



# Årsrapport 2020

# TrønderEnergi AS

## Årsberetning 2020

### Innholdsfortegnelse

Konsernsjefen har ordet .....	3
Organisasjon .....	5
Årsberetning.....	8
Strategi.....	8
Etikk og Samfunnsansvar.....	10
Bærekraft.....	10
Eierstyring og selskapsledelse.....	11
Utbyttepolitikk.....	12
Redegjørelse for årsregnskapet.....	12
Risikostyring og internkontroll .....	16
HMS og ytre miljø .....	17
Mennesker og kultur .....	17
Framtidsutsikter.....	20
Fortsatt drift .....	22
Regnskap for TrønderEnergi Konsern.....	23
Nøkkeltall.....	24
Resultat .....	26
Balanse.....	28
Noteoversikt.....	34
Regnskap TrønderEnergi AS.....	96
Resultat .....	97
Balanse.....	98
Noteoversikt.....	102
Erklæring fra styret og konsernsjef.....	120
Revisors beretning.....	121

# Konsernsjefen har ordet

---

*Ståle Gjersvold*

---

## **Elektrifisering – en viktig komponent i fremtidens energisystem**

TrønderEnergi har de siste årene jobbet med å realisere flere vindkraftprosjekter i Midt-Norge, og vi er i dag Norges nest største operatør av vindkraft. Vindkraftutbyggingen har vært en viktig del av den nasjonale klimapolitikken frem mot 2020, og første etappe frem mot et karbonnøytralt samfunn har vært utbygging av ny fornybar energi. Dette har bidratt til et midlertidig nasjonalt kraftoverskudd. Dette skal i de neste ti årene benyttes til både elektrifisering av fossilt energiforbruk, og til utbygging av ny fornybar industri. Kraftforsyningssituasjonen i Midt-Norge har på kort tid endret seg fra anstrengt til en situasjon med regionalt overskudd. Dette har gjort regionen konkurransedyktig for etablering av nye industrietableringer, samt godt posisjonert i klimaarbeidet.

Sammenhengen mellom klimapolitikk, mer fornybar energi og elektrifisering utfordrer og endrer den tradisjonelle kraftforsyningen. På den ene siden skaper det vekstmuligheter, på den andre siden vil det etableres nye produkter og verdikjeder bransjen tradisjonelt ikke har vært en del av. Vi ser at det vokser frem nye digitale løsninger hvor balansering av sentral og lokal produksjon mot et distribuert forbruk, vil være en viktig bestanddel av fremtidens energisystem. Parallelt ser vi at kraftprisene vil variere mer de nærmeste årene. I sum betyr dette at bransjen står foran store endringer, og et ytterligere behov for omstilling og tilpasninger til endrede rammebetingelser.

Fjoråret ble et varsel om hva vi står overfor som kraftprodusent. Kraftprisen i 2020 var den laveste vi har hatt noensinne, og konsernet gikk med underskudd på kraftproduksjonsvirksomheten. De underliggende makrotallene – både et regionalt kraftoverskudd og lave karbonpriser – og et mildt, nedbørsrikt år ga ekstraordinære lave priser. Vi er samtidig forberedt på at denne situasjonen kan inntreffe oftere i årene fremover, da dagens kraftbalanse gjør at vi er ekstra sårbare for svingninger i nedbør og temperatur. I et fem - til tiårsperspektiv forventer vi at kraftbalansen er normalisert, hovedsakelig gjennom økt forbruk av kraft.

Det siste året har - i tillegg til ekstremt lave kraftpriser - vært preget av et høyt aktivitetsnivå i konsernet. Vi er midt i utbygging av tre nye vindkraftanlegg, vi forbereder oss på å bli en like stor driftsoperatør av vindkraft som av vannkraft - og vi har både etablert og kjøpt nye selskaper innen vår nedstrøms-satsing som har merkenavnet Ohmia (elektrifisering og energieffektivisering). Samtidig har vi realisert vårt eierskap i NEAS, og lagt til rette for en videre utbygging av Biokraftfabrikken på Skogn gjennom en børsnotering av morselskapet Scandinavian Biogass.

TrønderEnergi er i dag et rendyrket produksjonsselskap, med en ambisjon om flere nyetableringer innen elektrifisering. Vi ser et stort vekstmarked innen elektrifisering, samtidig som fremtidens kraftsystem vil være mer integrert på forbruks – og produksjonssiden. I Europa – og spesielt Tyskland – har mer uregulerbar kraftproduksjon medført økt behov for fleksibilitet. Som kraftprodusent har vi et fortrinn i å utnytte denne fleksibiliteten, men det krever økt digitalisering og integrering av forbrukssiden. Vi har valgt å gå inn i områder med stort elektrisk forbruk, og hvor potensialet for energieffektivisering og elektrifisering er økende. Våre to første satsningsområder er el-billading for borettslag, og energieffektivisering og elektrifisering av dagligvaresektoren. Vi vil i årene fremover se flere etableringer innen nye segmenter, og målet er at vi innen 2030 skal forvalte et like stort forbruk som dagens produksjon. Dette vil bidra til å redusere prisrisikoen for vår kraftproduksjon, samtidig som vi vil ta ut en merverdi for kundene gjennom vår kraftmarkedsekspertise og kompetanse innen digitalisering.

Det siste året kan oppsummeres ved at vi er inne i siste fase av en lang restruktureringsfase, sluttfasen av vindkraftutbyggingen og i starten av å etablere nye forretningsområder innen elektrifisering. Effekten av dette har vært at vi har utviklet ny kompetanse på flere områder, og ikke minst innen bærekraft og digitalisering. Vi er godt posisjonert for videre vekst, men ser samtidig at denne vil komme i nye markeder både i Norge og i Norden. Vi skal fortsette å utvikle oss i et marked under stor endring – og de neste årene vil kreve mer av oss på alle områder. Kjernen i vår virksomhet er lønnsom og bærekraftig utvikling og produksjon av fornybar energi. Fremover må vi bli mer digitalisert og markedsorientert, og som en mellomstor aktør må vi finne nordiske nisjer vi kan bli markedsledende innenfor. Vårt fortrinn er at vi har tilgang til god kompetanse, og at vi har en dyktig og offensiv organisasjon som ønsker å være en sentral motor i den videre elektrifiseringen av samfunnet.

# Organisasjon

Konsernsjef Ståle Gjersvold er daglig leder av morselskapet TrønderEnergi AS, og leder av TrønderEnergi-konsernet. TrønderEnergi er et kraftkonsern som ved utgangen av 2020 hadde kjernevirksomhet innenfor produksjon av fornybar energi og skreddersydde løsninger for energieffektiviserende og -relaterte løsninger for definerte kundesegmenter. Konsernet har virksomhet i Norge og hovedkontoret ligger ved Lerkendal i Trondheim. TrønderEnergi er per 01.01.2021 eid av 18 kommuner i Sør-Trøndelag og Kommunal Landspensjonskasse gjensidig forsikringsselskap (KLP). Oversikt over aksjonærene finnes i note 27 i konsernets regnskap.

Ved utgangen av 2020 var konsernet organisert med fem konsernstaber og fem forretningsenheter (se figur nedenfor).



## Forretningsenheter

Konsernet er organisert i følgende fem forretningsenheter:

- Utbygging: ledet av konserndirektør Tormod Eggan. Ansvar for utbygging av vindprosjektene
- Teknologi: ledet av konserndirektør Gøril Forbord. Ansvar for FoU, asset-/technical management og prosjektressurser
- Driftsoperasjoner: ledet av konserndirektør Ann-Cathrine Holmen. Ansvar for drift og vedlikehold av vann- og vindkraftproduksjonen
- Energiforvaltning: ledet av konserndirektør Hilde Landsem. Ansvar for styring og overvåking av produksjonsanlegg vann og vind, overvåking og analyserer av kraftmarkedet, optimalisering av vannkraftproduksjon, avregning av balansetjenester, finansiell krafthandel, og fagområdene kunstig intelligens og digitalisering
- Marked og forretningsutvikling: ledet av konserndirektør Tarje Holskil. Ansvar for forretningsutvikling, Ohmia Charging AS og Ohmia Retail AS.

Totalt var det 174 ansatte i de fem forretningsenhetene per 31.12.2020.

Forretningsenhetene reflekterer den daglige linjeorganiseringen i konsernet. Den avviker fra den underliggende selskapsorganiseringen, som er sammensatt og innbefatter flere hel- og deleide selskaper. Dette er typisk for norsk kraftbransje, der de kraftproduserende enhetene ofte er eid av flere konserner i fellesskap gjennom felles aksjeselskaper eller selskaper med delt ansvar. Ofte har de kraftproduserende selskapene ingen egne ansatte, da driften av produksjonen forestås av et av eierselskapene og deres ansatte på grunnlag av en operatørkontrakt. Dette er også tilfelle i TrønderEnergi, som er operatør av både vind- og vannkraftverk som er eid sammen med andre selskaper.

TrønderEnergi sin vannkraftproduksjon skjer i 15 hel-/deleide kraftverk. Samlet normalproduksjon er på 1.808 GWh, inklusive en tilsigsavhengig kraftrettighet i Nea kraftverk.

I tillegg har konsernet vindkraftproduksjon gjennom 30% eierskap i Midgard Vind Holding AS og 7,9 % i Fosen Vind DA. I 2020 var samlet produksjon på 295 GWh.

I 2019 ble det iverksatt utbygging av vindparkene på Frøya, Stokkfjellet, Sørmarkfjellet og Hundhammerfjellet, alle beliggende i Trøndelag. TrønderEnergi Vind AS er utbyggingsoperatør for tre av disse. Utbyggingen realiseres i samarbeid med Stadtwerke München, som er majoritetseier med 70% eierandel i både de fire vindparkene som er under bygging og i de etablerte vindparkene Ytre Vikna 1, Valsneset, Skomakerfjellet og Bessakerfjellet. Samlet normalproduksjon for de åtte vindparkene som utgjør Midgard Vind Holding vil være 1,5 TWh når alle parkene er i full produksjon, noe som etter planen skal skje i løpet av 2021. TrønderEnergi sin andel vil være 450 GWh.

Fosen Vind DA består av vindparkene Storheia, Kvenndalsfjellet, Geitfjellet, Hitra 2, Roan og Harbakksfjellet vil ha en forventet normalproduksjon på 3,55 TWh. TrønderEnergi sin andel vil være 281 GWh.

For mer informasjon om konsernets kraftproduksjon henvises det til note 18 i konsernets regnskap.

TrønderEnergi Vind AS har ansvar for drift av eksisterende vindparker i tillegg til utbyggingen av nye vindparker. TrønderEnergi AS har en eierandel på 51% i TrønderEnergi Vind AS, mens Stadtwerke München eier 49% av aksjene i dette selskapet. Ansatte for både TrønderEnergi Vind AS og TrønderEnergi Kraft AS er involvert i leveransene fra TrønderEnergi Vind AS til de enkelte vindparkselskapene.

Ohmia Charging AS tilbyr lading av elektriske biler som et tjenestekonsept til beboere i boligselskaper. Ohmia Retail AS tilbyr som et tjenestekonsept alt fra prosjektering, etablering, finansiering, drift- og overvåking av all kjøl- og frys-infrastruktur til dagligvarebransjen i Norge.

Øvrig virksomhet gjelder hovedsakelig eierselskapet TrønderEnergi AS og eiendomsselskapene Energibyget AS og Terminalveien 7 Berkåk AS. De to eiendomsselskapene eier forretningskontorene til TrønderEnergi og har ingen ansatte.

### Konsernstab

Konsernstabene, som per 31.12.2020 besto av 44 ansatte, har en todelt rolle i konsernstrukturen.

Konsernstabene er for det første ansvarlig for eierutøvelse i datterselskap og deleide selskap gjennom å fastsette og følge opp overordnede konsernføringer i selskapenes styrever og eierarenaer. Føringerne gis hovedsakelig innenfor områdene økonomi, finans, juridisk styringsstruktur, etikk/samfunnsansvar, kommunikasjon/merkevare og strategisk HR. I tillegg til konsernføringer har konsernet styringsprinsipper som gjelder alle selskaper i konsernet.

Konsernstaben er også intern tjenesteleverandør til forretningsenhetene innen regnskap, lønn, IT, Organisasjon og HR, juridiske tjenester, anskaffelser, eiendomsforvaltning, miljø og myndighetskontakt, kvalitet og internkontroll, og kommunikasjon/merkevaretjenester.

# Årsberetning

## Strategi

### Energimarkedet i stor utvikling

I årene fremover vil vi se en stor økning i etterspørselen etter elektrisitet både i Norge og Europa, kanskje så mye som en dobling frem mot 2050. For å dekke denne økte etterspørselen vil andelen fornybar uregulerbar produksjon trolig tredobles frem mot 2050, hvor vind og sol blir de mest sentrale energikildene. Denne utviklingen er blant annet drevet av rask teknologiendring og fallende kostnader for ny fornybar produksjon.

Det veletablerte sentrale kraftsystemet med storskala kraftproduksjon og sentral-/distribusjonsnett vil i stadig større grad bli integrert med det desentrale kraftsystemet med blant annet elektrifisering, distribuert produksjon og lagring. Økende grad av fornybar uregulerbar produksjon stiller større krav til fleksibilitet i energisystemet, blant annet mulighetene for å regulere lastene ute hos forbruker. Norge blir også stadig mer utsatt for uregulerbarheten og svingningene i et stadig mer felles europeisk marked, gjennom økt overføringskapasitet mellom Norden og Europa.

For TrønderEnergi gir et energimarked i stor endring mulighet til vekst og utvikling både knyttet til økt fornybar produksjon, elektrifisering og energieffektivisering.

### Konsernstrategi frem mot 2030

I løpet av de siste 10 årene har TrønderEnergi gått fra å være et tradisjonelt energiselskap med energiproduksjon, salg av kraft til sluttbruker og nettdrift til å være en teknologibedrift som produserer fornybar energi og som utvikler kommersielle løsninger til bedriftskunder hvor fornybartanken står i sentrum. Fra å være en regional aktør har konsernet utviklet seg til å bli en nordisk aktør med vekstambisjoner innenfor fornybar energiproduksjon og framtidens energisystem, med trønderske røtter og hovedkontor i Trondheim.

Konsernet har etablert en ambisjon og strategisk retning frem mot 2030, og definert konsernets mål og retningslinjer innen bærekraftig utvikling. TrønderEnergi skal være en bærekraftspionér, og har som langsiktige overordnede målsettinger å sikre stabilt utbytte til eierne, være en aktiv bidragsyter i det grønne skiftet og være et attraktivt kompetansemiljø med HMS i fokus. For å lykkes med dette har konsernet fire strategiske hovedmål:

- Øke verdien av vannkraftporteføljen gjennom å fokusere på digitalisering, energiforvaltning og førsteklasses driftsoperasjoner
- Bli en ledende nordisk aktør innenfor vindkraft sammen med partnere
- Skape vekst gjennom nye forretningsmuligheter innenfor elektrifisering og energieffektivisering, med nasjonalt ledende posisjoner
- Tett eieroppfølging og pådriver for å realisere synergier og sikre videre vekst i et av Norges største nettkonsern



### *Vekst i fornybar produksjon*

TrønderEnergi har 70 års erfaring med fornybar kraftproduksjon. Gjennom realisering av vindkraftprosjektene har TrønderEnergi etablert seg som en av de toneangivende aktørene nasjonalt innenfor vind. Konsernet har ledende kompetanse i alle deler av verdikjeden og alle faser i et utviklingsløp, fra finansering, prosjektutvikling og utbygging til anleggsforvaltning og drift og energiforvaltning. Det vil fortsatt være behov for mer fornybar kraft og konsernet jobber videre med vekstmuligheter innenfor både vann og vind med et nordisk perspektiv, i tillegg til å se på nye muligheter innenfor andre fornybare energikilder.

### *Fremtidens energiforvaltning*

Innen 2030 vil TrønderEnergi være en av de ledende forvalterne av nordisk vindkraft. Høye forvaltningsvolumer innenfor vind gjør det mulig med en offensiv satsing på industrialisering, automatisering og teknologiutvikling av energiforvaltningen. TrønderEnergi har i løpet av 2020 satt i drift en topp moderne produksjonsentral, konsernet investerer betydelige ressurser i digitalisering og har bygget opp et sterkt kompetent internt miljø rundt kunstig intelligens. Dette gjør at TrønderEnergi har en unik posisjon for å forvalte fornybar kraft i et stadig mer komplekst energimarked, også for andre aktører innen vind og vann.

### *Energitjenestekonseppter*

TrønderEnergi satser på nye kundenære forretningskonseppter som er knyttet til elektrifisering og hjelp til kundene med å redusere energikostnadene og forbedre kvaliteten på sin energirelaterte infrastruktur. Tjenestekonsepptene kan inneholde elementer som håndtering av energileveransen, teknologileveranse som reduserer teknisk kompleksitet og risiko for kunden samt finansieringsløsninger.

Vårt nyeste satsingsområde er mot dagligvarebransjen gjennom konsernets datterselskap Ohmia Retail. Vi tilbyr et unikt, helhetlig konsept som gjør det lettere for dagligvareaktørene å oppgradere til mer miljøvennlig energiinfrastruktur. Selskapet har alle de største dagligvarekjedene på kundelisten, og har betydelige vekstambisjoner.

Ohmia Charging er vår første satsing knyttet til elektrifisering, hvor vi har etablert oss som landets største aktør innen elbillading til borettslag og sameier. I dette konseptet tilbys lading som en tjeneste, hvor Ohmia Charging tar ansvar for alt knyttet til lading av elbiler i borettslaget. Vi forventer fortsatt stor vekst innen dette segmentet, men har også en ambisjon om å etablere oss med nasjonalt ledende posisjoner innenfor andre kundesegmenter.

### *Innovasjon*

TrønderEnergi ønsker å være med på å utforme fremtidens energisystem, og vi bidrar med vår brede energikompetanse i flere større FoU-prosjekter både på lokal basis og gjennom EU-programmer. Gjennom disse prosjektene jobber vi blant annet med å utvikle og teste løsninger for mer bærekraftige bysamfunn, nye energi- og fleksibilitetsmarkeder, e-mobilitet og mikronett.

## Etikk og Samfunnsansvar

TrønderEnergi er en av de viktigste næringslivsaktørene i Midt-Norge, og vi ønsker å drive vår virksomhet på en bærekraftig og etisk ansvarlig måte.

TrønderEnergis styrende dokumenter er førende for konsernets og forretningsenhetenes drift, og setter klare etiske rammer for vår verdiskapning. 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 varslingsprosedurer om irregulære forhold, og om konsernets krav om forsvarlig håndtering av slik varslingsprosedurer. 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 har dessuten en særskilt HMS-politikk og flere styrende dokumenter for HMS-området som ivaretar ansattes sikkerhet og hensynet til det ytre miljø.

## Bærekraft

TrønderEnergi styrket sin forståelse og sitt systematiske arbeid med bærekraft i 2020, og bærekraft skal være integrert i alle aktiviteter i konsernet fremover. Konsernets definisjon av bærekraftig utvikling tar utgangspunkt i Vår Felles Fremtid (1987) og FN.<sup>1</sup>

TrønderEnergi har gjennom historien bidratt til en grønnere fremtid gjennom kraftproduksjon, og i dag er selskapet en betydelig aktør både innenfor vann- og vindkraftproduksjon. TrønderEnergi er med det i en bransje som benytter naturens ressurser, og det forplikter. I tillegg kommer også konsernets øvrige satsninger innenfor energirelaterte løsninger.

TrønderEnergi sin ambisjon for bærekraftsarbeidet med tilhørende retningslinjer ble vedtatt i 2020. Konsernet har prioritert fem av FNs sytten bærekraftsmål som i kombinasjon skal sikre at konsernet bidrar til å skape et grønt og bærekraftig samfunn. «Mål 13: Stopp klimaendringene» er det overhengende, samtlige bærekraftsmålet for

<sup>1</sup> Bærekraftig utvikling handler om å ta vare på behovene til mennesker som lever i dag, uten å ødelegge framtidige generasjoners muligheter til å dekke sine. Hvis det ikke kan gjøres for alltid, er det ikke bærekraftig. Bærekraft er et tredimensjonalt begrep, bestående av Klima og miljø (1), Sosiale hensyn (2), og Økonomi og styring (3).

TrønderEnergi. Videre skal arbeid med bærekraft prioriteres gjennom følgende av FNs bærekraftsmål, dvs. konsernets «De Fire Store»:

- Mål 7: Ren energi til alle
- Mål 8: Anstendig arbeid og økonomisk vekst
- Mål 12: Ansvarlig forbruk og produksjon» og
- Mål 15: Livet på land.

Cicero vurderte TrønderEnergi sitt rammeverk for bærekraft i februar 2021 gjennom sin ordning *Shades of Green*, og ga rammeverket toppscoren Dark Green/Mørkegrønn.

Konsernet etablerte i 2020 klimaregnskap for 2019. Dette er den første utgaven av et årlig klimaregnskap. Det skal prioriteres å utvikle et utvidet «regnskap» med bærekraftsvariabler utover klimagasser i tråd med den tredimensjonale definisjon av bærekraftsbegrepet (Klima og miljø, sosialt, økonomi).

I 2020 ble det med andre ord lagt ned betydelig arbeid for å legge lista for TrønderEnergi sitt videre arbeid med bærekraft. Resultatet danner utgangspunktet for hvordan konsernet skal jobbe videre med å inkludere bærekraft.

Årsberetningen omtaler sentrale områder innenfor bærekraftsdefinisjonen som TrønderEnergi legger til grunn.

## **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». Dokumentet er tilgjengelig på [www.tronderenergi.no/om-tronderenergi/organisasjon/eierstyring](http://www.tronderenergi.no/om-tronderenergi/organisasjon/eierstyring).

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 2020 bestått av Margrethe Smith, Morten Bostad og Kirsti Welander. Revisjonsutvalget har hatt regelmessige møter gjennom året og gjennomgår konsernrapporter og regnskap før fremleggelse i styret. Utvalget har utstrakt samarbeid med revisor. Utvalget har foretatt gjennomgang av konsernets prosess for finansiell rapportering og organisering av risikostyring og internkontroll.

## Utbyttepolitikk

Gjeldende utbyttepolitikk for TrønderEnergi ble vedtatt av styret i 2020. Etter grundige prosesser der eierne ble konsultert og orientert landet styret på at utbyttepolitikken for de kommende år bør være tuftet på eiernes ønske om stabilitet i utdeling fra selskapet og en forventning om at en noe større andel kan utdeles som utbytte i etterkant av de betydelige investeringene innenfor nett- og vindkraftområdet som er gjennomført i perioden 2010 - 2020. I tillegg har styret fokusert på at TrønderEnergi med trygg margin skal beholde sin «investmentgrade»-profil.

På denne bakgrunn vedtok styret i TrønderEnergi følgende nye utbyttepolitikk:

*«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.»*

## Redegjørelse for årsregnskapet

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 2020 var 642 millioner kroner mot 972 millioner kroner i 2019.

Driftsresultat for konsernet ble 425 millioner kroner i 2020, mot 559 millioner kroner i 2019. Disse tallene inneholder store engangseffekter både i 2020 og 2019 som er knyttet til urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter for sikring av framtidig produksjonsinntekt, realisering av aksjeposter samt ned/oppskrivninger av driftsmidler. Driftsresultat underliggende drift ble 87 millioner kroner i 2020 mot 452 millioner kroner i 2019.

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 Energi**

Segmentet omfatter deler av TrønderEnergi Kraft AS som har ansvaret for kraftproduksjon og kraftomsetning i engrosmarkedet, operatørtjenester og sikringsportefølje av krafthandel, samt selskapene Driva Kraftverk, Usma Kraft AS, TrønderEnergi Vind Holding AS og TrønderEnergi Vind AS.

Driftsresultat for segment Energi ble 14 millioner kroner i 2020, mot 390 millioner kroner i 2019.

TrønderEnergis andel av produksjon i konsernet var 2.318 GWh i 2020, mot 1.970 GWh i 2019, og en normalproduksjon på 2.060 GWh i 2020. For mer informasjon om produksjon henvises det til note 18.

2020 var et ekstremt vått år med historiske lave priser for Norden og høyere produksjon enn normalt for TrønderEnergi. Magasinfyllingen ved utgangen av året var høyere enn ved inngangen av året. I begynnelsen av 2020 tilsvarte magasinbeholdningen 640 GWh kraftproduksjon og ved slutten var tallet økt til 657 GWh. Gjennomsnittlig magasinbeholdning ved årsskiftet de siste 10 år tilsvarer en kraftproduksjon på 591 GWh.»

Hoveddelen av kraftproduksjonen omsettes på kraftbørsen NordPool. Her ble gjennomsnittlig kraftpris for område Midt-Norge (NO3) 10 øre pr kWh i 2020 mot 38 øre pr kWh i 2019. Gjennom optimalisering disponerer TrønderEnergi kraften for å oppnå best mulig pris gitt de begrensninger som konsesjonsreglement og tekniske forhold gir. Fra dette arbeidet ble det oppnådd en merverdi på 0,5 øre pr kWh i 2020. Dette sammenlignet med 1,95 øre pr kWh i 2019. Erfaringsmessig er det mer krevende å oppnå høy merverdi i nedbørsrike år som følge av krav i konsesjonskrav for det enkelte vassdrag.

I tillegg er noe av kraften bundet opp i konsesjonskraft- og industrikraftkontrakter, og mellom 10 % og 50 % av kraftproduksjonen prissikres. Hensyntatt slike sikringskontrakter ble oppnådd kraftpris 16,7 øre pr kWh i 2020 mot 37,8 øre i 2019.

## **Segment Nett**

Segment Nett inneholder 40% eierandel i nettkonsernet Tensio AS. Driftsresultat fra segment Nett ble 157 millioner. Dette beløpet er TrønderEnergi sin andel av beskattet overskudd i Tensio.

## **Øvrig virksomhet**

Øvrig omfatter deler av TrønderEnergi Kraft AS som har ansvar for marked og forretningsutvikling og trading porteføljen av krafthandel samt morselskapet TrønderEnergi AS, Eiendomsselskapene Terminalveien 7 Berkåk AS og Energibyggget AS, Utgard Microgrid AS, Ohmia AS, Ohmia Charging AS, Ohmia Retail AS og TrønderEnergi Service AS.

Driftsresultat fra øvrig virksomhet ble minus 83 millioner kroner mot minus 90 millioner kroner i 2019.

## **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 Energi), gevinst/tap og verdiendringer knyttet til aksjeposter, opp/nedskrivninger av driftsmidler og IFRS effekter knyttet til IFRS 16 leieavtaler.

Justeringspostene for 2020 utgjør et driftsresultat på 337 millioner. Dette inkluderer:

- Urealisert verdiendring sikringskontrakter for kraftpris og valuta: 71 millioner
- Gevinst/tap på aksjer: 368 millioner som følge av salg av NEAS AS, konvertering av eierpost i Biokraft Holding AS til Scandinavian Biogas Fuels AB og etteroppgjør for Midgard Vind Holding AS.
- Øvrige IFRS effekter 2 millioner
- Nedskrivninger Fosen Vind: 104 millioner

## **Resultat fra tilknyttede selskap**

Resultatandel fra tilknyttede selskap ble 55 millioner i 2020 mot 1 millioner i 2019. Årsaken til endring er positivt resultat fra Midgard Vind Holding som i all hovedsak skyldes IFRS effekter på verdiendring kraftkontrakter. Resultatandeler fra NEAS AS i perioden før gjennomført transaksjon, samt On Energi AS har også gitt positive resultatandeler i 2020. Se note 11 i konsernets regnskap for mer informasjon.

## **Netto finanskostnader**

Netto finansposter ble minus 50 millioner kroner i 2020, mot minus 179 millioner kroner i 2019. Av dette var netto rentekostnader 37 millioner kroner i 2020, mot 70 millioner kroner i 2019. Den største endringen skyldes kostnadsført overkurs på 105 millioner ved debitorskifte av en obligasjon med pålydende 750 millioner i 2019. Lavere markedsrenter i 2020 og konvertering av foretaksfondsobligasjon pålydende 850 millioner har også bidratt til lavere rentekostnader. Se note 8 i konsernets regnskap for mer informasjon.

## **Skatt**

Konsernets skattekostnad ble på minus 14 millioner kroner i 2020 mot 130 millioner kroner i 2019.

Se note 14 i konsernets regnskap for mer informasjon om skattekostnad.

## Årsresultat

Årsresultat for TrønderEnergi-konsernet etter skatt ble 443 millioner kroner i 2020 mot 1315 millioner kroner i 2019.

## Årsresultat morselskapet

Morselskapets regnskap viser et resultat etter skatt på 318 millioner kroner, hvorav 200 millioner kroner er foreslått avsatt som utbytte, og 118 millioner kroner er foreslått overført til egenkapital.

## Balanse og likviditet

### Eiendeler

Eiendelene i konsernet utgjorde 8.035 millioner kroner per 31.12.2020 mot 7.358 millioner kroner per 31.12.2019. Av dette utgjorde anleggsmidler 6.709 millioner kroner i 2020 og 6.509 millioner kroner i 2019. Omløpsmidler utgjorde 1.326 millioner kroner i 2020 og 848 millioner kroner i 2019.

De største forklaringene til endringer på eiendelssiden er:

- Likvide midler er økt med 458 millioner til 764 millioner.
- Aksjeposten på 49 % i NEAS AS er solgt.
- Konvertering av eierpost og aksjonærlån i Biokraft Holding AS til aksjer i Scandinavian Biogas Fuels International AB.
- Økt gjeld i Tensio kombinert med ekstraordinært utbytte til eierne i løpet av 2021 medfører en negativ endring i balanseført verdi for investeringer i felleskontrollert virksomhet.
- Oppkjøp av Ohmia Retail AS.
- Urealisert verdiendring på kraftkontrakter og valutaterminer som skyldes markedsmessige forhold.
- Investeringer i Ohmia Charging AS og ferdigstilling av vindparkene i Fosen Vind DA.

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 31.12.2020 var likviditetsreserven 2.541 millioner kroner, hvilket representerer 387 % av siste års omsetning. Per 31.12.2019 var likviditetsreserven på 1.106 millioner kroner som utgjorde 114 % av omsetningen. Se note 24 i konsernets regnskap for mer informasjon om kontanter og beregning av likviditetsreserver.

## **Egenkapital og gjeld**

Sum egenkapital i konsernet utgjorde 4.647 millioner kroner per 31.12.2020 mot 4.343 millioner kroner ved utgangen av 2019. Av dette utgjorde ikke-kontrollerende eierinteresser 67 millioner kroner i 2020 og 73 millioner kroner i 2019.

Rentebærende gjeld i konsernet er 2.459 millioner kroner i 2020 mot 2.205 millioner kroner i 2019. For mer informasjon om rentebærende gjeld, se note 30 i konsernets regnskap.

I konsernet var egenkapitalandelen 58 % per 31.12.2020 mot 59 % i 31.12.2019.

## **Risikostyring og internkontroll**

### **Finansiell risiko**

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

Sentralt i arbeidet med økonomiske risikoer er risikostyringsverktøyet som er utviklet. Dette benyttes i stor grad til å synliggjøre det økonomiske handlingsrom konsernet har gitt ulike scenarier. Modellen fungerer både som langtids prognosemodell og til å simulere konsernets økonomiske utvikling under usikkerhet og ved ulike strategiske veivalg.

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. Skyggerating offentliggjøres ikke lenger av norske banker, men det søkes likevel å opprettholde en finansiell soliditet tilsvarende BBB.

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



## **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 er også konsesjonene særskilte kravstillere. HMS er innlemmet i alt vi utfører.

Systematisk sikringsarbeid hadde høy prioritet i 2020 sett i lys av vindkraftmotstanden, og da spesielt for utbyggingsprosjekt Frøya. Et særskilt tiltak som ble videreført i 2020 var støtte-team vind bestående av representanter fra HR, HMS og Kommunikasjon. Konsernansvarlig HMS er leder for teamet, og rapporterer til prosjektdirektør.

Koronasituasjonen hadde også høy prioritet innenfor det systematiske HMS-arbeidet (se under kapittelet «Korona» for ytterligere informasjon).

I 2020 hadde TrønderEnergi totalt fire alvorlige HMS-hendelser som fordelte seg med tre uønskede hendelser innenfor kategorien potensial for alvorlig personskade, og en uønsket hendelse kategorisert som alvorlig ytre miljø-hendelse hvor potensial ble utløst. Det ble registrert en arbeidsrelatert personskade blant egne ansatte i TrønderEnergi i 2020 (totalt ni med leverandører inkludert) og en arbeidsrelatert personskade med fravær (totalt seks med leverandører inkludert).

## **Mennesker og kultur**

### **Likestilling og diskriminering**

TrønderEnergi arbeider 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. Dette er beskrevet i TrønderEnergis etikkregler og retningslinjer for bærekraft.

Styret i TrønderEnergi har i 2020 bestått av sju aksjonærvalgte representanter hvorav 3 er kvinner og 4 er menn, og tre ansattrepresentanter, hvorav alle er menn. Kvinneandelen for styremedlemmer utgjør dermed 30%.

Konsernledelsen består av 5 kvinner og 6 menn og kvinneandelen utgjør dermed 45,5 %.

Det er 62 kvinner og 156 menn ansatt i konsernet. Kvinneandelen utgjør dermed 28,4 %.

#### *Redegjørelse øvrige forhold:*

- Lønn, bonus, andre goder og arbeidsvilkår: Vi har ingen dokumenterte skjevheter i et kjønns- og diskrimineringsperspektiv.
- Vi har ingen ansatte som jobber ufrivillig deltid.
- Vi har kvinner representert i alle rekrutteringsprosesser
- Vi kan ikke se av historikk i 2020 at forfremmelser har vært diskriminerende
- Antall midlertidig ansatte var i 2020 totalt 11 personer, fordelt på 7 traineer, 1 lærling og 3 andre midlertidig ansatte.
- Pr. 31.12 hadde vi 1 person i foreldrepermisjon og vi kan ikke se av historikk for 2020 at omsorgsoppgaver har vært benyttet diskriminerende.
- Vi har ikke hatt mistanke om, eller fått rapporter eller varslinger om kjønnsbasert vold, trakassering eller seksuell trakassering blant ansatte i 2020.
- Utvikling og kompetanse: I TrønderEnergi- konsernet har alle ansatte samme rett til opplæring og kompetanseutvikling.
- Vi har i 2020 jobbet aktivt med å tilrettelegge for balanse mellom arbeid og fritid. Dette har hatt særlig fokus i tilknytning til pandemien.

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.

Vi er bevisst diskrimineringsperspektivet i våre prosesser: Rekruttering, livsfasepolitikk, lønns- og arbeidsvilkår, karriere- og utviklingsmuligheter og beskyttelse mot alle former for trakassering. Som en viktig samfunnsaktør er vår holdning at medarbeidere med ulik bakgrunn og arbeidsevne er en berikelse for arbeidsmiljøet. Vi startet arbeidet med å etablere egne mål og indeks i 2020 for å styrke vår holdning og adferd som en bærekraftig arbeidsgiver. Vi har definert klare retningslinjer for hva vi legger i en bærekraftig arbeidsgiver og har beskrevet retningslinjer for TrønderEnergi innen følgende områder: Ligestilling og likebehandling, mangfold, balanse mellom arbeid og fritid, kompetanse og livslang læring, etikk og HMS.

#### **Great Place to Work og innovasjonskraft**

Det ble gjennomført medarbeiderundersøkelse for hele konsernet via Great Place to Work også i 2020. TrønderEnergi ble da på nytt sertifisert som en Great Place to Work-bedrift, som betyr at vi oppfyller kravene til denne globale standarden som kjennetegner gode arbeidsplasser. Resultatene i konsernet er svært gode, og siste måling viser en medarbeidertilfredshet på 87 %. Dette er i toppsjiktet nasjonalt. Ansatte opplever sin arbeidsplass som et sted der de har tillit, er stolte og føler et sterkt fellesskap.

Vi har målt ansattes oppfattelse av konsernets innovasjonsevne. Måling viste oppløftende resultater på 84 % sett i lys av pandemien og de begrensninger det har gitt.

## Personelloversikt og sykefravær

Konsernet hadde pr 31.12.2020 til\_sammen 218 ansatte. Dette utgjør 215 årsverk.

Gjennomsnittsalder i konsernet er 43 år (kvinner 41 år, menn 44 år) med følgende aldersfordeling:

- Under 30 år 24
- 30-39 år 65
- 40-49 år 49
- 50-59 år 59
- Over 60 år 21

Totalt sykefravær for konsernet i 2020 var 2,04%, og er en svak oppgang fra 2019 da sykefraværet var på 1,9 %.

## Korona (Covid19)

Driftsmessig har koronasituasjonen ikke gitt TrønderEnergi kritiske utfordringer i året som har gått. Selv om det fortsatt er usikkerhet knyttet til når samfunnet er tilbake i en mer normalsituasjon, antas det at TrønderEnergi vil håndtere sin del av den samfunnskritiske infrastrukturen på en tilfredsstillende måte. Styret legger til grunn at sannsynligheten for at pandemien skal påføre TrønderEnergi betydelige tap eller kostnader i 2021 synes begrenset.

I løpet av sen vinteren 2020 utviklet utbruddet av koronaviruset seg til å bli en global pandemi.

Følgende ble og er definert som hovedrisiko for TrønderEnergi: «Smitte i befolkningen (nasjonalt og internasjonalt) medfører at ansatte i TrønderEnergi blir smittet (isolasjon) eller havner i karantene, og som resulterer i at TrønderEnergi ikke klarer å opprettholde normal drift (oppstrøms- og nedstrømsaktiviteten)».

TrønderEnergi etablerte derfor i slutten av februar 2020 et eget koronateam bestående av en representant fra henholdsvis HR og HMS som et særskilt risikoreduserende tiltak. Teamet ble på slutten i 2020 utvidet med en representant fra Kommunikasjon.

Oppdraget til koronateamet har vært og er å utvikle kunnskapsbaserte beslutningsunderlag for å sikre at alle smittereduserende tiltak som innføres i TrønderEnergi etterlever nasjonale, regionale og lokale myndighetskrav og føringer. Videre har også koronateamet vært og er beslutningsstøtte og rådgivende for ledere på alle nivå, rådgivende for ansatte og ansattrepresentanter, samt hatt og har fremdeles et ansvar for å informere ledere og ansatte ukentlig om koronasituasjonen. Koronateamet rapporterer direkte til konsernsjef.

Konsernet har, i likhet med de andre kraftselskapene, ansvar for samfunnskritisk infrastruktur.

For å opprettholde drift og utføre nødvendig vedlikehold i konsernets kraftproduserende anlegg iverksettes særskilte tiltak basert på risikovurderinger, iht. «føre var-prinsippet» og i tråd med nasjonale, regionale og lokale myndighetskrav og føringer. I tillegg til aktivitet som direkte kommer inn under samfunnskritisk sektor har det vært særdeles viktig for konsernet å sikre tilstrekkelig fremdrift i utbyggingsprosjekter vind (Stokkfjellet, Sørmarkfjellet og Frøya).

Det er iverksatt en rekke tiltak for å redusere smittefare og forberede på en eventuell forverring av situasjonen. Hovedfokus er fremdeles å bidra til å redusere smittefaren i samfunnet generelt som en del av samfunnsansvaret. Videre har TrønderEnergi et spesifikt ansvar som arbeidsgiver og oppdragsgiver for å ivareta egne ansatte, innleide og leverandører.

Det jobbes målrettet og intensivt for å tilstrebe normal drift i koronasituasjonen, og ved tidspunkt for publisering av årsrapporten er ikke den operative driften påvirket av koronautbruddet i nevneverdig grad.

Gjennom målinger i regi av Great Place to Work har TrønderEnergi fått beste skår blant ansatte av alle selskaper som deltar i målingen med hensyn til håndtering av koronapandemien. I tillegg har vi gjennomført fire pulsmålinger i løpet av 2020 for å sikre god informasjon om hvordan ansatte har opplevd situasjonen. Tiltak har vært iverksatt i tråd med de tilbakemeldinger vi har fått (Eks. fastsatt 3 skjermfrie timer i uken).

## **Framtidsutsikter**

De økonomiske resultatene fra kjernevirksomheten i TrønderEnergi er påvirket av både markedsbestemte priser, teknologisk- og markedsmessig utvikling, hydrologiske forhold og rammebetingelser gitt av offentlige myndigheter.

Året 2020 har til fulle vist at kraftprisen i det nordiske systemet varierer betydelig fra år til år, blant annet som følge av hydrologiske forhold. Styret legger til grunn at underliggende kraftpris i Midt- og Nord-Norge, det vil si kraftpris i et år med normale hydrologiske forhold, vil ligge på et relativt lavt nivå de neste 4-5 årene i forhold til siste 10-årsperiode. Det er flere forhold som ligger til grunn for denne antakelsen. På tilbudssiden har stor utbygging av sol- og vindkraft i både Norge / Norden og på kontinentet bidratt til økt andel uregulerbar kraftproduksjon. På etterspørselssiden ser man at etterspørselen etter fornybar kraft økes som følge av ønsket om dekarbonisering, med tilhørende økt etterspørsel etter ren elektrisk kraft. Nettoeffekten av dette antas å gi et økt kraftoverskudd i de nordlige områdene de nærmeste årene.

Selv med lavere priser de nærmeste 5 årene vil kraftproduksjonsvirksomheten gjennom effektiv drift og et kraftprissikringsnivå på mellom 35 % til 50 % gi et godt bidrag til konsernets resultatutvikling.

Lønnsomheten i nettvirksomheten påvirkes i all hovedsak av de rammebetingelser offentlige myndigheter setter og hvor effektivt nettselskapet driver i forhold til sammenlignbare selskaper.

De offentlige rammebetingelser for nettvirksomheten har overordnet sett for store selskaper vært forutsigbare de senere år og styret legger til grunn at dette også fortsetter fremover. Etableringen av Tensio, der TrønderEnergi eier 40 %, vil etter styrets oppfatning gi grunnlag for ytterligere effektivisering av driften og således styrke de økonomiske resultatene fra nettvirksomheten.

I et 10 års perspektiv står kraftbransjen overfor betydelige endringer. Styret vektlegger at konsernet skal ha en aktiv og offensiv tilnærming til de muligheter og trusler det nye fremtidsbildet gir. Styret har sett betydningen av å ha fokus på forretningsutvikling og innovasjon kombinert med en aktiv holdning til strukturelle tilpasninger som viktige virkemidler fremover. Videre fortsetter fokuset med å rekruttere og bygge intern kompetanse og videreutvikle den gode bedriftskulturen.

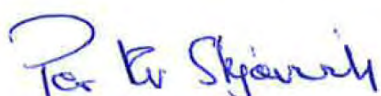
Dette fremtidssynet har vært bakgrunnen for den gjeldende konsernstrategien fram mot 2030. Styret legger til grunn at denne strategien vil gjøre konsernet i stand til å bygge flere nye forretningsområder i løpet av de nærmeste årene. I tillegg anses den solide kapitalstrukturen konsernet har etablert over flere år som avgjørende for å utnytte forretningsmuligheter gjennom å foreta attraktive investeringer og/eller oppkjøp.

Med de operative, kulturelle, strukturelle og strategiske grep konsernet har gjennomført de senere år legger styret til grunn at de økonomiske resultatene vil være konkurransedyktige i forhold til sammenlignbare selskaper de nærmeste årene.

## Fortsatt drift

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.

Trondheim 27. april 2021



Per Kristian Skjærvik  
styreleder



Ståle Gjersvold  
konsernsjef



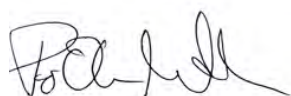
Margrethe Smith



Ingvill Kvernmo



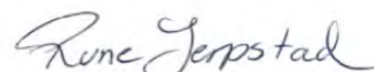
Morten Bostad



Per Olav Monseth



Bård Benum



Rune Jerpstad



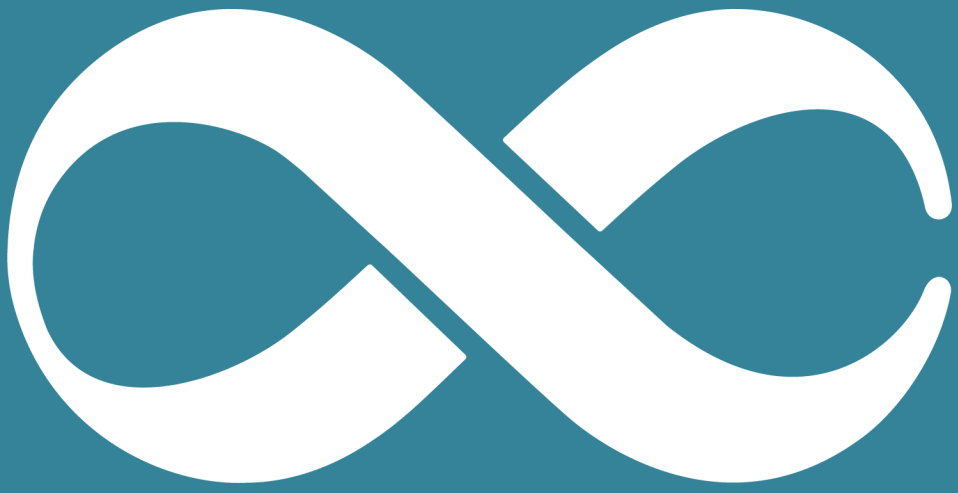
Rune Olaisen



Kirsti Welander



Sveinung Susort



**Regnskap for TrønderEnergi Konsern**

**TrønderEnergi<sup>®</sup>** 

Se "redegjørelse for årsregnskapet" i årsberetningen for nærmere opplysninger om grunnlaget for 2020-tall.

Nøkkeltall konsern	Def.	Note	Enhet	2020	2019	2018	2017	2016
<b>Resultat underliggende drift</b>								
Salgsinntekter			mill	642	1 540	2 118	1 784	1 544
EBITDA			mill	195	625	655	803	589
Driftsresultat		<u>5</u>	mill	87	452	407	571	388
Resultat før skattekostnad			mill	41	397	319	573	316
Årsresultat underliggende drift			mill	49	293	197	436	237
<b>Resultatregnskap</b>								
Salgsinntekter		<u>6</u>	mill	642	972	863	1 784	1 487
EBITDA	1		mill	639	639	150	832	613
Driftsresultat			mill	425	559	71	643	440
Resultat før skattekostnad			mill	430	381	-5	653	354
Årsresultat			mill	443	1 315	588	494	282
<b>Justering for underliggende drift (årsresultateffekt)</b>								
Urealisert verdiendringer kraft, valuta og rentekontrakter		<u>7</u>	mill	-71	-199	162	0	-11
Planendring pensjon			mill	0	11	0	0	0
Nedskrivninger	<u>16</u>	<u>17</u>	mill	104	-14	1	-44	-28
Endring i utsatt skatt grunnrenteinntekt		<u>14</u>	mill	1	27	15	6	-16
Gevinst og tap ved salg av avhendet virksomhet		<u>26</u>	mill	0	-990	-529	0	0
Gevinst/tap på aksjer og aksjonærlån		<u>7</u>	mill	-368	0	-2	-12	-22
Andre justeringsposter			mill	-53	123	-1	-24	21
Skatt på poster ovenfor			mill	-7	21	-37	16	11
Sum justeringer på årsresultat				-394	-1 022	-391	-58	-45
<b>Balanse</b>								
Totalkapital			mill	8 035	7 358	9 246	7 937	7 263
Egenkapital			mill	4 647	4 343	4 632	4 147	3 840
Rentebærende gjeld	2	<u>30</u>	mill	2 459	2 205	2 932	2 402	2 145
Sysselsatt kapital	3		mill	7 106	6 548	7 564	6 549	5 985
Fri likviditetsreserver	4	<u>24</u>	mill	2 541	1 106	1 532	1 401	1 053
Netto rentebærende gjeld (NIBD)	5	<u>31</u>	mill	1 439	1 344	1 913	1 613	1 199
Forfall rentebærende gjeld neste 12 måneder		<u>30</u>	mill	370	366	266	265	60
Bankinnskudd		<u>24</u>	mill	764	305	724	588	738
<b>Kontanstrøm</b>								
Netto kontantstrøm fra drift før endringer i arbeidskapital			mill	306	958	277	718	517
Funds from operations (FFO)	6		mill	395	1 234	470	623	469
Avsatt utbytte til aksjonærene i morselskapet		<u>28</u>	mill	200	148	128	144	43
Avsatt utbytte til ikke-kontrollerende eierinteresser			mill	0	0	61	29	48
Betalte renter på ansvarlig lån klassifisert som egenkapital			mill	60	61	61	61	61
<b>Nøkkeltall finansiering</b>								
Rentedekningsgrad	7			8,1	12,3	4,2	10,4	7,4
Egenkapitalandel			%	57,8	59,0	50,1	52,3	52,9
Egenkapitalandel sysselsatt kapital			%	65,4	66,3	61,2	63,3	64,2
FFO / NIBD			%	27,5	91,9	24,6	38,6	39,1
NIBD / EBITDA underliggende drift				7,4	2,2	2,9	2,0	2,0
Avkastning på sysselsatt kapital (ROCE) underliggende drift	8		%	1,2	6,8	5,8	10,4	6,9
Avkastning på sysselsatt kapital (ROCE) regnskap	8		%	6,9	6,6	1,2	11,6	7,6
Egenkapitalrentabilitet (ROE) underliggende drift	9		%	1,1	6,5	4,5	10,9	6,3
Egenkapitalrentabilitet (ROE) regnskap	9		%	9,9	29,3	13,4	12,4	7,5



Nøkkeltall segment	Note	Enhet	2020	2019	2018	2017	2016
<b>Energi</b>							
EBITDA underliggende		mill	102	476	375	395	276
Driftsresultat underliggende		mill	14	390	288	299	162
Faktisk produksjon totalt	<u>18</u>	GWh	2 318	1 970	1 826	2 424	1 890
Normalproduksjon totalt	<u>18</u>	GWh	2 095	1 945	1 944	2 103	2 109
Faktisk produksjon med omsetning i konsern	<u>18</u>	GWh	2 183	1 877	1 770	2 366	1 840
Normalproduksjon med omsetning i konsern	<u>18</u>	GWh	1 958	1 843	1 855	2 046	2 051
Magasinbeholdning pr 31.12	<u>18</u>	GWh	657	640	520	581	594
Midlere magasinbeholdning 31.12 siste 10 år	<u>18</u>	GWh	591	568	551	552	558
Nyttejustert tilgjengelighet vann		%	99,2	99,3	97,4	99,2	99,4
Områdepris NO3		øre/kWh	10,0	38,0	42,3	27,6	26,6
Fysisk merverdi over spotpris		øre/kWh	0,5	2,0	0,5	1,0	1,0
Oppnådd kraftpris (inkl sikring)		øre/kWh	16,7	37,8	35,5	27,4	27,6
<b>Nett</b> - Fra og med 14.06.2019 er nøkkeltall beregnet som vår 40% andel i nettkonsernet Tensio.							
EBITDA underliggende		mill	340	309	274	367	366
Nettkapital (NVE-kapital)		mill	2 691	2 800	3 074	2 372	1 994

#### Definisjoner

**1 EBITDA:** Driftsresultat + Avskrivninger + Nedskrivninger

**2 Rentebærende gjeld:** ekskl. pensjonsforpliktelser

**3 Sysselsatt kapital:** Egenkapital + Rentebærende gjeld

**4 Frie likviditetsreserver:** Bankinnskudd + likvide plasseringer + trekkrettigheter

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

**6 Funds from operations (FFO):** EBITDA - netto finanskostnader - betalbar skatt +/- non-cash posterings +/- justeringer for underliggende drift

Non-cash posterings inkluderer forskjell mellom kostnadsført og innbetalt pensjon

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

**8 Avkastning på sysselsatt kapital (ROCE):** (Årsresultat før skatt + Rentekostnader) / Gjennomsnittlig sysselsatt kapital

**9 Egenkapitalrentabilitet (ROE):** Årsresultat / Gjennomsnittlig egenkapital

1000 kr

Resultatregnskap 01.01 - 31.12	Note	2020	2019
Salgsinntekter	<u>6</u>	642 253	971 574
Varekjøp		-33 002	
Energikjøp		-102 927	-77 762
Overføringskostnader		-28 305	-29 607
Personalkostnader	<u>9</u> <u>33</u>	-232 029	-197 728
Avskrivninger	<u>16</u> <u>17</u>	-110 588	-93 252
Nedskrivninger	<u>16</u> <u>17</u>	-103 776	13 900
Andre driftskostnader	<u>10</u>	-282 207	-287 188
Netto andre gevinster/tap	<u>7</u>	518 685	202 562
Resultatandel felleskontrollert virksomhet	<u>11</u>	156 601	56 772
<b>Driftsresultat</b>	<u>5</u>	<b>424 706</b>	<b>559 271</b>
Resultatandel tilknyttet selskap	<u>11</u>	55 252	1 109
<b>Sum resultatandel tilknyttet selskap</b>		<b>55 252</b>	<b>1 109</b>
Renteinntekt	<u>8</u>	6 264	15 401
Rentekostnad	<u>8</u>	-43 142	-85 257
Andre finansposter	<u>8</u>	-13 452	-109 202
<b>Netto finansposter</b>		<b>-50 329</b>	<b>-179 058</b>
<b>Resultat før skattekostnad og avhendet virksomhet</b>		<b>429 628</b>	<b>381 323</b>
Skattekostnad på årets resultat	<u>14</u>	30 292	-12 913
Skattekostnad grunnrenteskatt	<u>14</u>	-16 468	-117 109
<b>Resultat etter skatt fra videreført virksomhet</b>		<b>443 451</b>	<b>251 300</b>
Resultat fra avviklet virksomhet og virksomhet holdt for salg	<u>26</u>		1 063 771
<b>Årsresultat</b>		<b>443 451</b>	<b>1 315 071</b>
<b>Årsresultat tilordnes</b>			
Aksjonærene i morselskapet		459 431	1 295 800
Ikke-kontrollerende eierinteresser	<u>37</u>	-15 979	19 271

Note 1-41 er en integrert del av konsernregnskapet

1000 kr

Utvidet resultatoppstilling (OCI) - netto etter skatt	Note	2020	2019
Årsresultat		443 451	1 315 071
<b>Utvidet resultat</b>			
Estimatendring pensjonsforpliktelse	<u>29</u>	-1 287	-96 603
Sum poster som ikke vil bli omklassifisert over resultat		-1 287	-96 603
Andel utvidet resultat tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	<u>11</u>	-23 250	-31 851
Kontantstrømsikring	<u>21</u>	-6 337	8 940
Omregningsdifferanser	<u>29</u>	12 051	-1 230
Sum poster som kan bli omklassifisert over resultat		-17 537	-24 140
<b>Sum utvidet resultat</b>		<b>-18 824</b>	<b>-120 743</b>
Tilordnes aksjonærene i morselskapet		-18 802	-120 683
Tilordnes ikke-kontrollerende eierinteresser		-21	-61
<b>Totalresultat (årsresultat + utvidet resultat)</b>		<b>424 628</b>	<b>1 194 327</b>
Tilordnes aksjonærene i morselskapet		440 629	1 175 117
Tilordnes ikke-kontrollerende eierinteresser		-16 001	19 210

Note 1-41 er en integrert del av konsernregnskapet

## BALANSE

1000 kr

Eiendeler per 31.12	Note	2020	2019
<b>Anleggsmidler</b>			
Immaterielle eiendeler	<u>17</u>	64 215	5 350
Utsatt skattefordel	<u>15</u>	70 504	40 422
Utsatt skattefordel grunnrenteskatt	<u>32</u>	180 243	185 112
Varige driftsmidler	<u>16</u>	3 060 068	2 744 639
Investering i felleskontrollert virksomhet	<u>11</u>	2 265 855	2 549 398
Investering i tilknyttet selskap	<u>11</u>	512 450	803 547
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>23</u>	190 687	7 471
Derivater langsiktig	<u>20</u>	347 605	136 252
Fordringer langsiktig	<u>25</u>	17 571	36 822
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>6 709 197</b>	<b>6 509 013</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
Lager		5 124	2 032
Kundefordringer	<u>25</u>	101 467	98 254
Fordringer kortsiktig	<u>25</u>	129 959	167 625
Derivater kortsiktig	<u>20</u>	69 570	3 945
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>22</u>	255 695	271 196
Bankinnskudd	<u>24</u>	763 945	305 445
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>1 325 760</b>	<b>848 497</b>
Eiendeler klassifisert som holdt for salg	<u>26</u>	0	0
<b>Sum eiendeler</b>		<b>8 034 957</b>	<b>7 357 510</b>

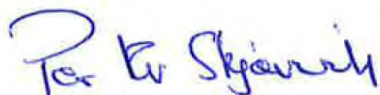
Note 1-41 er en integrert del av konsernregnskapet

1000 kr

Egenkapital og gjeld per 31.12	Note	2020	2019
<b>Egenkapital</b>			
Aksjekapital	<u>27</u>	123 336	113 145
Annen innskutt egenkapital	<u>27</u>	1 837 303	1 733 077
Opptjent egenkapital		2 568 117	2 328 895
Annen egenkapital - ikke resultatført	<u>29</u>	51 296	95 243
<b>Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer</b>		<b>4 580 052</b>	<b>4 270 360</b>
Ikke-kontrollerende eierinteresser	<u>37</u>	67 007	72 782
<b>Sum egenkapital</b>		<b>4 647 059</b>	<b>4 343 143</b>
<b>Gjeld</b>			
Ansvarlig rentebærende gjeld	<u>30</u>	62	338
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	2 088 862	1 838 897
Utsatt skatt	<u>15</u>	0	0
Utsatt skatt grunnrenteskatt	<u>32</u>	89 168	92 591
Pensjonsforpliktelser	<u>33</u>	155 482	159 020
Derivater langsiktig	<u>20</u>	219 510	59 922
Andre avsetninger for forpliktelser	<u>35</u>	10 199	5 368
Annen langsiktig gjeld	<u>34</u> <u>39</u>	125 629	111 962
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>2 688 911</b>	<b>2 268 098</b>
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	369 608	365 594
Leverandørgjeld		85 498	59 194
Betalbar skatt	<u>14</u>	30 870	105 440
Derivater kortsiktig	<u>20</u>	50 693	51 024
Andre avsetninger for forpliktelser	<u>35</u>	8 523	9 332
Annen kortsiktig gjeld	<u>36</u> <u>39</u>	153 795	155 684
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>698 987</b>	<b>746 269</b>
Forpliktelser knyttet til eiendeler holdt for salg	<u>26</u>	0	0
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>8 034 957</b>	<b>7 357 510</b>

Note 1-41 er en integrert del av konsernregnskapet

Trondheim 27. april 2021



---

Per Kristian Skjærvik  
styreleder



---

Ståle Gjersvold  
konsernsjef



---

Margrethe Smith



---

Ingvill Kvernmo



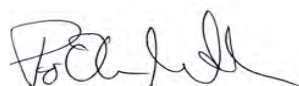
---

Morten Bostad



---

Bård Benum



---

Per Olav Monseth



---

Sveinung F. Susort



---

Rune Olaisen



---

Kirsti Welander



---

Rune Jerpstad

1000 kr

Kontantstrømoppstilling	2020	2019
<b>Resultat før skattekostnad og avhendet virksomhet</b>	<b>429 628</b>	<b>381 323</b>
<b>Justert for:</b>		
Avskrivninger og nedskrivninger	<u>16</u> <u>17</u> 214 364	79 352
Valutakursendringer	<u>8</u> 20 665	2 606
Netto andre gevinster/tap	<u>7</u> -443 904	-198 935
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i pensj.ordn.	<u>33</u> 1 677	5 557
Rentekostnader	<u>8</u> 43 142	85 257
Andre finanskostnader	<u>8</u> -12 898	5 640
Resultatandel fra TS og FKV fratrukket utbytte fra selskapet	<u>11</u> 208 428	774 478
Endring kundefordringer	<u>25</u> -3 213	-82 559
Endring leverandørgjeld	26 304	-11 457
Endringer i andre omløpsmidler, gjeldsposter og tidsavgrensninger	-20 160	68 392
Betalte renter	-49 296	-85 257
Betalte skatter	-105 440	-92 055
<b>Netto kontantstrømmer fra driftsaktiviteter</b>	<b>309 297</b>	<b>932 340</b>
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	999	696
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	<u>16</u> -527 394	-372 337
Utbetalinger ved kjøp av immaterielle eiendeler	-60 550	
Innbetaling fra salg av virksomhet	<u>26</u> 51 426	2 605 479
Innbetaling ved salg av egne aksjer		81 452
Utbetaling ved kjøp av finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>22</u> -118 062	-162 249
Innbetaling ved salg av finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>22</u> 123 532	199 086
Emisjon i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	<u>11</u> -78 992	-133 468
Salg av andeler i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	373 552	63 431
Kjøp av andeler i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		-3 368 633
Innbetaling på langsiktige fordringer	5 000	564 090
Utbetaling på langsiktige fordringer	<u>25</u> -1 736	105 175
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-232 226</b>	<b>-417 278</b>
Tilført ny innskuddskapital fra minoritetsaksjonærer	7 350	14 700
Innbetaling av ny egenkapital	356 864	
Innbetalinger fra ny langsiktig gjeld	<u>30</u> 600 000	
Innbetalinger fra nytt kortsiktig lån	<u>30</u> 1 049 925	300 000
Utbetaling ved nedbetaling av kortsiktig gjeld	<u>30</u> -1 350 000	-200 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	<u>30</u> -74 616	-815 359
Utbetalt rente på lån klassifisert som egenkapital	-60 350	-60 542
Utbetalt utbytte til aksjonærene i morselskapet	<u>28</u> -147 744	-128 350
Utbytte til ikke-kontrollerende interesser		-43 768
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>381 429</b>	<b>-933 318</b>
Bankinnskudd pr. 01.01.	305 445	723 702
Sum kontantstrøm/endring i bankinnskudd	458 500	-418 257
<b>Kontanter og kontantekvivalenter pr. 31.12.</b>	<u>24</u> <b>763 945</b>	<b>305 445</b>

1000 kr

Endringer i konsernets egenkapital 2020	Note	Aksje- kapital	Egne aksjer	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Annen egenkapital - ikke resultatført	Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	Ikke- kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
<b>Egenkapital 31.12.2019</b>		<b>113 818</b>	<b>-673</b>	<b>1 733 077</b>	<b>2 328 895</b>	<b>95 243</b>	<b>4 270 361</b>	<b>72 782</b>	<b>4 343 143</b>
Årsresultat					459 431		459 431	-15 979	443 451
<b>Utvidet resultatregnskap</b>									
Kontantstrømsikring	<u>21</u>					-6 337	-6 337		-6 337
Omregningsdifferanser						12 051	12 051		12 051
Andre inntekter og kostnader fra tilknyttet selskap og FKV	<u>11</u>					-23 250	-23 250		-23 250
Estimatavvik pensjon	<u>33</u>					-1 265	-1 265	-21	-1 287
Sum utvidet resultat					0	-18 802	-18 802	-21	-18 824
<b>Årets totalresultat etter skatt</b>				<b>0</b>	<b>459 431</b>	<b>-18 802</b>	<b>440 629</b>	<b>-16 001</b>	<b>424 628</b>
Utbetalt utbytte	<u>28</u>				-147 744		-147 744		-147 744
Kapitalforhøyelse		14 269		1 095 475			1 109 744	7 350	1 117 094
Kapitalnedsettelse		-4 079		-285 526			-289 605		-289 605
Renter på lån klassifisert som egenkapital	<u>30</u>				-60 350		-60 350		-60 350
Lån klassifisert som egenkapital				-15			-15		-15
Tilgang minoritet i datterselskap								2 876	2 876
Innløsning fondsforetaksobligasjon				-705 709	-39 536		-745 245		-745 245
Salg egne aksjer							0		0
Andre poster					27 421	-25 144	2 276		2 276
<b>Egenkapital 31.12.2020</b>		<b>124 009</b>	<b>-673</b>	<b>1 837 303</b>	<b>2 568 117</b>	<b>51 296</b>	<b>4 580 052</b>	<b>67 007</b>	<b>4 647 059</b>

Note 1-41 er en integrert del av konsernregnskapet



1000 kr

Endringer i konsernets egenkapital 2019	Note	Aksje- kapital	Egne aksjer	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Annen egenkapital - ikke resultatført	Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	Ikke- kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
<b>Egenkapital 31.12.2018</b>		<b>113 818</b>	<b>-1 928</b>	<b>1 705 128</b>	<b>1 630 533</b>	<b>6 850</b>	<b>3 454 402</b>	<b>1 177 853</b>	<b>4 632 255</b>
Årsresultat					1 295 800		1 295 800	19 271	1 315 071
<b>Utvidet resultatregnskap</b>									
Kontantstrømsikring	<u>21</u>					8 940	8 940		8 940
Omregningsdifferanser						-1 230	-1 230		-1 230
Andre inntekter og kostnader fra tilknyttet selskap og FKV	<u>11</u>					-31 851	-31 851		-31 851
Estimatavvik pensjon	<u>33</u>				-209 075	112 533	-96 542	-61	-96 603
Sum utvidet resultat					-209 075	88 393	-120 683	-61	-120 743
<b>Årets totalresultat etter skatt</b>				<b>0</b>	<b>1 086 725</b>	<b>88 393</b>	<b>1 175 117</b>	<b>19 210</b>	<b>1 194 327</b>
Utbetalt utbytte	<u>28</u>				-128 350		-128 350	-43 768	-172 118
Kapitalforhøyelse								14 700	14 700
Renter på lån klassifisert som egenkapital	<u>30</u>			-22	-60 520		-60 542		-60 542
Lån klassifisert som egenkapital					-248 064		-248 064		-248 064
Utgang datterselskap								-1 095 213	-1 095 213
Salg egne aksjer			1 255	27 971	52 226		81 452		81 452
Andre poster					-3 655		-3 655		-3 655
<b>Egenkapital 31.12.2019</b>		<b>113 818</b>	<b>-673</b>	<b>1 733 077</b>	<b>2 328 895</b>	<b>95 243</b>	<b>4 270 361</b>	<b>72 782</b>	<b>4 343 143</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 Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet etter EK-metoden](#)
- [12 Felleskontrollert drift etter bruttometoden](#)
- [13 Netto valutagevinster og tap](#)
- [14 Skattekostnad](#)
- [15 Utsatt skatt](#)
- [16 Varige driftsmidler](#)
- [17 Immaterielle eiendeler](#)
- [18 Kraftproduksjon](#)
- [19 Finansielle instrumenter](#)
- [20 Derivater](#)
- [21 Sikring](#)
- [22 Kortsiktig finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat](#)
- [23 Langsiktig finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat](#)
- [24 Likviditetsreserver](#)
- [25 Kundefordringer og andre fordringer](#)
- [26 Avviklet virksomhet, virksomhet holdt for salg og oppkjøp av virksomhet](#)
- [27 Selskapets aksjer og aksjonærer](#)
- [28 Utbytte per aksje](#)
- [29 Annen egenkapital - ikke resultatført](#)
- [30 Rentebærende gjeld](#)
- [31 Netto gjeld](#)
- [32 Utsatt grunnrenteskatt](#)
- [33 Pensjonskostnader, -forpliktelser og -midler](#)
- [34 Annen langsiktig gjeld](#)
- [35 Andre avsetninger for forpliktelser](#)
- [36 Annen kortsiktig gjeld](#)
- [37 Selskap som inngår i konsolideringen](#)
- [38 Nærstående parter](#)
- [39 Leieforpliktelser](#)
- [40 Garantier](#)
- [41 Hendelser etter balansedagen](#)

## 1 Generell informasjon

TrønderEnergi er et norsk energikonsern med virksomhet som omfatter produksjon og salg av energi, eierskap i nettselskap samt tjenester knyttet til mer energieffektive og miljøvennlige løsninger. TrønderEnergi selger energiprodukter hovedsakelig i regionale markeder.

TrønderEnergi eies av 18 kommuner og KLP- Kommunal Landspensjonskasse gjensidig forsikringsselskap.

## 2 Sammendrag av de vesenligste regnskapsprinsipper

### 2.1 Rammeverk for regnskapsavleggelsen

Konsernregnskapet til TrønderEnergi er utarbeidet 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 2020 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.

### Oppkjøp

Virksomhetssammenslutninger regnskapsføres etter oppkjøpsmetoden. Vederlaget som er ytt måles til virkelig verdi av overførte eiendeler og pådratte forpliktelser. Inkludert i vederlaget er også virkelig verdi av betingede eiendeler og forpliktelser. Utgifter til virksomhetssammenslutninger kostnadsføres når de påløper. Identifiserbare eiendeler og gjeld regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Ikke-kontrollerende interesser vurderes enten til virkelig verdi eller til forholdsmessig andel av identifiserte netto eiendeler og gjeld. Vurderingen gjøres for hver transaksjon.

Dersom summen av vederlaget, balanseført beløp av ikke-kontrollerende eiere og virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet av tidligere eierinteresser overstiger virkelig verdi av identifiserbare nettoeiendeler i det oppkjøpte foretaket, balanseføres differansen som goodwill, jfr. punkt 2.6. Er summen lavere enn selskapets nettoeierandeler (badwill), resultatføres differansen umiddelbart.

### Transaksjoner med ikke-kontrollerende eiere

Transaksjoner med ikke-kontrollerende eiere i datterselskaper som ikke medfører tap av kontroll behandles som egenkapitaltransaksjoner. Ved ytterligere kjøp føres forskjellen mellom vederlaget og aksjenes forholdsmessige andel av balanseført verdi av nettoeiendeler i datterselskapet mot egenkapitalen til morselskapets eiere. Gevinst eller tap ved salg til ikke-kontrollerende eiere føres tilsvarende mot egenkapitalen.

### Tilknyttede selskap

Tilknyttede selskaper er enheter der konsernet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt for investeringer der konsernet har mellom 20 og 50 prosent av stemmeberettiget kapital.

Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. På kjøpstidspunktet regnskapsføres investeringen i tilknyttede selskaper til anskaffelseskost. Investeringer i tilknyttet selskap inkluderer goodwill identifisert på oppkjøpstidspunktet, redusert ved eventuelle senere nedskrivninger. Konsernet avgjør ved slutten av hver regnskapsperiode hvorvidt det foreligger nedskrivningsbehov på investeringen i det tilknyttede selskapet. I så fall beregnes nedskrivningsbeløpet som forskjellen mellom gjenvinnbart beløp av investeringen og den bokførte verdi.

Nedskrivningsbeløpet resultatføres på regnskapslinjen "Resultatandel tilknyttet selskap". Konsernets andel av over- eller underskudd i tilknyttede selskaper, resultatføres på egen linje under driftsresultat og tillegges balanseført verdi av investeringene. Konsernets andel av urealisert fortjeneste på transaksjoner mellom konsernet og dets tilknyttede selskaper elimineres. Det samme gjelder urealiserte tap med mindre transaksjonen tilsier en nedskrivning av den overførte eiendelen. Der det har vært nødvendig, er regnskapsprinsipper i tilknyttet virksomhet omarbeidet for å oppnå samsvar med konsernets regnskapsprinsipper.

### **Felleskontrollert driftsordning**

En deltaker i felles drift regnskapsfører sin andel av eiendeler, gjeld, inntekter og kostnader etter IFRS 11.

Konsernet summerer sin andel av de felleskontrollerte driftsordningenes resultat- og balanseposter med tilsvarende poster i konsernets regnskap.

Interne poster mellom de felleskontrollerte driftsordningene og konsernet presenteres netto.

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

### **Felleskontrollert virksomhet**

Konsernets andel i felleskontrollert virksomhet regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. På kjøpstidspunktet regnskapsføres investering i felleskontrollert virksomhet til anskaffelseskost. Investeringer i felleskontrollert virksomhet inkluderer merverdi identifisert på oppkjøpstidspunktet, redusert med eventuelle nedskrivninger, se punkt 2.6. 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.

## 2.3 Segmentrapportering

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.

## 2.4 Omregning av fremmed valuta

### Funksjonell valuta og presentasjonsvaluta

Regnskapet til de enkelte enheter i konsernet måles i den valuta som benyttes der enheten i hovedsak opererer (funksjonell valuta). Konsernregnskapet er presentert i norske kroner (NOK) som både er den funksjonelle valutaen til morselskapet og presentasjonsvalutaen til konsernet.

### Transaksjoner og balanseposter

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.

## 2.5 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmiddelet. Låneutgifter som påløper under tilvirkning av varige driftsmidler balanseføres frem til eiendelen er klar til tiltenkt bruk. Arbeid på egne investeringsanlegg aktiveres med direkte kostnader på driftsmiddelet, mens indirekte kostnader kostnadsføres.

Påfølgende utgifter 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. Regnskapsført beløp knyttet til utskiftede deler resultatføres. Øvrige 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, som er:

Tabell med intervall avskrivningsperiode	
Bygninger og annen fast eiendom	30-50 år
Vassdrags-regulering og kraftstasjoner	15-75 år
Driftsløsøre, inventar og transportmidler	3-15 år

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, se punkt 2.7.

## 2.6 Immaterielle eiendeler

### Goodwill

Goodwill oppstår ved kjøp av virksomhet og utgjør overført vederlag fratrukket andel av virkelig verdi av netto identifiserte eiendeler og forpliktelser i den overtatte virksomheten.

For etterfølgende nedskrivningstesting tilordnes goodwill de kontantstrømgenererende enhetene eller grupper av kontantstrømgenerende enheter som forventes å få fordeler av oppkjøpet. Hver enhet eller gruppe av enheter hvor goodwill har blitt allokert representerer det laveste nivået i foretaket hvor goodwill følges opp for interne ledelsesformål. Goodwill følges opp for hvert driftssegment.

Nedskrivning vurderes årlig, eller oftere om det forekommer hendelser eller endrede omstendigheter som indikerer et mulig verdifall. Balanseført verdi sammenlignes med gjenvinnbart beløp, som er det høyeste av bruksverdi og virkelig verdi fratrukket salgsutgifter. Eventuell nedskrivning kostnadsføres og blir ikke reversert i påfølgende perioder.

### Andre immaterielle eiendeler

Rettigheter som er anskaffet i en virksomhetssammenslutning blir balanseført til virkelig verdi på overtakelsestidspunktet. Separat anskaffede rettigheter regnskapsføres til historisk anskaffelseskost. Rettigheter avskrives lineært over forventet utnyttbar levetid.

## 2.7 Verdifall på ikke-finansielle eiendeler

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler 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 (unntatt goodwill).

## 2.8 Anleggsmidler holdt for salg og avviklet 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

## 2.9 Finansielle eiendeler

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.

### Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet

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 kontantstrømregnskapsmessig 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.

### Derivater benyttet til sikringsformål

Et derivat som er utpekt som sikringsinstrument og som kvalifiserer for regnskapsmessig sikring klassifiseres i denne kategorien. Sikringsinstrumenter balanseføres til virkelig verdi på det tidspunkt som sikringskontrakten inngås, og deretter løpende til virkelig verdi på hver balansedag. Den etterfølgende regnskapsføringen av gevinster og tap avhenger av om derivatet inngår som sikringsinstrument i en kontantstrømsikring eller i en virkelig verdi-sikring, se punkt 2.11.



## **Amortisert kost**

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, se punkt 2.12 og 2.13.

### **Regnskapsføring og måling**

Vanlige kjøp og salg av investeringer regnskapsføres på avtaletidspunktet, som er den dagen konsernet forplikter seg til å kjøpe eller selge eiendelen. Alle finansielle eiendeler som ikke regnskapsføres til virkelig verdi over resultatet, balanseføres førstegang til virkelig verdi med tillegg av transaksjonsutgifter.

Finansielle eiendeler som føres til virkelig verdi over resultatet regnskapsføres ved anskaffelsen til virkelig verdi og transaksjonskostnader resultatføres. Investeringene fjernes fra balansen når rettighetene til å motta kontantstrømmer fra investeringen opphører, eller når disse rettighetene er blitt overført, og konsernet i hovedsak har overført all risiko og hele gevinstpotensialet ved eierskapet. Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet vurderes til virkelig verdi etter førstegangsbalanseføring. Kundefordringer og andre fordringer regnskapsføres til amortisert kost ved bruk av effektivrentemetode.

Gevinst eller tap fra endringer i virkelig verdi av eiendeler klassifisert som finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet, inkludert renteinntekt og utbytte, medtas i resultatregnskapet under netto andre gevinster/tap i den perioden de oppstår.

## **2.10 Nedskrivning på finansielle eiendler til amortisert kost**

### **Eiendeler balanseført til amortisert kost**

Konsernet vurderer ved hver balansedato om det finnes objektive bevis på at en finansiell eiendel, eller en gruppe av finansielle eiendeler, har økt kreditrisiko. 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.

## **2.11 Derivater og sikring**

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 sikrings transaksjonen 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 sikrings inngåelse og løpende i sikringsperioden.

Virkelig verdi av derivatene brukt i sikringsrelasjoner er vist i note 20 og 21. Endring i egenkapitalen knyttet til derivater som anvendes i en regnskapsmessig sikring er vist i note 30. Virkelig verdi av et sikringsderivat klassifiseres som anleggsmiddel eller langsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid på derivatet er lenger enn 12 måneder, og som omløpsmiddel eller kortsiktig gjeld dersom derivatets gjenværende løpetid er mindre enn 12 måneder.

### **Kontantstrømsikring**

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

### **Verdisikring**

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

### **Derivater som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring**

Endringer i virkelig verdi på derivater som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring, resultatføres på linjen netto andre gevinster/ tap. Virkelig verdi av derivatene klassifiseres som anleggsmiddel eller langsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid er lenger enn 12 måneder, og som omløpsmiddel eller kortsiktig gjeld dersom gjenværende løpetid er mindre enn 12 måneder.

### **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.

## **2.12 Kundefordringer**

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.

## 2.13 Kontanter og kontantekvivalenter

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

## 2.14 Aksjekapital og overkurs

Ordinære aksjer klassifiseres som egenkapital.

## 2.15 Lån

Lån regnskapsføres til virkelig verdi når utbetaling av lånet finner sted, med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder regnskapsføres lånet til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente. Forskjellen mellom det utbetalte lånebeløpet (fratrasket transaksjonskostnader) og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid.

Lån klassifiseres som kortsiktig gjeld med mindre det foreligger en ubetinget rett til å utsette betaling av gjelden i mer enn 12 måneder fra balansedato.

Selskapet har ansvarlige lån med særskilte vilkår som medfører at store deler av lånet blir klassifisert som egenkapital. Dette er det informert mer om i note 30.

## 2.16 Lånekostnader

Lånekostnader fra generell og spesifikk finansiering knyttet til anskaffelse, konstruksjon eller produksjon av kvalifiserende eiendeler, som er eiendeler som det vil ta en betydelig periode å ferdigstille for tiltenkt bruk eller salg, aktiveres som en del av anskaffelseskostnaden for eiendelen, frem til tidspunkt når eiendelen i all hovedsak er klar for tiltenkt bruk eller salg.

Selskapet har ansvarlige lån med særskilte vilkår som medfører at lånekostnaden føres direkte mot egenkapitalen. Disse er det mer informert om i note 30.

Alle andre rentekostnader kostnadsføres i den periode de påløper.

## 2.17. Leieavtaler

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 anskaffelsesmodell.

## **2.18 Leverandørgjeld**

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

Leverandørgjeld klassifiseres som kortsiktig gjeld.

## **2.19 Betalbar skatt og utsatt skatt**

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 beregnes ikke på goodwill. Dersom en midlertidig forskjell oppstår ved første gangs balanseføring av en gjeld eller eiendel i en transaksjon, som ikke er virksomhets sammenslutning, og som på transaksjonstidspunktet verken påvirker regnskaps- eller skattemessig resultat, blir utsatt skatt ikke balanseført. 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 og tilknyttede selskaper, 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 2020 utgjør 37 % 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 (1,2 % for 2019).

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.

### **Naturressursskatt**

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

### **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. Naturressursskatten samordnes med inntektsskatten. Eiendomsskatten resultatføres som en driftskostnad.

## **2.20 Pensjonsforpliktelser**

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.

### **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.

### **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.

## 2.21 Avsetninger

Konsernet regnskapsfører avsetninger for miljømessige utbedringer, restrukturering og rettslige krav når det eksisterer en juridisk eller selvpålagt forpliktelse som følge av tidligere hendelser, det er sannsynlighetsovervekt for at forpliktelsen vil komme til oppgjør ved en overføring av økonomiske ressurser, og forpliktelsens størrelse kan estimeres med tilstrekkelig grad av pålitelighet. Det avsettes ikke for fremtidige driftstap.

I tilfeller hvor det foreligger flere forpliktelser av samme natur, fastsettes sannsynligheten for at forpliktelsene vil komme til oppgjør ved å vurdere forpliktelser av denne typen under ett. Det gjøres derfor en avsetning selv om sannsynligheten for oppgjør knyttet til det enkelte forholdet kan være lav.

Avsetninger måles til nåverdien av forventede utbetalinger ved å innfri forpliktelsen. Det benyttes en diskonteringsrate før skatt som reflekterer nåværende markedssituasjon og spesifikk risiko for forpliktelsen.

## 2.22. Inntektsføring

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. IFRS 15 har etablert en ny femtrinns modell gjeldende for inntekter som oppstår fra kontrakter med kunder.

De fem trinnene er:

1. Identifisere kundekontrakter
2. Identifisere separate leveringsforpliktelser
3. Bestemme kontraktens transaksjonspris
4. Allokere transaksjonspris til den enkelte leveringsforpliktelse
5. Inntektsføres ved oppfyllelse av leveringsforpliktelse

Konklusjonen fra konsernets gjennomgang av inntekter er følgende:

### ***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 tilsvarende verdien av det kunden har fått utført av ytelse.

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 beløp tilsvarende det beløpet et foretak har rett til å fakturere.

## 2.23 Utbytte

Utbyttebetalinger til morselskapets aksjonærer klassifiseres som gjeld fra og med det tidspunkt utbytte er fastsatt av generalforsamlingen.

## **2.24 Konesjonskraft, konesjonsavgift og erstatninger**

Konesjonskraft inntektsføres ved levering i henhold til fastsatt konesjonskraftpris. Konsernet har per 31.12.2020 ingen konesjonskraftavtaler som gjøres opp finansielt.

Det betales årlig konesjonsavgifter til stat og kommune for den økning av produksjonsevnen som innvinnes ved regulering og vannoverføringer. Konesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper.

Konsernet betaler erstatninger til grunneiere for å få bruksrett til vannfall og grunn. I tillegg utbetales erstatninger til andre for skade påført skog, grunn og lignende.

Erstatningene er tidsubegrenset og er en finansiell forpliktelse som skal måles og innregnes til amortisert kost.

Erstatningsbeløpene er dels engangsutbetalinger og dels løpende i form av utbetalinger eller plikt til å levere erstatningskraft/fristrøm. Nåverdien av forpliktelsene knyttet til årlige erstatninger og erstatningskraft/fristrøm er klassifisert som avsetninger (se note 35). Årlige betalinger føres som andre driftskostnader, mens engangsoppgjør regnskapsføres mot forpliktelsen.

### 3 Viktige regnskapsestimater og skjønsmessige vurderinger

Estimater og skjønsmessige 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 note 33 for ytterligere beskrivelse av anvendte estimater.

#### **Estimering av verdifall**

Konsernet har betydelige investeringer i varige driftsmidler, immaterielle eiendeler samt finansielle anleggsmidler. Det gjennomføres nedskrivningstester for disse anleggsmidlene når det foreligger indikatorer på mulige verdifall. Slike indikatorer kan være endringer i markedspriser, avtalestrukturer, negative hendelser eller andre driftsforhold. I tillegg testes enkelte immaterielle eiendeler årlig for verdifall. Det gjennomføres nedskrivninger såfremt bokført verdi overstiger gjenvinnbart beløp (se note 2 punkt 2.7). Gjenvinnbart beløp fra kontantgenererende enheter er det høyeste av netto salgsverdi og bruksverdi. Ved beregning av gjenvinnbart beløp gjøres en rekke estimater vedrørende framtidige kontantstrømmer hvor salgspris, salgsvolum, driftsmarginer samt avkastningskrav er de viktigste faktorene.



## 4 Finansielle risikofaktorer

### Finansiell risiko

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

Sentralt i arbeidet med økonomiske risikoer er risikostyringsverktøyet som er utviklet. Dette benyttes i stor grad til å synliggjøre det økonomiske handlingsrom konsernet har gitt ulike scenarier. Modellen fungerer både som langtids prognosemodell og til å simulere konsernets økonomiske utvikling under usikkerhet og ved ulike strategiske veivalg.

Styret har forut for avleggelse av årsregnskap en årlig gjennomgang av konsernets viktigste økonomiske risikoområder og tilhørende intern kontroll. I tillegg rapporteres det kvartalsvis økonomisk status og risikokart til styret. Styret har også oppnevnt et eget revisjonsutvalg.

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.

### Egenkapital

Det overordnede styringsverktøyet er at TrønderEnergi søker å opprettholde en kredittrating tilsvarende minimum BBB. Skyggerating offentliggjøres ikke lenger av norske banker, men det søkes likevel å opprettholde en finansiell soliditet tilsvarende BBB. 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 gjeldende fra og med 2019:

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	6 096	-6 096

#### II) Valutarisiko

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

	<i>1000 kr</i>	
Resultatvirkning etter skatt av en endring i valuta	+10%	-10%
Kraftproduksjon	15 388	-15 388
Eurolån (med sikringsbokføring)	4 526	-4 526
Bankkonti EUR inkl sikkerhetsstillelse Nasdaq	-1 368	1 368
Valutaterminer EUR	79 769	-79 769
Eksponering mot EUR	98 314	-98 314
Eksponering mot SEK	2 407	-2 407
Eksponering mot USD	0	0
<b>Sum</b>	<b>100 721</b>	<b>-100 721</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 31.12.2020:

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

	1000 kr		
<b>Eksponering mot endring i</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>	<b>2018</b>
3mnd nibor	1 696 878	1 395 890	1 300 000
6mnd euribor	69 627	131 189	264 625
KPI	0	0	750 000

	1000 kr		
<b>Resultatvirkning av en endring i rentenivået</b>	<b>Rente</b>	<b>+100 bp</b>	<b>-100 bp</b>
Bankinnskudd	3m nibor	4 171	-4 171
Lån og renteswapper	Se ovenfor	-12 845	12 845
Friinntekt særbeskatning	12m stat	6 519	-6 519
<b>Sum</b>		<b>-2 155</b>	<b>2 155</b>

### b) Kredittrisiko

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

			2020		2019	
	<b>Rating</b>	<b>Note</b>	<b>Bokført v.</b>	<b>Kredittrisiko</b>	<b>Bokført v.</b>	<b>Kredittrisiko</b>
<b>Anleggsmidler</b>						
Derivater	AA- / A+	<u>20</u>	347 605	347 605	136 252	136 252
Andre fordringer		<u>25</u>	17 571	17 571	36 822	36 822
<b>Omløpsmidler</b>						
Kundefordringer		<u>25</u>	101 467	101 467	98 254	98 254
Andre fordringer		<u>25</u>	92 915	92 915	148 394	148 394
Derivater	AA- / A+	<u>20</u>	69 570	69 570	3 945	3 945
Obligasjoner	min. BBB	<u>22</u>	6 593	6 593	20 226	20 226
Fondsobligasjoner	min. BBB	<u>22</u>	52 089	52 089	51 895	51 895
Obligasjonsfond	min. BBB	<u>22</u>	200 433	200 433	195 659	195 659
Kontanter, bankinnskudd	AA- / A+	<u>24</u>	763 945	763 945	305 445	305 445
<b>Sum</b>			<b>1 652 186</b>	<b>1 652 186</b>	<b>996 894</b>	<b>996 894</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	2020	2019	2018
Gjennomsnittlig år til innfrielse låneportefølje	<u>30</u>	Min. 3 år	5,5	3,0 år	4,5 år
Gjennomsnittlig år rentebinding låneportefølje	<u>30</u>	0,25-4 år	1,6	1,3 år	1,5 år
Likviditetsreserver (1000kr)	<u>24</u>		2 541 280	1 106 028	1 532 468
Likviditetsreserver i % av omsetning	<u>24</u>	min 20%	396 %	114 %	178 %
Kommitterte trekkrettigheter	<u>30</u>		1555 MNOK	555 MNOK	555 MNOK

Forfallsøversikt finansielle forpliktelser	Note	2021	2022	2023	1000 kr senere
Rentebærende gjeld	<u>30</u>		369 627	500 000	1 344 000
Derivater langsiktig	<u>20</u>	0	74 261	11 858	133 392
Annen langsiktig gjeld *)	<u>34</u>	3 976	3 976	3 976	Uendelig *)
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	369 627			
Annen kortsiktig gjeld	<u>36</u>	153 795			
Leverandørgjeld		85 498			
Derivater kortsiktig	<u>20</u>	50 693			
<b>Sum</b>		<b>663 590</b>	<b>447 864</b>	<b>515 834</b>	<b>1 477 392</b>

#### Sammenligningstall 2019

Forfallsøversikt finansielle forpliktelser	Note	2021	2022	2023	senere
Rentebærende gjeld	<u>30</u>		365 594	365 594	1 950 000
Derivater langsiktig	<u>20</u>	0	3 672	9 103	37 936
Annen langsiktig gjeld *)	<u>34</u>	3 976	3 976	3 976	Uendelig *)
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	365 594			
Annen kortsiktig gjeld	<u>36</u>	155 684			
Leverandørgjeld		59 194			
Derivater kortsiktig	<u>20</u>	51 024			
<b>Sum</b>		<b>635 473</b>	<b>373 243</b>	<b>378 673</b>	<b>1 987 936</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 dekning.

### Regulatorisk risiko

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

## 5 Segmentinformasjon

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 Energi**

Segmentet omfatter deler av TrønderEnergi Kraft AS som har ansvaret for kraftproduksjon og kraftomsetning i engrosmarkedet, operatørtjenester og sikringsportefølje av krafthandel, samt selskapene Driva Kraftverk, Usma Kraft AS, TrønderEnergi Vind Holding AS og TrønderEnergi Vind AS.

### **Segment Nett**

Segment nett inneholder 40% eierandel i nettkonsernet Tensio AS.

### **Øvrig virksomhet**

Øvrig omfatter deler av TrønderEnergi Kraft AS som har ansvar for marked og forretningsutvikling og trading porteføljen av krafthandel samt morselskapet TrønderEnergi AS, Eiendomsselskapene Terminalveien 7 Berkåk AS og Energibyget AS, Utgard Microgrid AS, Ohmia Charging AS, Ohmia Retail AS og TrønderEnergi Service AS.

### **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 Energi), gevinst/tap og verdiendringer knyttet til aksjeposter, opp/nedskrivninger av driftsmidler og IFRS effekter knyttet til IFRS 16 leieavtaler.

### **Elimineringer**

Interne transaksjoner innad i det enkelte segment er ikke eliminert i tallene for det enkelte segment. Konserninterne transaksjoner mellom segment elimineres i kolonnen eliminering.

1000 kr

2020					Sum	Justerings- poster	Konsern
	Energi	Nett	Øvrig	Eliminering	underliggende drift		
Inntekter eksterne	541 213		101 040	-	642 253	-	642 253
Inntekter interne	168 696		56 741	-225 437	0	-	0
Kostnader	-653 936	-472	-253 882	225 437	-682 853	4 384	-678 469
Avskrivninger	-87 950		-19 875	-	-107 825	-2 763	-110 588
Nedskrivninger				-	-	-103 776	-103 776
Netto andre gevinster/tap	46 378		32 656	-	79 033	439 652	518 685
Resultatandel felleskontrollert virksomhet	-150	156 751		-	156 601	-	156 601
<b>Driftsresultat</b>	<b>14 251</b>	<b>156 279</b>	<b>-83 321</b>	<b>-0</b>	<b>87 209</b>	<b>337 497</b>	<b>424 706</b>
Varige driftsmidler	2 449 139		610 928				3 060 068
Immaterielle eiendeler	3 665		60 550				64 215

1000 kr

2019					Sum segment	Urealiserte verdiendring er	Konsern
	Energi	Nett	Øvrig	Eliminering			
Inntekter eksterne	812 942	-	158 632	-	971 574	-	971 574
Inntekter interne	173 929	-	52 101	-226 030	-	-	-
Kostnader	-478 158	-	-330 912	216 785	-592 286	-	-592 286
Avskrivninger	-76 029	-	-17 222	-	-93 252	-	-93 252
Nedskrivninger	-	-	-	-	-	13 900	13 900
Netto andre gevinster/tap	-43 055	-	47 028	-	3 973	198 589	202 562
Resultatandel felleskontrollert virksomhet	-	56 772	-	-	56 772	-	56 772
<b>Driftsresultat</b>	<b>389 629</b>	<b>56 772</b>	<b>-90 374</b>	<b>-9 245</b>	<b>346 782</b>	<b>212 489</b>	<b>559 271</b>
Varige driftsmidler	2 387 949		356 690				2 744 639
Immaterielle eiendeler	5 350						5 350

## 6 Inntekter

	<i>1000 kr</i>			
<b>2020</b>	<b>Energi</b>	<b>Øvrig</b>	<b>Eliminering</b>	<b>Konsern</b>
Energiomsetning	362 988	1 431	0	364 419
Tjenestesalg	299 321	51 453	-162 080	188 694
Leieinntekter	7	47 402	-31 968	15 440
Andre driftsinntekter	47 594	57 495	-31 388	73 700
<b>Sum inntekter</b>	<b>709 909</b>	<b>157 780</b>	<b>-225 437</b>	<b>642 253</b>

Konsernets inntekter inntektsføres over tid.

	<i>1000 kr</i>			
<b>2019</b>	<b>Energi</b>	<b>Øvrig</b>	<b>Eliminering</b>	<b>Konsern</b>
Energiomsetning	775 496	403	-30 840	745 059
Tjenestesalg	193 160	167 005	-170 744	189 421
Leieinntekter	34	42 535	-24 446	18 124
Andre driftsinntekter	18 181	789	0	18 971
<b>Sum inntekter</b>	<b>986 871</b>	<b>210 733</b>	<b>-226 030</b>	<b>971 574</b>

Konsernets inntekter inntektsføres over tid.

## 7 Netto andre gevinster/tap

1000 kr

	Note	2020	2019
Kraftkontrakter sikringsportefølje realisert		38 360	-41 521
Valutaterminer sikringsportefølje realisert		3 597	1 151
Kraftkontrakter sikringsportefølje urealisert	<u>20</u>	54 023	192 964
Valutaterminer sikringsportefølje urealisert		17 303	0
Kraftkontrakter tradingportefølje		32 959	47 631
Valutaterminer tradingportefølje		-135	0
Andre gevinst/tap på valutaderivater		4 500	5 624
Tap ved avgang aktivert utstyr/anlegg		-248	-3 288
Gevinst/tap på aksjer og aksjonærlån		368 326	0
<b>Netto andre gevinster/tap</b>		<b>518 685</b>	<b>202 562</b>

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

## 8 Netto finansposter

1000 kr

Netto rentekostnad	Note	2020	2019
Annen renteinntekt		6 264	15 401
Rentekostnad	<u>30</u>	-43 142	-85 257
<b>Netto rentekostnad</b>		<b>-36 878</b>	<b>-69 856</b>

Andre finansposter	Note	2020	2019
Netto valutagevinster og tap	<u>13</u>	-3 104	-10 815
Gevinst/tap aksjer og obligasjoner knyttet til kapitalforvaltning	<u>22</u>	4 495	10 245
Netto finanskostnad pensjon	<u>33</u>	-1 778	-2 870
Annen finanskostnad		-12 898	-549
IFRS 16 leiekost		-167	0
Kostnad ved innfrielse av lån *)		0	-105 213
<b>Sum andre finansposter</b>		<b>-13 452</b>	<b>-109 202</b>

\*) Kostnad ved innfrielse av lån gjelder overkurs ved debitorskifte av et obligasjonslån med pålydende 750 millioner som er overført til Tensio AS.

## 9 Personalkostnader

1000 kr

	Note	2020	2019
Lønn		189 759	143 286
Arbeidsgiveravgift		22 248	23 293
Pensjonskostnader	33	19 909	27 980
Andre personalkostnader		8 546	5 604
Arbeid på egne investeringsanlegg		-8 434	-2 435
<b>Sum personalkostnader</b>		<b>232 029</b>	<b>197 728</b>
Antall årsverk videreført virksomhet		229	184
Antall ansatte videreført virksomhet		229	187

### Ytelser til ledende personer

1000 kr

2020- Ledende ansatte	Stilling	Naturalytelser og andre skattepliktige godtgjørelser			Pensjonskostnader *)	Sum
		Lønn / honorar				
Ståle Gjersvold	Konsernsjef	2 904	166	2 431	5 501	
Cathrine Tronstad	Organisasjonsdirektør	1 732	156	-996	892	
Olav Sem Austmo	Økonomi- og finansdirektør	1 996	163	1 428	3 588	
Kari Skeidsvoll Moe	Juridisk direktør	1 677	137	799	2 613	
Tormod Eggan	Prosjektdirektør	1 677	201	860	2 738	
Tarje Holskil	Konserndirektør	1 546	197	159	1 902	
Stig Tore Laugen	Konserndirektør	1 474	154	159	1 787	
Ann-Cathrine Holmen	kommunikasjon og samfunnsansvar	1 580	138	159	1 877	
Hilde Landsem	Konserndirektør	1 578	11	159	1 749	
Gøril Forbord	Konserndirektør	1 554	150	159	1 863	
Jon Holstad	Konserndirektør	1 463	14	159	1 635	

1000 kr

2019- Ledende ansatte	Stilling	Naturalytelser og andre skattepliktige godtgjørelser			Pensjonskostnader *)	Sum
		Lønn / honorar				
Ståle Gjersvold	Konsernsjef	2 779	199	2 683	5 661	
Cathrine Tronstad	Organisasjonsdirektør	1 477	163	1 215	2 854	
Olav Sem Austmo	Økonomi- og finansdirektør	2 038	169	2 913	5 120	
Kari Skeidsvoll Moe	Juridisk direktør	1 929	141	200	2 270	
Tormod Eggan	Prosjektdirektør	1 644	195	1 507	3 346	
Bengt Eidem	Kommunikasjonsdirektør	1 147	108	117	1 372	
Tarje Holskil	Konserndirektør	1 041	137	118	1 296	
Stig Tore Laugen	Konserndirektør	806	84	92	983	
Ann-Cathrine Holmen	kommunikasjon og samfunnsansvar	267	26	26	319	
Hilde Landsem	Konserndirektør	1 357	164	156	1 677	
Gøril Forbord	Konserndirektør	1 413	149	156	1 718	



Lønn og annen godtgjørelse til ansatte som har vært i konsernledelsen deler av året inkluderer også lønn i andre stillinger i konsernet.

\*) pensjonskostnader inneholder innbetalt til innskuddordning som gjelder for alle ansatte og avsetning knyttet til ordningen som gjelder for direktører i konsernet for ytelser over 12 G. Pensjonskostnaden knyttet til ordning for ytelser over 12 G fremkommer som endring i aktuarberegnet pensjonsforpliktelse for ordningen.

Konsernsjefen inngår i selskapets ordinære pensjonsordninger. Det er i tillegg inngått avtale som gir konsernsjefen rett til å gå av med kompensasjon på 75 % av lønn fra fylte 62 år fram til fylte 67 år. Pensjon skal beregnes av full lønn. Forpliktelsen er hensyntatt i regnskapet. I det tilfellet styret sier opp ansettelsesforholdet, har konsernsjefen rett til ordinær lønn i en periode på 1 år etter utløp av ordinær oppsigelsestid. Etter 1- årsperioden vil konsernsjefen sikres minimum 80 % av ordinær lønn i et år.

I tilfeller hvor selskapet sier opp direktører i konsernet, har direktøren rett på ordinær lønn i en periode på 1 år etter utløpet av ordinær oppsigelsestid.

		<i>1000 kr</i>	
2020- ytelser til styret		Rolle	Styrehonorar
Per Kristian Skjærvik		Styreleder	180
Morten Bostad		Nestleder	118
Rune Olaisen		Styremedlem	100
Invgill Kvernmo		Styremedlem	100
Dina Elverum Aune		Styremedlem	20
Margrethe Smith		Styremedlem	118
Bård Benum		Styremedlem	117
Per Olav Monseth		Styremedlem	117
Rune Jerpstad		Styremedlem	100
Sveinung Susort		Styremedlem	100
Kirsti Johanne Welander		Styremedlem	56

		<i>1000 kr</i>	
2019- ytelser til styret		Rolle	Styrehonorar
Per Kristian Skjærvik		Styreleder	180
Geir Ove Kjesbu	1.halvår	Nestleder	50
Arve Slørdahl	1.halvår	Styremedlem	50
Rune Olaisen		Styremedlem	100
Roger Harsvik	1.halvår	Styremedlem	50
Karin Skogan Holm	1.halvår	Styremedlem	50
Invgill Kvernmo		Styremedlem	100
Dina Elverum Aune		Styremedlem	109
Margrethe Smith		Styremedlem	112
Morten Bostad		Styremedlem	112
Bård Benum	2.halvår	Styremedlem	50
Per Olav Monseth	2.halvår	Styremedlem	50
Rune Jerpstad	2.halvår	Styremedlem	50
Sveinung Susort	2.halvår	Styremedlem	50
Egil Rømen	1.halvår	Observatør	24

## 10 Andre driftskostnader

1000 kr

	Note	2020	2019
Drift og vedlikehold		30 512	45 722
Eiendomsskatter og avgifter		21 870	42 262
Andel driftskostnader i felleskontrollert virksomhet		47 141	34 114
Kjøp av utstyr og tjenester		121 140	108 113
Andre driftskostnader		61 543	56 977
<b>Sum andre driftskostnader</b>		<b>282 207</b>	<b>287 188</b>

Godtgjørelse til revisor fordeler seg slik	2020	2019
Lovpålagt revisjon	1 220	1 091
Andre attestasjonstjenester	34	106
Skatterådgivning	98	
Annen bistand	2 274	2 056
<b>Sum</b>	<b>3 626</b>	<b>3 253</b>

Godtgjørelse til revisor er kostnadsført under fremmedytelser i andre driftskostnader.

## 11 Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet etter EK-metoden

Konsernets eierandeler i Midgard Vind Holding AS (30%) og On Energi AS (49%) innregnes som tilknyttet selskap. Konsernet har ikke bestemmende innflytelse over strategiske og operative beslutninger. Konsernets eierandeler i tilknyttede selskap NEAS AS ble solgt i 2020 og eierandeler i Biokraft Holding AS ble konvertert til aksjer i Scandinavian Biogas Fuels International AB (SBF).

Konsernets eierandel i TENSIO AS (40%) og Sarepta Energi AS (50%) innregnes som felleskontrollert virksomhet. Aksjonærværet krever enstemmighet mellom deltakerne på strategiske, finansielle og operasjonelle beslutninger, og ingen av partene har bestemmende innflytelse. Sarepta Ytre Vikna 1 AS ble meldt opphørt i 2020.

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.

Konsernet har følgende investeringer i tilknyttede selskap (TS) og felleskontrollert virksomhet (FKV)

	Selskapsform	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel 31.12.2019	Eierandel 31.12.2020	Stemme- andel
On Energi AS	TS	01.01.2017	Trondheim	49 %	49 %	49 %
Midgard Vind Holding AS	TS	21.12.2018	Trondheim	30 %	30 %	30 %
Sarepta Energi AS	FKV	30.09.2011	Steinkjer	50 %	50 %	50 %
TENSIO AS	FKV	15.06.2019	Stjørdal	40 %	40 %	40 %

Basert på helhetsvurdering hvor størrelse og kompleksitet er tatt i betraktning er Midgard Vind Holding AS vurdert å være vesentlig tilknyttede foretak og TENSIO AS er vurdert å være vesentlig felleskontrollert virksomhet.

	NEAS AS	Biokraft Holding AS	Midgard Vind Holding AS	On Energi AS	Sum
<b>Tilknyttede selskap 2020</b>					
Andel årets resultat	15 275	0	31 095	6 566	52 936
Korreksjon forrige års resultat		0	-608	-1 160	-1 768
Avskrivning henførbare merverdi			4 084		4 084
<b>Sum resultatandel</b>	<b>15 275</b>	<b>0</b>	<b>34 571</b>	<b>5 406</b>	<b>55 252</b>
Inngående balanse 01.01.2020	372 015	52 530	365 992	13 010	803 547
Årets resultatandel	15 275		34 571	5 406	55 252
Tilgang					0
Andel utvidet resultat			2 428		2 428
Emisjon			78 992		78 992
Utbetalt utbytte	-5 880				-5 880
Andre poster					0
Agio			12 051		12 051
Avgang	-381 409	-52 530			-433 939
<b>Utgående balanse 31.12.2020</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>494 034</b>	<b>18 416</b>	<b>512 450</b>

Aksjer i Biokraft Holding AS ble i 2020 konvertert til aksjer i Scandinavian Biogas Fuels International AB

	TENSIO AS	Andre	Sum
<b>Felleskontrollerte selskap 2020</b>			
Andel årets resultat	156 751	-150	156 601
<b>Sum resultatandel</b>	<b>156 751</b>	<b>-150</b>	<b>156 601</b>
Inngående balanse 01.01.2020	2 547 597	1 801	2 549 398
Årets resultatandel	156 751	-150	156 601
Tilgang			0
Andel utvidet resultat	-25 678		-25 678
Utbetalt utbytte	-414 400		-414 400
Avgang		-65	-65
<b>Utgående balanse 31.12.2020</b>	<b>2 264 269</b>	<b>1 586</b>	<b>2 265 856</b>

1000 kr

Tilknyttede selskap 2019	NEAS AS	Biokraft Holding AS	Midgard Vind		Sum
			Holding AS	On Energi AS	
Andel årets resultat	32 025	-9 827	-12 221	420	10 397
Korreksjon forrige års resultat		503	-8 443	-729	-8 669
Avskrivning henførbare merverdi	-619				-619
<b>Sum resultatandel</b>	<b>31 407</b>	<b>-9 325</b>	<b>-20 664</b>	<b>-309</b>	<b>1 109</b>
Inngående balanse 01.01.2019	332 587	52 204	314 725	8 415	707 930
Årets resultatandel	31 407	-9 325	-20 664	-309	1 109
Tilgang					0
Andel utvidet resultat	13 901		-45 752		-31 851
Emisjon		9 651	118 913	4 904	133 468
Utbetalt utbytte	-5 880				-5 880
Andre poster					0
Agio			-1 230		-1 230
<b>Utgående balanse 31.12.2019</b>	<b>372 015</b>	<b>52 530</b>	<b>365 992</b>	<b>13 010</b>	<b>803 547</b>

1000 kr

Felleskontrollerte selskap 2019	TENSIO AS	Andre	Sum
Andel årets resultat	52 378	4 394	56 772
<b>Sum resultatandel</b>	<b>52 378</b>	<b>4 394</b>	<b>56 772</b>
Inngående balanse 01.01.2019	0	3 407	3 407
Årets resultatandel	52 378	4 394	56 772
Tilgang	3 305 203		3 305 203
Andel utvidet resultat	10 495		10 495
Utbetalt utbytte	-820 479	-6 000	-826 479
<b>Utgående balanse 31.12.2019</b>	<b>2 547 597</b>	<b>1 801</b>	<b>2 549 398</b>

NEAS AS, Biokraft Holding AS og Midgard Vind Holding AS er unoterte selskap og det er ingen tilgjengelig notert pris på aksjene. Resultatandel og utgående balanse på investeringene for 2019 er basert på estimerte resultat tall fra selskapene justert for ulikheter i regnskapsprinsipper og merverdier på oppkjøpstidspunktet.

Etterfølgende tabell viser sammenfattet finansiell informasjon om de vesentlige tilknyttede og felleskontrollerte selskapene, basert på 100% tall:

1000 kr

Sammendratt balanse - tilknyttede selskap	Midgard Vind	
	Holding AS 2020	Midgard Vind Holding AS 2019
Anleggsmidler	3 465 183	2 043 991
Sum omløpsmidler	357 531	177 813
<b>Sum eiendeler</b>	<b>3 822 714</b>	<b>2 221 805</b>
Langsiktig gjeld	1 871 038	736 177
Kortsiktig gjeld	157 699	99 178
<b>Sum gjeld</b>	<b>2 028 738</b>	<b>835 355</b>
<b>Egenkapital</b>	<b>1 793 976</b>	<b>1 386 449</b>
Konsernets andel av egenkapital	538 193	415 935
Merverdi/mindreverdi	-44 159	-50 152
<b>Balanseført verdi 31.12</b>	<b>494 034</b>	<b>365 783</b>

1000 kr

Sammendratt balanse - felleskontrollert virksomhet	TENSIO AS	
	2020	TENSIO AS 2019
Anleggsmidler	10 011 986	9 448 306
Sum omløpsmidler	541 029	635 424
<b>Sum eiendeler</b>	<b>10 553 015</b>	<b>10 083 730</b>
Langsiktig gjeld	3 239 724	3 038 877
Kortsiktig gjeld	1 652 618	675 861
<b>Sum gjeld</b>	<b>4 892 341</b>	<b>3 714 738</b>
<b>Egenkapital</b>	<b>5 660 673</b>	<b>6 368 992</b>
Konsernets andel av egenkapita	2 264 269	2 547 597
Mindreverdi		
<b>Balanseført verdi 31.12</b>	<b>2 264 269</b>	<b>2 547 597</b>

1000 kr

Sammendratt resultatregnskap tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	Midgard Vind			
	Midgard Vind Holding AS 2020	Holding AS 2019	TENSIO AS 2020	TENSIO AS 2019
Driftsinntekter	160 502	198 110	2 118 334	1 065 107
Driftskostnader	70 351	-198 667	-1 567 976	-894 467
Netto finansposter	-97 569	-52 014	-53 525	-1 771
Resultat før skatt	133 285	-52 570	496 833	168 869
Skatt	-29 136	11 105	-109 748	-37 922
<b>Resultat fra videreført virksomhet</b>	<b>104 149</b>	<b>-41 466</b>	<b>387 085</b>	<b>130 947</b>
Andre inntekter og kostnader	10 377	-152 506	-64 196	26 237
<b>Totalresultat</b>	<b>114 526</b>	<b>-193 972</b>	<b>322 889</b>	<b>157 184</b>

## 12 Felleskontrollert drift etter bruttometoden

Konsernet har 35 % eierandel i Kraftverkene i Orkla, 7,9 % eierandel i Fosen Vind DA og 7,9 % eierandel i Roan Vind DA. Eierne tar ut sin relative andel av produsert energi og dekker sin relative andel av løpende forpliktelser.

Roan Vind DA ble fisjonert fra Fosen Vind DA med virkning fra 31.12.2020.

## 13 Netto valutagevinster og tap

		<i>1000 kr</i>	
	Note	2020	2019
Netto andre gevinster/tap	<u>7</u>	20 766	1 151
Andre finansposter	<u>8</u>	-3 104	-10 815
<b>Sum netto valutagevinster og tap</b>		<b>17 662</b>	<b>-9 664</b>

## 14 Skattekostnad

		1000 kr	
Årets kostnad ved skatt fremkommer slik	Note	2020	2019
Betalbar skatt på årets resultat			
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	<u>15</u>	-27 577	12 591
Endring tidligere år utsatt skatt		-3 659	
Endring tidligere år bet.bar skatt (alm. inntekt)		944	321
<b>Skattekostnad på ordinært resultat</b>		<b>-30 292</b>	<b>12 912</b>
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt		15 021	90 091
Endring tidligere år betalbar skatt på grunnrenteinntekt			
Endring i utsatt skatt grunnrenteinntekt	<u>32</u>	1 447	27 018
<b>Skattekostnad grunnrenteskatt</b>		<b>16 468</b>	<b>117 109</b>
<b>Årets kostnad (+)/inntekt (-) ved skatt:</b>		<b>-13 823</b>	<b>130 021</b>

Betalbar skatt i balansen framkommer slik	2020	2019
Betalbar skatt på årets resultat		
SkatteFUNN	-1 713	-1 426
Betalbar skatt grunnrente	15 021	90 091
Årets beregnede naturressursskatt	17 562	16 775
Naturressursskatt motregnet skatt på årets resultat		
Diskontinuitet avhendet virksomhet		
<b>Sum betalbar skatt</b>	<b>30 870</b>	<b>105 440</b>

Avstemming fra nominell til faktisk skattesats	2020	2019
Resultat før skattekostnad og avhendet virksomhet	429 628	381 323
Forventet inntektsskatt etter nominell sats hhv. 22%	94 518	83 891
<b>Skatteeffekt av følgende poster:</b>		
Betalbar/endring utsatt skatt grunnrente	16 468	117 109
Ikke skattepliktige inntekter	-378	-314
Ikke fradragsberettigede kostnader	23 981	1 993
Feil fra tidligere år	-2 715	321
Permanente forskjeller knyttet til investeringer	-129 070	-57 351
Fradragsberettigede renter på gjeld ført som egenkapital	-16 340	-18 090
Andre poster	-287	2 463
Endret skattesats alminnelig inntekt		
<b>Kostnad ved skatt i resultatregnskapet</b>	<b>-13 823</b>	<b>130 023</b>
Effektiv skattesats	3,2 %	-34,1 %

## 15 Utsatt skatt

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 2020	Driftsmidler	Fordringer	Finansielle instrument/ derivater	Deltagerlignet selskap	Sum
Per 31.12.2019	9 515	2	61 246	26 988	97 751
Resultatført i perioden	-2 918	2	17 378	3	14 464
Ført mot utvidet resultat i perioden			-1 238		-1 238
<b>Per 31.12.2020</b>	<b>6 597</b>	<b>4</b>	<b>77 386</b>	<b>26 991</b>	<b>110 978</b>

1000 kr

Utsatt skattefordel 2020	Pensjoner	Underskudd til fremføring	Fremførbart rentefradrag	Gevinst/ taps-konto	Annet	Sum
Per 31.12.2019	40 676	58 460	11 028	384	27 625	138 173
Resultatført i perioden	-1 114	33 630	13 801	-77	-540	45 700
Ført mot utvidet resultat i perioden	363					363
Oppkjøp datterselskap					-2 754	-2 754
<b>Per 31.12.2020</b>	<b>39 925</b>	<b>92 089</b>	<b>24 829</b>	<b>307</b>	<b>24 331</b>	<b>181 482</b>

<b>Netto balanseført utsatt skatt 31.12.2020</b>	<b>70 504</b>
--	---------------



1000 kr

Utsatt skatt 2019	Driftsmidler	Fordringer	Finansielle instrument/ derivater	Deltagerlignet selskap	Sum
Per 31.12.2018	9 957	1 754	6 251		17 962
Regrupping			-3 232	3 232	0
Resultatført i perioden	-442	-1 753	55 157	23 756	76 718
Ført mot utvidet resultat i perioden			3 071		3 071
<b>Per 31.12.2019</b>	<b>9 515</b>	<b>2</b>	<b>61 246</b>	<b>26 988</b>	<b>97 751</b>

1000 kr

Utsatt skattefordel 2019	Pensjoner	Underskudd til fremføring	Fremførbart rentefradrag	Gevinst/ taps-konto	Annet	Sum
Per 31.12.2018	36 707	2 964		480	30 051	70 203
Korrigerings feil tidligere år						
Resultatført i perioden	125	55 495	11 028	-96	-2 426	64 126
Ført mot utvidet resultat i perioden	3 844					3 844
<b>Per 31.12.2019</b>	<b>40 676</b>	<b>58 460</b>	<b>11 028</b>	<b>384</b>	<b>27 625</b>	<b>138 173</b>

<b>Netto balanseført utsatt skatt 31.12.2020</b>	<b>40 422</b>
--	---------------

## 16 Varige driftsmidler

1000 kr

Regnskapsåret 2020	Bygninger og annen fast eiendom	Ikke avskrivbare eiendeler	Vassdragsregulering og kraftstasjoner	Vindkraft	Driftsløsøre, inventar og transportmidler	Prosjekter i arbeid	Bruksrett-eiendeler	Sum	
<b>Balanseført verdi per 31.12.2019</b>									
Anskaffelseskost	395 789	135 698	3 282 359		483 135	146 676	122 841	6 045	4 572 542
Akkumulerte avskrivninger	-71 086		-1 634 591		-13 048	-83 547		-1 945	-1 804 216
Akkumulerte nedskrivninger			-23 686						-23 686
<b>Balanseført verdi per 31.12.2019</b>	<b>324 703</b>	<b>135 698</b>	<b>1 624 082</b>		<b>470 087</b>	<b>63 129</b>	<b>122 841</b>	<b>4 100</b>	<b>2 744 639</b>
<b>Regnskapsåret 2020</b>									
<b>Balanseført verdi per 31.12.2019</b>	<b>324 703</b>	<b>135 698</b>	<b>1 624 082</b>		<b>470 087</b>	<b>63 129</b>	<b>122 841</b>	<b>4 100</b>	<b>2 744 639</b>
Driftsinvesteringer	1 493	355			271 715	13 688	223 678	17 090	528 019
Overført fra anlegg under arbeid	63 633		13 831		63 658	145 920	-287 042		-
Tilgang driftsmidler ved oppkjøp selskap						6 272			6 272
Avgang til bokført verdi						-3 925		-980	-4 905
Avskrivninger	-14 703		-56 437		-16 727	-18 675		-3 546	-110 088
Akk. avskr. ved oppkjøp selskap						-1 279			-1 279
Nedskrivninger					-103 000				-103 000
Reverserte nedskrivninger			409						409
<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>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>

Verdifallstestene gjennomføres med utgangspunkt i en bruksverdiregning. Bruksverdi beregnes med å estimere framtidige kontantstrømmer og beregne nåverdien av disse. Inntektene genereres av antatt middelproduksjon og markedsobserverbare kraftpriser i 10 år og deretter legges en konservativ prisbane til grunn. Som estimat på framtidige driftskostnader brukes siste tilgjengelige budsjetter. Diskonteringsrenten som er brukt tar utgangspunkt i konsernets krav til kapitalkostnad med tilsvarende risiko, som er basert på en vekting mellom konsernets krav til egenkapitalavkastning og langsiktige fremmedkapitalkostnader (WACC). Det er benyttet en diskonteringsrente på 5,0% nominelt etter skatt. Fosen Vind andeler var eneste anleggsmiddel i 2020 hvor verdiløstest viste lavere verdier enn bokført verdi. Anleggsmiddelet ble således nedskrevet med 103 millioner. Usma kraftverk er det anleggsmiddelet som pr. 31.12 er nedskrevet til under opprinnelig bokført verdi. Gjenvinnbart beløp på USMA er beregnet lik bokført verdi pr. 31.12.2020.

Regnskapsåret 2019	Bygninger og annen fast eiendom	Ikke avskrivbare eiendeler	Vassdragsregulering og kraftstasjoner	Vindkraft	Driftsløse, inventar og transportmidler	Prosjekter i arbeid	Bruksrett-eiendeler	Sum
<b>Balanseført verdi per 31.12.2018</b>								
Anskaffelseskost	354 010	134 621	3 269 333	194 307	119 812	138 575		4 210 657
Akkumulerte avskrivninger	-57 879	0	-1 577 241	-1 880	-85 219	0		-1 722 218
Akkumulerte nedskrivninger			-38 374					-38 374
<b>Balanseført verdi per 31.12.2018</b>	<b>296 131</b>	<b>134 621</b>	<b>1 653 718</b>	<b>192 427</b>	<b>34 593</b>	<b>138 575</b>		<b>2 450 065</b>
<b>Regnskapsåret 2019</b>								
Balanseført verdi per 31.12.2018	296 131	134 621	1 653 718	192 427	34 593	138 575		2 450 065
Implementeringseffekt IFRS 16							2 582	2 582
Driftsinvesteringer	59	1 077			16 416	354 784	3 463	375 800
Overført fra anlegg under arbeid	41 720		13 026	288 828	26 945	-370 519		-
Avgang til bokført verdi					-4 956			-4 956
Avskrivninger	-13 207		-57 350	-11 168	-9 869		-1 945	-93 540
Nedskrivninger								-
Reverserte nedskrivninger			14 688					14 688
<b>Balanseført verdi per 31.12.2019</b>	<b>324 703</b>	<b>135 698</b>	<b>1 624 082</b>	<b>470 087</b>	<b>63 129</b>	<b>122 841</b>	<b>4 100</b>	<b>2 744 639</b>
<b>Balanseført verdi per 31.12.2019</b>								
Anskaffelseskost	395 789	135 698	3 282 359	483 135	146 676	122 841	6 045	4 572 542
Akkumulerte avskrivninger	-71 086		-1 634 591	-13 048	-83 547		-1 945	-1 804 216
Akkumulerte nedskrivninger			-23 686					-23 686
<b>Balanseført verdi per 31.12.2019</b>	<b>324 703</b>	<b>135 698</b>	<b>1 624 082</b>	<b>470 087</b>	<b>63 129</b>	<b>122 841</b>	<b>4 100</b>	<b>2 744 639</b>

## 17 Immaterielle eiendeler

1000 kr

Regnskapsåret 2020	Note	Andre immaterielle eiendeler	Goodwill	Sum
Balanseført verdi 01.01.2020		4 165	1 185	5 350
Tilgang			60 550	60 550
Avskrivninger		-500		-500
Nedskrivninger			-1 185	-1 185
<b>Balanseført verdi 31.12.2020</b>		<b>3 665</b>	<b>60 550</b>	<b>64 215</b>

### Balanse 31.12.2020

Anskaffelseskost		4 998	61 735	66 733
Akkumulerte avskrivninger		-1 333		-1 333
Akkumulerte nedskrivninger			-1 185	-1 185
<b>Balanseført verdi 31.12.2020</b>		<b>3 665</b>	<b>60 550</b>	<b>64 215</b>

1000 kr

Regnskapsåret 2019	Note	Andre immaterielle eiendeler	Goodwill	Sum
Balanseført verdi 01.01.2019		4 665	1 185	5 850
Tilgang				-
Avskrivninger		-500		-500
<b>Balanseført verdi 31.12.2019</b>		<b>4 165</b>	<b>1 185</b>	<b>5 350</b>

### Balanse 31.12.2019

Anskaffelseskost		4 998	1 185	6 183
Akkumulerte avskrivninger		-833		-833
<b>Balanseført verdi 31.12.2019</b>		<b>4 165</b>	<b>1 185</b>	<b>5 350</b>

### Andre immaterielle eiendeler:

Andre immaterielle eiendeler er eiendeler allokert til konsernets segment energi og er knyttet til rettigheter i settefiskanlegg. Rettighet i settefiskanlegg anses som en tidsbegrenset rettighet som ikke avskrives men som er gjenstand for en årlig nedskrivningstest. Ved test for verdifall grupperes rettigheten sammen med de tilhørende kraftverk som til sammen utgjør den kontantstrømgenererende enhet. Virkelig verdi fastsettes med utgangspunkt i de kontantstrømgenererende enheters middelproduksjon multiplisert med en bransjenorm for omsetningsverdi.

Nedskrivningstesten indikerer ingen verdifall på andre immaterielle eiendeler.

### Goodwill:

Merverdi knyttet til oppkjøp av Ohmia Retail AS er foreløpig allokert til goodwill. Oppkjøpsanalysen er foreløpig, og det vil bli vurdert om det er grunnlag for å allokere merverdier til kunderelasjoner og kundekontrakter.

## 18 Kraftproduksjon

Alle tall i GWh

Direkte kraftproduksjon i konsernet	Produksjon 2020	Produksjon 2019	Middelproduksjon (10 år)	Eierandel	Tilknytning	Selskap	Eier
<b>Vannkraftproduksjon</b>							
Sama	27	25	24	100 %	DS	TEK	TE
Håen	150	148	139	100 %	DS	TEK	TE
Sokna	156	154	144	100 %	DS	TEK	TE
Søa	188	196	180	100 %	DS	TEK	TE
Svartelva	61	55	53	100 %	DS	TEK	TE
Mørre	65	50	55	100 %	DS	TEK	TE
Småkraft	18	19	17	100 %	DS	TEK	TE
NEA	397	285	337	100 %	Fin.avtl.	TEK	TE
<b>Sum TrønderEnergi Kraft (TEK)</b>	<b>1 062</b>	<b>932</b>	<b>949</b>	<b>100 %</b>	<b>DS</b>	<b>TEK</b>	<b>TE</b>
Ulset	46	39	44	35 %	FKD	KVO	TEK
Litjossen	53	45	49	35 %	FKD	KVO	TEK
Brattset	129	116	126	35 %	FKD	KVO	TEK
Grana	124	100	98	35 %	FKD	KVO	TEK
Svorkmo	106	86	87	35 %	FKD	KVO	TEK
<b>Sum Kraftverkene i Orkla (KVO)</b>	<b>459</b>	<b>385</b>	<b>404</b>	<b>35 %</b>	<b>FKD</b>	<b>KVO</b>	<b>TEK</b>
Driva	482	448	435	75 %	DS	Driva	TEK
Usma	21	20	21	80 %	DS	Usma	TEK
<b>Sum vannproduksjon</b>	<b>2 024</b>	<b>1 786</b>	<b>1 808</b>				
<b>Vindkraftproduksjon</b>							
Fosen Vind DA	94	91	89	7,9 %	FKD	FV	TEVH
Roan Vind DA	65		61	7,9 %	FKD	RV	TEVH
<b>Sum vindproduksjon</b>	<b>159</b>	<b>91</b>	<b>150</b>	<b>100 %</b>	<b>FKD</b>		<b>TE</b>
<b>Sum direkte produksjon</b>	<b>2 183</b>	<b>1 877</b>	<b>1 958</b>				

Alle tall i GWh

Annen kraftproduksjon i konsernet	Produksjon 2020	Produksjon 2019	Middelproduksjon (10 år)	Eierandel	Tilknytning	Selskap	Eier
<b>Vindkraftproduksjon</b>							
Midgard Vind Holding	136	94	137	30 %	FKV	Midgard	TEK
<b>Sum annen produksjon</b>	<b>136</b>	<b>94</b>	<b>137</b>				
<b>Total produksjon</b>	<b>2 318</b>	<b>1 970</b>	<b>2 095</b>				
Produksjon mot normal	111 %	94 %					

## 19 Finansielle instrumenter

### Finansielle instrumenter etter kategori

1000 kr

Balansført verdi 31.12.2020	Note	Amortisert kost	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over resultat - sikring	Sum
<b>Anleggsmidler</b>					
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>23</u>		190 686		190 686
Derivater langsiktig	<u>20</u>		322 354	25 251	347 605
Andre fordringer	<u>25</u>	17 571			17 571
<b>Omløpsmidler</b>					
Kundefordringer	<u>25</u>	101 467			101 467
Andre fordringer	<u>25</u>	129 959			129 959
Derivater kortsiktig	<u>20</u>		69 570	0	69 570
Fin. eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>22</u>		255 695		255 695
Kontanter, bankinnskudd	<u>24</u>	763 945			763 945
<b>Sum eiendeler</b>		<b>1 012 942</b>	<b>838 305</b>	<b>25 251</b>	<b>1 876 498</b>

1000 kr

Balansført verdi 31.12.2020	Note	Amortisert kost	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over resultat - sikring	Sum
<b>Langsiktig gjeld</b>					
Ansvarlig rentebærende gjeld	<u>30</u>		62		62
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	2 088 862			2 088 862
Derivater langsiktig	<u>20</u>		209 690	5 842	215 532
Annen langsiktig gjeld	<u>34</u>	125 629			125 629
<b>Kortsiktig gjeld</b>					
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	369 608			369 608
Leverandørgjeld		85 498			85 498
Derivater kortsiktig	<u>20</u>		50 693		50 693
Annen kortsiktig gjeld	<u>36</u>	153 795			153 795
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 823 391</b>	<b>260 445</b>	<b>5 842</b>	<b>3 089 678</b>

1000 kr

Balansført verdi 31.12.2019	Note	Amortisert kost	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over resultat - sikring	Sum
<b>Anleggsmidler</b>					
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>23</u>		7 470		7 470
Derivater langsiktig	<u>20</u>		120 127	16 125	136 252
Andre fordringer	<u>25</u>	36 822			36 822
<b>Omløpsmidler</b>					
Kundefordringer	<u>25</u>	98 254			98 254
Andre fordringer	<u>25</u>	167 625			167 625
Derivater kortsiktig	<u>20</u>		3 945	0	3 945
Fin. eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>22</u>		271 196		271 196
Kontanter, bankinnskudd	<u>24</u>	305 445			305 445
<b>Sum eiendeler</b>		<b>608 146</b>	<b>402 738</b>	<b>16 125</b>	<b>1 027 009</b>

Balansført verdi 31.12.2019	Note	Amortisert kost	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over resultat - sikring	Sum
<b>Langsiktig gjeld</b>					
Ansvarlig rentebærende gjeld	<u>30</u>		338		338
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	1 838 897			1 838 897
Derivater langsiktig	<u>20</u>		58 397	1 525	59 922
Annen langsiktig gjeld	<u>34</u>	111 962			111 962
<b>Kortsiktig gjeld</b>					
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	365 594			365 594
Leverandørgjeld		59 194			59 194
Derivater kortsiktig	<u>20</u>		51 024		51 024
Annen kortsiktig gjeld	<u>36</u>	155 684			155 684
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 531 332</b>	<b>109 759</b>	<b>1 525</b>	<b>2 642 616</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 31.12.2020		Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<b>Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat</b>						
Aksjer	omløpsm.	<u>22</u>	-3 419			-3 419
Aksjer	anleggsm.	<u>23</u>	47 038	136 178	7 470	190 686
Obligasjoner	omløpsm.	<u>22</u>		6 593		6 593
Fondsobligasjoner	omløpsm.	<u>22</u>		52 089		52 089
Obligasjonsfond	omløpsm.	<u>22</u>	200 433			200 433
<b>Sum</b>			<b>244 052</b>	<b>194 859</b>	<b>7 470</b>	<b>446 381</b>
<b>Derivater</b>						
Finansielle kraftkontrakter	anleggsm.	<u>20</u>	67 430	215 555		282 985
Finansielle kraftkontrakter	omløpsm.	<u>20</u>	46 194	23 376		69 570
Renteswapper	anleggsm.	<u>20</u>		25 251		25 251
Valutaterminer	anleggsm.	<u>20</u>		39 369		39 369
Valutaterminer	omløpsm.	<u>20</u>		0		0
<b>Sum</b>			<b>113 624</b>	<b>303 551</b>	<b>0</b>	<b>417 175</b>
<b>Sum eiendeler</b>			<b>357 676</b>	<b>498 410</b>	<b>7 470</b>	<b>863 556</b>

						1000 kr
Gjeld 31.12.2020		Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Ansvarlig rentebærende gjeld	langsiktig	<u>30</u>			62	62
<b>Derivater</b>						
Valutaterminer	langsiktig	<u>20</u>		9 677		9 677
Renteswapper	langsiktig	<u>20</u>		9 820		9 820
Finansielle kraftkontrakter	langsiktig	<u>20</u>	0	200 013		200 013
Finansielle kraftkontrakter	kortsiktig	<u>20</u>	3 551	47 142		50 693
Valutaterminer	kortsiktig	<u>20</u>		0		0
<b>Sum gjeld</b>			<b>3 551</b>	<b>266 653</b>	<b>62</b>	<b>270 265</b>



1000 kr

Eiendeler 31.12.2019		Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<b>Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat</b>						
Aksjer	omløpsm.	<u>22</u>	3 415			3 415
Aksjer	anleggsm.	<u>23</u>			7 470	7 470
Obligasjoner	omløpsm.	<u>22</u>		20 226		20 226
Fondsobligasjoner	omløpsm.	<u>22</u>		51 895		51 895
Obligasjonsfond	omløpsm.	<u>22</u>	195 659			195 659
<b>Sum</b>			<b>199 075</b>	<b>72 121</b>	<b>7 470</b>	<b>278 666</b>
<b>Derivater</b>						
Finansielle kraftkontrakter	anleggsm.	<u>20</u>	4 670	81 696		86 366
Finansielle kraftkontrakter	omløpsm.	<u>20</u>	3 945			3 945
Renteswapper	anleggsm.	<u>20</u>		16 125		16 125
Valutaterminer	anleggsm.	<u>20</u>		33 761		33 761
Valutaterminer	omløpsm.	<u>20</u>		0		0
<b>Sum</b>			<b>8 615</b>	<b>131 583</b>	<b>0</b>	<b>140 197</b>
<b>Sum eiendeler</b>			<b>207 689</b>	<b>203 704</b>	<b>7 470</b>	<b>418 864</b>

1000 kr

Gjeld 31.12.2019		Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Ansvarlig rentebærende gjeld	langsiktig	<u>30</u>			338	338
<b>Derivater</b>						
Valutaterminer	langsiktig	<u>20</u>		9 210		9 210
Renteswapper	langsiktig	<u>20</u>		1 525		1 525
Finansielle kraftkontrakter	langsiktig	<u>20</u>	10 778	38 408		49 186
Finansielle kraftkontrakter	kortsiktig	<u>20</u>	4 269	46 755		51 024
Valutaterminer	kortsiktig	<u>20</u>		0		0
<b>Sum gjeld</b>			<b>15 047</b>	<b>95 899</b>	<b>338</b>	<b>111 284</b>

1000 kr

Finansielle instrumenter - Bokført verdi mot virkelig verdi	Note	Bokført verdi	Virkelig verdi
		31.12.2020	31.12.2020
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	2 088 862	2 124 667
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	369 608	371 247
<b>Sum</b>		<b>2 458 470</b>	<b>2 495 915</b>

1000 kr

Finansielle instrumenter - Bokført verdi mot virkelig verdi	Note	Bokført verdi	Virkelig verdi
		31.12.2019	31.12.2019
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	1 838 897	1 862 699
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	365 594	365 624
<b>Sum</b>		<b>2 204 491</b>	<b>2 228 323</b>

## 20 Derivater

1000 kr

Balanseført verdi 31.12.2020	Note	Anleggs- midler	Omløps- midler	Langsiktig gjeld	Kortsiktig gjeld
Finansielle kraftkontrakter (trading) - virkelig verdi		0	2 432	0	1 102
Finansielle kraftkontrakter - virkelig verdi		282 985	67 138	200 013	49 591
Valutaterminer - virkelig verdi		39 369	0	9 677	0
Renteswapper - verdisikring	<u>21</u>	25 251	0	3 978	0
Renteswapper - kontantstrømsikring	<u>21</u>	0	0	5 842	0
<b>Sum balanseførte derivater</b>		<b>347 605</b>	<b>69 570</b>	<b>219 510</b>	<b>50 693</b>

1000 kr

Balanseført verdi 31.12.2019	Note	Anleggs- midler	Omløps- midler	Langsiktig gjeld	Kortsiktig gjeld
Finansielle kraftkontrakter (trading) - virkelig verdi			3 945		4 269
Finansielle kraftkontrakter - virkelig verdi		86 366		49 186	46 755
Valutaterminer - virkelig verdi		33 761		9 210	
Renteswapper - verdisikring	<u>21</u>	16 125			
Renteswapper - kontantstrømsikring	<u>21</u>			1 525	
<b>Sum balanseførte derivater</b>		<b>136 252</b>	<b>3 945</b>	<b>59 922</b>	<b>51 024</b>

## 21 Sikring

### Kontantstrømsikring

Konsernet selger mesteparten av sin kraftproduksjon på kraftbørsen i euro. For å eliminere noe av valutarisikoen benyttes det valutaterminer og valutilån som kontantstrømsikring av forventede produksjonsinntekter i euro. Valutaterminene og valutilånet 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 30) på 500 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 valutilån og valutaterminer inngått 15.10.2014 som sikringsinstrument og forventet kontantstrøm fra produksjonsinntekt som sikringsobjekt. Sikringen består av et rentebærende valutilån 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 valutilån, påløpt rente og urealisert verdiendring på valutaterminene. Resultateffekt framkommer under netto valutagevinster og tap under andre finansposter.

### Sikring 3:

Sikringsbokføring med obligasjonslån og renteswap inngått 07.07.2016. Sikringen består av obligasjonslån 2 (se note 31) på 300 millioner med forfall 2021. Renteswappen er benyttet for å swappe fra flytende til fast rente. Balanseført verdi er urealisert verdiendring på renteswappen.

	Sikring 1 Renteswap	Sikring 2 Valutilån/ termin	Sikring 3 Renteswap	Sum
<b>2020</b>				
Balanseført verdi 01.01	0	-197 126	4 787	
Årets verdiendring sikringsinstrument	-5 842	13 350	-5 147	
Endringer i løpet av året	5 842	44 131	9 934	
<b>Balanseført verdi 31.12</b>	<b>-5 842</b>	<b>-139 645</b>	<b>-360</b>	
Ineffektiv del av årets verdiendring over resultat		259		259
Omklassifisering fra utvidet resultat til ordinært resultat		16 505		16 505
<b>Sum resultatført</b>	<b>0</b>	<b>16 764</b>	<b>0</b>	<b>16 764</b>
Sum ikke resultatført verdiendring 01.01	0	-28 805	4 787	-24 019
Årets verdiendring sikringsinstrument	-5 842	13 350	-5 147	2 361
Ineffektiv del av verdiendring over resultat	0	-259	0	-259
Omklassifisering fra utvidet resultat til ordinært resultat	0	-16 505	0	-16 505
<b>Sum ikke resultatført verdiendring 31.12</b>	<b>-5 842</b>	<b>-32 219</b>	<b>-361</b>	<b>-38 422</b>
Forventet periode for inntekts/kostnadsføring over resultat	2021/2023	2021-2022	2021-2024	
Forventet årlig inntekts/kostnadsføring over resultat	-1 947	-16 110	-90	
Avsatt for utsatt skatt 31.12	-1 285	-13 651	-79	-15 015
Annen egenkapital - ikke resultatført 31.12	-4 557	-18 568	-281	-23 406
Annen egenkapital - ikke resultatført 01.01	0	-20 803	3 733	-17 069
<b>Endring over utvidet resultat (etter skatt)</b>	<b>-4 557</b>	<b>2 234</b>	<b>-4 015</b>	<b>-6 337</b>
<b>Resultatført beløp i perioden fordeles slik</b>			<b>2020</b>	<b>2019</b>
Salgsinntekter				0
Netto finanskostnader			16 764	-10 919

1000 kr

2019	Sikring 2 Valutalån/ termin	Sikring 3 Renteswap	Sum
Balanseført verdi 01.01	-264 420	5 242	
Årets verdiendring sikringsinstrument	1 547	-455	
Endringer i løpet av året	65 746	0	
<b>Balanseført verdi 31.12</b>	<b>-197 126</b>	<b>4 787</b>	
Ineffektiv del av årets verdiendring over resultat	-578		-578
Omklassifisering fra utvidet resultat til ordinært resultat	-10 341		-10 341
<b>Sum resultatført</b>	<b>-10 919</b>	<b>0</b>	<b>-10 919</b>
Sum ikke resultatført verdiendring 01.01	-41 271	5 242	-36 030
Årets verdiendring sikringsinstrument	1 547	-455	1 092
Ineffektiv del av verdiendring over resultat	578	0	578
Omklassifisering fra utvidet resultat til ordinært resultat	10 341	0	10 341
<b>Sum ikke resultatført verdiendring 31.12</b>	<b>-28 805</b>	<b>4 787</b>	<b>-24 019</b>
Forventet periode for inntekts/kostnadsføring over resultat	2020-2022	2020-2024	
Forventet årlig inntekts/kostnadsføring over resultat	-9 602	957	
Avsatt for utsatt skatt 31.12	-8 003	1 053	-6 950
Annen egenkapital - ikke resultatført 31.12	-20 803	3 733	-17 069
Annen egenkapital - ikke resultatført 01.01	-30 097	4 089	-26 009
<b>Endring over utvidet resultat (etter skatt)</b>	<b>9 295</b>	<b>-355</b>	<b>8 940</b>

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 20. Verdiendring på renteswappene fra inngåelse har motpost på lånene og kan ses i note 31.

Konsernet hadde ved slutten av året to lån hvor det er benyttet renteswapper som verdisikring. På obligasjonlån 3 og 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	2020	2019
Balanseført verdiendring renteswapper (sikringsinstrument)	<u>20</u>	21 273	11 339
Balanseført verdiendring lån (sikringsobjekt)	<u>30</u>	21 273	11 339
<b>Netto balanseført verdiendring verdisikring</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
Årets verdiendring renteswapper (sikringsinstrument)		9 935	-6 744
Årets verdiendring lån (sikringsobjekt)		-9 935	6 744
<b>Netto verdiendring (ineffektivitet)</b>		<b>0</b>	<b>0</b>

## 22 Kortsiktig finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat

	1000 kr	
Omløpsmidler	2020	2019
<b>Noterte verdipapirer</b>		
Aksjer (består også av shortposisjoner)	-3 419	3 415
Obligasjoner	6 593	20 226
Fondsobligasjoner	52 089	51 895
Obligasjonsfond	200 433	195 659
<b>Sum noterte verdipapirer</b>	<b>255 695</b>	<b>271 196</b>

## 23 Langsiktig finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat

Endring aksjer til virkelig verdi over resultat	2020	2019
Balanseført verdi 01.01	7 470	7 511
Tilgang	136 178	30
Avgang	0	-71
Verdiregulering av finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	47 038	0
Reklasifisering til eiendeler holdt for salg		0
<b>Balanseført verdi 31.12</b>	<b>190 686</b>	<b>7 470</b>

Tilgang er hovedsakelig aksjer i Scandinavian Biogas Fuels International AB.

## 24 Likviditetsreserver

Av bankinnskudd på 764 millioner kroner (305 i 2019) utgjør bundne midler 33 millioner kroner (25 i 2019).

TrønderEnergi AS med datterselskapene TrønderEnergi Kraft AS, TrønderEnergi Service AS, TrønderEnergi Vind Holding AS, Terminalveien 7 Berkåk AS, Ohmia Charging AS, Ohmia AS, Utgard Microgrid AS og Energibyget AS har konsernkontoordning i Danske Bank. Et konsernkontosystem innebærer solidarisk ansvar fra deltakende selskap. TrønderEnergi AS som konsernkontoinnehaver utgjør eneste mellomværende med banken, mens innskudd og trekk på datterselskapenes konti er interne mellomværende med konsernkontoinnehaver. Konserninterne renter godskrives/belastes mellom konsernkontoinnehaver og datterselskapene i henhold til saldo/trekk på det enkeltes selskaps underkonti.

Alle deltakende selskap er solidarisk ansvarlig for trekk på konsernkontoen.

		1000 kr	
Likviditetsreserver	Note	2020	2019
Kontanter og bankinnskudd		763 945	305 445
- bundne midler		-33 361	-25 614
Øvrige likvide finansielle plasseringer	<u>22</u>	255 695	271 196
Ubenyttet kassekreditt Danske Bank	<u>30</u>	50 000	50 000
Ubenyttet kassekreditt DNB	<u>30</u>	5 000	5 000
Ubenyttet trekkfasilitet SEB	<u>30</u>	1 000 000	500 000
Ubenyttet trekkfasilitet Danske Bank	<u>30</u>	500 000	0
<b>Likviditetsreserver</b>		<b>2 541 280</b>	<b>1 106 028</b>
Omsetning		642 253	971 574
Likviditetsreserver i % av omsetning	<u>4</u>	396 %	114 %

## 25 Kundefordringer og andre fordringer

1000 kr

Andre langsiktige fordringer	Note	2020	2019
Fordringer på nærstående parter	<u>38</u>	3 195	23 854
Egenkapitalinnskudd KLP		6 747	6 747
Depositum		1 234	1 234
Andre langsiktige fordringer		6 395	4 987
<b>Langsiktige fordringer</b>		<b>17 571</b>	<b>36 822</b>

Andre kortsiktige fordringer	Note	2020	2019
Fordringer på nærstående parter	<u>38</u>	4 579	7 528
Garantier		50 267	40 840
Fremførbar naturressursskatt		37 045	19 230
Andre kortsiktige fordringer		38 068	100 027
<b>Kortsiktige fordringer</b>		<b>129 959</b>	<b>167 625</b>

Kundefordringer	2020	2019
Kundefordringer	101 467	98 254
Nedskrivninger	0	0
<b>Kundefordringer netto</b>	<b>101 467</b>	<b>98 254</b>

<b>Sum kundefordringer og andre fordringer</b>	<b>248 997</b>	<b>302 700</b>
--	----------------	----------------

Kundefordringer som er forfalt men ikke tapsført	2020	2019
0-30 dager	1 924	27 241
31-60 dager	3 338	-495
61-90 dager	1 234	1 625
Over 90 dager	4 664	25 572
<b>Sum</b>	<b>11 160</b>	<b>53 944</b>

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

## 26 Avviklet virksomhet, virksomhet holdt for salg og oppkjøp av virksomhet

August 2020 kjøpte TrønderEnergi SA 67 % av aksjene i Ohmia Retail AS. Selskapet driver med rådgivning og tjeneste salg innenfor energibesparing i dagligvarebransjen.

		<i>1000 kr</i>	
<b>Resultat fra avviklet virksomhet og virksomhet holdt for salg</b>	<b>Note</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Driftsinntekter	<u>5</u>		567 930
Driftskostnader	<u>5</u>		-472 039
Driftsresultat			95 891
Resultatandel tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet			
Netto finansinntekter			-1 898
Resultat før skatt			93 993
Skatt			-20 678
Resultat etter skatt			73 314
Gevinst og tap ved salg av avhendet virksomhet			990 456
<b>Resultat fra avviklet virksomhet og virksomhet holdt for salg etter skatt</b>		<b>-</b>	<b>1 063 771</b>

<b>Kontantstrømmer knyttet til avhendet virksomhet/virksomhet holdt for salg</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Operasjonelle aktiviteter		393 741
Investeringsaktiviteter		-577 936
Finansieringsaktiviteter		143 588
<b>Netto kontanter inn/(ut)</b>	<b>-</b>	<b>-40 607</b>

## 27 Selskapets aksjer og aksjonærer

Selskapets aksjekapital er på kr 124.008.720 og er fordelt på 9.820.106 A-aksjer, 1.666.824 B-aksjer og 913.942 C-Aksjer a kr 10,-. 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	281 520,00	-	27 185,00	2,49 %	2,50 %
Heim kommune	537 517,00	14 080,00	50 344,00	4,85 %	4,88 %
Hitra kommune	303 950,00	-	29 502,00	2,69 %	2,70 %
Holtålen kommune	151 980,00	-	14 240,00	1,34 %	1,35 %
Indre Fosen kommune	907 000,00	-	85 440,00	8,00 %	8,05 %
KLP - Kommunal Landspensjonskasse gjensidig forsikringsselskap	-	1 652 744,00	-	13,33 %	13,40 %
Malvik kommune	335 622,00	-	31 069,00	2,96 %	2,97 %
Melhus kommune	1 511 019,00	-	143 694,00	13,34 %	13,42 %
Midtre Gauldal kommune	358 530,00	-	34 952,00	3,17 %	3,19 %
Oppdal kommune	457 504,00	-	32 363,00	3,95 %	3,97 %
Orkland kommune	1 920 369,00	-	180 356,00	16,94 %	17,03 %
Osen kommune	104 000,00	-	10 356,00	0,92 %	0,93 %
Rennebu kommune	6 767,00	-	1 294,00	0,07 %	0,07 %
Selbu kommune	162 000,00	-	15 534,00	1,43 %	1,44 %
Skaun kommune	248 370,00	-	24 596,00	2,20 %	2,21 %
Trondheim kommune	1 033 202,00	-	98 385,00	9,13 %	9,17 %
TrønderEnergi AS	67 301,00	-	-	0,54 %	
Tydal kommune	17 512,00	-	2 589,00	0,16 %	0,16 %
Ørland kommune	871 943,00	-	81 556,00	7,69 %	7,73 %
Åfjord kommune	544 000,00	-	50 487,00	4,79 %	4,82 %
<b>Totalt</b>	<b>9 820 106,00</b>	<b>1 666 824,00</b>	<b>913 942,00</b>	<b>100,00 %</b>	<b>100,00 %</b>

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



## 28 Utbytte per aksje

1000 kr

	Foreslått				
	2021	2020	2019	2018	2017
Utbetalt ordinært utbytte til aksjonærene i morselskapet	149 874	147 744	128 350	143 857	43 044
Utbetalt preferert utbytte til aksjonærene i morselskapet	50 126				
Antall A og B-aksjer i morselskapet	11 486 930	11 381 846	11 381 846	11 381 846	11 381 846
Antall C-aksjer i morselskapet	913 942				
Antall egne aksjer på utbetalingstidspunktet (A-aksjer)	67 301	67 301	192 805	192 805	192 805
Antall utestående aksjer på utbetalingstidspunktet	12 333 571	11 314 545	11 189 041	11 189 041	11 189 041
<b>Utbetalt ordinært utbytte per aksje</b>	<b>12,15</b>	<b>13,06</b>	<b>11,47</b>	<b>12,86</b>	<b>3,85</b>
<b>Utbetalt preferert utbytte per aksje</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 200 millioner, fordelt mellom ordinært og preferert utbytte. Vedtak fattes på den ordinære generalforsamlingen 19.mai 2021. Det foreslåtte utbytte er ikke gjeldsført i regnskapet i 2020.

## 29 Annen egenkapital - ikke resultatført

1000 kr

Annen egenkapital - ikke resultatført	Note	Tilknyttede			Andre poster	Sum
		Pensjoner	selskaper	Sikring		
Balanseført verdi 01.01.2019		22 934	11 243	-26 009	-1 319	6 850
Utvidet resultat i tilknyttet selskap	<u>11</u>		-31 851			-31 851
Kontantstrømsikring	<u>21</u>			8 940		8 940
Estimatavvik pensjoner		112 533				112 533
Andre poster					-1 230	-1 230
<b>Balanseført verdi 31.12.2019</b>		<b>135 467</b>	<b>-20 607</b>	<b>-17 069</b>	<b>-2 548</b>	<b>95 243</b>
Balanseført verdi 01.01.2020		135 467	-20 607	-17 069	-2 548	95 242
Utvidet resultat i tilknyttet selskap	<u>11</u>		-48 394			-48 394
Kontantstrømsikring	<u>21</u>			-6 337		-6 337
Estimatavvik pensjoner		-1 265				-1 265
Andre poster					12 051	12 051
<b>Balanseført verdi 31.12.2020</b>		<b>134 202</b>	<b>-69 002</b>	<b>-23 406</b>	<b>9 502</b>	<b>51 296</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 valutalån og renteswapper som kontantstrømsikring. Effektiv del av verdiendringen bokføres over utvidet resultat (og dermed ikke resultatført egenkapital), og omklassifiseres over resultat i samme periode som leveringsperioden på forventet produksjonsinntekt.

#### Pensjoner:

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

## 30 Rentebærende gjeld

1000 kr

Langsiktig rentebærende gjeld	Note	Bokført verdi	Pålydende		
			verdi i valuta	Valuta	Forfall
Obligasjonslån 3 (NO0010662380)		301 299	300 000	NOK	01.11.2022
Obligasjonslån 3 - effekt virkelig verdi sikring	<u>21</u>	15 224			
Eurolån i NOK		69 627	6 650	EUR	13.10.2022
Obligasjonslån 4 (NO0010816317)		499 678	500 000	NOK	22.02.2023
Obligasjonslån 5 (NO0010816341)		299 764	300 000	NOK	22.02.2024
Obligasjonslån 5 - effekt virkelig verdi sikring	<u>21</u>	6 049			
Obligasjonslån 7 (NO0010771702)		297 221	300 000	NOK	08.09.2026
Ansvarlig foretaksfondsobligasjonslån *) (NO0010684244)		62	144 000	NOK	27.06.2112
NIB - Nedbetalingslån		600 000	600 000	NOK	18.12.2035
<b>Sum langsiktig rentebærende gjeld</b>		<b>2 088 923</b>			

TrønderEnergi har i løpet av 2020 konvertert 706 millioner i foretaksfondsobligasjon med opprinnelig pålydende verdi på 850 millioner. Lånet er konvertert til C-askjer i TrønderEnergi AS til respektive eiere.

Kortsiktig rentebærende gjeld	Note	Bokført verdi	Pålydende		
			verdi i valuta	Valuta	Forfall
Obligasjonslån 2 (NO0010769185)		299 980	300 000	NOK	07.07.2021
Eurolån i NOK - avdrag		34 814	3 325	EUR	13.04.2021
Eurolån i NOK - avdrag		34 814	3 325	EUR	13.10.2021
<b>Sum kortsiktig rentebærende gjeld</b>		<b>369 608</b>			

1000 kr

Avdragsprofil	2021	2022	2023	2024	2025	Deretter	Sum
NOK	300 000	300 000	500 000	300 000	0	1 044 000	2 444 000
EUR (10,4703)	69 627	69 627					139 255
<b>Sum</b>	<b>369 627</b>	<b>369 627</b>	<b>500 000</b>	<b>300 000</b>	<b>0</b>	<b>1 044 000</b>	<b>2 583 255</b>

1000 kr

Ubenyttede trekkfasiliteter	2020	2019	Forfall
Kassekreditt TrønderEnergi AS i Danske Bank	50 000	50 000	2021
Kassekreditt TrønderEnergi AS i DNB	5 000	5 000	2021
Trekkfasilitet TrønderEnergi AS i Danske Bank	500 000	0	2021
Trekkfasilitet TrønderEnergi AS i SEB	1 000 000	500 000	2021
<b>Sum ubenyttede trekkrettigheter</b>	<b>1 555 000</b>	<b>555 000</b>	

De viktigste styringsparameterne i finansstrategien	Målsetting	2020	2019	2018
Gjennomsnittlig år til innfrielse låneportefølje	Min. 3 år	5,5	3,0 år	4,5 år
Gjennomsnittlig år rentebinding låneportefølje	0,25-4 år	1,6	1,3 år	1,5 år
Rentedekningsgrad	Min. 2	8,1	12,3	4,2

Alle lånene er bokført til kostpris med unntak av de ansvarlige foretaksfondsobligasjonene 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 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 (se nøkkeltall). Låneforpliktelsen er ved førstegangsinnregning bokført til nåverdien av det sikre tilbakebetalingskravet som er pålydende verdi på forfallstidspunktet. Differansen mellom bokført verdi og pålydende verdi bokføres mot annen innskutt egenkapital. I etterfølgende perioder regnskapsføres lånet til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente, og endringen i bokført verdi bokføres som en rentekostnad. Rentebetaling på lånet føres mot annen opptjent egenkapital og er i 2020 60,4 (60,5 2019) millioner kroner.

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

## Sammenligningstall for 2019

1000 kr

Langsiktig rentebærende gjeld	Note	Bokført verdi	Pålydende		
			verdi i valuta	Valuta	Forfall
Obligasjonslån 2 (NO0010769185)		299 942	300 000	NOK	07.07.2021
Obligasjonslån 3 (NO0010662380)		302 005	300 000	NOK	01.11.2022
Obligasjonslån 3 - effekt virkelig verdi sikring	<u>21</u>	11 339			
Eurolån i NOK		131 189	13 300	EUR	13.10.2022
Obligasjonslån 4 (NO0010816317)		499 528	500 000	NOK	22.02.2023
Obligasjonslån 5 (NO0010816341)		299 689	300 000	NOK	22.02.2024
Obligasjonslån 5 - effekt virkelig verdi sikring	<u>21</u>	-1 525			
Obligasjonslån 7 (NO0010771702)		296 732	300 000	NOK	08.09.2026
Ansvarlig foretaksfondsobligasjonslån *)		338	850 000	NOK	27.06.2112
<b>Sum langsiktig rentebærende gjeld</b>		<b>1 839 235</b>			

1000 kr

Kortsiktig rentebærende gjeld	Note	Bokført verdi	Pålydende		
			verdi i valuta	Valuta	Forfall
Obligasjonslån 1 (NO0010871411)		300 000	300 000	NOK	12.06.2020
Eurolån i NOK - avdrag		32 797	3 325	EUR	15.04.2020
Eurolån i NOK - avdrag		32 797	3 325	EUR	15.10.2020
<b>Sum kortsiktig rentebærende gjeld</b>		<b>365 594</b>			

## 31 Netto gjeld

1000 kr

Netto gjeld	31.12.2019	Kontant-		Annet	31.12.2020
		strøm	Valuta		
Kontanter	305 445	458 500	0	0	763 945
Likvide plasseringer	271 196	-15 501			255 695
Ansvarlig rentebærende gjeld	-338			277	-62
Langsiktig rentebærende gjeld	-1 838 897	-215 000		-34 965	-2 088 862
Kortsiktig rentebærende gjeld	-365 594		-4 014		-369 608
<b>Netto gjeld</b>	<b>-1 628 189</b>	<b>228 000</b>	<b>-4 014</b>	<b>-34 688</b>	<b>-1 438 890</b>

## 32 Utsatt grunnrenteskatt

1000 kr

<b>Utsatt skattefordel grunnrente</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Driftsmidler	-22 042	-19 812
Framførbart underskudd grunnrenteskatt	202 285	204 924
<b>Sum utsatt skattefordel grunnrente</b>	<b>180 243</b>	<b>185 112</b>

<b>Utsatt skatt grunnrente</b>	<b>2020</b>	<b>2018</b>
Driftsmidler	89 168	92 591
<b>Sum utsatt skatt grunnrente</b>	<b>89 168</b>	<b>92 591</b>

Skattefordel av ikke utnyttbar negativ grunnrenteinntekt til fremføring utover 15 år (ikke	10 400	0
--	--------	---

### 33 Pensjonskostnader, -forpliktelser og -midler

Konsernet er pliktig til å ha en tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Konsernets pensjonsordninger tilfredsstillt kravene i denne loven.

#### **Ytelsesbasert ordning**

Konsernet har en kollektiv ytelsesbasert pensjonsordning som er dekket gjennom KLP kommunal Landspensjonskasse Gjensidig forsikringssselskap. Fra 01.01.2017 ble alle ansatte flyttet over i konsernets nye innskuddsordning. Konsernets ytelsesbaserte pensjonsordning omfatter 1 (5) aktive, 402 (374) oppsatte og 173 (147) pensjonister pr 31.12.2020 (31.12.2019). Ansatte som er meldt ut av ytelsesordningen og inn i ny innskuddsordning har fått en oppsatt rettighet. Oppsatte rettigheter reguleres årlig med folketrygdens grunnbeløp.

#### **Innskuddsbasert ordning**

Konsernets innskuddsbaserte pensjonsordning omfatter i alt 244 (169) personer pr 31.12.2020 (31.12.2019)

#### **Usikrede pensjonsordninger**

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 ved lukking av ytelsesordningen.

Konsernets usikrede pensjonsordninger knyttet til lønn over 12 G omfatter 5 (6) aktive og 5 (5) pensjonister pr 31.12.2020 (31.12.2019). Konsernets usikret ordning knyttet til driftspensjon AFP omfatter 22 (26) ansatte og 12 (10) pensjonister pr 31.12.2020 (31.12.2019). Beregningene for begge ordningene utføres av aktuar.

Følgende økonomiske forutsetninger er lagt til grunn	2020	2019
Diskonteringsrente	1,50% / 1,70%	1,80 %
Lønnsvekst	2,00% / 2,25%	2,25 %
G-regulering	1,75% / 2,00%	2,00 %
Pensjonsregulering	0,99% / 1,25%	1,24 %
Forventet avkastning	1,50% / 1,70%	1,80 %
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 31.12.2020.

	1000 kr	
Balanseførte forpliktelser	2020	2019
Nåverdi av sikrede forpliktelser (ytelsesbasert ordning)	387 782	395 330
Virkelig verdi av pensjonsmidlene (ytelsesbasert ordning)	314 245	313 753
Underdekning i sikrede ordninger (ytelsesbasert ordning)	73 537	81 577
Nåverdi av usikrede pensjonsordninger	81 945	77 443
<b>Sum balanseførte forpliktelser</b>	<b>155 482</b>	<b>159 020</b>

1000 kr

Resultatførte pensjonskostnader	Note	2020	2019
<b>Ytelsesbasert ordning</b>			
Nåverdi av årets opptjening		224	330
Administrasjonskostnad/Rentegaranti		170	178
Arbeidsgiveravgift - pensjonskostnad		55	72
Resultatført planendring inkl. arbeidsgiveravgift			10 780
<b>Personalkostnad inkl. arbeidsgiveravgift og administrasjon</b>		<b>449</b>	<b>11 359</b>
Rentekostnad		8 465	9 557
Avkastning		-7 186	-7 795
Forvaltningsomkostning		753	753
Netto rentekostnad		2 033	2 515
Arbeidsgiveravgift på netto rentekostnad		220	355
<b>Netto finanskostnad inkl. arbeidsgiveravgift</b>	<u>8</u>	<b>2 252</b>	<b>2 870</b>
Aktuarielt tap/(gevinst)		-2 453	7 985
Arbeidsgiveravgift		-346	1 126
<b>Aktuarielt tap/(gevinst) inkl. arbeidsgiveravgift via OCI</b>	<u>29</u>	<b>-2 799</b>	<b>9 111</b>
<b>Samlet pensjonskostnad ytelsesbasert ordning</b>		<b>-98</b>	<b>23 340</b>
<b>Innskuddsbasert ordning</b>			
Personalkostnad		13 017	10 486
<b>Usikrede pensjonsordninger</b>			
Personalkostnad		6 443	6 135
<b>Sum pensjonskostnad alle ordninger</b>		<b>19 363</b>	<b>39 961</b>

1000 kr

Regnskapsåret 2020	Nåverdi av forpliktelse	Virkelig verdi av pensjonsmidlene	Netto
<b>Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik</b>			
Balanseført verdi 01.01.2020	395 330	313 753	81 577
Årets pensjonsopptjening inkl. planendring	279		279
Administrasjons/finansomkostning		-923	923
Rentekostnad/ Avkastning	8 210	7 186	1 025
Endring estimatavvik	174	2 973	-2 799
Balanseført verdi før innbetalinger og utbetalinger	403 993	322 989	81 005
<b>Innbetalt til ordningene:</b>			
Fra ansatte og arbeidsgiver	-923	6 545	-7 468
<b>Utbetalt fra ordningene:</b>			
Pensjonsutbetalinger	-15 289	-15 289	0
<b>Balanseført verdi 31.12.2020 sikrede ordninger</b>	<b>387 782</b>	<b>314 245</b>	<b>73 537</b>

Neste års forventede premieinnbetaling til ytelsesbasert pensjonsordning er 13,3 millioner kroner.

1000 kr

Regnskapsåret 2019	Nåverdi av	Virkelig verdi av	
Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik	forpliktelse	pensjons- midlene	Netto
Balanseført verdi 01.01.2019	374 508	301 464	73 044
Årets pensjonsopptjening inkl. planendring	11 181		11 181
Administrasjons/finansomkostning		-931	931
Rentekostnad/ Avkastning	9 911	7 795	2 117
Endring estimatavvik	16 942	7 831	9 111
Balanseført verdi før innbetalinger og utbetalinger	412 543	316 159	96 383
<b>Innbetalt til ordningene:</b>			
Fra ansatte og arbeidsgiver	-1 830	12 977	-14 806
<b>Utbetalt fra ordningene:</b>			
Pensjonsutbetalinger	-15 383	-15 383	0
<b>Balanseført verdi 31.12.2019 sikrede ordninger</b>	<b>395 330</b>	<b>313 753</b>	<b>81 577</b>

Neste års forventede premieinnbetaling til ytelsesbasert pensjonsordning er 15,2 millioner kroner.

Sensitivitetsanalyse - økning i pensjonsforpliktelse	2020	2019
Diskonteringsrenten redusert med 0,5 % - poeng	9,20 %	9,10 %
Diskonteringsrenten økt med 0,5%-poeng	-8,00 %	-7,70 %
Lønnsvekst økt med 0,5 %- poeng	0,50 %	0,70 %

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 %)	2020	2019
Aksjer	24,2 %	24,4 %
Eiendom	13,3 %	11,9 %
Utlån	12,9 %	12,2 %
Anleggs-/HTF- obligasjoner	28,9 %	29,9 %
Omløpsobligasjoner	16,9 %	16,3 %
Likviditet/Pengemarked	3,8 %	5,3 %



### 34 Annen langsiktig gjeld

	Note	2020	2019
Pengebeløpserstatninger	4	99 404	99 404
Langsiktig gjeld futures		0	0
Annen langsiktig gjeld felleskontrollert virksomhet		14 435	10 818
Langsiktig leieforpliktelser		11 789	1 740
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>125 629</b>	<b>111 962</b>

1000 kr

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

Det er ikke inngått nye avtaler i 2020 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.

### 35 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 ble i 2015 foretatt en regnskapsmessig engangsavsetning av tap på fremleiekontrakter på Lerkendal for gjenværende leieperiode. Avsetningen ble tilbakeført i forbindelse med kjøp av Energibygget AS.

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

	2020	2019
Langsiktige avsetninger - omstillingsprosjekt	10 199	5 368
Kortsiktige avsetninger - omstillingsprosjekt	0	332
Kortsiktige avsetninger - nedriggingskostnader	8 523	9 000
<b>Sum andre avsetninger for forpliktelser</b>	<b>18 722</b>	<b>14 700</b>

1000 kr

2020	Omstillings- prosjekt- langsiktige	Omstillings- prosjekt- kortsiktige	Nedriggings- kostnader	SUM
Balanse 01.01	5 368	332	9 000	14 700
Avsatt				0
Benyttet avsetning	4 831	-332	-477	4 022
<b>Balanse 31.12</b>	<b>10 199</b>	<b>0</b>	<b>8 523</b>	<b>18 722</b>

1000 kr

2019	Omstillings-prosjekt- langsiktige	Omstillings- prosjekt- kortsiktige	Nedriggings- kostnader	SUM
Balanse 01.01	7 307	5 006	9 000	21 314
Avsatt				0
Benyttet avsetning	-1 940	-4 674	0	-6 614
<b>Balanse 31.12</b>	<b>5 368</b>	<b>332</b>	<b>9 000</b>	<b>14 700</b>

### 36 Annen kortsiktig gjeld

1000 kr

	2020	2019
Offentlige avgifter	29 688	39 308
Påløpte kostnader	28 279	23 684
Skyldig forskuddstrekk, lønn	2	34
Andel gjeld felleskontrollert virksomhet	49 850	59 210
Øvrig kortsiktig gjeld	45 975	33 450
<b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>	<b>153 795</b>	<b>155 684</b>

## 37 Selskap som inngår i konsolideringen

Selskapets navn	Virksomhets- sted	Type virksomhet	Eid direkte av morselskapet	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	100 %	100 %	
TrønderEnergi Service AS	Trondheim	Ingen aktivitet	100 %	100 %	
Driva Kraftverk	Trondheim	Kraftproduksjon		75 %	25 %
Usma Kraft AS	Selbu	Kraftproduksjon		80 %	20 %
Energibygget AS	Trondheim	Næringseiendom	100 %	100 %	
Terminalveien 7 Berkåk AS	Trondheim	Næringseiendom	100 %	100 %	
Utgard Microgrid AS	Trondheim	Ingen aktivitet	100 %	100 %	
TrønderEnergi Vind AS	Trondheim	Tjenester til vindkraft	51 %	51 %	49 %
Ohmia Charging AS	Trondheim	Tjenester til elbil lading	100 %	100 %	
Ohmia Retail AS	Trondheim	Tjenester innenfor energibesparing	67 %	67 %	33 %
Ohmia AS	Trondheim	Ingen aktivitet	100 %	100 %	
TrønderEnergi Vind Holding AS	Trondheim	Holding	100 %	100 %	

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

## 38 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. Mellomværende og transaksjoner mellom konsoliderte selskaper elimineres i konsernregnskapet og vises ikke i denne note.

Alle aksjonærer i TrønderEnergi vil etter gjeldende prinsipper ikke være å anse som nærstående part. Det vises til note 27 og note 37 for informasjon rundt eiere og selskap som inngår i konsolideringen.

Kjøp og salg mellomnærstående parter består av:

### Kjøp av varer og tjenester:

*Kjøp av kraft:* TrønderEnergi Kraft kjøper kraft fra Midgard Vind Holding konsernet.

*Nettleie:* Konsernet kjøper nettleie hos Tensio TS AS.

### Salg av varer og tjenester:

TrønderEnergi Kraft AS selger daglig ledelse, økonomitjenester og operatørskap for vannkraftverk i Kraftverkene i Orkla samt elektrisk kraft til Tensio TS AS. TrønderEnergi Vind AS selger tjenester i forbindelse med bygging av vindparker samt prosjektledelse og operatørskap til vindkraftverkene som er i drift i Midgard Vind Holding konsernet. TrønderEnergi AS fremleier lokaler i Energibyget til Tensio TS AS, og selger også HR tjenester inkludert lønntjenester, innkjøpstjenester samt viderefakturering av IT lisenser.

1000 kr

Kjøp og salg mot nærstående parter	2020	2019
<b>Salg av varer og tjenester</b>		
Felleskontrollert virksomhet	121 007	143 365
Tilknyttet selskap	94 117	88 052
<b>Sum salg av varer og tjenester</b>	<b>215 124</b>	<b>231 417</b>
<b>Kjøp av varer og tjenester</b>		
Tilknyttet selskap	105 234	13 176
Felleskontrollert virksomhet	17 142	13 002
<b>Sum kjøp av varer og tjenester</b>	<b>122 376</b>	<b>26 178</b>

1000 kr

Balanseposter mot nærstående parter	2020	2019
<b>Kundefordringer og andre fordringer</b>		
Tilknyttet selskap	17 279	12 083
Felleskontrollert virksomhet	18 976	51 393
<b>Sum kundefordringer og andre fordringer</b>	<b>36 255</b>	<b>63 476</b>
<b>Leverandørgjeld og annen gjeld</b>		
Tilknyttet selskap	3 220	5 634
Felleskontrollert virksomhet	1 338	464
<b>Sum leverandørgjeld og annen gjeld</b>	<b>3 220</b>	<b>6 098</b>

### 39 Leieforpliktelse

<b>Endringer i leieforpliktelse</b>	
Leieforpliktelse 01.01.20	5 639
Nye/endrede leieforpliktelse innregnet i perioden	13 686
Betaling av hovedstol	-3 424
Betaling av renter	-167
Rentekostnad tilknyttet leieforpliktelse	951
<b>Totale leieforpliktelse 31.12.2020</b>	<b>16 685</b>
Kortsiktige leieforpliktelse (note 36)	5 043
Langsiktige leieforpliktelse (note 34)	12 983
Netto kontantstrøm fra leieforpliktelse	3 591
<b>Andre leiekostnader innregnet i resultatet</b>	
Variable leiebetalinger kostnadsført i perioden	
Driftskostnader i perioden knyttet til kortsiktige leieavtaler (inkludert kortsiktige leieavtaler av lav verdi)	20
Driftskostnader i perioden knyttet til eiendeler av lav verdi (ekskludert kortsiktige leieavtaler over)	68
<b>Totale leiekostnader inkludert i andre driftskostnader</b>	<b>88</b>

## 40 Garantier

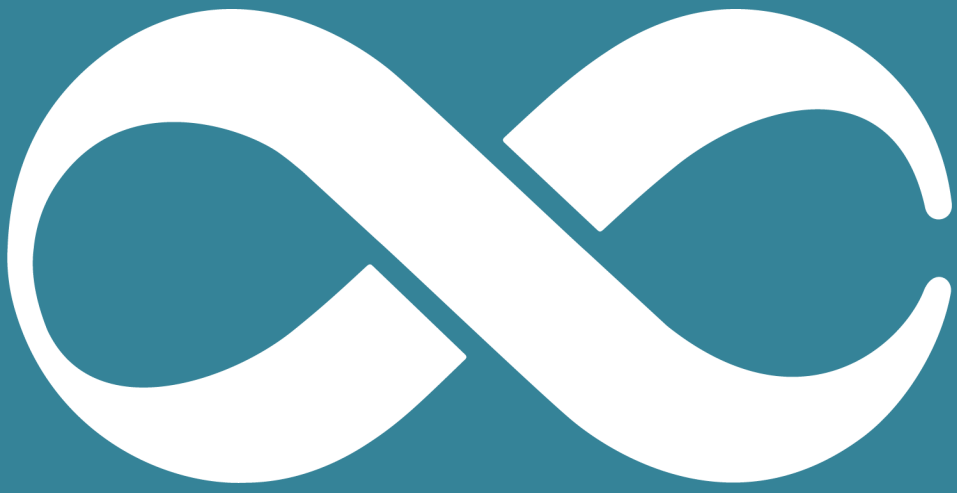
1000 kr

Garantier /kausjon stilt overfor	Stilt på vegne av	Type garanti	Beløp	Valuta
Danske Bank	TrønderEnergi Vind Holding	Kausjon	50 000	NOK

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

## **41 Hendelser etter balansedagen**

Det har ikke oppstått forhold etter avslutningen for regnskapsåret som har innvirkning på bedømmelsen og vurderingen av regnskapet for 2020.



## Regnskap for TrønderEnergi AS



## Årsregnskap TrønderEnergi AS

1000 kr

Resultatregnskap 01.01 - 31.12	Note	2020	2019
Annen driftsinntekt	<u>10</u> <u>12</u>	22 591	59 605
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>22 591</b>	<b>59 605</b>
Personalkostnad	<u>1</u> <u>8</u>	13 115	32 962
Ordinære avskrivninger	<u>2</u>	4 052	4 350
Annen driftskostnad	<u>1</u> <u>10</u>	36 270	66 278
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>53 437</b>	<b>103 590</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-30 846</b>	<b>-43 985</b>
Inntekt på investering i datterselskap	<u>4</u> <u>10</u>	51 802	359 879
Inntekt på investering i tilknyttet selskap	<u>4</u>	17 987	16 318
Resultatandel felleskontrollert virksomhet	<u>20</u>	118 016	46 280
Netto rentekostnad	<u>7</u> <u>10</u>	-56 992	-147 956
Andre finansposter	<u>7</u> <u>10</u>	196 111	631 920
<b>Netto finansposter</b>		<b>326 924</b>	<b>906 440</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>296 078</b>	<b>862 456</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	<u>3</u>	-22 059	-31 126
<b>Årsresultat</b>		<b>318 137</b>	<b>893 582</b>
<b>Disponering av årsresultat:</b>			
Avsatt utbytte	<u>6</u>	200 000	147 744
Overført annen egenkapital		118 137	745 838

## Balanse

1000 kr

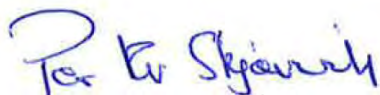
Eiendeler per 31.12	Note	2020	2019
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	<u>3</u>	58 236	36 177
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>58 236</b>	<b>36 177</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	<u>2</u>	7 106	8 692
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l.	<u>2</u>	3 712	4 059
Anlegg under arbeid	<u>2</u>	0	0
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>10 818</b>	<b>12 751</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i datterselskap	<u>4</u>	3 288 979	2 469 312
Lån til foretak i samme konsern	<u>10</u> <u>13</u>	98 167	96 050
Investeringer i tilknyttet selskap	<u>4</u>	19 470	418 824
Investeringer i felleskontrollert virksomhet	<u>20</u>	2 234 620	2 531 004
Investeringer i aksjer og andeler	<u>5</u>	141 349	5 171
Andre langsiktige fordringer	<u>5</u>	31 854	48 029
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>5 814 438</b>	<b>5 568 390</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>5 883 492</b>	<b>5 617 318</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
Kundefordringer	<u>10</u>	11 778	33 571
Lån til foretak i samme konsern	<u>10</u> <u>13</u>	0	0
Andre fordringer	<u>10</u> <u>14</u>	16 402	1 441
Konsernbidrag og utbytte	<u>4</u> <u>10</u>	51 802	359 879
Markedsbaserte aksjer, obligasjoner og obligasjonsfond	<u>19</u>	255 695	271 196
Konsernkontoordning	<u>10</u> <u>15</u>	389 977	751 939
Bankinnskudd, kontanter o.l.	<u>15</u>	656 678	187 967
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>1 382 333</b>	<b>1 605 992</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>7 265 825</b>	<b>7 223 310</b>

## Balanse

1000 kr

Egenkapital og gjeld per 31.12	Note	2020	2019
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	<u>6</u>	124 009	113 818
Egne aksjer	<u>6</u>	-673	-673
Overkurs	<u>6</u>	1 499 849	689 900
Annen innskutt egenkapital	<u>6</u>	193 515	193 515
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>1 816 700</b>	<b>996 560</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	<u>6</u>	2 085 371	1 967 234
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>2 085 371</b>	<b>1 967 234</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>3 902 071</b>	<b>2 963 794</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Avsetning for forpliktelser</b>			
Pensjonsforpliktelser	<u>8</u>	42 053	39 075
Andre avsetninger og forpliktelser	<u>16</u>	298	6 000
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>42 351</b>	<b>45 075</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Ansvarlig rentebærende gjeld	<u>9</u>	144 000	850 000
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>9</u> <u>11</u>	2 067 589	1 829 084
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>2 211 589</b>	<b>2 679 084</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Konsernkontoordning	<u>10</u> <u>15</u>	507 843	968 069
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>9</u>	369 608	365 594
Leverandørgjeld	<u>10</u>	5 171	4 103
Skyldig offentlige avgifter		1 282	2 428
Betalbar skatt	<u>3</u>	0	0
Avsatt utbytte	<u>6</u>	200 000	147 744
Avgitt konsernbidrag	<u>10</u>	0	0
Annen kortsiktig gjeld	<u>10</u> <u>17</u>	25 911	47 419
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>1 109 814</b>	<b>1 535 357</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>3 363 754</b>	<b>4 259 516</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>7 265 825</b>	<b>7 223 310</b>

Trondheim 27. april 2021



---

Per Kristian Skjærvik  
styreleder



---

Margrethe Smith



---

Bård Benum



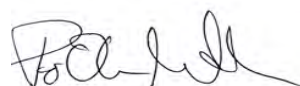
---

Rune Olaisen



---

Ingvill Kvernmo



---

Per Olav Monseth



---

Kirsti Welander



---

Ståle Gjersvold  
konsernsjef



---

Morten Bostad



---

Sveinung F. Susort



---

Rune Jerpstad

1000 kr

<b>Kontantstrømoppstilling</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
<b>Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>		
Resultat før skattekostnad	296 078	862 456
Inntektsført konsernbidrag og utbytte fra datterselskap	-51 802	-359 879
Konsernbidrag innbetalt fra datterselskap (brutto)	359 879	365 686
Andel resultat fra TS etter EK-metoden fratrukket utdelinger	284 277	763 762
Periodens betalte skatt		
Effekt av valutakursendringer	17 089	-2 483
Tap(+)/gevinst(-) ved salg av anleggsmidler	-341 637	-716 822
Ordinære avskrivninger	4 052	4 350
Verdiendring aksjer og obligasjoner	92 328	0
Endring i kundefordringer	5 922	-15 405
Endring i leverandørgjeld	1 834	-4 872
Forskjell kostnadsf. pensjon og inn-/utbet. i pensj.ordn.	-789	148
Urealisert verdiendring finansposter	39 861	-10 045
Endring i andre avsetninger for forpliktelser	-5 702	-7 377
Endring i andre tidsavgrensingsposter	-41 046	-51 903
<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter (A)</b>	<b>660 344</b>	<b>827 616</b>
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	999	696
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-3 158	-2 241
Innbetalinger ved salg av aksjer og andel i andre foretak	123 532	199 086
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andel i andre foretak	-118 062	-162 249
Inn-/utbetaling emisjon og salg/kjøp tilknyttet selskap	373 552	-14 555
Inn-/utbetaling emisjon og salg/kjøp felleskontrollert virksomhet	0	-3 305 191
Innbetaling ved salg av datterselskap	0	2 595 907
Utbetaling kjøp av datterselskap	-911 995	-46 240
Utbetalinger ved kjøp/etabl/emisjon/konsernbidrag til datterselskap	0	-6 144
Innbetalinger på andre lånefordringer konsern	1 497	429 753
Utbetalinger andre lånefordringer konsern		
Inn/utbetaling konsernfordringer	4 988	1 371
Inn-/utbetalt på kortsiktige og langsiktige fordringer	-6 500	7 319
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter (B)</b>	<b>-535 147</b>	<b>-302 489</b>
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>		
Innbetaling av egenkapital	364 214	81 452
Innbetalinger fra ny langsiktig gjeld	600 000	
Innbetalinger fra nytt kortsiktig lån	1 049 925	300 000
Utbetaling ved nedbetaling av kortsiktig gjeld	-1 350 000	-200 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-74 616	-815 359
Utbetalinger av utbytte	-147 744	-128 350
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter (C)</b>	<b>441 779</b>	<b>-762 257</b>
Sum netto kontantstrøm (A+B+C)	566 976	-237 129
Netto endring i konsernkontoordning	-98 265	-164 632
<b>Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter</b>	<b>468 711</b>	<b>-401 761</b>
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 01.01.	187 967	589 728
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 31.12.	656 678	187 967

## Innholdsfortegnelse noter TrønderEnergi AS

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

## 0 Regnskapsprinsipper

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

### Datterselskaper

Datterselskapene er vurdert etter kostmetoden. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående og må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Mottatt utbytte og konsernbidrag fra datterselskapene er inntektsført som annen finansinntekt.

### Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Investering i tilknyttede selskaper 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.

### **Kortsiktige plasseringer**

Finansielle instrumenter og varederivater som er klassifisert som omløpsmidler og som inngår i en handelsportefølje med henblikk på videresalg, omsettes på børs, autorisert markedsplass eller tilsvarende regulert marked i utlandet, og har god eierspredning og likviditet, vurderes til virkelig verdi.

Øvrige kortsiktige plasseringer vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen.

### **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, vurderes til nåverdi av de fremtidige pensjonsytelser som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen. Estimatavvik og virkningen av endrede forutsetninger amortiseres over forventet gjenværende opptjeningstid i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsen og pensjonsmidlene (korridor). Virkningen av endringer i pensjonsplan fordeles over gjenværende opptjeningstid. Arbeidsgiveravgift er inkludert i tallene. Pensjonsmidlene vurderes til virkelig verdi.

### **Skatt**

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 bokføres etter virkelig verdi dersom denne er negativ men ikke dersom den er positiv.

#### **Finansiell risiko**

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

#### **Kontantstrømoppstilling**

Ved utarbeidelse av kontantstrømoppstilling er den indirekte metoden benyttet.



## 1 Personalkostnader

		<i>1000 kr</i>	
<b>Personalkostnader</b>	<b>Note</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Lønn		6 366	13 066
Arbeidsgiveravgift		1 564	3 606
Pensjonskostnader alle ordninger	<u>8</u>	4 708	12 030
Andre ytelser og periodiseringer		477	4 260
<b>Sum</b>		<b>13 115</b>	<b>32 962</b>

Antall årsverk 8,0 38,0

		<i>1000 kr</i>	
<b>Ytelser ledende personer</b>		<b>Daglig leder</b>	<b>Styret</b>
Lønn		2 904	1 145
Annen godtgjørelse		325	92
<b>Sum lønn og godtgj. ledende personer</b>		<b>3 228</b>	<b>1 237</b>

Konsernsjefen inngår i selskapets ordinære pensjonsordninger. Det er i tillegg inngått avtale som gir konsernsjefen rett til å gå av med kompensasjon på 75 % av lønn fra fylte 62 år fram til fylte 67 år. Pensjon skal beregnes av full lønn, og det er avsatt for forpliktelsen i regnskapet. I det tilfellet styret sier opp ansettelsesforholdet, har konsernsjefen rett til ordinær lønn i en periode på 1 år etter utløp av ordinær oppsigelsestid. Etter 1- årsperioden vil konsernsjefen sikres minimum 80 % av ordinær lønn i et år.

		<i>1000 kr</i>	
<b>Godtgjørelse til revisor fordeler seg slik</b>		<b>2020</b>	<b>2019</b>
Lovpålagt revisjon		656	656
Andre attestasjoner		0	0
Annen bistand		294	259
<b>Sum</b>		<b>950</b>	<b>916</b>

## 2 Varige driftsmidler

1000 kr

	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Driftsløsøre, inventar, verktøy og transportmidler	Anlegg under arbeid	Sum
Anskaffelseskost 01.01	22 191	34 458	0	56 648
Tilgang kjøpte driftsmidler	793	2 365	0	3 158
Avgang til anskaffelseskost		2 480	0	2 480
Anskaffelseskost 31.12	22 984	34 343	0	57 327
Akk. avskrivninger 31.12	15 878	30 630		46 509
<b>Bokført verdi pr. 31.12</b>	<b>7 106</b>	<b>3 712</b>	<b>0</b>	<b>10 818</b>
Årets avskrivninger	2 380	1 671		4 052
Økonomisk levetid	10-50	3-15		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær		

### 3 Skattekostnad

1000 kr

Årets skattekostnad fremkommer slik	2020	2019
Betalbar skatt		
Endring i utsatt skatt	-18 400	-31 126
Endring tidligere år	-3 659	
<b>Skattekostnad ordinært resultat</b>	<b>-22 059</b>	<b>-31 126</b>

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik	2020	2019
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	2020	2019
<b>Årsresultat før skatt</b>	<b>296 078</b>	<b>862 456</b>
Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (22%/23%)	65 137	189 740
<i>Skatteeffekten av følgende poster:</i>		
Utbytte	690	5 242
Andre permanente forskjeller knyttet til finansielle instrumenter	-74 932	-213 941
Andre ikke fradragsberettigede kostnader	313	1 603
Andre ikke skattepliktige inntekter		0
Investeringer idatterselskap og tilknyttede selskaper	-9 608	-13 771
Andre poster		0
Endring tidligere år	-3 659	0
<b>Skattekostnad</b>	<b>-22 059</b>	<b>-31 126</b>
<b>Effektiv skattesats</b>	<b>-7 %</b>	<b>-4 %</b>

1000 kr

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller og underskudd til framføring	2020		2019	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	428		440	
Finansielle instrumenter		3 633		2 639
Gevinst-/tapkonto		470		588
Fordringer				
Regnskapsmessige avsetninger	66		1 320	
Rentefradrag til femføring	24 829		11 028	
Pensjoner	4 648		4 821	
Underskudd til fremføring	32 370		21 796	
Sum	62 340	4 103	39 405	3 227
<b>Netto utsatt fordel/forpl. i balansen</b>	<b>58 236</b>		<b>36 177</b>	

Utsatt skattefordel er oppført med utgangspunkt i fremtidig inntekt.

## 4 Datterselskap og tilknyttet selskap

1000 kr

Aksjer i datterselskap	TrønderEnergi Service AS	TrønderEnergi Vind AS	TrønderEnergi Kraft AS	Utgard Microgrid AS	Terminalveien 7 Berkåk AS
Anskaffelsestidspunkt *)	15.10.2007	23.07.2018	02.06.1997	13.09.2017	19.12.2018
Forretningskontor	Tr.heim	Tr.heim	Tr.heim	Tr.heim	Tr.heim
Stemmerettsandel	100 %	51 %	100 %	100 %	100 %
Bokført verdi i TE	3 362	22 977	2 252 114	4 499	13 640
Inntektsført utbytte/konsernbidrag			31 287		

1000 kr

Aksjer i datterselskap	TrønderEnergi Vind Holding AS	Energibyget AS	Ohmia Retail AS	Ohmia Charging AS	Ohmia AS
Anskaffelsestidspunkt *)	13.12.2015	01.01.2017	03.08.2020	25.01.2019	30.10.2019
Forretningskontor	Tr.heim	Tr.heim	Tr.heim	Tr.heim	Tr.heim
Stemmerettsandel	100 %	100 %	67 %	100 %	100 %
Bokført verdi i TE	762 700	145 312	64 345	20 000	30
Inntektsført utbytte/konsernbidrag		20 515			

\*) 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)

1000 kr

Tilknyttet selskap	NEAS AS	On Energi AS	Biokraft Holding AS
Anskaffelsestidspunkt	20.04.2001	01.01.2017	21.12.2010
Forretningskontor	Kristiansund	Trondheim	Trondheim
Stemmeandel	49,0 %	49,0 %	46,7 %
Henførbart merverdi 31.12.	13 724		
Goodwill 31.12	1 560	0	
Inngående balanse 01.01	352 230	14 064	52 531
Andel årets resultat	12 581	6 566	
Korreksjon forrige års resultat		-1 160	
Avskrivning henførbart merverdi			
Avskrivning goodwill			
Nedskrivning goodwill			
Andre endringer			
<b>Sum resultatandel</b>	<b>12 581</b>	<b>5 406</b>	<b>0</b>
Emisjon			
Utbetalt utbytte	-5 880		
Lukking pensjonsordning			
Avgang	-358 931		-52 531
<b>Utgående balanse 31.12</b>	<b>0</b>	<b>19 470</b>	<b>0</b>

Aksjer i Biokraft Holding AS ble i 2020 konvertert til aksjer i Scandinavian Biogas Fuels International AB

## 5 Andre finansielle anleggsmidler

1000 kr

Investeringer i aksjer og andeler	Eierandel	Balanseført verdi
Hogst AS	20,0 %	1 000
Leiv Eiriksson Nyskaping AS	5,0 %	1 500
Nordic Credit Rating	2,5 %	1 250
Viking Venture II AS	1,4 %	329
STN Invest AS	20,0 %	400
ProVenture Seed AS aksjer	3,2 %	656
Proventure Seed III AS	17,8 %	7 600
Scandinavian Biogas Fuels International AB	12,0 %	122 240
VirtualPower	12,5 %	3 690
Andre poster		2 684
<b>Sum</b>		<b>141 349</b>

1000 kr

Andre langsiktige fordringer	2020	2019
ProVenture Seed lån	778	778
Biokraft Holding AS lån	0	20 659
On Energi lån	3 195	3 195
Netto pensjonsmidler	25 023	21 256
Periodisert kostpris renteswapp	1 358	2 141
Andre fordringer - lån	1 500	
<b>Sum</b>	<b>31 854</b>	<b>48 029</b>

1000 kr

Fordringer med forfall senere enn ett år	2020	2019
Netto pensjonsmidler	25 023	21 256
Biokraft Holding AS lån	0	20 659
On Energi lån	3 195	3 195
Andre fordringer - lån	1 500	
ProVenture Seed lån	778	778
<b>Sum</b>	<b>30 496</b>	<b>45 888</b>

## 6 Egenkapital, aksjekapital og aksjonærinformasjon

1000 kr

	Aksjekapital	Egne aksjer	Overkurs	Annen innskutt egenkapital	Sum opptjent egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01	113 818	-673	689 900	193 515	1 967 234	2 963 794
Kapitalforhøyelse	14 269		1 095 475			1 109 744
Kapitalnedsettelse	-4 079		-285 526			-289 605
Årets resultat					318 137	318 137
Avsatt utbytte					-200 000	-200 000
<b>Egenkapital 31.12</b>	<b>124 009</b>	<b>-673</b>	<b>1 499 849</b>	<b>193 515</b>	<b>2 085 371</b>	<b>3 902 071</b>

Selskapets aksjekapital er på kr 124.008.720 og er fordelt på 9.820.106 A-aksjer, 1.666.824 B-aksjer og 913.942 C-Aksjer a kr 10,-. 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-	Antall B-	Antall C-	Eierandel	Stemmeandel
Frøya kommune	281 520	-	27 185	2,49 %	2,50 %
Heim kommune	537 517	14 080	50 344	4,85 %	4,88 %
Hitra kommune	303 950	-	29 502	2,69 %	2,70 %
Holtålen kommune	151 980	-	14 240	1,34 %	1,35 %
Indre Fosen kommune	907 000	-	85 440	8,00 %	8,05 %
KLP - Kommunal Landspensjonskasse gjensidig forsikring:	-	1 652 744	-	13,33 %	13,40 %
Malvik kommune	335 622	-	31 069	2,96 %	2,97 %
Melhus kommune	1 511 019	-	143 694	13,34 %	13,42 %
Midtre Gauldal kommune	358 530	-	34 952	3,17 %	3,19 %
Oppdal kommune	457 504	-	32 363	3,95 %	3,97 %
Orkland kommune	1 920 369	-	180 356	16,94 %	17,03 %
Osen kommune	104 000	-	10 356	0,92 %	0,93 %
Rennebu kommune	6 767	-	1 294	0,07 %	0,07 %
Selbu kommune	162 000	-	15 534	1,43 %	1,44 %
Skaun kommune	248 370	-	24 596	2,20 %	2,21 %
Trondheim kommune	1 033 202	-	98 385	9,13 %	9,17 %
TrønderEnergi AS	67 301	-	-	0,54 %	
Tydal kommune	17 512	-	2 589	0,16 %	0,16 %
Ørland kommune	871 943	-	81 556	7,69 %	7,73 %
Åfjord kommune	544 000	-	50 487	4,79 %	4,82 %
<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

## 7 Andre finansposter

		1000 kr	
Netto rentekostnad	Note	2020	2019
Renteinntekt		5 626	14 630
Rentekostnad ansvarlig gjeld	<u>9</u>	-41 933	-82 356
Rentekostnad ordinær gjeld	<u>9</u>	-34 768	-85 032
<b>Netto ekstern rentekostnad</b>		<b>-71 075</b>	<b>-152 758</b>
Renteinntekt	<u>10</u>	14 083	4 802
<b>Netto konsernintern rentekostnad</b>		<b>14 083</b>	<b>4 802</b>
<b>Netto rentekostnad</b>		<b>-56 992</b>	<b>-147 956</b>

		1000 kr	
Andre finansposter		2020	2019
Annen finansinntekt		3 736	4 302
Gevinst ved salg av aksjer**)		341 678	978 080
Netto valutagevinst/tap		-13 377	2 252
Utbytte og verdiendring aksjer og obligasjoner		4 875	10 666
Kostnad ved innfrielse av lån*)		-39 536	-360 327
Annen finanskostnad		-8 936	-3 053
Nedskrivning finansielle anleggsmidler		-92 328	
<b>Sum andre finansposter</b>		<b>196 111</b>	<b>631 920</b>

\*) Kostnad på 39,5 millioner kroner gjelder overkurs ved konvertering av foretaksfondsobligasjon pålydende 850 millioner. 706 millioner ble konvertert til C-aksjer i TrønderEnergi AS til eierne for sine respektive andeler i obligasjonen

\*\*\*) Gevinst ved salg av aksjer består av realisering av eierpost i NEAS AS og konvertering av eierandel, samt aksjonærlån i Biokraft Holding AS til aksjer i Scandinavian Biogas Fuels International AB

## 8 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 01.01.2021 er det ingen aktive, 183 oppsatte og 109 pensjonister i sikret ytelsesordning.

Forpliktelsen er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom KLP Kommunal Landspensjonskasse gjensidig forsikringsselskap.

Kostnader knyttet til innskuddsordningen kostnadsføres løpende.

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

	1000 kr	
Pensjonskostnad framkommer slik	2020	2019
<b>Sikrede pensjonsordning</b>		
Nåverdi av årets pensjonsopptjening		
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	3 474	4 947
Avkastning på pensjonsmidler	-6 539	-6 590
Resultatført estimeringstap/(gevinst)	2 763	2 474
Periodisert arbeidsgiveravgift	-366	-165
Resultatført planendring		5 044
Administrasjonskostnad/rentegaranti	471	473
Forskjell kostnad aktuarberegning og kostnadsført pensjon	-489	-896
<b>Sum pensjonskostnad sikrede pensjonsordning</b>	<b>-687</b>	<b>5 287</b>
<b>Usikrede pensjonsordning</b>		
Driftspensjon AFP	-1 615	590
Pensjonsordning for lønn over 12 G	4 112	1 512
<b>Sum pensjonskostnad usikrede pensjonsordninger</b>	<b>2 498</b>	<b>2 101</b>
Innskuddsordning	224	1 026
AFP- offentlig og privat	2 674	3 615
<b>Pensjonskostnader alle ordninger</b>	<b>4 708</b>	<b>12 030</b>

Pensjonsforpliktelser	2020	2019
Beregnete pensjonsforpliktelser	192 091	198 110
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	-157 579	-159 469
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-60 306	-61 250
Periodisert arbeidsgiveravgift	4 866	5 448
<b>Netto pensjonsforpliktelser sikrede</b>	<b>-20 928</b>	<b>-17 161</b>
Driftspensjon AFP	3 041	4 175
Pensjonsordning for lønn over 12 G	39 012	34 899
<b>Sum usikrede pensjonsordninger</b>	<b>42 053</b>	<b>39 075</b>
<b>Sum bokført pensjonsforpliktelse 31.12.</b>	<b>21 125</b>	<b>21 914</b>

Økonomiske forutsetninger	2020	2019
Diskonteringsrente	1,50% / 1,70%	1,80 %
Lønnsvekst	2,00% / 2,25%	2,25 %
G-regulering	1,75% / 2,00%	2,00 %
Pensjonsregulering	0,99% / 1,25%	1,24 %
Forventet avkastning	1,50% / 1,70%	4,20 %
Uttaksprosent driftspensjon AFP	40,00 %	40,00 %

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



## 9 Rentebærende gjeld

1000 kr

Langsiktig rentebærende gjeld	Bokført verdi	Pålydende verdi i		
		valuta	Valuta	Forfall
Obligasjonslån 3 (NO0010662380)	301 299	300 000	NOK	01.11.2022
Eurolån i NOK	69 627	6 650	EUR	13.10.2022
Obligasjonslån 4 (NO0010816317)	499 678	500 000	NOK	22.02.2023
Obligasjonslån 5 (NO0010816341)	299 764	300 000	NOK	22.02.2024
Obligasjonslån 7 (NO0010771702)	297 221	300 000	NOK	08.09.2026
Ansvarlig foretaksfondsobligasjonslån *) (NO0010684244)	144 000	144 000	NOK	27.06.2112
NIB - Nedbetalingslån	600 000	600 000	NOK	18.12.2035
<b>Sum langsiktig rentebærende gjeld</b>	<b>2 211 589</b>			

1000 kr

Kortsiktig rentebærende gjeld	Bokført verdi	Pålydende verdi i		
		valuta	Valuta	Forfall
Obligasjonslån 2 (NO0010769185)	299 980	300 000	NOK	07.07.2021
Eurolån i NOK - avdrag	34 814	3 325	EUR	13.04.2021
Eurolån i NOK - avdrag	34 814	3 325	EUR	13.10.2021
<b>Sum kortsiktig rentebærende gjeld</b>	<b>369 608</b>			

1000 kr

Avdragsprofil	2021	2022	2023	2024	2025	Deretter	Sum
NOK	300 000	300 000	500 000	300 000	0	1 044 000	2 444 000
EUR (10,4703)	69 627	69 627					139 255
<b>Sum</b>	<b>369 627</b>	<b>369 627</b>	<b>500 000</b>	<b>300 000</b>	<b>0</b>	<b>1 044 000</b>	<b>2 583 255</b>

1000 kr

Ubenyttede trekkfasiliteter	2020	2019	Forfall
Kassekreditt TrønderEnergi AS i Danske Bank	50 000	50 000	2021
Kassekreditt TrønderEnergi AS i DNB	5 000	5 000	2021
Trekkfasilitet TrønderEnergi AS i Danske Bank	500 000	0	2021
Trekkfasilitet TrønderEnergi AS i SEB	1 000 000	500 000	2021
<b>Sum ubenyttede trekkrettigheter</b>	<b>1 555 000</b>	<b>555 000</b>	

De viktigste styringsparameterne i finansstrategien	Målsetting	2020	2019	2018
Gjennomsnittlig år til innfrielse låneportefølje	Min. 3 år	5,5	3,0 år	4,5 år
Gjennomsnittlig år rentebinding låneportefølje	0,25-4 år	1,6	1,3 år	1,5 år

\*)

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.

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

## 10 Transaksjoner med nærstående parter

1000 kr

Resultat	Annen drifts-		Inntekt på invest.		Netto		Annen	
	inntekt		fra datterselskap		rentekostnad		driftskostnad	
Motpart	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
TrønderEnergi Service AS	23	1 201			-87	-177		12
TrønderEnergi Nett AS								
Ohmia Charging AS		627			1 254	-36	-832	
Ohmia AS					0			
Ohmia Retail AS					16			
TrønderEnergi Kraft AS	64	13 944	31 287	344 996	-28	-13 186	-3 541	8 482
TrønderEnergi Vind Holding AS		18			7 904	10 923		
Energibyget AS	30	5	20 515	14 883	1 690	2 987	30 267	23 171
Utgard Microgrid AS					-37	-57		
TrønderEnergi Vind AS							-55	
Terminalveien 7 Berkåk AS					202	48		
Usma Kraft AS					3 188	4 300		
<b>Sum resultatposter</b>	<b>117</b>	<b>15 794</b>	<b>51 802</b>	<b>359 879</b>	<b>14 103</b>	<b>4 802</b>	<b>25 838</b>	<b>31 664</b>

1000 kr

Eiendeler	Kundefordring		Langsiktig lån		Andre fordringer		Konsernbidrag		Konsernkonto	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Driva Kraftverk										
TrønderEnergi Service AS	19									
TrønderEnergi Nett AS										
Ohmia Charging AS		625							227 580	20 012
Ohmia Retail AS			4 016							
TrønderEnergi Kraft AS	5 205	4 390					31 287	344 996		
TrønderEnergi Vind Holding AS		18								583 710
Terminalveien 7 Berkåk AS									29 644	11 590
TrønderEnergi Vind AS	16				7 650					
Energibyget AS	700	1					20 515	14 883	132 753	136 628
Usma Kraft AS			94 718	96 050						
<b>Sum fordringer</b>	<b>5 940</b>	<b>5 034</b>	<b>98 734</b>	<b>96 050</b>	<b>7 650</b>	<b>0</b>	<b>51 802</b>	<b>359 879</b>	<b>389 977</b>	<b>751 939</b>

1000 kr

Kortsiktig gjeld	Konsernkonto		Leverandørgjeld		Konsernbidrag		Annen kortsiktig gjeld	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
TrønderEnergi Service AS	10 059	11 201						
TrønderEnergi Nett AS								
Energibyget AS			6 716					
TrønderEnergi Vind Holding AS	28 481							
Ohmia AS	10	24						
Terminalveien 7 Berkåk AS								
Utgard Microgrid AS	4 503	4 579						
TrønderEnergi Kraft AS	464 790	952 265	5 692	1 030				6 652
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>507 843</b>	<b>968 069</b>	<b>12 408</b>	<b>1 030</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6 652</b>

## 11 Pantstillelser og garantier

1000 kr				
Garantier /kausjon stilt overfor	Stilt på vegne av	Garantien gjelder	Beløp	Valuta
Danske Bank	TrønderEnergi Vind Holding	Kausjon	50 000	NOK

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

## 12 Omsetning

1000 kr		
Omsetning	2020	2019
Husleie	15 407	18 066
Arbeid for andre/adm.godtgjørelse	6 750	30 126
Konsernstabtjenester	30	11 003
Gevinst ved salg driftsmidler	126	105
Andre driftsinntekter	277	305
<b>Sum</b>	<b>22 591</b>	<b>59 605</b>

## 13 Lån til foretak i samme konsern

1000 kr			
Lån til foretak i samme konsern	2020	2019	
Rentebærende lån til Usma Kraft AS	Langsiktig	94 167	96 050
Rentebærende lån til Ohmia Retail AS	Langsiktig	4 000	
Rentebærende lån til TrønderEnergi Nett AS	Kortsiktig		
Rentebærende lån til Usma Kraft AS	Kortsiktig		
<b>Sum</b>		<b>98 167</b>	<b>96 050</b>

## 14 Andre fordringer

1000 kr			
Andre fordringer	Note	2020	2019
Konsernmellomværende	<u>10</u>	12 401	143
Påløpte renteinntekter		378	634
Andre fordringer		24 551	663
<b>Sum</b>		<b>37 330</b>	<b>1 441</b>

## 15 Bankinnskudd

Bankinnskuddet på 188 mill har bundne midler i skattetrekkkonto på kr 542.487

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>10</u>		464 790
TrønderEnergi Service AS	<u>10</u>		10 059
Energibygget AS	<u>10</u>	132 753	
Utgard Microgrid AS	<u>10</u>		4 503
Ohmia AS	<u>10</u>		10
Ohmia Charging AS	<u>10</u>	227 580	
Terminalveien 7 Berkåk AS	<u>10</u>	29 644	
TrønderEnergi Vind Holding	<u>10</u>		28 481
<b>Sum</b>		<b>389 977</b>	<b>507 843</b>

## 16 Andre avsetninger for forpliktelser

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

Det er gjort avsetninger for tap på fremleiekontrakter og ikke utleide lokaler i hovedkontoret på Lerkendal. Nåverdi av tap på leiekontrakter i leieperioden er innarbeidet som engangskostnad i 2015 og reduseres over gjenværende leieperiode.

*1000 kr*

Andre avsetninger for forpliktelser	Note	2020	2019
Langsiktige avsetninger - tap på framleiekontrakter eiendom			5 167
Langsiktige avsetninger - omstillingsprosjekt		298	833

## 17 Annen kortsiktig gjeld

*1000 kr*

Annen kortsiktig gjeld	Note	2020	2019
Konsernmellomværende	<u>10</u>	12 408	6 652
Påløpte rentekostnader		13 085	38 163
Annet		418	2 603
<b>Sum</b>		<b>25 911</b>	<b>47 419</b>

## 18 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 anese som kontantstrømsikring og verdiendring på swappen er ikke balanseført. Ikke balanseført verdi på renteswapper er 15,4 millioner kroner per 31.12.2020. Verdsettelsen er gjort av ekstern bank. Renteswappene har forfall i juli 2021, november 2022, februar 2023 og 2024.

## 19 Markedsbaserte aksjer, obligasjoner og obligasjonsfond

			<i>1000 kr</i>
<b>2020</b>	<b>Anskaffelseskost</b>	<b>Markedsverdi</b>	<b>Resultatført verdiendring</b>
Aksjer	2 227	-3 419	-428
Obligasjoner	6 000	6 589	589
Fondsobligasjoner	51 000	52 092	1 092
Obligasjonsfond	189 446	200 433	2 841
<b>Sum</b>	<b>248 673</b>	<b>255 695</b>	<b>4 094</b>

			<i>1000 kr</i>
<b>2019</b>	<b>Anskaffelseskost</b>	<b>Markedsverdi</b>	<b>Resultatført verdiendring</b>
Aksjer	8 634	3 415	4 258
Obligasjoner	20 000	20 226	-63
Fondsobligasjoner	51 000	51 895	864
Obligasjonsfond	188 635	195 659	4 985
<b>Sum</b>	<b>268 269</b>	<b>271 196</b>	<b>10 045</b>

## 20 Felleskontrollert virksomhet

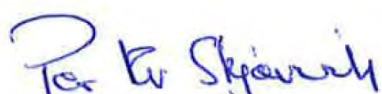
<b>Tilknyttet selskap</b>	<b>Tensio AS</b>	
Anskaffelsestidspunkt		15.06.2019
Forretningskontor		Stjørdal
Stemmeandel		40 %
Andel årets resultat		118 016
Korreksjon forrige års resultat		
Andre endringer		
<b>Sum resultatandel</b>		<b>118 016</b>
<hr/>		
Inngående balanse 01.01		2 531 004
Årets resultatandel		118 016
Kontantinnskudd		
Tilgang		
Tilbakebetaling kapital		-300 000
Utbetalt utbytte		-114 400
<b>Utgående balanse 31.12</b>		<b>2 234 620</b>

## Erklæring fra styret og konsernsjef

I henhold til verdipapirhandelloven § 5-5 med tilhørende forskrifter bekreftes det at årsregnskapet for 2019 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 27. april 2021



Per Kristian Skjærvik  
styreleder



Ståle Gjersvold  
konsernsjef



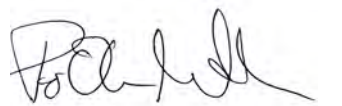
Margrethe Smith



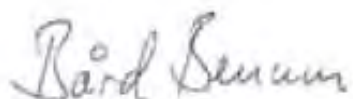
Ingvill Kvernmo



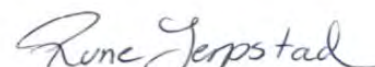
Morten Bostad



Per Olav Monseth



Bård Benum




Rune Jerpstad



Rune Olaisen



Kirsti Welander



Sveinung Susort





Til generalforsamlingen i TrønderEnergi AS

## *Uavhengig revisors beretning*

### *Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet*

---

#### *Konklusjon*

Vi har revidert TrønderEnergi AS' årsregnskap, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, kontantstrømoppstilling og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir det medfølgende selskapsregnskapet et rettvise bilde av den finansielle stillingen til TrønderEnergi AS per 31. desember 2020 og av selskapets resultater for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.
- gir det medfølgende konsernregnskapet et rettvise bilde av den finansielle stillingen til konsernet TrønderEnergi AS per 31. desember 2020 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

---

#### *Grunnlag for konklusjonen*

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

---

#### *Sentrale forhold ved revisjonen*

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2020. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet. Vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.



Fjorårets sentrale forhold ved revisjonen var knyttet til engangshendelse med opprettelsen av nettkonsernet TENSIO AS. Denne vil ikke ha relevans for årets revisjon. Det er også i år engangshendelser som er valgt ut som fokusområder med realisasjon og innløsning av en større aksjepost og foretaksfondsobligasjon.

#### Sentrale forhold ved revisjonen

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

##### *Realisasjon av tilknyttet selskap*

Selskapet hadde en aksjeinvestering i NEAS AS balanseført som tilknyttet selskap. Investeringen ble i 2020 solgt tilbake til NEAS AS og KLP. Vederlag for salget var delvis aksjer NEAS AS eide i TrønderEnergi AS og delvis kontantvederlag.

Ledelsen vurderte om delvederlaget i form av aksjer i TrønderEnergi AS skulle føres mot egenkapitalen eller resultatføres. Ledelsen kom til at delvederlaget måtte betraktes som kjøp av egne aksjer som skulle føres som egenkapitaltransaksjon til transaksjonsverdi direkte mot egenkapitalen og ikke over resultatregnskapet.

Les mer om transaksjonen i note 7 og 11 til årsregnskapet og i årsberetningen.

Vi innhentet og satte oss inn i avtaleverket for transaksjonen. Vi vurderte den regnskapsmessige klassifiseringen av gevinsten, herunder egenkapitalføringen av delvederlaget i form av egne aksjer, opp mot gjeldende regnskapsregler. Vi kom til samme konklusjon om regnskapsføring som ledelsen.

Vi kontrollerte mottatt vederlag mot det kontraktsfestede vederlag. Vi kontrollerte fraregningen av aksjeinvesteringen og den tilhørende gevinstberegningen og ettergikk alle føringer mot egenkapitalen, resultatregnskapet og virkningene som måtte føres over OCI.

Noteopplysningene i note 7 og 11 og opplysningene i styrets årsberetning gir hensiktsmessig informasjon om transaksjone i tråd med kravene i regnskapsreglene.

##### *Innløsning av foretaksfondsobligasjon*

Selskapet hadde en balanseført foretaksfondsobligasjon til pålydende 850 MNOK. Etter IFRS er denne klassifisert som del av selskapets aksjekapital.

Kreditorene, som i stor grad er norske kommuner, fikk tilbud om å innløse sin andel av foretaksfondsobligasjonen mot å forplikte seg til et bytte i aksjer i TrønderEnergi AS. Tilbudet ledet til at 706 MNOK av pålydende ble innløst til en avtalt kurs på 746 MNOK. Innløsningen er ført som en egenkapitaltransaksjon i konsernet. Pengekravet på 746 MNOK ble deretter omgjort til aksjer i TrønderEnergi AS.

Les mer om transaksjonen i note 27, 28 og 30 til årsregnskapet, i oversikt over

Vi innhentet og satte oss inn i avtaleverket for transaksjonen. Vi vurderte de regnskapsmessige virkningene av avtaleverket ved å sammenligne mot relevante regnskapsregler. Vi kom til samme konklusjon om regnskapsføring som ledelsen.

Vi gjennomførte deretter nødvendige detaljkontroller for å undersøke om regnskapsføringen var gjennomført i overensstemmelse med de faktiske forhold.

Noteopplysningene i note 27, 28 og 30 til årsregnskapet, oversikt over endringer i konsernets egenkapital og årsberetningen gir hensiktsmessig informasjon om transaksjone i tråd med kravene i regnskapsreglene.



endringer i konsernets egenkapital og i årsberetningen.

---

### *Øvrig informasjon*

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

---

### *Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet*

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde, for selskapsregnskapet i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for konsernregnskapet i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU. 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 på tilbørlig måte opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

---

### *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*

Vårt mål med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

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



- identifiserer og anslår 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 den interne 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 regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og 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 regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke fortsetter driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer 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 det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Vi gir styret en uttalelse om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og om at vi har kommunisert og vil kommunisere 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 sakene 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 sakene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av saken, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at en sak ikke skal omtales i beretningen siden de negative konsekvensene av en slik offentliggjøring med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at saken blir omtalt.



## *Uttalelse om andre lovmessige krav*

---

### *Konklusjon om årsberetningen*

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet og forutsetningen om fortsatt drift er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

---

### *Konklusjon om registrering og dokumentasjon*

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Trondheim, 27. april 2021  
**PricewaterhouseCoopers AS**

Kjetil Smørdal  
Statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)

## Revisjonsberetning

---

**Signers:**

<b>Name</b>	<b>Method</b>	<b>Date</b>
Smørdal, Kjetil	BANKID_MOBILE	2021-04-27 20:44

**This document package contains:**

- Closing page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



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