

MØTEINNKALLING**Generalforsamling TrønderEnergi AS**

Dato: 19.05.2021 kl. 13:00 – 15:00

Sted: Digitalt

INNKALLING TIL GENERALFORSAMLING I TRØNDERENERGI AS

På vegne av styret kalles det herved inn til generalforsamling i TrønderEnergi AS onsdag 19. mai kl 13.00-15.00.

Dagsorden og tidsplan:

	Velkommen, valg av møteleder, godkjenning av innkalling mm	Per Kristian Skjærvik, styreleder	13.00-13.10
	Konsernsjefens orientering om virksomheten i 2020	Ståle Gjersvold, konsernsjef	13.10-13.40
Sak 1 / 2021	Godkjenning av årsberetning og årsregnskap for 2020, samt beslutning om utbytte	Olav Sem Austmo, økonomi og finansdirektør	13.40-14.10
Sak 2/ 2021	Valg av aksjonærvalgte styremedlemmer (inkl. redegjørelse fra valgkomiteen)	Arve Slørdahl, leder av valgkomiteen	14.10-14.30
Sak 3/ 2021	Beslutning vedrørende godtgjørelse for styrets medlemmer	Arve Slørdahl, leder av valgkomiteen	14.30-14.40
Sak 4/2021	Valg av revisor og revisors godtgjørelse	Per Kristian Skjærvik, styreleder	14.40-14.45
Sak 5/2021	Valg av valgkomite og beslutning om valgkomiteens godtgjørelse	Per Kristian Skjærvik, styreleder	14.45-14.50
	Avslutning av møtet	Ståle Gjersvold, konsernsjef	14.50-15.00

På grunn av smitteverntiltakene mot Covid-19 vil generalforsamlingen foregå som videomøte på Teams. Voteringen vil skje digitalt gjennom AdminControl. Nærmere praktiske detaljer vedrørende dette vil sendes ut til de påmeldte noen dager før møtet.

Siden møtet finner sted digitalt vil det ikke avholdes eiermøte i sammenheng med generalforsamlingen denne gangen, neste eiermøte blir derfor høsten 2021. Konsernsjefen vil likevel i forbindelse med generalforsamlingen gi en redegjørelse for året vi har bak oss og det vil bli anledning til å stille spørsmål.

Påmelding:

Fristen for påmelding er 12. mai 2021 kl 12.00. Det er viktig at de som skal delta fra hver aksjonær er påmeldt med fullt navn, epost og mobiltelefon-nummer innen fristen, og at eventuelle fullmakter også er innsendt før dette tidspunktet. De som er påmeldt vil deretter motta teamslink til møtet. Personlig påloggings-informasjon til Admincontrol vil sendes de stemmeberettigede pr epost.

Vedlagt finner dere en samlefil med innkalling, dagsorden og saksframlegg til generalforsamlingen. Øvrige filer er påmeldingsskjema og stemmefullmakt.

Påmelding og eventuelt stemmefullmakt sendes pr mail til firmapost@tronderenergi.no innen **onsdag 12. mai, kl.1200.**

Trondheim, 04.05.2021

Per Kristian Skjærvik
styreleder

SAKSFRAMLEGG

Generalforsamling i TrønderEnergi AS

Arkivsak:	21/00773
Utarbeidet dato:	03.05.2021
Saksbehandler:	Olav Sem Austmo
Godkjent av:	Per Kristian Skjærvik
Møtedato:	19.05.2021

1/21 Godkjenning av årsberetning og årsregnskap for 2020 og beslutning om utdeling av utbytte

Saksutredning

Styret i TrønderEnergi AS besluttet i møte den 27.04.2021 å tilrå generalforsamlingen å fatte følgende vedtak:

Forslag til vedtak

Årsberetning og årsregnskap 2020 for TrønderEnergi AS godkjennes.

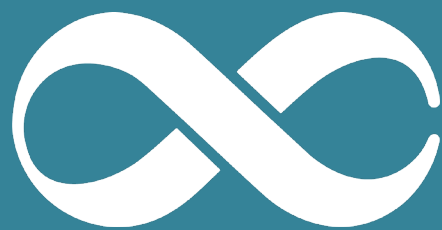
Årets resultat er	<u>1000 kr</u> 318.137
-------------------	---------------------------

Resultatet disponeres som følger:

Avsatt utbytte	200.000
Overført annen egenkapital	118.137

Vedlegg

- Årsrapport og årsregnskap for 2020



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.

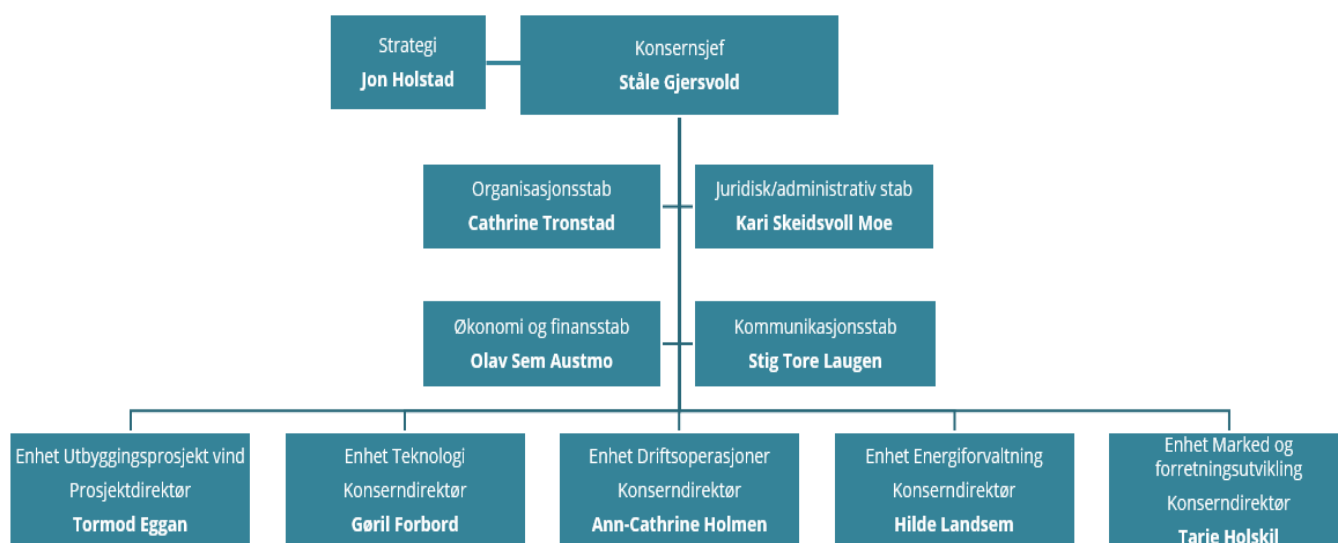
TrønderEnergi er i dag et rendyrket produksjonsselskap, med en ambisjon om flere nyetableringer innen elektrifisering. Vi ser et stort vekstmarked innen elektrifisering, samtidig som fremtidens kraftsystem vil være mer integrert på forbruks – og produksjonssiden. I Europa – og spesielt Tyskland – har 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
- Driftoperasjoner: 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 Harbaksfjellet 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 Energibyggget 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 produksjonssentral, 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. Tjenestekonseptene 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 varslingsprosjekt og irregulære forhold, og om konsernets krav om forsvarlig håndtering av slik varslingsprosjekt. 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.¹

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, samlet bærekraftsmål for

¹ 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.

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 Weland. 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/oppskrivinger 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 Energibygget 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



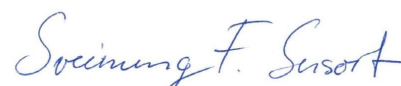
Rune Jerpstad



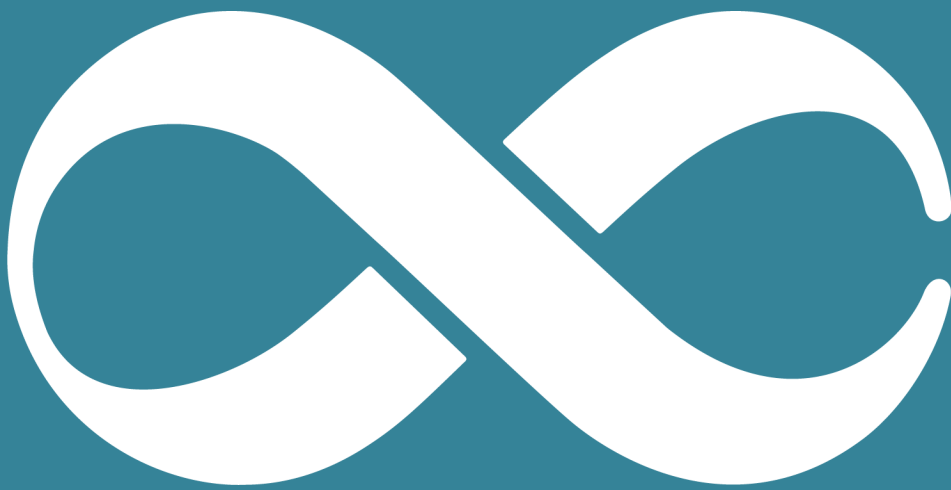
Rune Olaisen



Kirsti Welander



Sveinung Susort



Regnskap for TrønderEnergi Konsern

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

Nøkkeltall konsern	Def.	Note	Enhet	2020	2019	2018	2017	2016
Resultat underliggende drift								
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
Resultatregnskap								
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
Justering for underliggende drift (årsresultateffekt)								
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
Balanse								
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
Kontanstrøm								
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
Nøkkeltall finansiering								
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
Energi							
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
Nett - 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 Rentedekningsgrad: (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
Driftsresultat	<u>5</u>	424 706	559 271
Resultatandel tilknyttet selskap	<u>11</u>	55 252	1 109
Sum resultatandel tilknyttet selskap		55 252	1 109
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
Netto finansposter		-50 329	-179 058
Resultat før skattekostnad og avhendet virksomhet		429 628	381 323
Skattekostnad på årets resultat	<u>14</u>	30 292	-12 913
Skattekostnad grunnrenteskatt	<u>14</u>	-16 468	-117 109
Resultat etter skatt fra videreført virksomhet		443 451	251 300
Resultat fra avviklet virksomhet og virksomhet holdt for salg	<u>26</u>		1 063 771
Årsresultat		443 451	1 315 071
Årsresultat tilordnes			
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
Utvidet resultat			
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
Sum utvidet resultat		-18 824	-120 743
Tilordnes aksjonærene i morselskapet		-18 802	-120 683
Tilordnes ikke-kontrollerende eierinteresser		-21	-61
Totalresultat (årsresultat + utvidet resultat)		424 628	1 194 327
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
Anleggsmidler			
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
Sum anleggsmidler		6 709 197	6 509 013
Omløpsmidler			
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
Sum omløpsmidler		1 325 760	848 497
Eiendeler klassifisert som holdt for salg	<u>26</u>	0	0
Sum eiendeler		8 034 957	7 357 510

Note 1-41 er en integrert del av konsernregnskapet

1000 kr

Egenkapital og gjeld per 31.12	Note	2020	2019
Egenkapital			
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
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer		4 580 052	4 270 360
Ikke-kontrollerende eierinteresser	<u>37</u>	67 007	72 782
Sum egenkapital		4 647 059	4 343 143
Gjeld			
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
Sum langsiktig gjeld		2 688 911	2 268 098
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
Sum kortsiktig gjeld		698 987	746 269
Forpliktelser knyttet til eiendeler holdt for salg	<u>26</u>	0	0
Sum egenkapital og gjeld		8 034 957	7 357 510

Note 1-41 er en integrert del av konsernregnskapet

Trondheim 27. april 2021



Per Kristian Skjærvik
styreleder



Margrethe Smith



Bård Benum



Rune Olaisen



Ingvill Kvernmo



Per Olav Monseth



Kirsti Welanders



Ståle Gjersvold
konsernsjef



Morten Bostad



Sveinung F. Susort



Rune Jerpstad

1000 kr

Kontantstrømpoppstilling		2020	2019
Resultat før skattekostnad og avhendet virksomhet		429 628	381 323
Justert for:			
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
Netto kontantstrømmer fra driftsaktiviteter		309 297	932 340
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
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-232 226	-417 278
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
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		381 429	-933 318
Bankinnskudd pr. 01.01.		305 445	723 702
Sum kontantstrøm/endring i bankinnskudd		458 500	-418 257
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 31.12.	<u>24</u>	763 945	305 445

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
Egenkapital 31.12.2019		113 818	-673	1 733 077	2 328 895	95 243	4 270 361	72 782	4 343 143
Årsresultat					459 431		459 431	-15 979	443 451
Utvidet resultatregnskap									
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
Årets totalresultat etter skatt				0	459 431	-18 802	440 629	-16 001	424 628
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
Egenkapital 31.12.2020		124 009	-673	1 837 303	2 568 117	51 296	4 580 052	67 007	4 647 059

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
Egenkapital 31.12.2018		113 818	-1 928	1 705 128	1 630 533	6 850	3 454 402	1 177 853	4 632 255
Årsresultat					1 295 800		1 295 800	19 271	1 315 071
Utvidet resultatregnskap									
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
Årets totalresultat etter skatt				0	1 086 725	88 393	1 175 117	19 210	1 194 327
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
Egenkapital 31.12.2019		113 818	-673	1 733 077	2 328 895	95 243	4 270 361	72 782	4 343 143

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

Endring i regnskapsprinsipper

Det er ingen endringer i standarder eller fortolkninger i 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 anskattede 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 kredittrisiko. Tap ved verdifall av en finansiell eiendel eller en gruppe av finansielle eiendeler resultatføres ved bruk av en forventet tapsmodell.

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

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 tilfredsstiller kriteriene for sikringsbokføring forblir samlet gevinst eller tap ført over utvidet resultat i egenkapitalen og blir omklassifisert til resultatet samtidig med at den planlagte transaksjonen blir resultatført. Hvis en sikret transaksjon ikke lenger forventes å bli gjennomført, omklassifiseres balanseført beløp i egenkapitalen umiddelbart til resultatregnskapet.

Verdisikring

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

Derivater som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring

Endringer i virkelig verdi på derivater som ikke kvalifiserer for sikringsbokføring, resultatføres på linjen netto andre gevinster/ tap. 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, fratrasket 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 lån 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 førstegangsinregning 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 virksomhetssammenslutning, 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 oppstår i et kraftverk kan fra og med 2007 samordnes mot positiv grunnrenteinntekt i andre kraftverk. Tidligere års negative grunnrente kan fremføres med renter mot senere års positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk.

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

Naturressursskatt

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på 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 forsikringselskap. 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 tilsvarer verdien av det kunden har fått utført av ytelser.

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

Andre driftsinntekter

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

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

Pensjonsforpliktelser

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

1000 kr		
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.

1000 kr		
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
Sum	100 721	-100 721

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			
Eksponering mot endring i	2020	2019	2018
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			
Resultatvirkning av en endring i rentenivået	Rente	+100 bp	-100 bp
Bankinnskudd	3m nibor	4 171	-4 171
Lån og renteswapper	Se ovenfor	-12 845	12 845
Friinntekt særbeskatning	12m stat	6 519	-6 519
Sum		-2 155	2 155

b) Kredittrisiko

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

1000 kr						
	Rating	Note	2020		2019	
			Bokført v.	Kredittrisiko	Bokført v.	Kredittrisiko
Anleggsmidler						
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
Omløpsmidler						
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
Sum			1 652 186	1 652 186	996 894	996 894

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

1000 kr					
Forfallsoversikt finansielle forpliktelser	Note	2021	2022	2023	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			
Sum		663 590	447 864	515 834	1 477 392

Sammenligningstall 2019

Forfallsoversikt 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			
Sum		635 473	373 243	378 673	1 987 936

*) 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 Energibygget 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	Energi	Nett	Øvrig	Eliminering	Sum underliggende drift	Justeringsposter	Konsern
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
Driftsresultat	14 251	156 279	-83 321	-0	87 209	337 497	424 706
Varige driftsmidler	2 449 139		610 928				3 060 068
Immaterielle eiendeler	3 665		60 550				64 215

1000 kr

2019	Energi	Nett	Øvrig	Eliminering	Sum segment	Urealiserte verdiendringer	Konsern
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
Driftsresultat	389 629	56 772	-90 374	-9 245	346 782	212 489	559 271
Varige driftsmidler	2 387 949		356 690				2 744 639
Immaterielle eiendeler	5 350						5 350

6 Inntekter

				1000 kr
2020	Energi	Øvrig	Eliminering	Konsern
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
Sum inntekter	709 909	157 780	-225 437	642 253

Konsernets inntekter inntektsføres over tid.

				1000 kr
2019	Energi	Øvrig	Eliminering	Konsern
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
Sum inntekter	986 871	210 733	-226 030	971 574

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
Netto andre gevinster/tap		518 685	202 562

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
Netto rentekostnad		-36 878	-69 856

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
Sum andre finansposter		-13 452	-109 202

*) 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
Sum personalkostnader		232 029	197 728
Antall årsverk videreført virksomhet		229	184
Antall ansatte videreført virksomhet		229	187

Ytelser til ledende personer

1000 kr

2020- Ledende ansatte	Stilling	Lønn / honorar	Naturallytelser og andre skattepliktige godtgjørelser	Pensjons- kostnader (*)	Sum
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				
	kommunikasjon og samfunnsansvar	1 474	154	159	1 787
Ann-Cathrine Holmen	Konserndirektør	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	Lønn / honorar	Naturallytelser og andre skattepliktige godtgjørelser	Pensjons- kostnader (*)	Sum
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				
	kommunikasjon og samfunnsansvar	806	84	92	983
Ann-Cathrine Holmen	Konserndirektør	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.

		1000 kr	
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 Welanders	Styremedlem	56	

		1000 kr	
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
Sum andre driftskostnader		282 207	287 188

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
Sum	3 626	3 253

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. Aksjonærvitalen 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
Tilknyttede selskap 2020					
Andel årets resultat	15 275	0	31 095	6 566	52 936
Korreksjon forrige års resultat		0	-608	-1 160	-1 768
Avskrivning henvørbar merverdi			4 084		4 084
Sum resultatandel	15 275	0	34 571	5 406	55 252
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
Utgående balanse 31.12.2020	0	0	494 034	18 416	512 450

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

	TENSIO AS	Andre	Sum
Felleskontrollerte selskap 2020			
Andel årets resultat	156 751	-150	156 601
Sum resultatandel	156 751	-150	156 601
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
Utgående balanse 31.12.2020	2 264 269	1 586	2 265 856

1000 kr

1000 kr

Tilknyttede selskap 2019	NEAS AS	Biokraft Holding AS	Midgard Vind Holding AS	On Energi AS	Sum
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
Sum resultatandel	31 407	-9 325	-20 664	-309	1 109
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
Utgående balanse 31.12.2019	372 015	52 530	365 992	13 010	803 547

1000 kr

Felleskontrollerte selskap 2019	TENSIO AS	Andre	Sum
Andel årets resultat	52 378	4 394	56 772
Sum resultatandel	52 378	4 394	56 772
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
Utgående balanse 31.12.2019	2 547 597	1 801	2 549 398

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 resultattall 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
Sum eiendeler	3 822 714	2 221 805
Langsiktig gjeld	1 871 038	736 177
Kortsiktig gjeld	157 699	99 178
Sum gjeld	2 028 738	835 355
Egenkapital	1 793 976	1 386 449
Konsernets andel av egenkapital	538 193	415 935
Merverdi/mindreverdi	-44 159	-50 152
Balanseført verdi 31.12	494 034	365 783

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
Sum eiendeler	10 553 015	10 083 730
Langsiktig gjeld	3 239 724	3 038 877
Kortsiktig gjeld	1 652 618	675 861
Sum gjeld	4 892 341	3 714 738
Egenkapital	5 660 673	6 368 992
Konsernets andel av egenkapital	2 264 269	2 547 597
Mindreverdi		
Balanseført verdi 31.12	2 264 269	2 547 597

1000 kr

Sammendratt resultatregnskap tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	Midgard Vind Holding AS 2020	Midgard Vind 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
Resultat fra videreført virksomhet	104 149	-41 466	387 085	130 947
Andre inntekter og kostnader	10 377	-152 506	-64 196	26 237
Totalresultat	114 526	-193 972	322 889	157 184

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

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

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
Skattekostnad på ordinært resultat		-30 292	12 912
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
Skattekostnad grunnrenteskatt		16 468	117 109
Årets kostnad (+)/inntekt (-) ved skatt:		-13 823	130 021

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		
Sum betalbar skatt	30 870	105 440

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
Skatteeffekt av følgende poster:		
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		
Kostnad ved skatt i resultatregnskapet	-13 823	130 023
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
Per 31.12.2020	6 597	4	77 386	26 991	110 978

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
Per 31.12.2020	39 925	92 089	24 829	307	24 331	181 482

Netto balanseført utsatt skatt 31.12.2020	70 504
--	---------------

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
Regruppering			-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
Per 31.12.2019	9 515	2	61 246	26 988	97 751

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
Per 31.12.2019	40 676	58 460	11 028	384	27 625	138 173

Netto balanseført utsatt skatt 31.12.2020	40 422
--	---------------

16 Varige driftsmidler

1000 kr

	Bygninger og annen fast eiendom	Ikke avskrivbare eiendeler	Vassdrags-regulering og kraftstasjoner	Vindkraft	Driftsløsøre, inventar og transportmidler	Prosjekter i arbeid	Bruksrett-eiendeler	Sum	
Regnskapsåret 2020									
Balanseført verdi per 31.12.2019									
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
Balanseført verdi per 31.12.2019	324 703	135 698	1 624 082		470 087	63 129	122 841	4 100	2 744 639
Regnskapsåret 2020									
Balanseført verdi per 31.12.2019	324 703	135 698	1 624 082		470 087	63 129	122 841	4 100	2 744 639
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
Balanseført verdi per 31.12.2020	375 127	136 053	1 581 885		685 733	205 129	59 477	16 663	3 060 068
Balanseført verdi per 31.12.2020									
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
Balanseført verdi per 31.12.2020	375 127	136 053	1 581 885		685 733	205 129	59 477	16 663	3 060 068

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 verddivurderingstest 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.

1000 kr

Regnskapsåret 2019	Bygninger og annen fast eiendom	Ikke avskrivbare eiendeler	Vassdrags-regulering og kraftstasjoner	Vindkraft	Driftsløsøre, inventar og transportmidler	Prosjekter i arbeid	Bruksrett-eiendeler	Sum
Balanseført verdi per 31.12.2018								
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
Balanseført verdi per 31.12.2018	296 131	134 621	1 653 718	192 427	34 593	138 575		2 450 065
Regnskapsåret 2019								
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
Balanseført verdi per 31.12.2019	324 703	135 698	1 624 082	470 087	63 129	122 841	4 100	2 744 639
Balanseført verdi per 31.12.2019								
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
Balanseført verdi per 31.12.2019	324 703	135 698	1 624 082	470 087	63 129	122 841	4 100	2 744 639

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

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
Balanseført verdi 31.12.2019		4 165	1 185	5 350
Balanse 31.12.2019				
Anskaffelseskost		4 998	1 185	6 183
Akkumulerte avskrivninger		-833		-833
Balanseført verdi 31.12.2019		4 165	1 185	5 350

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 tidsubegrenset 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	Middel-produksjon (10 år)	Eierandel	Tilknytning	Selskap	Eier
Vannkraftproduksjon							
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
Sum TrønderEnergi Kraft (TEK)	1 062	932	949	100 %	DS	TEK	TE
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
Sum Kraftverkene i Orkla (KVO)	459	385	404	35 %	FKD	KVO	TEK
Driva	482	448	435	75 %	DS	Driva	TEK
Usma	21	20	21	80 %	DS	Usma	TEK
Sum vannproduksjon	2 024	1 786	1 808				
Vindkraftproduksjon							
Fosen Vind DA	94	91	89	7,9 %	FKD	FV	TEVH
Roan Vind DA	65		61	7,9 %	FKD	RV	TEVH
Sum vindproduksjon	159	91	150	100 %	FKD		TE
Sum direkte produksjon	2 183	1 877	1 958				

Alle tall i GWh

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

19 Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter etter kategori

1000 kr

Balanseført verdi 31.12.2020	Note	Amortisert kost	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over resultat - sikring	Sum
Anleggsmidler					
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
Omløpsmidler					
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
Sum eiendeler		1 012 942	838 305	25 251	1 876 498

1000 kr

Balanseført verdi 31.12.2020	Note	Amortisert kost	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over resultat - sikring	Sum
Langsiktig gjeld					
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
Kortsiktig gjeld					
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
Sum gjeld		2 823 391	260 445	5 842	3 089 678

1000 kr

		Amortisert	Virkelig	Virkelig	
Balanseført verdi 31.12.2019	Note	kost	verdi over	verdi over	Sum
			resultat	resultat -	
				sikring	
Anleggsmidler					
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
Omløpsmidler					
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
Sum eiendeler		608 146	402 738	16 125	1 027 009

		Amortisert	Virkelig	Virkelig	
Balanseført verdi 31.12.2019	Note	kost	verdi over	verdi over	Sum
			resultat	resultat -	
				sikring	
Langsiktig gjeld					
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
Kortsiktig gjeld					
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
Sum gjeld		2 531 332	109 759	1 525	2 642 616

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
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat						
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
Sum			244 052	194 859	7 470	446 381
Derivater						
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
Sum			113 624	303 551	0	417 175
Sum eiendeler			357 676	498 410	7 470	863 556

						1000 kr
Gjeld 31.12.2020		Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Ansvarlig rentebærende gjeld	langsiktig	<u>30</u>			62	62
Derivater						
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
Sum gjeld			3 551	266 653	62	270 265

1000 kr

Eiendeler 31.12.2019	Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat					
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
Sum		199 075	72 121	7 470	278 666
Derivater					
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
Sum		8 615	131 583	0	140 197
Sum eiendeler		207 689	203 704	7 470	418 864

1000 kr

Gjeld 31.12.2019	Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Ansvarlig rentebærende gjeld	langsiktig <u>30</u>			338	338
Derivater					
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
Sum gjeld		15 047	95 899	338	111 284

1000 kr

		Bokført verdi	
Finansielle instrumenter - Bokført verdi mot virkelig verdi	Note	31.12.2020	Virkelig verdi 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
Sum		2 458 470	2 495 915

1000 kr

		Bokført verdi	
Finansielle instrumenter - Bokført verdi mot virkelig verdi	Note	31.12.2019	Virkelig verdi 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
Sum		2 204 491	2 228 323

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
Sum balanseførte derivater		347 605	69 570	219 510	50 693

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	
Sum balanseførte derivater		136 252	3 945	59 922	51 024

21 Sikring

Kontantstrømsikring

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

Sikring 1:

Sikringsbokføring med renteswap inngått 10.03.2020 mot obligasjonslån fra 18.02.2018 ref. obligasjonslån 4 (se note 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 valutalån og valutaterminer inngått 15.10.2014 som sikringsinstrument og forventet kontantstrøm fra produksjonsinntekt som sikringsobjekt. Sikringen består av et rentebærende valutalån på 39,2 millioner euro med avdragsprofil i perioden 2015-2022. Valutaterminer benyttes i noen grad til å motvirke effekten av påløpt rente og avdrag. Balanseført verdi er sum av valutalån, påløpt rente og urealisert verdiendring på valutaterminene. Resultateffekt framkommer under netto valutagevinster og tap under andre finansposter.

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 Valutalån/ termin	Sikring 3 Renteswap	Sum
2020				
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	
Balanseført verdi 31.12	-5 842	-139 645	-360	
Ineffektiv del av årets verdiendring over resultat		259		259
Omklassifisering fra utvidet resultat til ordinært resultat		16 505		16 505
Sum resultatført	0	16 764	0	16 764
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
Sum ikke resultatført verdiendring 31.12	-5 842	-32 219	-361	-38 422
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
Endring over utvidet resultat (etter skatt)	-4 557	2 234	-4 015	-6 337
Resultatført beløp i perioden fordeles slik			2020	2019
Salgsinntekter				0
Netto finanskostnader			16 764	-10 919

1000 kr

	Sikring 2 Valutalån/ termin	Sikring 3 Renteswap	Sum
2019			
Balanseført verdi 01.01	-264 420	5 242	
Årets verdiendring sikringsinstrument	1 547	-455	
Endringer i løpet av året	65 746	0	
Balanseført verdi 31.12	-197 126	4 787	
Ineffektiv del av årets verdiendring over resultat	-578		-578
Omklassifisering fra utvidet resultat til ordinært resultat	-10 341		-10 341
Sum resultatført	-10 919	0	-10 919
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
Sum ikke resultatført verdiendring 31.12	-28 805	4 787	-24 019
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
Endring over utvidet resultat (etter skatt)	9 295	-355	8 940

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
Netto balanseført verdiendring verdisikring		0	0
Årets verdiendring renteswapper (sikringsinstrument)		9 935	-6 744
Årets verdiendring lån (sikringsobjekt)		-9 935	6 744
Netto verdiendring (ineffektivitet)		0	0

22 Kortsiktig finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat

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

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
Balanseført verdi 31.12	190 686	7 470

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 Energibygget 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
Likviditetsreserver		2 541 280	1 106 028
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
Langsiktige fordringer		17 571	36 822

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
Kortsiktige fordringer		129 959	167 625

Kundefordringer	2020	2019
Kundefordringer	101 467	98 254
Nedskrivninger	0	0
Kundefordringer netto	101 467	98 254

Sum kundefordringer og andre fordringer	248 997	302 700
--	----------------	----------------

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
Sum	11 160	53 944

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.

1000 kr			
Resultat fra avviklet virksomhet og virksomhet holdt for salg	Note	2020	2019
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
Resultat fra avviklet virksomhet og virksomhet holdt for salg etter skatt		-	1 063 771

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

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 %
Totalt	9 820 106,00	1 666 824,00	913 942,00	100,00 %	100,00 %

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
Utbetalt ordinært utbytte per aksje	12,15	13,06	11,47	12,86	3,85
Utbetalt preferert utbytte per aksje	54,85				

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	Pensjoner	Tilknyttede selskaper	Sikring	Andre poster	Sum
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
Balanseført verdi 31.12.2019		135 467	-20 607	-17 069	-2 548	95 243
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
Balanseført verdi 31.12.2020		134 202	-69 002	-23 406	9 502	51 296

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
Sum langsiktig rentebærende gjeld		2 088 923			

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
Sum kortsiktig rentebærende gjeld		369 608			

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
Sum	369 627	369 627	500 000	300 000	0	1 044 000	2 583 255

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
Sum ubenyttede trekkrettigheter	1 555 000	555 000	

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
Sum langsiktig rentebærende gjeld		1 839 235			

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
Sum kortsiktig rentebærende gjeld		365 594			

31 Netto gjeld

1000 kr

Netto gjeld	31.12.2019	Kontant- strøm	Valuta	Annet	31.12.2020
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
Netto gjeld	-1 628 189	228 000	-4 014	-34 688	-1 438 890

32 Utsatt grunnrenteskatt

1000 kr

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

Utsatt skatt grunnrente	2020	2018
Driftsmidler	89 168	92 591
Sum utsatt skatt grunnrente	89 168	92 591

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 tilfredsstiller kravene i denne loven.

Ytelsesbasert ordning

Konsernet har en kollektiv ytelsesbasert pensjonsordning som er dekket gjennom KLP kommunal Landspensjonskasse Gjensidig forsikringsselskap. 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
Sum balanseførte forpliktelser	155 482	159 020

1000 kr

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

1000 kr

Regnskapsåret 2020	Nåverdi av	Virkelig verdi av	
Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik	forpliktelse	pensjons- midlene	Netto
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
Innbetalt til ordningene:			
Fra ansatte og arbeidsgiver	-923	6 545	-7 468
Utbetalt fra ordningene:			
Pensjonsutbetalinger	-15 289	-15 289	0
Balanseført verdi 31.12.2020 sikrede ordninger	387 782	314 245	73 537

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
Innbetalt til ordningene:			
Fra ansatte og arbeidsgiver	-1 830	12 977	-14 806
Utbetalt fra ordningene:			
Pensjonsutbetalinger	-15 383	-15 383	0
Balanseført verdi 31.12.2019 sikrede ordninger	395 330	313 753	81 577

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

1000 kr

	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
Sum annen langsiktig gjeld		125 629	111 962

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
Sum andre avsetninger for forpliktelser	18 722	14 700

1000 kr

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

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
Balanse 31.12	5 368	332	9 000	14 700

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
Sum annen kortsiktig gjeld	153 795	155 684

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
Morselskapet:					
TrønderEnergi AS	Trondheim				
Datterselskap som konsolideres:					
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 Energibygget til Tensio TS AS, og selger også HR tjenester inkludert lønntjenester, innkjøpstjenester samt viderefakturerings av IT lisenser.

1000 kr

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

1000 kr

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

39 Leieforpliktelser

Endringer i leieforpliktelser	
Leieforpliktelser 01.01.20	5 639
Nye/endrede leieforpliktelser innregnet i perioden	13 686
Betaling av hovedstol	-3 424
Betaling av renter	-167
Rentekostnad tilknyttet leieforpliktelser	951
Totale leieforpliktelser 31.12.2020	16 685
Kortsiktige leieforpliktelser (note 36)	5 043
Langsiktige leieforpliktelser (note 34)	12 983
Netto kontantstrøm fra leieforpliktelser	3 591
Andre leiekostnader innregnet i resultatet	
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
Totale leiekostnader inkludert i andre driftskostnader	88

40 Garantier

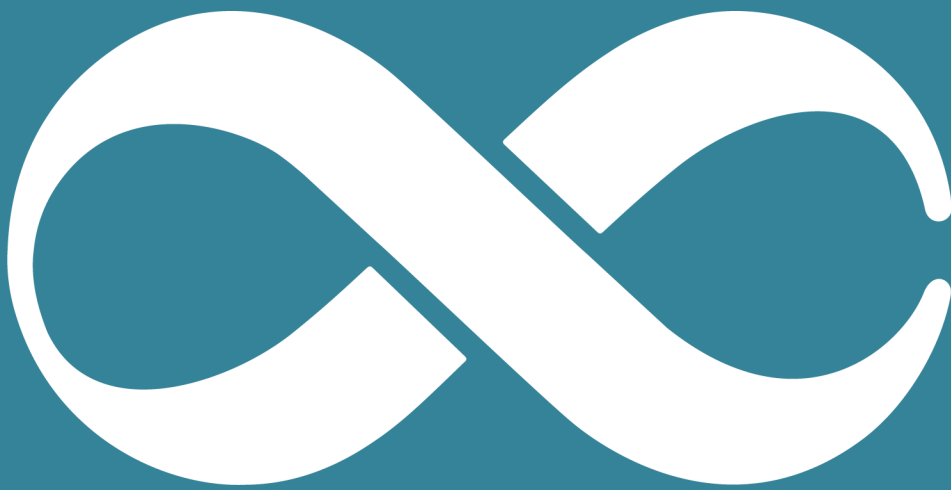
1000 kr

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
Sum driftsinntekter		22 591	59 605
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
Sum driftskostnader		53 437	103 590
Driftsresultat		-30 846	-43 985
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
Netto finansposter		326 924	906 440
Resultat før skattekostnad		296 078	862 456
Skattekostnad på ordinært resultat	<u>3</u>	-22 059	-31 126
Årsresultat		318 137	893 582
Disponering av årsresultat:			
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
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	<u>3</u>	58 236	36 177
Sum immaterielle eiendeler		58 236	36 177
Varige driftsmidler			
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
Sum varige driftsmidler		10 818	12 751
Finansielle anleggsmidler			
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
Sum finansielle anleggsmidler		5 814 438	5 568 390
Sum anleggsmidler		5 883 492	5 617 318
Omløpsmidler			
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
Sum omløpsmidler		1 382 333	1 605 992
Sum eiendeler		7 265 825	7 223 310

Balanse

1000 kr

Egenkapital og gjeld per 31.12	Note	2020	2019
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
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
Sum innskutt egenkapital		1 816 700	996 560
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	<u>6</u>	2 085 371	1 967 234
Sum opptjent egenkapital		2 085 371	1 967 234
Sum egenkapital		3 902 071	2 963 794
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	<u>8</u>	42 053	39 075
Andre avsetninger og forpliktelser	<u>16</u>	298	6 000
Sum avsetning for forpliktelser		42 351	45 075
Annen langsiktig gjeld			
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
Sum annen langsiktig gjeld		2 211 589	2 679 084
Kortsiktig gjeld			
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
Sum kortsiktig gjeld		1 109 814	1 535 357
Sum gjeld		3 363 754	4 259 516
Sum egenkapital og gjeld		7 265 825	7 223 310

Trondheim 27. april 2021



Per Kristian Skjærvik
styreleder



Margrethe Smith



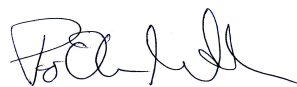
Bård Benum



Rune Olaisen



Ingvill Kvernmo



Per Olav Monseth



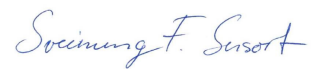
Kirsti Welanders



Ståle Gjersvold
konsernsjef



Morten Bostad



Sveinung F. Susort



Rune Jerpstad

1000 kr

Kontantstrømoppstilling	2020	2019
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		
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 fratrasket 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 tidsavgrensningsposter	-41 046	-51 903
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter (A)	660 344	827 616
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
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
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter (B)	-535 147	-302 489
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		
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
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter (C)	441 779	-762 257
Sum netto kontantstrøm (A+B+C)	566 976	-237 129
Netto endring i konsernkontoordning	-98 265	-164 632
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	468 711	-401 761
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 01.01.	187 967	589 728
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 31.12.	656 678	187 967

- 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 markeds plass 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

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

Antall årsverk	8,0	38,0
----------------	-----	------

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

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.

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

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
Bokført verdi pr. 31.12	7 106	3 712	0	10 818
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	
Skattekostnad ordinært resultat	-22 059	-31 126

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik	2020	2019
Årets betalbare skattekostnad	0	0
Skatt på avgitt konsernbidrag	0	0
Betalbar skatt i balansen	0	0

Avstemming fra nominell til faktisk skattesats	2020	2019
Årsresultat før skatt	296 078	862 456
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
Skattekostnad	-22 059	-31 126
Effektiv skattesats	-7 %	-4 %

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 fremføring	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
Netto utsatt fordel/forpl. i balansen	58 236		36 177	

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	Energibygget 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

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			
Sum resultatandel	12 581	5 406	0
Emisjon			
Utbetalt utbytte	-5 880		
Lukking pensjonsordning			
Avgang	-358 931		-52 531
Utgående balanse 31.12	0	19 470	0

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
Sum		141 349

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	
Sum	31 854	48 029

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
Sum	30 496	45 888

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
Egenkapital 31.12	124 009	-673	1 499 849	193 515	2 085 371	3 902 071

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 %
Totalt	9 820 106	1 666 824	913 942	100,00 %	100,00 %

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

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
Netto ekstern rentekostnad		-71 075	-152 758
Renteinntekt	<u>10</u>	14 083	4 802
Netto konsernintern rentekostnad		14 083	4 802
Netto rentekostnad		-56 992	-147 956

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	
Sum andre finansposter		196 111	631 920

*) 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
Sikrede pensjonsordning		
Nåverdi av årets pensjonsopptjening		
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	3 474	4 947
Avkastning på pensjonsmidler	-6 539	-6 590
Resultatført estimeringsgap/(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
Sum pensjonskostnad sikrede pensjonsordning	-687	5 287
Usikrede pensjonsordning		
Driftspensjon AFP	-1 615	590
Pensjonsordning for lønn over 12 G	4 112	1 512
Sum pensjonskostnad usikrede pensjonsordninger	2 498	2 101
Innskuddsordning	224	1 026
AFP- offentlig og privat	2 674	3 615
Pensjonskostnader alle ordninger	4 708	12 030

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
Netto pensjonsforpliktelser sikrede	-20 928	-17 161
Driftspensjon AFP	3 041	4 175
Pensjonsordning for lønn over 12 G	39 012	34 899
Sum usikrede pensjonsordninger	42 053	39 075
Sum bokført pensjonsforpliktelse 31.12.	21 125	21 914

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
Sum langsiktig rentebærende gjeld	2 211 589			

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
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	369 608			

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
Sum	369 627	369 627	500 000	300 000	0	1 044 000	2 583 255

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
Sum ubenyttede trekkrettigheter	1 555 000	555 000	

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		Inntekt på invest. fra datterselskap		Netto rentekostnad		Annen 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		
Energibygget 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		
Sum resultatposter	117	15 794	51 802	359 879	14 103	4 802	25 838	31 664

1000 kr

Eiendeler	Kundefordring		Langsiktig lån		Andre fordringer		Konsernbidrag		Konsernkonto	
Motpart	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					
Energibygget AS	700	1					20 515	14 883	132 753	136 628
Usma Kraft AS			94 718	96 050						
Sum fordringer	5 940	5 034	98 734	96 050	7 650	0	51 802	359 879	389 977	751 939

1000 kr

Kortsiktig gjeld	Konsernkonto		Leverandørgjeld		Konsernbidrag		Annen kortsiktig gjeld	
Motpart	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019
TrønderEnergi Service AS	10 059	11 201						
TrønderEnergi Nett AS								
Energibygget 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
Sum kortsiktig gjeld	507 843	968 069	12 408	1 030	0	0	0	6 652

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
Sum	22 591	59 605

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			
Sum			98 167	96 050

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
Sum		37 330	1 441

15 Bankinnskudd

Bankinnskuddet på 188 mill har bundne midler i skattetrekkskonto 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	10		464 790
TrønderEnergi Service AS	10		10 059
Energibygget AS	10	132 753	
Utgard Microgrid AS	10		4 503
Ohmia AS	10		10
Ohmia Charging AS	10	227 580	
Terminalveien 7 Berkåk AS	10	29 644	
TrønderEnergi Vind Holding	10		28 481
Sum		389 977	507 843

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	10	12 408	6 652
Påløpte rentekostnader		13 085	38 163
Annet		418	2 603
Sum		25 911	47 419

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

1000 kr			
2020	Anskaffelseskost	Markedsverdi	Resultatført verdiendring
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
Sum	248 673	255 695	4 094

1000 kr			
2019	Anskaffelseskost	Markedsverdi	Resultatført verdiendring
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
Sum	268 269	271 196	10 045

20 Felleskontrollert virksomhet

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

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



Ingvoll Kvernmo



Morten Bostad



Per Olav Monseth



Bård Benum



Rune Jerpstad



Rune Olaisen



Kirsti Welander



Sveinung F. 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 rettviseende 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 rettviseende 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
<i>Realisasjon av tilknyttet selskap</i> 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.
<i>Innløsning av foretaksfondsobligasjon</i> 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 avvirket. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike 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 regnskapsestimatene 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:

Name	Method	Date
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.

SAKSFRAMLEGG

Generalforsamling i TrønderEnergi AS

Arkivsak:	21/00773
Utarbeidet dato:	03.05.2021
Saksbehandler:	Kari Skeidsvoll Moe
Godkjent av:	Per Kristian Skjærvik
Møtedato:	19.05.2021

2/21 Valg av aksjonærvalgte styremedlemmer for perioden 2021-2023

Saksutredning

Det vises til vedlagte innstilling fra valgkomiteen i TrønderEnergi AS datert 23. april 2021.

Valgkomiteen vil gi en redegjørelse for sitt arbeid og legge fram innstillingen for generalforsamlingen i møtet den 19. mai 2021.

Valgkomiteen foreslår at Bård Benum gjenvelges for en periode på to år (2021-2023), og at Odd Inge Mjøen og Terje Eidesmo velges som nye styremedlemmer for samme periode.

I selskaper med over 200 ansatte hvor bedriftsforsamling er avviklet etter avtale med selskapets ansatte, velger styret selv sin leder/nestleder, jfr. aksjeloven § 6-1 (3). Dette valget skjer i første styremøte etter at det nye styret er valgt.

Valgkomiteen foreslår følgende for styrets valg:

- Odd Inge Mjøen velges som styrets leder for 1 år (2021-2022)
- Morten Bostad gjenvelges som styrets nestleder for 1 år Morten Bostad

Valgkomiteen foreslår at Ingjerd Astad, Oddvar Indergård og Per O. Johansen velges til varamedlemmer i rekkefølge for en periode på ett år (2021-2022).

Forslaget vil gi følgende sammensetning for de aksjonærvalgte styre- og varamedlemmene i TrønderEnergi AS:

Aksjonærvalgte styremedlemmer:

1. Odd Inge Mjøen (ny) – velges for to år (2021-2023)
2. Morten Bostad – ikke på valg (2020-2022)
3. Margrethe Smith – ikke på valg (2020-2022)
4. Ingvill Kvernmo – ikke på valg (2020-2022)
5. Kirsti Welanders – ikke på valg (2020-2022)
6. Bård Benum – gjenvelges for to år (2021-2023)
7. Terje Eidesmo (ny) – velges for to år (2021-2023)

Aksjonærvalgte varamedlemmer i rekkefølge for nr. 1-7:

1. Ingjerd Astad - gjenvelges for en periode på 1 år (2021-2022)
2. Oddvar Indergård - gjenvelges for en periode på 1 år (2021-2022)
3. Per O. Johansen (ny) – velges for en periode på 1 år (2021-2022)

Forslag til vedtak

Odd Inge Mjøen, Bård Benum og Terje Eidesmo velges som styremedlemmer i Trønderenergi AS for perioden fram til ordinær generalforsamling i 2023.

Ingjerd Astad, Oddvar Indergård og Per O. Johansen velges som varamedlemmer i rekkefølge for styremedlemmer nr 1-7 i styret i TrønderEnergi AS for perioden fram til ordinær generalforsamling i 2022.

Odd Inge Mjøen foreslås som styrets leder og Morten Bostad foreslås som styrets nestleder for perioden fram til ordinær generalforsamling i 2022.

Generalforsamlingen velger dermed følgende sammensetning for de aksjonærvalgte styre- og varamedlemmene i TrønderEnergi AS:

Aksjonærvalgte styremedlemmer:

1. Odd Inge Mjøen (ny) – velges for to år (2021-2023)
2. Morten Bostad – ikke på valg (2020-2022)
3. Margrethe Smith – ikke på valg (2020-2022)
4. Ingvill Kvernmo – ikke på valg (2020-2022)
5. Kirsti Welanders – ikke på valg (2020-2022)
6. Bård Benum – gjenvelges for to år (2021-2023)
7. Terje Eidesmo (ny) – velges for to år (2021-2023)

Aksjonærvalgte varamedlemmer i rekkefølge for nr. 1-7:

1. Ingjerd Astad - gjenvelges for en periode på 1 år (2021-2022)
2. Oddvar Indergård - gjenvelges for en periode på 1 år (2021-2022)
3. Per O. Johansen (ny) – velges for en periode på 1 år (2021-2022)

Vedlegg

- Valgkomiteens innstilling 2021

Til Generalforsamlingen i TrønderEnergi AS, 19. mai 2021:

Valgkomiteens innstilling til valg av aksjonærvalgte medlemmer til styret i TrønderEnergi

Valgkomiteen har bestått av Arve Slørdahl (leder), Berit Rian (nestleder), Anne Grethe Tevik (medlem) og Oddbjørn Bang (varamedlem).

Innledning

Arbeidet er gjennomført i henhold til Instruks for valgkomite i TrønderEnergi.

Valgkomiteen har gjennomført møter med styreleder og konsernsjef, og har i tillegg hatt samtaler med nestleder, de aksjonærvalgte styremedlemmene som er på valg, samt noen av de andre styremedlemmene. Valgkomiteen har videre vært åpen for å ta imot innspill fra aksjonærene i sakens anledning.

Valgkomiteen har avholdt 5 fysiske møter.

Komiteens innstilling er enstemmig.

Overordnede føringer

Valgkomiteen mener å ha fått innsikt i selskapets situasjon og utfordringer fremover slik at det er etablert et forsvarlig grunnlag for komiteens arbeid.

Komiteen har lagt vekt på å følge Instruks for valgkomite i TrønderEnergi. Styrets egenevaluering av styrets arbeid for 2020 sammen med øvrig informasjon, samtaler og møter danner videre grunnlaget for valgkomiteens forslag til styresammensetning overfor generalforsamlingen.

Valgkomiteen har videre lagt vekt på behovet for riktig kompetansesammensetning, kjønnsfordeling og geografi. Etter valgkomiteens oppfatning vil forslaget til ny styresammensetning innebære en videreføring av den gode balansen når det gjelder politisk kompetanse, industriell ledelseskompertanse, bransjeerfaring og økonomisk/finansiell kompetanse.

Valgkomiteens innstilling til ny styresammensetning

Med bakgrunn i ovennevnte, foreslår valgkomiteen følgende sammensetning for de aksjonærvalgte styre- og varamedlemmene i TrønderEnergi AS:

Aksjonærvalgte styremedlemmer:

1. Odd Inge Mjøen (ny) – velges for en periode på 2 år (2021-2023)
2. Morten Bostad – ikke på valg (2020-2022)
3. Margrethe Smith – ikke på valg (2020-2022)
4. Ingvill Kvernmo – ikke på valg (2020-2022)
5. Kirsti Welande – ikke på valg (2020-2022)
6. Bård Benum – gjenvelges for en periode på 2 år (2021-2023)
7. Terje Eidesmo (ny) – velges for en periode på 2 år (2021-2023)

Odd Inge Mjøen foreslås valgt som styrets leder for 1 år (2021-2022).

Morten Bostad foreslås gjenvalgt som styrets nestleder for 1 år (2021-2022).

Per Kristian Skjærvik og Per Olav Monseth går ut av styret.

Aksjonærvalgte varamedlemmer:

1. Ingjerd Astad – gjenvelges for en periode på 1 år (2021-2022)
2. Oddvar Indergård – gjenvelges for en periode på 1 år (2021-2022)
3. Per O. Johansen (ny) – velges for en periode på 1 år (2021-2022)

Vigdis Bolås går ut som varamedlem.

De foreslåtte styre- og varamedlemmer er forespurt og har sagt seg villige til å stille til gjenvalg/valg. Det er gjennomført egne intervjuer med kandidatene som foreslås som nye styremedlemmer.

CV for de nye styre- og varamedlemmene – Odd Inge Mjøen, Terje Eidesmo og Per O. Johansen – følger vedlagt.

Trondheim, 23. april 2021

Valgkomiteen i TrønderEnergi AS

Arve Slørdahl, Berit Rian, Anne Grethe Tevik og Oddbjørn Bang



CV – Odd Inge Mjøen

Navn: Odd Inge Mjøen

Født: 9. mars 1958

Telefon: 481 29 570

E-post: oddingemjoen@gmail.com

Utdanning:

Hærens stabsskole 1986-87

Hærens krigsskole 1979-82

Hærens befalsskole 1977-78

Praksis:

Trøndelag fylkeskommune Fylkesrådmann 2018 - 2021

Trøndelag fylkeskommune Prosjektleder 2016 - 2017

Sør-Trøndelag fylkeskommune Fylkesrådmann 2011 – 2016

Fornyings-, administrasjons- og kirkedepartementet Spesialrådgiver 2007

Fylkesmannen i Sør-Trøndelag Assisterende fylkesmann 2001 – 2011

Fylkesmannen i Sør-Trøndelag Avdelingsdirektør Forvaltningsavdelingen 1999 – 2001

Arbeids- og administrasjonsdepartementet Spesialrådgiver 1995

Fylkesmannen i Sør-Trøndelag, Administrasjonssjef 1992 - 1999

Fylkesmannen i Sør-Trøndelag Beredskapsavdelingen 1990 - 1992

Offiser i Hæren – Infanteriet 1982 - 1990

Annet:

Sparebankstiftelsen SMN Leder av generalforsamlingen 2020 -

Medlem av nasjonal styringsgruppe for Nasjonal Transportplan 2013 - 2018

Leder av arbeidsgruppe evaluering av SAMS-vegadministrasjon for fylkeskommunene 2013

Styreleder Trøndelags Europakontor 2012 – 2016

Styremedlem Trøndelag Europakontor 2016 - 2021

Prosjektkoordinator bygging av Statens hus i Trondheim 1996 - 2001

Prosjektleder finansieringsprosjekt Fylkesmannsembetene 2007

Diverse styreverv bl.a. styremedlem og styreleder lokalt/regionalt styre i SMN 1992 - 2001

CURRICULUM VITAE for Terje Eidesmo

Personalia:

Adresse: Væretrøa 201, 7055 Ranheim

Mobile: +47 959 38 281

E-mail: terje.eidesmo@investinor.no

Født: 7. august 1960

Sivil status: Gift med Rigmor Leithe Eidesmo, tre barn Stian (1981), Jørgen (1985) og Renate (1990).

Oppsummering:

Har en bred erfaringsbakgrunn fra ledelse av alt fra startups til store selskaper. Det kommersielle kombineres med sterke lederegenskaper, strategiske evner og god teknologi og produktinnsikt. Har god innsikt i kontrakter, kontraktsforhandlinger og generelt forhandlinger i mange ulike settinger og kulturer, fra myndigheter både i inn og utland, store multinasjonale selskaper til forhandlinger med Gründere. Mener å ha vist en kombinasjon av kommersiell teft, strategisk tekning og teknisk innsikt som er viktig i utvikling av både selskaper, team og personer. Min ledelseserfaring strekker seg fra å lede små startups til store konsern.

Er ivrig bruker av naturen, går på ski på vinteren og mye på sjøen på sommeren. Er en ivrig fisker mer i sjø enn i elv. Vokste opp i Namdalen og har brukt mange timer i elven etter jakten på laksen. Blitt mindre de siste årene men er fortsatt en del i elven og er med på et lag i Nidelven, pluss fortsatt noen turer i Namsen for å lokke storlaksen. Er ellers familiemann og bruker mye tid på familien, vi har sterke tradisjoner der vi samler storfamilien både i ferier, i høytider som jul og påske og andre store anledninger.

I tillegg til at jeg trener selv, er jeg sportsinteressert og følger spesielt med på fotball, håndball og vinteridrett generelt, har også vært håndballtrener i mange år. Har en spesiell forkjærlighet for Snooker og har de senere årene også plukket opp bilinteressen og bruker litt tid på det, utfordringen er vel mer å få tid til ting enn manglende interesser.

Er ellers også praktisk av meg og tar gjerne opp motorsag, kappsag og vedkløyver og produserer litt ved til hytta eller jeg bygger ting. Er en teknofreak og liker alt av tekniske innretninger og kan fikse det meste også om det skulle være nødvendig.

Roller som kan nevnes, har sittet i styret i Sintef Petroleumsforskning, Verdande as og styremedlem og senere styreleder i Numerical Rocks/Lithicon og en rekke selskaper i ScaleAQ, ProVenture og i flere av EMGS sine selskaper globalt.

Som styreleder i Numerical Rocks ble det tatt grep og skiftet ut CEO. Sammen med ny CEO og gründer fikk vi in Pareto Staur som investorer og slo Numerical Rocks sammen med et australsk selskap Digital Core og formet Lithicon. Lithicon solgte vi så videre til et amerikansk konsern FEI. Ledet denne prosessen og forhandlet frem en bedre pris på Lithicon enn det første budet de la på

bordet og vi endte med å selge selskapet for 68 MUSD. Denne prosessen ble kjørt uten tilrettelegger, bare med en god advokat for å sikre gode avtaler.

Opp gjennom årene har jeg bygget opp en sterk kompetanse innenfor IPR (patenter) etter å ha vært involvert i mange prosesser på patent og patentstrategier. I tillegg så har jeg vært involvert i flere patentrettsaker og vært med på å vinne de aller fleste av disse f.eks rettsaker mot Schlumberger som er verdens største serviceselskap.

Har gjennom mine lederposisjoner både i Statoil, EMGS og ProVenture tatt nødvendige kurser som er pålagt av myndighetene og eller oppdragsgivere/eiere. Her inkluderes topplederkurs I Statoil, HMS, ABC (Anti Bribery And Corruption) og andre. Dette kan dokumenteres om ønskelig.

Arbeidserfaring:

- 2019 – til nå** CEO i Investinor. Leder et team på 25 investorer som har 8 Milliarder NKR under forvaltning med der vi eier direkte i 70 selskaper og mer enn 45 fond. Der vi investerer fra tidligfase (preså Korn) helt opp i sen vekstfase.
- 2017 – 2019** CEO i ScaleAQ (tidligere Kverva Technology) Dette er et konsern bestående av 5 selskaper, Steinsvik AquaLine, AquaOptima, Patogen og Napier med totalt ca 1000 ansatte og en årlig omsetning ca 2 milliarder NOK i 2018. Mine hovedoppgaver har vært å få på plass ny ledelse og snu Steinsvik til en positiv utvikling. I tillegg til dette ble det etablert en meget sterk konsernledelse og en strategi for fremtidens ledende leverandør av teknologi, produkter og tjenester innen oppdrett.
- 2015 – 2017** Managing Partner ProVenture Management, ProVenture er et tidligfase fond.
- 2014 – 2015** Senior Partner ProVenture Management
- 2009 – 2014** Founder & Executive Vice President i EMGS. Bodde i en periode fast i Kuala Lumpur for dekke Asia markedet.
- 2002 – 2009** Gründer, CEO og President i EMGS, et selskap med egenutviklet og patentert leteteknologi med global anvendelse. Ledet selskapet fra start med 3 ansatte til 300 ansatte og 5 båter i aktivitet globalt og en omsetning på ca 100 MUSD i 2006. I 2004 fikk vi Warburg Pincus inn på eiersiden som finansierte selskapet for videre vekst. I 2007 tok vi selskapet på børs med en verdi på 12 milliarder.
- 2001 – 2006** Professor i Petrofysikk ved NTNU, petroleumsteknisk Institutt
- 1991 – 2002** Statoil, diverse stillinger i Statoil fra prosjektledelse til Direktør Reservoarteknologi i teknologidivisjonen, denne sektoren var delt i to med omtrent halvparten av folkene mine i Stavanger og halvparten i Trondheim. Jobbet i lengre perioder i Statoil F&U i tillegg, på hovedkontoret til Statoil i Stavanger og Statfjord operasjoner inkludert korte perioder offshore.
- 1999** Foreleser ved NTNU i kurset Formasjons evaluering.
- 1987 – 1991** Ansatt av Forskningsrådet juni 1987 to januar 1991 på prosjektet: "Planters kraftreaksjoner", prosjektleder Prof. Anders Johnsson. Dette endte med min dr. grad som jeg forsvarte i juni 1990.

Styrearbeid (holder EMGS selskapene utenfor og holdingselskaper i f.eks Kvervasystemet):

Styreleder: Numerical Rocks, Lithicon, Steinsvik, AquaLine, AquaOptima,

Styremedlem: Stejerr as (privat investeringselskap), ProVenture Management I og II, Xsens, Fjell Subsea Products, Ace Oil Tools, Sintef Petroleumsforskning, Napier, SeaBed Separation

Utdannelse:

1990 Dr. grad I fysikk fra NTNU

1987 Master grad i fysikk, NTNU

1985 Pedagogisk seminar.

1985 Bachelor NTNU.

Forskningsopphold I forbindelse med Dr. graden:

1990 Utviklet ideen til et eksperiment som ble gjennomført i en av NASA sine romferger. Eksperimentet fikk navnet Random og gikk ut på å sjekke veksten til mais røtter i vektløshet. Dette ble gjennomført etter at jeg sluttet ved NTNU.

1988 og 1989 Arbeidet jeg sammen med NASA og trente opp astronautene til å gjennomføre et eksperiment i en av romfergene. Brukte en god del tid ved basen AMES i California der vi jobbet med eksperimentene GTHRES og FOTRAN.

1987 og 1988 Besøk ved universitetet I Lund der jeg i samarbeid med de utviklet en meget sensitivelektrisk målemetode.

Priser og utmerkelser:

1998 Statoils Reodor Felgen pris, denne deles ut en gang i året til den beste ide/løsning

2006 Endte på tredje plass i kåringen av årets leder i ukeavisen ledelse bare slått av Jan Egeland og Marit Brevik. Andre på listen som ble vurdert bak av fagjuryen var blant andre Siv Jensen, Kristin Halvorsen, Gunnvor Ulstein, Petter Stordalen og Kjell Inge Røkke. Fagjuryen bestod av blant andre Kristin Clemet og Magne Lerø.

2006 "Harts E&P Meritorious Award for Engineering Innovation" Harts er et tidsskrift som utgir forskjellige internasjonale priser i oljebransjen.

2006 NHO nyskappingsprisen, fikk den for etableringen av EMGS

- 2007** Virgil Kauffmann Gold Medal. Dette er en internasjonal pris som deles ut en gang i året av Society of Exploration Geophysicists. Den utdeles til de som det året regnes til å ha bidratt mest i å utvikle geofysikken videre. Fire nordmenn har fått denne prisen i løpet av 50 år.
- 2008** Geofysikkprisen, dette er en norsk fagpris for gjennombrudd i å utvikle geofysikken.

Kurs 1990-1999:

- 1999** Statoil top management course module 3
- 1998** Statoil management course module 1 and 2
- 1996** Internal Statoil geological field course in the Pyrenees (7 days)
- 1995** Safety course for offshore operations, attachment 13
- 1995** Continued education in petrophysics programme.
- 1993** High angle and horizontal drilling.
- 1992** BP advanced petrophysical course
- 1992** Internal Statoil project leader course
- 1991** Schlumberger basic petrophysical course
- 1991** Petroleum related rock mechanics, EEU course at NTNU.

Curriculum Vitae

Personalia:

Navn: Per O. Johansen
Fødselsdato: 26.10.1973
Adresse: Roansveien 1688, 7194 Brandsfjord
Telefon: 908 64 799 (jobb / privat).
E-post: Per.Johansen@afjord.kommune.no

Arbeidserfaring:

Åfjord kommune	
2014 ->	Rådmann.
2010 - 2013	Økonomisjef.
Sør-Trøndelag fylkeskommune	
2007 – 2010	Trøndelag fylkeskommune – økonomi og bestillerfunksjon revisjon.
2003 – 2007	Sør-Tr.lag fylkeskommune / AquaReg: Interregsamarb Norge, Irland og Spania – økonomi og revisjon.
2001 – 2007	Sør-Trøndelag fylkeskommune – økonomi og revisjon.
2000 – 2001	Byggeprosjektet RIT2000 / Helsebygg Midt-Norge – økonomi og revisjon.
1997 – 1999	Regionsykehuset i Trondheim – økonomi og revisjon.
Cylinderreparatøren AS (deltid)	
2007 – 2009	Bedrift m/ca 15 ansatte drev med maskinering og rep./vedl av hydraulikksynlindre - Økonomiansvarlig.
Join Europe AS (deltid)	
2006	Import av kamera og overvåkingsutstyr på grossistnivå – Økonomiansvarlig.
Roan Regnskapslag (deltid)	
1990 – 2005	Lønn, regnskap, årsoppgjør, likningspapirer, bistand ved selskapsetableringer mv. – regnskapsfører.

Styrer / verv:

2021 ->	Samarbeidsrådet for innføring av Helseplattformen i Trøndelag og M&R – Fosenkom sin representant.
2019 ->	Strindheim Hageby Borettslag – 134 boenheter på Strindheim – styremedlem.
2018 ->	Fosen Helse IKS – Desentraliserte spesialisthelsetjenester på Fosen – styreleder.
2017 ->	Bygdekanten AS – Eiendomsselskap for utvikling i Sossvika på Stokkøya – styremedlem.
2016 ->	Vassneset eiendom AS – Samarbeid m/Trønderbilene, Tore Løkke, Johs Syltern, ÅFK – styremedlem.
2012 ->	Roan Regnskapskontor AS – Regnskapsførselselskap – styreleder.
2010 ->	Brandsfjord Eiendom AS – Eiendomsselskap i Roan kommune – styremedlem.
For tiden varamedlem til styret i Vågen Aqua AS og Åfjord utvikling AS.	
Div verv i grendelag, skytterlag, foreninger mv.	

Utdanning:

2012:	Regional Utviklingsledelse i et Europeisk perspektiv. Deltidsstudium i regi av HINT i samarbeid med STFK, NTFK og Trondheim kommune. (30 studiepoeng).
2007-2008:	Offentlige anskaffelser. (Juridiske fag, innkjøpsforvaltning, logistikk / økonomi), 30 studiepoengs deltidsstudium ved Høgskolen i Sør-Trøndelag (TØH).
2003-2005:	Master of Public Administration ved Høgskolen i Sør-Trøndelag (HIST), Høgskolen i Nord-Trøndelag (HINT) og Handelshøyskolen i København (HHK). 120 studiepoeng.
1999-2000:	Operasjonell revisjon og administrativ kvalitetssikring, 30 studiepoengs managementkurs ved Handelshøyskolen BI, Senter for lederutdanning (Oslo).
1995-1996:	Bachelor i revisjon v/Høgskolen i Sør-Trøndelag. (60 studiepoeng).
1992-1994:	2 årig studium i økonomi og administrasjon v/ Tr.heim Økonomiske Høgskole. (120 studiepoeng).
1989-1992:	3 årig videregående skole v/Fosen videregående skole.

Øvrige kvalifikasjoner/godkjenninger:

2003:	Registrert revisor, Finanstilsynet.
2000:	Autorisert regnskapsfører, Finanstilsynet.

SAKSFRAMLEGG

Generalforsamling i TrønderEnergi AS

Arkivsak:	21/00773
Utarbeidet dato:	03.05.2021
Saksbehandler:	Kari Skeidsvoll Moe
Godkjent av:	Per Kristian Skjærvik
Møtedato:	19.05.2021

3/21 Godtgjørelse til styret for perioden 2021-2022

Saksutredning

Det vises til valgkomiteens innstilling, der valgkomiteen forslår å justere de gjeldende honorarsatsene til styret i TrønderEnergi AS for perioden 2021-2022. Det samme gjelder for styremedlemmenes deltakelse i styrets revisjonsutvalg og kompensasjonsutvalg.

Nedenfor følger valgkomiteens forslag til vedtak.

Forslag til vedtak

Generalforsamlingen beslutter følgende honorar for styret i TrønderEnergi AS for perioden frem til ordinær generalforsamling 2022:

<i>Styrets leder:</i>	<i>200.000 kr/år</i>
<i>Styrets medlemmer:</i>	<i>110.000 kr/år</i>
<i>Varamedlemmer:</i>	<i>8.000 kr/møte</i>
<i>Observatører:</i>	<i>55.000 kr/år</i>
<i>Medlemmer av revisjonsutvalget:</i>	<i>3.500 pr møte</i>
<i>Medlemmer av kompensasjonsutvalget:</i>	<i>3.500 pr møte</i>

Vedlegg

- Valgkomiteens innstilling - godtgjørelse til styrets medlemmer 2021-2022

Til Generalforsamlingen i TrønderEnergi AS, 19. mai 2021:

Valgkomiteens innstilling til godtgjørelse til styret i TrønderEnergi

Valgkomiteen i TrønderEnergi har bestått av Arve Slørdahl (leder), Berit Rian (nestleder), Anne Grethe Tevik (medlem) og Oddbjørn Bang (varamedlem).

Det har ikke vært noen endringer i honorarsatsene siden 2018. Valgkomiteen foreslår derfor en justering i satsene i år.

Valgkomiteen foreslår følgende honorarsatser til styret i TrønderEnergi for perioden 2021-2022:

Styrets leder:	200.000 kr/år (+20.000)
Styrets medlemmer:	110.000 kr/år (+10.000)
Varamedlemmer:	8.000 kr/møte (+1.000)
Observatører	55.000 kr/år (+7.500)

Valgkomiteen foreslår følgende honorarsatser for styremedlemmer i Revisjonsutvalget i TrønderEnergi for perioden 2020-2021:

Styrets medlemmer:	3.500 kr/møte (+500)
--------------------	----------------------

Valgkomiteen foreslår følgende honorarsatser for styremedlemmer i Kompensasjonsutvalget i TrønderEnergi for perioden 2021-2022:

Styrets medlemmer:	3.500 kr/møte (+500)
--------------------	----------------------

Trondheim, 28. april 2021

Valgkomiteen i TrønderEnergi AS

Arve Slørdahl, Berit Rian, Anne Grethe Tevik og Oddbjørn Bang

SAKSFRAMLEGG

Generalforsamling i TrønderEnergi AS

Arkivsak:	21/00773
Utarbeidet dato:	03.05.2021
Saksbehandler:	Kari Skeidsvoll Moe
Godkjent av:	Per Kristian Skjærvik
Møtedato:	19.05.2021

4/21 Valg av revisor og beslutning om revisors godtgjørelse for 2021

Saksutredning

PwC har siden 2010 vært TrønderEnergis revisor, med Kjetil Smørdal som ansvarlig revisor siden 2017.

Styret foreslår å videreføre PwCs engasjement for perioden frem til ordinær generalforsamling 2022.

I tråd med tidligere praksis fastsettes revisjonshonoraret for inneværende år etter regning.

Forslag til vedtak

Generalforsamlingen velger PwC som selskapets revisor for perioden frem til ordinær generalforsamling 2022.

Revisjonshonoraret for perioden 01.01.21 – 31.12.21 fastsettes etter regning

SAKSFRAMLEGG

Generalforsamlingen i TrønderEnergi AS

Arkivsak:	21/00773
Utarbeidet dato:	03.05.2021
Saksbehandler:	Kari Skeidsvoll Moe
Godkjent av:	Per Kristian Skjærvik
Møtedato	19.05.2021

5/21 Valg av valgkomite og beslutning vedrørende valgkomiteens godtgjørelse for 2021-2022

Saksutredning

Styret foreslår at valgkomiteens sammensetning videreføres uendret i perioden frem til ordinær generalforsamling i 2022. Valgkomiteens sammensetning er som følger:

Faste representanter:

Arve Slørdahl (leder) – foreslås gjenvalgt for perioden 2021-2023
Berit Rian (nestleder) – foreslås gjenvalgt for perioden 2021-2023
Anne Grethe Tevik – ikke på valg (2020-2022)

Varamedlem:

Oddbjørn Bang – ikke på valg (2020-2022)

Slørdahl og Rian er forespurt og har sagt seg villige til å fortsette i sine verv.

Styret foreslår at valgkomiteens honorar videreføres uendret.

Forslag til vedtak

1. Arve Slørdahl gjenvelges som leder og Berit Rian gjenvelges som medlem av valgkomiteen for perioden frem til ordinær generalforsamling i 2023

2. Valgkomiteens godtgjørelse for perioden frem til ordinær generalforsamling 2022 settes til kr 25.000,- for valgkomiteens leder, kr 20.000,- for komiteens øvrige medlemmer, og kr 3.500,- pr møte for komiteens varamedlem.