

VI BANER
VEI FOR
FORNYBAR-
SAMFUNNET

På vår vakt

må verden endres drastisk



Vi skal bidra til å endre den i riktig retning

Innen 2050 skal Norge være omstilt til et lavutslipps-Samfunn. Det vil kreve opp mot 50 TWh i økt produksjon av fornybar energi i Norge. Vannkraft. Vindkraft. Nye energiløsninger. Vi øker ambisjonsnivået. **På vår vakt.**

TrønderEnergi® 

TrønderEnergi AS

Årsberetning 2018

Innholdsfortegnelse

Konsernsjefen har ordet.....	3
Organisasjon.....	4
Segment Nett.....	5
Segment Energi.....	5
Øvrig virksomhet.....	6
Årsberetning.....	6
Strategi – TrønderEnergi er klar for vekst.....	6
Etikk og Samfunnsansvar.....	7
Eierstyring og selskapsledelse.....	7
Utbyttepolitikk.....	8
Redegjørelse for årsregnskapet.....	8
Risikostyring og internkontroll.....	11
HMS og miljø.....	12
Framtidsutsikter.....	13
Fortsatt drift.....	14
Regnskap for TrønderEnergi Konsern.....	15
Nøkkeltall.....	15
Resultat.....	17
Balanse.....	19
Noteoversikt.....	25
Regnskap TrønderEnergi AS.....	86
Resultat.....	87
Balanse.....	88
Noteoversikt.....	92
Erklæring fra styret og konsernsjef.....	109
Revisors beretning.....	110

Konsernsjefen har ordet

Ståle Gjersvold

På vår vakt

TrønderEnergi - og energibransjen - står ved et veiskille som krever mot. Vi har over flere år beveget oss fra å være et tradisjonelt vertikalintegreert kraftselskap, til å bli et rendyrket produksjonsselskap med eierposisjoner i energibasert infrastruktur. Etter flere år med omstrukturering for å posisjonere konsernet innen vindkraft, er vi nå inne i en vekst- og konsolideringsfase.

Det siste året har vært krevende for organisasjonen, blant annet med mange store beslutninger som vil definere TrønderEnergi i mange år fremover. Vi solgte sluttbrukervirksomheten til Fjordkraft - sammen med NTE og KLP etablerte vi grunnlaget for et stort Midt-Norsk nettmonopol - og med Stadtwerke München (SWM) startet vi et industrielt samarbeid om utbygging og drift av ny vindkraft. I sum vil disse tre prosessene tydeliggjøre og styrke vår kompetansebase betydelig, samt øke vår konkurransekraft som operatør av fornybar kraft.

Klimautfordringene og veien mot fornybarsamfunnet har kraft til å endre næringer, men også til å skape nye lønnsomme markeder. Det vil kunne endre energiselskapenes rolle, men vil gi oss nye vekstmuligheter. TrønderEnergi har som ambisjon å ta ledende posisjoner innen fornybar produksjon og energirelatert infrastruktur – og utnytte det finansielle handlingsrommet vi har etablert i tett samarbeid med våre eiere.

En av våre styrker er at vi har god tilgang til de beste utdannings- og kunnskapsmiljøene i Norge. Vi lanserte nylig en nasjonal satsning innen utbygging av infrastruktur for el-bil lading (Morel). Dette viser at vi prioriterer, og er åpen for kunnskaps- og forretningsutvikling der vi besitter naturlige fortrinn som kraftprodusent - eller som langsiktig eier av energirelatert infrastruktur.

Vår viktigste misjon er å skape lønnsom grønn vekst, samtidig som vi kontinuerlig effektiviserer og industrialiserer vår operative virksomhet innen vann og vind. Vi har en fremoverlent organisasjon, men vi må fortsette å styrke vår kjernekompetanse innen eierskapsforvaltning, fornybare teknologier, utbygging, kraftproduksjon og krafthandel. Og ikke minst må vi styrke vår evne til å kommersialisere de idéene og den kunnskapen vi besitter, til nye forretningsmuligheter og etablering i nye markeder.

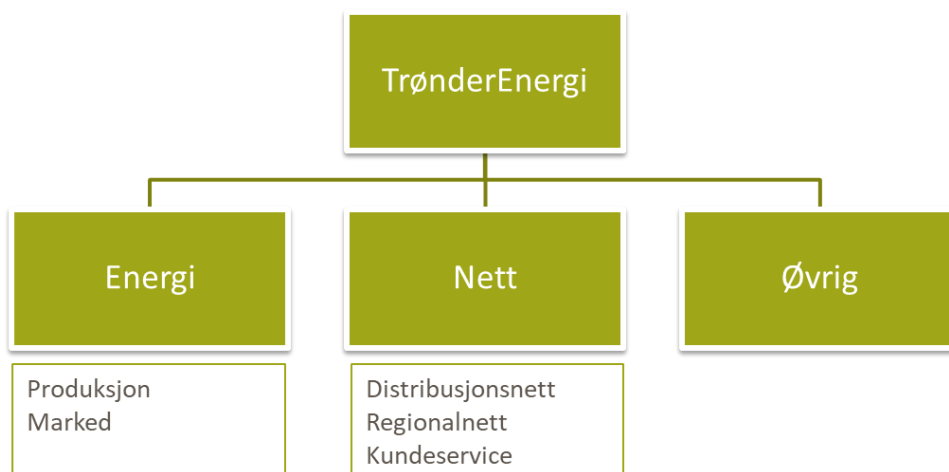
De viktigste forutsetningene for å lykkes med å skape lønnsom vekst er å ha en tydelig retning, god kompetanse og en selskapsstruktur som gir gjennomføringskraft – samt bygge videre på den sterke pionerkulturen som er etablert gjennom generasjoner. TrønderEnergi ble nylig kåret til en av landets beste arbeidsplasser gjennom «Great Place to work» (GPTW). Dette har vært, og er, et langsiktig satsningsområde for konsernet. Uten fornøyde og motiverte medarbeidere lykkes vi ikke.

TrønderEnergi har sterke verdier og stolte tradisjoner både gjennom at vi er «eid av folket, og gjennom vårt samfunnsansvar. Vår målsetting er å gjenskape denne kraften på veien mot fornybarsamfunnet. Vi har gjennom de valgene vi har tatt, staket ut vår kurs videre – og har sterk tro på at fortsatt målrettet arbeid vil gi grønn vekst og verdiskapning til nytte for samfunnet, og til det beste for våre ansatte og våre eiere.

Organisasjon

Konsernsjef Ståle Gjersvold er daglig leder av morselskapet og leder av TrønderEnergi-konsernet. TrønderEnergi er et kraftkonsern som ved utgangen av 2018 hadde kjernevirksomhet innenfor produksjon og distribusjon av fornybar energi. Konsernet har virksomhet i Norges og hovedkontoret ligger ved Lerkendal i Trondheim. TrønderEnergi er eid av 24 kommuner i Sør-Trøndelag, Kommunal Landspensjonskasse gjensidig forsikringsselskap (KLP) og NEAS AS. Oversikt over aksjonærene finnes i note 27 i konsernets regnskap.

Ved utgangen av 2018 besto konsernet av virksomhetsområdene (også benevnt segment) energi, nett og øvrig. Innenfor energiområdet har det igjen vært en todeling av virksomheten. Disse organisasjonsenheterne er benevnt Produksjon og Marked.



I løpet av 2018 har konsernet solgt strømsalgsvirksomheten til Fjordkraft AS, og offentliggjort at det arbeides med sikte på å slå sammen nettselskapene TrønderEnergi Nett AS og NTE Nett AS til et felles midt-norsk nettkonsern. Hensyntatt dette består konsernets kjernevirksomhet ved inngangen til 2019 av vann- og vindkraftproduksjon.

Konsernstaben i TrønderEnergi AS, som ved utgangen av 2018 besto av 38 ansatte og 38 årsverk, har en todelt rolle i konsernstrukturen.

Konsernstaben er ansvarlig for eierutøvelse i datterselskapene gjennom å inneha styreverv og gjennom å fastsette overordnede konsernføringer. Føringerne er hovedsakelig innenfor områdene økonomi, finans, juridisk styringsstruktur, kommunikasjon/merkevare og strategisk HR. I tillegg til konsernføringer har konsernet styringsprinsipper som gjelder alle selskaper og som er tilpasset kravene om nøytralitet og funksjonelt skille som gjelder for nettvirksomhet.

Konsernstaben er også intern tjenesteleverandør til forretningsområdene innen regnskap, lønn, IT, HR, juridiske tjenester, eiendomsdrift og kommunikasjon/merkevaretjenester. Forretningsområdene står relativt fritt til å løse sine behov for øvrige støttetjenester.

Segment Nett

Konstituert nettdirektør Bjørn Rune Stubbe leder forretningsområde Nett. Forretningsområdet består av selskapet TrønderEnergi Nett AS (TEN), TrønderEnergi Nett Sør AS (heleid datterselskap av TEN) og TrønderEnergi Service AS. TEN er et 90,01% eid datterselskap av TrønderEnergi AS. Resterende aksjer på 9,99% eies av Kommunal Landspensjonskasse gjensidig forsikringsselskap (KLP). TrønderEnergi Service AS er et heleid datterselskap av TrønderEnergi AS.

TEN har ansvar for energitransport, utbygging, drift og vedlikehold av regionalnettet i Sør-Trøndelag, og distribusjonsnettet i 14 kommuner i fylket. Selskapet har områdekonsesjon i kommunene Agdenes, Frøya, Hitra, Klæbu, Malvik, Meldal, Melhus, Osen, Roan, Selbu, Skaun, Trondheim, Tydal og Åfjord samt deler av Orkdal og Snillfjord.

Ved årets utgang var det 268 ansatte i TEN (inkl TrønderEnergi Nett Sør). Antall årsverk var 261. Med 268 ansatte og 160 789 kunder er selskapet en stor arbeidsgiver i Midt-Norge, og er Trøndelags viktigste transportør av elektrisk energi. Nettleien i konsesjonsområdet er blant landets laveste og leveringssikkerheten er god. Selskapet har som mål å være et av Norges mest effektive nettselskap, noe som vil bidra til å holde en lav nettleie også i fremtiden.

TrønderEnergi Service AS er intern tjenesteleverandør av fakturerings- og kundesentertjenester til TrønderEnergi Nett. Ved utgangen av året hadde TrønderEnergi Service AS 26 ansatte og 25 årsverk. Fra mars 2018 ble TrønderEnergi Service AS organisert som en del av segment Nett.

Segment Energi

Forretningsområde Produksjon

Energidirektør Tormod Eggan leder forretningsområde Produksjon, som har ansvaret for kraftproduksjon og kraftomsetning i engrosmarkedet. Forretningsområdets virksomhet utføres gjennom selskapene TrønderEnergi Kraft AS og TrønderEnergi Vind Holding SA som er heleide datterselskap av TrønderEnergi AS, samt i de deleide selskapene Kraftverkene i Orkla (35 %), Driva kraftverk (75 %) og Usma Kraft AS (80 %).

Forretningsområdet har eierandeler i 15 vannkraftverk og flere vindkraftverk, med samlet normalproduksjon på 1.855 GWh, inklusive en tilsigsavhengig kraftrettighet i Nea kraftverk.

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

Ved utgangen av 2018 ble det tatt beslutning om bygging av fire nye vindparker i Trøndelag. Investeringene vil bli realisert i samarbeid med Stadtwerke München (SWM). SWM blir også majoritetseier i TrønderEnergis eksisterende vinkraftportefølje, som har en normalproduksjon på 229 GWh. Gjennom transaksjonen med SWM ble eierskapet til eksisterende og nye vindparker solgt til et nyopprettet selskap Midgard Vind Holding AS, som eies av SWM (70%) og TrønderEnergi AS (30%). TrønderEnergi og SWM har også opprettet et felles operatørselskap, TrønderEnergi Vind AS (eierandel TrønderEnergi 51%, eierandel SWM 49%), som skal bygge, drifte og utvikle disse prosjektene videre fremover.

Ved årets utgang var det 74 ansatte og 70 årsverk i forretningsområdet Produksjon.

Forretningsområde Marked

Tarje Holskil leder forretningsområdet Marked. Forretningsområde Marked besto av handelsvirksomheten og utvikling av nye virksomhetsområder. Ved årets utgang var det 27 ansatte og 26 årsverk i forretningsområdet.

Handel overvåker og analyserer kraftmarkedet og har som hovedoppgaver å delta i optimalisering av vannkraftproduksjon og handle aktivt ved den finansielle nordiske kraftbørsen. Handelsvirksomheten har hovedansvar for avregning av balansetjenester og oppfølging av finansiell krafthandel.

Forretningsområdet har videre ansvaret gjennomføring av strategi- og forretningsutviklingsprosjekter knyttet til innovative produkter og tjenester.

Øvrig virksomhet

Øvrig virksomhet gjelder hovedsakelig selskapene Energibygget AS og Terminalveien 7 Berkåk AS. Selskapene eier forretningskontorene til TrønderEnergi og har ingen ansatte.

Årsberetning

Strategi – TrønderEnergi er klar for vekst

Energibransjen påvirkes av globale trender og en svært høy utviklingstakt, som både gir nye muligheter men også store utfordringer for de tradisjonelle kraftselskapene. Av større makrotrender som påvirker TrønderEnergi i betydelig grad ser vi blant annet vekst i energibruk, stort fokus på fornybar energi og økende elektrifisering som noen av de viktigste. En rekke teknologitrender gir også muligheter, blant annet lagringsteknologier, maskinlæring og AI, robotikk og sensorteknologi.

I Norge ser vi flere utviklingstrekk som påvirker energibransjen, blant annet at store konsumenter blir produsenter og danner egne energiselskap, flere aktører gjør betydelige investeringer i avansert energirelatert infrastruktur og komplekse lokale microgrids utfordrer den tradisjonelle verdikjeden med produsent, distributør, energisalg og konsument.

TrønderEnergi har i løpet av 2018 gjennomført omfattende restruktureringsprosesser for å fokusere konsernet og rigge selskapet for fremtidig vekt. For å kunne fokusere konsernets samlede ressurser mest mulig effektivt er sluttbrukervirksomheten i TrønderEnergi Marked solgt til Fjordkraft, for å kunne realisere både lønnsomme vindkraftprosjekter og driftssynergier mellom vann- og vindkraft er det inngått et eiermessig samarbeid med Statwerke München og for å etablere et nettselskap i Trønderlag med de beste forutsetninger for videre effektivisering av driften er det varslet at nettselskapene i TE og NTE planlegges å slås sammen til et felles eid nettkonsern. For nærmere detaljer om disse transaksjonene se side 8. Strategiarbeidet i 2019 vil fokusere på to elementer: vekst og «operational excellence».

TrønderEnergi har ambisjoner om vekst

Samarbeidet med Stadtwerke München på vindutbygging/operatørskap, utløsning av opsjon drift av vindparken på Roan, utvikling og lansering av konsept for elbillading (Morel) og deltakelse i store EU-prosjekter knyttet til fremtidens energiløsninger er noen eksempler på at TrønderEnergi er offensive. Gjennom 2019 vil TrønderEnergi etablere et «Målbilde 2030», som gir en tydelig vekstambisjon og strategisk retning for konsernet med utgangspunkt i vår kjernevirksomhet.

«Operational excellence»

Skal TrønderEnergi lykkes med satsingene fremover må vi være best på det vi gjør – vi må fokusere på «operational excellence» i alle våre prosesser. Dette gjelder både kjerneprosesser som utbygging, asset management, drift og vedlikehold, energy management og forretningsutvikling, men også støtteprosesser som anskaffelser, HR og økonomi. Vi må bruke erfaringen fra vann til å bli god på vind - og satsingen på vind til å utfordre og videreutvikle oss på vann, og vi må bruke den solide kunnskapsbasen vi har i TrønderEnergi til å skape nye forretningsmuligheter innen ny energiproduksjon. Dette arbeidet koordineres gjennom et OU-program, som blant annet skal bidra til at vi industrialiserer hvordan vi driver vår virksomhet og at vi har digitale løsninger som understøtter måten vi arbeider på. Den enkelte ansatte skal også få en mer effektiv og enklere hverdag.

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. TrønderEnergi bygger energiløsninger for generasjoner, og vi baner vei for fornybarsamfunnet gjennom vår kjernevirksomhet.

TrønderEnergis styrende dokumenter er førende for konsernet og forretningsområdenes drift, og setter klare etiske rammer for vår verdiskapning. Sentralt blant de styrende dokumenter står TrønderEnergis nye «Regler om Etikk og Samfunnsansvar», som ble besluttet og rullet ut i 2017. Reglene er bindende for alle ansatte og styremedlemmer i konsernet, og stiller en rekke krav til alle som opptre på konsernets vegne. Reglene inneholder blant annet forbud mot korrupsjon og andre lovbrudd, gir regler om habilitet og åpenhet, og om varsling om irregulære forhold og konsernets krav om forsvarlig håndtering av slik varsling. Reglene gir også forpliktende pålegg om å respektere internasjonale menneskerettigheter slik de er nedfelt i FNs menneskerettserklæring, konvensjoner og sentrale internasjonale konvensjoner. Alle ledere i konsernet har deltatt på kurs og dilemmatrening i tilknytning til de nye etikkreglene, og ytterligere opplærings- og bevissthetstiltak overfor ledere og ansatte er planlagt å gjennomføres fremover.

Konsernet har for øvrig også besluttet en ny overordnet HMS-politikk i 2017 og har en rekke styrende dokumenter for HMS-området som ivaretar både ansattes sikkerhet og hensynet til det ytre miljø.

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 er generalforsamling og valgkomité.

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

Styret har oppnevnt et revisjonsutvalg. Utvalget har bestått av Margrethe Smith, Morten Bostad og Dina Elverum Aune i 2018. 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

Styret har vedtatt følgende ny utbyttepolitikk for TrønderEnergi AS gjeldende fra og med 2013:

Utbytte på aksjekapitalen skal i normalsituasjoner tilsvare halvparten av det årlige driftsrelaterte overskuddet som tilhører majoritetsandelen i konsernet.

Redegjørelse for årsregnskapet

Redegjørelsen for årsregnskapet forklares per segment på driftsresultat og samlet på konsernnivå for de øvrige regnskapspostene. For mer utdypende informasjon om segment vises det til nøkkeltallsoppstillingen og note 5 i konsernregnskapet.

Regnskapet for 2018 er påvirket av flere transaksjoner som gir store utslag i regnskapet:

- Kundevirksomheten er solgt til Fjordkraft – dette medfører en regnskapsmessig gevinst på 240 millioner. Resultat fra virksomheten fram til salgstidspunkt er også reklassifisert til «resultat fra avhendet virksomhet».
- Eksisterende vindparker og vindkraftprosjekter er overført til et nytt selskap, Midgard Vind Holding AS. TrønderEnergi eier 30% av dette selskapet og Stadtwerke Munchen eier 70%. Transaksjonen medfører en regnskapsmessig gevinst på 270 millioner kroner. Resultatet fra virksomheten fram til salgstidspunkt er reklassifisert til «resultat fra avhendet virksomhet». I balansen er eksisterende vindparker tatt ut og vi får inn en aksjepost på vår eierandel i selskapet.
- TrønderEnergi og NTE har i 2018 offentliggjort at det arbeides med sikte på å slå sammen nettselskapene TrønderEnergi Nett AS og NTE Nett AS til et felles eid nettkonsern. TrønderEnergi vil eie 40% av dette selskapet. Transaksjonen er ikke gjennomført per 31.12.2018 men siden det er vesentlig sannsynlighet for gjennomføring skal resultatpostene og balansepostene fra selskapet reklassifiseres til "virksomhet holdt for salg", som nettoføres på egen linje i regnskapet. Dette gjelder både resultat, eiendeler og forpliktelser knyttet til selskapet.

Konsekvensen av forholdene ovenfor er at en større del av resultatet for 2018 er reklassifisert til resultat fra avhendet virksomhet og virksomhet holdt for salg, selv om TrønderEnergi har eid selskapene i 2018. I segmentoppstillingen i konsernregnskapet (note 5) presenteres driftsresultat for den perioden vi har eid virksomheten, og omklassifiseringen vises i egen kolonne. Dette gir etter vårt skjønn et bedre bilde av konsernets driftsresultat i 2018.

I resultatregnskapet er 2017 tall omklassifisert på samme måte som 2018 tallene for å skape sammenlignbare tall. Det vil si at driftsresultat i resultatregnskapet både for 2017 og 2018 er uten resultat fra de 3 virksomhetene som er solgt i 2018.

Omsetning og driftsresultat

Omsetning i 2018 inklusive virksomhet holdt for salg er 2.118 millioner kroner mot 1.784 millioner kroner i 2017. Etter reklassifisering til virksomhet holdt for salg er omsetningen 863 millioner. Tilsvarende tall i 2017 etter reklassifisering er 771 millioner.

Driftsresultat for konsernet inklusive virksomhet holdt for salg ble 247 millioner kroner i 2018, mot 631 millioner kroner i 2017. Etter reklassifiseringen er driftsresultat 71 millioner kroner i 2018 mot 290 millioner i 2017. Disse tallene inneholder store engangseffekter som er ført under linjen netto andre gevinster/tap som er knyttet til urealiste verdiendringer på kraft- og valutakontrakter for sikring av framtidig produksjonsinntekt.

I segmentoppstillingen i konsernregnskapet (note 5) presenteres vi driftsresultat per segment uten urealiserte verdiendringer, og disse presenteres i egen kolonne.

Segment Energi

Driftsresultat for segment Energi ble 288 millioner kroner i 2018, mot 299 millioner kroner i 2017.

Produksjonen i 2018 var vesentlig lavere enn i 2017 men motvirkes av en høyere oppnådd kraftpris.

I 2018 ble kraftproduksjon 1.770 GWh mot 2.366 GWh i 2017. Produksjon i 2018 er inkludert vindkraftverkene Bessakerfjellet, Valsneset og Skomakerfjellet frem til 20.12.18. Fra denne datoen er vindkraftverkene overført til selskapet Midgard Vind Holding AS.

2018 vil bli husket for en uvanlig tørr vår og sommer. I begynnelsen av juli lå det an til at 2018 ville bli det tørreste året i vår tilsigsstatistikk som går tilbake til 1958. Nå snudde det i august slik at året som helhet ikke er det tørreste, men nedbøren i 2. halvår veier ikke opp for produksjonstapet i 1. halvår. I begynnelsen av 2018 var magasinbeholdningen 581 GWh og ved slutten av 2018 520 GWh. Gjennomsnittlig magasinbeholdning ved årsskiftet de siste 10 år er 551 GWh.

Hoveddelen av produksjonen omsettes på kraftbørsen. Her ble gjennomsnittlig kraftpris for område Midt-Norge (NO3) 42,3 øre pr kWh i 2018 mot 27,6 øre pr kWh i 2017. Gjennom optimalisering disponeres kraften for å oppnå best mulig pris gitt de begrensninger som konsesjonsreglement og tekniske forhold gir. Fra dette arbeidet ble det oppnådd en merverdi på 0,52 øre pr kWh i 2018. Dette sammenlignet med 0,98 øre pr kWh i 2017.

I tillegg er noe av kraften bundet opp i konsesjonskraft- og industrikraftkontrakter og noe prissikres. Sikringsgraden i 2018 er noe høyere enn tidligere, og ligger på 40-50% fram til 2020. Hensyntatt sikringskontrakter er oppnådd kraftpris 35,5 øre pr kWh i 2018 mot 27,4 øre i 2017.

Segment Nett

Driftsresultat for forretningsområde Nett ble 128 millioner kroner i 2018, mot 234 millioner kroner i 2017. Nedgangen i driftsresultatet fra 2017 til 2018 skyldes i hovedsak at nettselskapet i 2018 har fakturert 81 millioner mindre enn tillatt inntekt, mens man i 2017 hadde fakturert 52 millioner mer enn tillatt. Bakgrunnen for endringen i mer/mindreinntekten er i hovedsak at kostnader knyttet til tap i nett og overføringskostnader fra overliggende nett er økt i 2018, uten at tariffene og nettleien er økt tilsvarende.

Totalforbruket i distribusjonsnettet i de kommunene nettselskapet har områdekonsesjon var på 3.623 GWh (inkludert nettap) i 2018. Tilsvarende tall i 2017 var 3.512 GWh. Antall nettkunder var 160.789 ved utgangen av 2018. Til sammenligning var det ved utgangen av 2017 147.998 nettkunder. Økningen er et resultat av innlemming av kundene i Kvikne, Rennebu og Gauldal, i tillegg til vekst i det opprinnelige konsesjonsområdet.

Segment Kunde

Driftsresultat for forretningsområde Kunde ble 7 millioner kroner i 2018, mot 44 millioner kroner i 2017. Nedgangen er en konsekvens av at virksomheten er solgt per april 2018.

Morselskap og øvrig virksomhet

Driftsresultat fra øvrig virksomhet ble minus 15 millioner kroner mot 5 millioner kroner i 2017. Endringen fra 2017 kommer i hovedsak fra at man i 2017 hadde en engangseffekt (redusert kostnad) på 25 millioner kroner.

Resultat fra felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskap

Resultat fra felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskap ble 13 millioner i 2018 mot 51 millioner i 2017.

Netto finanskostnader

Netto finansposter ble minus 89 millioner kroner i 2018, mot minus 40 millioner kroner i 2017.

- Netto rentekostnader på 71 millioner kroner i 2018 mot 53 millioner kroner i 2017.
- Av øvrige finansposter er de største endringene knyttet til valutagevinster. Se note 8 i konsernets regnskap for mer informasjon om finansposter.

Skatt

Konsernets skattekostnad ble på 59 millioner kroner i 2018 mot 81 millioner kroner i 2017. Se note 14 i konsernets regnskap for mer informasjon om skattekostnad.

Resultat fra avhendet virksomhet og virksomhet holdt for salg

Resultat fra avhendet virksomhet og virksomhet holdt for salg ble 652 millioner kroner i 2018 mot 273 millioner kroner i 2017. Resultatet i 2018 inneholder gevinster ved salg av virksomhet på totalt 529 millioner kroner. Se note 26 i konsernets regnskap for mer informasjon om dette.

Årsresultat

Årsresultat etter skatt ble 588 millioner kroner i 2018 mot 494 millioner kroner i 2017.

Balanse og likviditet

Eiendeler

Eiendelene i konsernet utgjorde 9.246 millioner kroner per 31.12.2018 mot 7.937 millioner kroner per 31.12.2017. Av dette utgjorde anleggsmidler 3.724 millioner kroner i 2018 og 6.594 millioner kroner i 2017. Omløpsmidler utgjorde 1.255 millioner kroner i 2018 og 1.343 millioner kroner i 2017.

Den største forklaringen til økningen i eiendeler er:

- Løpende investeringer i Fosen Vind ca 250 millioner kroner
- Kjøp av nettselskapene til Kvikne Rennebu Kraftlag, Gauldal Nett og 49% av Oppdal Everk
- Investeringer i AMS og regionalnett i nettvirksomheten
- Likvide midler er økt med 410 millioner kroner til 1020 millioner kroner per 31.12.2018.

Videre er fordeling av eiendelene påvirket av følgende forhold:

- Driftsmidler og bokført verdi av aksjepost i Sarepta knyttet til vindparker er overført til Midgard Vind Holding AS og vår andel på 30% i dette selskapet er bokført som «investering i felleskontrollert virksomhet».
- Eiendeler (både anleggsmidler og omløpsmidler) knyttet til nettselskapet er omklassifisert til egen linje «eiendeler klassifisert som holdt for salg».

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 31.12.2018 var likviditetsreserven 1.532 millioner kroner, hvilket representerer 178 % av siste års omsetning. Per 31.12.2017 var likviditetsreserven på 1.404 millioner kroner som utgjorde 79 % 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 4.632 millioner kroner per 31.12.2018 mot 4.147 millioner kroner ved utgangen av 2017. Av dette utgjorde ikke-kontrollerende eierinteresser 11 millioner kroner i 2018 og 970 millioner kroner i 2017.

Rentebærende gjeld i konsernet er 2.932 millioner kroner i 2018 mot 2.402 millioner kroner i 2017. For mer informasjon om rentebærende gjeld, se note 30 i konsernets regnskap.

I konsernet var egenkapitalandelen 50,1 % per 31.12.2018 mot 52,3 % i 31.12.2017.

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 handlingsrommet 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.

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.

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.

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

HMS og miljø

HMS

Sykefraværet totalt for konsernet var i 2018 på 3,6 %. Dette er en forbedring fra 2017 da sykefraværet var på 4,1 %. Antall skader med fravær i konsernet var til sammen 9. En av disse var en dødsulykke som følge av trafikkulykke i arbeids medfør. Antall skader med fravær har hatt en liten økning fra i fjor. Konsernet har fokus på å utvikle en god sikkerhetskultur og jobber kontinuerlig med å forbedre oss innen HMS.

Også i 2018 ble det gjennomført medarbeidertilfredshetsundersøkelser i konsernet via Great Place to Work som måler den totale tillitsindeksen. Tillitsindeksen i konsernet er god. Undersøkelsen viser at ansatte i konsernet opplever sin arbeidsplass som et sted der de har tillit, er stolte og føler et sterkt fellesskap.

TrønderEnergi ble i 2018 sertifisert som en Great Place to Work-bedrift, det betyr at vi oppfyller kravene til en global standard som kjennetegner gode arbeidsplasser. Dette er dokumentert gjennom en omfattende undersøkelse av medarbeidernes tillit, stolthet og fellesskap på arbeidsplassen.

Det ytre miljø

TrønderEnergis virksomhet påvirker ikke det ytre miljø på andre måter enn det som er vanlig for denne type virksomhet. Virksomheten drives i henhold til konsernets styringssystem, gitte konsesjoner og aktuelle lover og forskrifter. Elektrisitetsproduksjon fra vann- og vindkraftverk regnes normalt som en meget miljøvennlig produksjonsmåte i forhold til andre former for elektrisitetsproduksjon.

TrønderEnergi hadde i 2018 ingen hendelser med vesentlig negativ konsekvens for ytre miljø.

Likestilling

Det er 91 kvinner og 342 menn i konsernet. Kvinneandelen utgjør 21 %. TrønderEnergi jobber aktivt med å oppnå en god kjønnsbalanse. Vi har tro på at dette bidrar til å skape et bedre resultat og et bedre arbeidsmiljø. Styret består av 4 kvinner og 6 menn. Kvinneandelen utgjør 40%.

Diskriminering

TrønderEnergi arbeider for å forhindre diskriminering. Vi skal proaktivt arbeide for å sikre mangfold i vår virksomhet og aldri diskriminere noen på grunnlag av kjønn, seksuell orientering, etnisk eller

kulturell bakgrunn, politisk ståsted, funksjonshemming eller alder. Dette er beskrevet i TrønderEnergis etiske retningslinjer.

Aktiviteter omfatter blant annet rekruttering, helhetlig livsfasepolitikk, lønns- og arbeidsvilkår, fremmelse, utviklingsmuligheter og beskyttelse mot trakassering. Vi jobber i tillegg aktivt med å oppnå god kjønnsbalanse. Som en viktig samfunnsaktør er vår holdning at medarbeidere med ulike bakgrunn og arbeidsevne er en berikelse for arbeidsmiljøet.

Personelloversikt

Konsernet hadde pr 31.12.2018 433 ansatte. Dette utgjør 420 årsverk.

Gjennomsnittsalder i konsernet er 46,1 år med følgende aldersfordeling:

- Under 30 år 63
- 30-39 år 81
- 40-49 år 71
- 50-59 år 145
- Over 60 år 73

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.

Styret legger til grunn at kraftprisen i 2018 har vært høyere enn det man kan forvente i et 5 års perspektiv. Betydelig utbygging av uregulerbar kraftproduksjon, primært gjennom landbasert vind i Norge og Sverige, skaper usikkerhet rundt fremtidig kraftpris i et lengre perspektiv.

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. Den vedtatte integreringen av nettselskapene til TrønderEnergi og Nord-Trøndelag E-verk vil etter styrets oppfatning gi grunnlag for ytterligere effektivisering av driften og således styrke de økonomiske resultatene fra nettvirksomheten.

Med de operative, 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.

I et 10-15 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 ser betydningen av å øke fokuset på forretningsutvikling og innovasjon kombinert med en aktiv holdning til strukturelle tilpasninger som viktige virkemidler fremover. I tillegg anses den solide kapitalstrukturen konsernet har etablert over flere år som avgjørende for å utnytte forretningsmuligheter i fremtiden.

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 11. april 2019



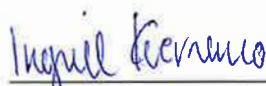
Per Kristian Skjærvik
styreleder



Ståle Gjersvold
konsernsjef



Margrethe Smith



Ingvill Kvernmo



Morten Bostad



Arve Slørdahl



Dina Elverum Aune



Geir Ove Kjesbu



Rune Olaisen



Roger Harsvik



Karin Skogan Holm

Se "redegjørelse for årsregnskapet" i årsberetningen for nærmere opplysninger om grunnlaget for 2018-tall.

Nøkkeltall konsern		Def.	Note	Enhet	2018	2017	2016	2015	2014
Resultatregnskap									
Salgsinntekter				mill	863	1 784	1 487	1 523	1 558
EBITDA	1			mill	150	832	613	471	740
Driftsresultat				mill	71	643	440	117	533
Resultat før skattekostnad				mill	-5	653	354	26	378
Årsresultat				mill	588	494	282	0	271
Justering for underliggende drift									
Urealisert verdiendringer kraft, valuta og rentekontrakter		7		mill	162	0	-11	12	-20
Planendring pensjon				mill	0	0	0	0	-104
Nedskrivninger				mill	1	-44	-28	156	0
Endring i utsatt skatt grunnrenteinntekt		14		mill	15	6	-16	35	3
Resultat fra ikke videreført virksomhet/holdt for salg		26		mill	-529	0	0	-29	9
Andre vesentlige engangsposter				mill	-3	-36	-1	96	90
Skatt på poster ovenfor				mill	-37	16	11	-49	38
Sum justeringer på årsresultat					-391	-58	-45	221	14
Resultat underliggende drift									
Salgsinntekter				mill	2 118	1 784	1 544	1 523	1 607
EBITDA				mill	655	803	589	567	641
Driftsresultat				mill	407	571	388	369	433
Resultat før skattekostnad				mill	319	573	316	290	361
Årsresultat				mill	197	436	237	221	285
Balanse									
Totalkapital				mill	9 246	7 937	7 263	6 547	7 063
Egenkapital				mill	4 632	4 147	3 840	3 705	3 169
Rentebærende gjeld	2	30		mill	2 932	2 402	2 145	1 737	2 425
Sysselsatt kapital	3			mill	7 564	6 549	5 985	5 442	5 593
Fri likviditetsreserver	4	24		mill	1 532	1 401	1 053	630	1 117
Netto rentebærende gjeld (NIBD)	5	31		mill	1 913	1 613	1 199	1 196	1 796
Forfall rentebærende gjeld neste 12 måneder		30		mill	266	265	60	64	710
Bankinnskudd		24		mill	724	588	738	421	477
Kontanstrøm									
Netto kontantstrøm fra drift før endringer i arbeidskapital				mill	277	718	517	413	486
Funds from operations (FFO)	6			mill	470	623	469	525	486
Avsatt utbytte til aksjonærene i morselskapet		28		mill	128	144	43	33	52
Avsatt utbytte til ikke-kontrollerende eierinteresser				mill	61	29	48	69	53
Betalte renter på ansvarlig lån klassifisert som egenkapital				mill	61	61	61	61	61
Nøkkeltall finansiering									
Rentedekningsgrad	7				4,2	10,4	7,4	7,0	5,9
Egenkapitalandel				%	50,1	52,3	52,9	56,6	44,9
Egenkapitalandel sysselsatt kapital				%	61,2	63,3	64,2	68,1	56,6
FFO / NIBD				%	24,6	38,6	39,1	43,9	27,1
NIBD / EBITDA underliggende drift					2,9	2,0	2,0	2,1	2,8
Avkastning på sysselsatt kapital (ROCE) underliggende drift	8			%	5,8	10,4	6,9	6,5	9,9
Avkastning på sysselsatt kapital (ROCE) regnskap	8			%	1,2	11,6	7,6	1,7	8,1
Egenkapitalrentabilitet (ROE) underliggende drift	9			%	4,5	10,9	6,3	6,4	9,0
Egenkapitalrentabilitet (ROE) regnskap	9			%	13,4	12,4	7,5	0,0	8,5

Nøkkeltall segment	Note	Enhet	2018	2017	2016	2015	2014
Energi							
EBITDA underliggende		mill	375	395	276	194	221
Faktisk produksjon	<u>18</u>	GWh	1 770	2 366	1 840	1 941	1 675
Normalproduksjon	<u>18</u>	GWh	1 855	2 046	2 051	2 039	2 080
Magasinbeholdning pr 31.12	<u>18</u>	GWh	520	581	594	563	523
Midlere magasinbeholdning 31.12 siste 10 år	<u>18</u>	GWh	551	552	558	591	590
Nyttejustert tilgjengelighet vann		%	97,4	99,2	99,4	96,5	98,7
Områdepris NO3		øre/kWh	42,3	27,6	26,6	19,0	26,4
Fysisk merverdi over spotpris		øre/kWh	0,5	1,0	1,0	1,9	1,3
Oppnådd kraftpris (inkl sikring)		øre/kWh	35,5	27,4	27,6	20,3	27,6
Antall ansatte			101	92	86	91	95
Antall årsverk			96	89	81	86	90
Nett							
EBITDA underliggende		mill	274	367	366	429	441
Antall nettkunder			160 789	147 998	142 341	139 966	137 981
Lvert energi		GWh	3 766	3 512	3 449	3 266	3 263
KILE kostnad		mill	24	33	23	24	14
Nettkapital (NVE-kapital) TrønderEnergi		mill	3 074	2 372	1 994	1 812	1 691
Nettkapital (NVE-kapital) dagens fusjonerte nett		mill	3 074	2 527	2 305	2 124	1 988
Saldo mer(+)/mindre(-)inntekt pr 31.12		mill	120	205	163	133	-46
Antall ansatte			294	233	221	221	225
Antall årsverk			286	226	220	219	222

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

RESULTAT KONSERN

1000 kr

Resultatregnskap 01.01 - 31.12	Note	2018	2017
Salgsinntekter	<u>6</u>	863 349	770 895
Energikjøp		-66 169	-54 890
Overføringskostnader		-13 312	-11 953
Personalkostnader	<u>9</u> <u>33</u>	-137 914	-121 129
Avskrivninger	<u>16</u> <u>17</u>	-78 375	-76 654
Nedskrivninger	<u>16</u> <u>17</u>	-522	5 617
Andre driftskostnader	<u>10</u>	-231 073	-211 111
Netto andre gevinster/tap	<u>7</u>	-264 591	-10 374
Driftsresultat		71 392	290 400
Resultatandel tilknyttet selskap	<u>11</u>	13 084	50 509
Sum resultatandel fra FKV og TS		13 084	50 509
Renteinntekt	<u>8</u>	15 713	12 430
Rentekostnad	<u>8</u>	-86 868	-65 837
Andre finansposter	<u>8</u>	-17 981	13 733
Netto finansposter		-89 136	-39 674
Resultat før skattekostnad og avhendet virksomhet		-4 660	301 235
Skattekostnad på årets resultat	<u>14</u>	35 285	-24 772
Skattekostnad grunnrenteskatt	<u>14</u>	-94 530	-55 780
Resultat fra videreført virksomhet		-63 905	220 683
Resultat fra avhendet virksomhet og virksomhet holdt for salg	<u>26</u>	652 359	273 317
Årsresultat		588 454	494 000
Årsresultat tilordnes			
Aksjonærene i morselskapet		545 361	427 903
Ikke-kontrollerende eierinteresser	<u>37</u>	43 092	66 098

Note 1-39 er en integrert del av konsernregnskapet

1000 kr

Utvidet resultatoppstilling (OCI) - netto etter skatt	Note	2018	2017
Årsresultat		588 454	494 000
Utvidet resultat			
Rekalkulering pensjonsforpliktelse	<u>29</u>	9 340	-18 859
Sum poster som ikke vil bli omklassifisert over resultat		9 340	-18 859
Andel utvidet resultat tilknyttet selskap	<u>11</u>	81	-4 132
Kontantstrømsikring	<u>21</u>	5 943	-22 046
Sum poster som kan bli omklassifisert over resultat		6 024	-26 178
Sum utvidet resultat		15 364	-45 037
Tilordnes aksjonærene i morselskapet		11 074	-39 049
Tilordnes ikke-kontrollerende eierinteresser		4 291	-5 988
Totalresultat (årsresultat + utvidet resultat)		603 818	448 963
Tilordnes aksjonærene i morselskapet		556 435	388 853
Tilordnes ikke-kontrollerende eierinteresser		47 382	60 109

Note 1-39 er en integrert del av konsernregnskapet

BALANSE

1000 kr

Eiendeler per 31.12	Note	2018	2017
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler	<u>17</u>	5 850	717 086
Utsatt skattefordel	<u>15</u>	52 241	
Utsatt skattefordel grunnrenteskatt	<u>32</u>	215 067	226 758
Varige driftsmidler	<u>16</u>	2 450 065	5 035 777
Investering i felleskontrollert virksomhet	<u>11</u>	318 132	121 375
Investering i tilknyttet selskap	<u>11</u>	393 206	392 372
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>23</u>	7 511	10 969
Derivater langsiktig	<u>20</u>	143 192	47 990
Fordringer langsiktig	<u>25</u>	138 247	41 238
Sum anleggsmidler		3 723 511	6 593 565
Omløpsmidler			
Lager		1 985	4 870
Kundefordringer	<u>25</u>	10 319	181 455
Fordringer kortsiktig	<u>25</u>	196 350	347 261
Derivater kortsiktig	<u>20</u>	26 942	20 019
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>22</u>	295 723	201 528
Bankinnskudd	<u>24</u>	723 702	588 155
Sum omløpsmidler		1 255 020	1 343 289
Eiendeler klassifisert som holdt for salg	<u>26</u>	4 267 946	0
Sum eiendeler		9 246 477	7 936 854

Note 1-39 er en integrert del av konsernregnskapet

1000 kr

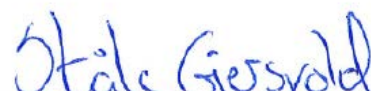
Egenkapital og gjeld per 31.12	Note	2018	2017
Egenkapital			
Aksjekapital	<u>27</u>	111 890	111 890
Annen innskutt egenkapital	<u>27</u>	1 705 128	1 705 148
Opptjent egenkapital		1 630 533	1 364 299
Annen egenkapital - ikke resultatført	<u>29</u>	6 850	-3 839
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer		3 454 402	3 177 498
Ikke-kontrollerende eierinteresser	<u>37</u>	1 177 853	969 557
Sum egenkapital		4 632 255	4 147 054
Gjeld			
Ansvarlig rentebærende gjeld	<u>30</u>	3 830	3 611
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	2 662 011	2 133 245
Utsatt skatt	<u>15</u>	0	87 731
Utsatt skatt grunnrenteskatt	<u>32</u>	95 527	91 805
Pensjonsforpliktelser	<u>33</u>	140 962	385 325
Derivater langsiktig	<u>20</u>	209 507	75 887
Andre avsetninger for forpliktelser	<u>35</u>	7 307	17 152
Annen langsiktig gjeld	<u>34</u>	103 579	100 522
Sum langsiktig gjeld		3 222 724	2 895 279
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	266 135	265 438
Leverandørgjeld		70 651	151 819
Betalbar skatt	<u>14</u>	92 055	82 743
Derivater kortsiktig	<u>20</u>	100 358	23 106
Andre avsetninger for forpliktelser	<u>35</u>	14 006	11 002
Annen kortsiktig gjeld	<u>36</u>	169 048	360 412
Sum kortsiktig gjeld		712 253	894 521
Forpliktelser knyttet til eiendeler holdt for salg	<u>26</u>	679 245	0
Sum egenkapital og gjeld		9 246 477	7 936 854

Note 1-39 er en integrert del av konsernregnskapet

Trondheim 11. april 2019



Per Kristian Skjærvik
styreleder



Ståle Gjersvold
konsernsjef



Margrethe Smith



Ingvill Kvernmo



Morten Bostad



Arve Slørdahl



Dina Elverum Aune



Geir Ove Kjesbu



Rune Olaisen



Roger Harsvik



Karin Skogan Holm

1000 kr

Kontantstrømoppstilling		2018	2017
Resultat før skattekostnad og avhendet virksomhet		-4 660	653 468
Justert for:			
Avskrivninger og nedskrivninger	<u>16</u> <u>17</u>	78 897	188 497
Valutakursendringer	<u>8</u>	8 986	6 995
Netto andre gevinster/tap	<u>7</u>	159 604	-1 901
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i pensj.ordn.	<u>33</u>	-4 882	-20 953
Rentekostnader	<u>8</u>	86 868	76 266
Andre finanskostnader	<u>8</u>	9 348	-14 151
Konsernbidrag fra virksomhet holdt for salg		104 529	-
Resultatandel fra TS og FKV fratrukket utbytte fra selskapet	<u>11</u>	-5 734	-49 101
Endring kundefordringer	<u>25</u>	96 322	-38 475
Endring leverandørgjeld		30 208	71 885
Endringer i andre omløpsmidler, gjeldsposter og tidsavgrensninger		38 483	37 805
Betalte renter		-87 793	-76 150
Betalte skatter		-67 884	-44 709
Netto kontantstrømmer fra driftsaktiviteter		442 293	789 475
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		873	1 277
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	<u>16</u>	-326 560	-993 713
Innbetalinger ved salg av immaterielle eiendeler	<u>17</u>	4 995	-
Utbetalinger ved kjøp av immaterielle eiendeler		-	-20 782
Innbetaling fra salg av virksomhet	<u>26</u>	677 406	-
Utbetaling ved kjøp av virksomhet		-19 225	-
Utbetaling ved kjøp av finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>22</u>	-308 967	-144 760
Innbetaling ved salg av finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>22</u>	214 316	166 916
Emisjon i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	<u>11</u>	-7 313	-14 992
Kjøp av andeler i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		-	-2 250
Innbetaling på langsiktige fordringer		-	5 494
Utbetaling på langsiktige fordringer	<u>25</u>	-105 838	-18 078
Kapitaltilførsel til virksomhet holdt for salg		-559 604	-
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-429 917	-1 020 887
Innbetalinger fra ny langsiktig gjeld	<u>30</u>	798 800	95 634
Innbetalinger fra nytt kortsiktig lån	<u>30</u>	-	199 981
Utbetaling ved nedbetaling av kortsiktig gjeld	<u>30</u>	-200 000	-61 470
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	<u>30</u>	-64 024	-
Utbetalt rente på lån klassifisert som egenkapital		-60 663	-60 776
Utbetalt utbytte til aksjonærene i morselskapet	<u>28</u>	-143 857	-43 044
Utbytte til ikke-kontrollerende interesser		-25 602	-48 418
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		304 654	81 907
Bankinnskudd pr. 01.01.		588 155	737 659
Reklassifisering bankinnskudd pr. 01.01 knyttet til virksomhet holdt for salg		-181 483	-
Sum kontantstrøm/endring i bankinnskudd		317 031	-149 504
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 31.12.	<u>24</u>	723 702	588 155

Kontantstrøm for 2018 vises eksklusive virksomhet holdt for salg. For kontantstrøm for virksomhet holdt for salg henvises det til note 26. Sammenligningstall for 2017 er inklusive virksomhet holdt for salg.

1000 kr

		Aksje- kapital	Egne aksjer	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Annen egenkapital - ikke resultatført	Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	Ikke- kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
Endringer i konsernets egenkapital 2018	Note								
Egenkapital 31.12.2017		113 818	-1 928	1 705 148	1 364 299	-3 839	3 177 498	969 557	4 147 055
Årsresultat				-20	545 382		545 362	43 092	588 454
Utvidet resultatregnskap									
Kontantstrømsikring	<u>21</u>					5 943	5 943		5 943
Andre inntekter og kostnader fra TS	<u>11</u>					81	81		81
Estimatavvik pensjon	<u>33</u>					5 050	5 050	4 291	9 340
Sum utvidet resultat					0	11 074	11 074	4 291	15 364
Årets totalresultat etter skatt				-20	545 382	11 074	556 436	47 382	603 818
Utbetalt utbytte	<u>28</u>				-143 857		-143 857	-28 991	-172 848
Kapitalforhøyelse								219 759	219 759
Renter på lån klassifisert som egenkapital	<u>30</u>				-60 663		-60 663		-60 663
Utgang datterselskap								12	12
Tilgang datterselskap								15	15
Implementeringseffekt endring pensjonsordning i TS					-13 275		-13 275		-13 275
Implementeringseffekt IFRS 15					-55 493		-55 493	-29 881	-85 375
Andre poster					-5 859	-384	-6 243		-6 243
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

Note 1-39 er en integrert del av konsernregnskapet

1000 kr

		Aksje- kapital	Egne aksjer	Annen innskutt egenkapital	Opptjent egenkapital	Annen egenkapital - ikke resultatført	Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	Ikke- kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
Endringer i konsernets egenkapital 2017	Note								
Egenkapital 31.12.2016		113 818	-1 928	1 705 165	1 026 016	35 409	2 878 481	961 293	3 839 774
Årsresultat				-17	427 920		427 903	66 098	494 000
Utvidet resultatregnskap									
Kontantstrømsikring	<u>21</u>					-22 046	-22 046		-22 046
Andre inntekter og kostnader fra TS	<u>11</u>					-4 132	-4 132		-4 132
Estimatavvik pensjon	<u>35</u>					-12 871	-12 871	-5 988	-18 859
Sum utvidet resultat					0	-39 049	-39 049	-5 988	-45 037
Årets totalresultat etter skatt				-17	427 920	-39 049	388 854	60 109	448 963
Utbetalt utbytte	<u>28</u>				-43 044		-43 044	-48 415	-91 459
Kapitalforhøyelse								999	999
Renter på lån klassifisert som egenkapital	<u>31</u>				-60 776		-60 776		-60 776
Endringer tidligere år					13 899		13 899		13 899
Utgang datterselskap								-4 429	-4 429
Andre poster					284	-200	84		84
Egenkapital 31.12.2017		113 818	-1 928	1 705 148	1 364 299	-3 839	3 177 498	969 557	4 147 055

Noteoversikt

- 1 Generell informasjon
- 2 Sammendrag av de vesentligste regnskapsprinsipper
- 3 Viktige regnskapsestimer 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 Avhendet virksomhet og virksomhet holdt for salg
- 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 Oppkjøp av virksomhet

1 Generell informasjon

TrønderEnergi er et norsk energikonsern med virksomhet som omfatter produksjon og salg av energi samt bygging, drift og vedlikehold av nett. TrønderEnergi selger energiprodukter hovedsakelig i regionale markeder.

TrønderEnergi eies av 24 kommuner, NEAS AS og KLP- Kommunal Landspensjonskasse gjensidig forsikringsselskap.

2 Sammendrag av de vesentligste 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 med følgende modifikasjoner: Finansielle eiendeler og forpliktelser inkludert finansielle derivater er vurdert til virkelig verdi over resultatet.

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

Nye og endrede standarder som er tatt i bruk fra 1 januar 2018

IFRS 15 Inntekter fra kundekontrakter

Konsernet har fra 1. januar 2018 tatt i bruk den nye inntektsføringsstandarden IFRS 15 Inntekter fra kundekontrakter i tråd med beskrivelse gitt i note 2.1 i årsregnskapet til konsernet for 2017. IFRS 15 er implementert i henhold til modifisert retrospektiv metode.

I 2018 har konsernet avhendet en vesentlig del av virksomheten, samt reklassifisert vesentlig del av virksomheten til avhendet virksomhet. Som en konsekvens av det er nettvirksomheten og vindkraft blitt klassifisert som avhendet virksomhet.

Gjenværende virksomhet består hovedsakelig av salg av kraft som ikke påvirkes av endrede prinsipper for inntektsføring.

For nettvirksomheten har IFRS 15 hatt effekt for regnskapsføring av kostnader relatert til anleggsbidrag.

Inntekter fra anleggsbidrag er dekning av kostnader i forbindelse med etablering av nye nettilknytninger og ved forsterkning av nettet til eksisterende kunder. Konsernet har vurdert virkningene av den nye standarden og kommet frem til at den ikke fører til endringer i hvordan konsernet regnskapsfører inntekter fra anleggsbidrag. Regnskapsføring av anleggsbidraget medfører bruk av skjønn. Faktiske utgifter ved å fremføre eller forsterke nett til en enkeltkunde skal dekkes

krone for krone uten påslag av den aktuelle kunden gjennom et anleggsbidrag. Konsernet anser leveransen som blir dekket av anleggsbidrag for å være en separat leveringsforpliktelse. Denne leveringsforpliktelsen inntektsføres når nettoppkoblingen utvikles. Utgiftene som inngår i anleggsbidraget inngår ikke i nettkapitalen, og gir derfor ikke opphav til avkastning i senere perioder. Utgiftene anses derfor ikke å kvalifisere som en eiendel. Konsernet har frem til 01.01.2018 lagt til grunn en fortolkning av IFRIC 18 om at anlegget skal måles til kostnader for utvikling av anlegget og anleggsbidraget har derfor blitt innregnet til virkelig verdi på dato for overføring og inntektsført i tråd med IAS 18. Nettleie er en løpende kontrakt som går over byggets levetid. Kontraktene anses å ikke være avsluttet på tidspunktet for implementering av IFRS 15 og anleggsbidrag relatert til tidligere år anses å gjelde kontrakter som ikke er avsluttet.

Den samlede effekten av implementeringen 01.01.2018 vises i tabellen nedenfor i kolonnen endring:

	31.12.2017	Endring	1000 kr 01.01.2018
Varige driftsmidler	5 035 777	-113 733	4 922 044
Opptjent egenkapital	1 364 299	-55 493	1 308 806
Ikke kontrollerende eierinteresser	969 557	-29 881	939 676
Utsatt skatt	87 731	-28 358	59 373

IFRS 9 Finansielle Instrumenter

IFRS 9 Finansielle Instrumenter erstatter IAS 39 fra 1 januar 2018 og omhandler klassifisering, måling og fraregning av finansielle eiendeler og forpliktelser, samt introduserer nye regler for sikringsbokføring og en ny nedskrivingsmodell for finansielle eiendeler.

Klassifisering

Standarden omfatter blant annet følgende forhold som anses mest relevant for konsernet:

Etter IFRS 9 skal finansielle eiendeler klassifiseres i tre kategorier: Virkelig verdi over utvidet resultat, virkelig verdi over resultatet, samt amortisert kost. Målekategori bestemmes ved førstegangsinnregning av eiendelen.

Klassifiseringen avhenger av enhetens forretningsmodell for styring av finansielle instrumenter og karakteristika ved kontantstrømmene til det enkelte finansielle instrumentet.

For finansielle forpliktelser viderefører standarden stort sett kravene i IAS 39. Den største endringen er i de tilfeller der virkelig verdi-opsjonen er tatt i bruk for en finansiell forpliktelse, så skal endringer i virkelig verdi som skyldes endring i egen kredittrisiko innregnes i utvidet resultat, med mindre dette skaper eller forsterker «accounting mismatch» i resultatet.

Følgende tabell viser kategoriene av finansielle instrumenter under IAS 39 og endringene i kategorier ved implementeringen av IFRS 9 fra 01.01.2018:

Regnskapslinjer	31.12.2017	01.01.2018	
	Etter IAS 39	1000 kr	Etter IFRS 9
Anleggsmidler			
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg	Tilgjengelig for salg	10 969	Virkelig verdi over resultat
Derivater	Virkelig verdi over resultat	13 820	Virkelig verdi over resultat
Derivater	Derivater for sikringsformål	34 171	Virkelig verdi over resultat/sikring
Andre fordringer	Utlån og fordringer	41 238	Amortisert kost
Omløpsmidler			
Kundefordringer	Utlån og fordringer	181 455	Amortisert kost
Andre fordringer	Utlån og fordringer	347 261	Amortisert kost
Derivater	Virkelig verdi over resultat	20 019	Virkelig verdi over resultat
Derivater	Derivater for sikringsformål		Virkelig verdi over resultat/sikring
Fin. eiendeler til virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over resultat	201 528	Virkelig verdi over resultat
Kontanter, bankinnskudd	Utlån og fordringer	588 155	Amortisert kost
Sum eiendeler		1 438 616	1 438 616
Langsiktig gjeld			
Ansvarlig rentebærende gjeld	Virkelig verdi over resultat	3 611	Virkelig verdi over resultat
Langsiktig rentebærende gjeld	Andre finansielle forpliktelser	2 133 245	Amortisert kost
Derivater	Virkelig verdi over resultat	75 887	Virkelig verdi over resultat
Andre avsetninger for forpliktelser	Andre finansielle forpliktelser	17 152	Amortisert kost
Annen langsiktig gjeld	Andre finansielle forpliktelser	100 522	Amortisert kost
Kortsiktig gjeld			
Kortsiktig rentebærende gjeld	Andre finansielle forpliktelser	265 438	Amortisert kost
Leverandørgjeld	Andre finansielle forpliktelser	151 819	Amortisert kost
Derivater	Virkelig verdi over resultat	23 106	Virkelig verdi over resultat
Derivater	Derivater for sikringsformål	11 002	Virkelig verdi over resultat/sikring
Annen kortsiktig gjeld	Andre finansielle forpliktelser	360 412	Amortisert kost
Sum gjeld		3 142 195	3 142 195

Nedskrivningsmodell for finansielle eiendeler

Verdifall som skyldes kredittrisiko skal nå innregnes basert på forventet tap i stedet for dagens modell der tap må være pådratt. Den nye nedskrivningsmodellen baserer seg på forventet kredittap som kan resultere i tidligere avsetning for tap på utlån. Konsernet har oppdatert nedskrivningsmodellen ved implementeringen av IFRS 9 uten vesentlig effekt sammenlignet med tidligere metode.

Sikringsbokføring

De nye reglene for regnskapsføring av sikring etter IFRS 9 medfører at regnskapsføringen i praksis vil henge tettere sammen med konsernets risikostyring. Generelt sett er det lettere å anvende sikringsbokføring framover, ettersom standarden innfører en mer prinsippbasert tilnærming. Konsernet sikrer løpende deler av vannkraftproduksjonsvolumet. Implementeringseffekten relatert til endrede krav til sikringsbokføring hadde ingen effekt for konsernet.

IFRS 9 krever retrospektiv implementering, men har overgangsregler som tillater at sammenligningstall ikke omarbeides. Konsernet benytter seg av disse overgangsreglene, og har ikke omarbeidet 2017 sammenligningstall ved implementering av IFRS 9.

Nye standarder og fortolkninger som ennå ikke er i bruk

Nye standarder, endringer til standardene og fortolkninger er pliktige for fremtidige årsregnskap, og konsernet har ikke valgt tidlig anvendelse av noen nye eller endrede IFRS –standarder eller IFRIC-fortolkninger. De regnskapsstandardene som er godkjent av IASB ved årsslutt 2018 og som er de vesentligste for konsernet, er følgende:

IFRS 16 Leieavtaler

IASB har utgitt en ny standard for regnskapsføring av leieavtaler -IFRS 16 Leieavtaler. Den nye standarden vil ikke vesentlig endre regnskapsføring av leieavtaler for utleiery, men gjør at leietakere må innregne de aller fleste leieavtaler i balansen. Det balanseføres en leieforpliktelse, med tilsvarende rettighet til å bruke eiendelen. Leietakere må benytte en enkelt modell for alle leieavtaler, men vil ha muligheten til ikke å balanseføre kortsiktige leieavtaler og avtaler av lav verdi.

IFRS 16 må benyttes for regnskapsår som begynner 1. januar 2019 eller senere. Konsernet kommer ikke til å benytte muligheten for tidlig anvendelse. Konsernet kjøpte i 2017 eiendommen til konsernets hovedkontor. Gjennomgang av øvrige leiekontrakter gir en implementeringseffekt 01.01.2019 på kr 2 567 000. Effekten anses som uvesentlig for konsernet.

2.2 Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultat og den samlede økonomiske stillingen for morselskapet TrønderEnergi AS og datterselskaper der konsernet har bestemmende innflytelse ved direkte eller indirekte å eie majoriteten av stemmeberettiget kapital. Bestemmende innflytelse 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.

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 transport-midler	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 fratrasket 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 fratrasket salgsutgifter. Eventuell nedskrivning kostnadsføres og blir ikke reversert i påfølgende perioder.

Konsesjoner

Konsesjoner oppstår ved kjøp av virksomhet og utgjør overført vederlag fratrasket konsernets andel av virkelig verdi av netto identifiserbare eiendeler og forpliktelser i den overtatte virksomheten. Konsesjoner er en tidsubegrenset rettighet som har ubestemt utnyttbar levetid og avskrives ikke. Konsesjoner skal årlig testes for verdifall. Ved vurdering av verdifall tilordnes konsesjoner de kontantstrømgenererende enhetene eller grupper av kontantstrømgenerende enheter som forventes å få fordeler av oppkjøpet. Hver enhet eller gruppe av enheter hvor konsesjoner har blitt allokert representerer det laveste nivået i foretaket hvor konsesjon følges opp for interne ledelsesformål. Konsesjoner 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 fratrasket salgsutgifter. Eventuell nedskrivning kostnadsføres og kan reverseres i påfølgende perioder hvis forhold tilsier det.

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 fratrasket 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 fratrasket 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 blir 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 eiendeler 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 typesikring. 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 sikringens 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.

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 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 kundefordrings levetid, basert på en vurdering av kredittrisiko og markedsanalyser. Avsetningen utgjør forskjellen mellom pålydende og gjenvinnbart beløp, som er nåverdien av forventede kontantstrømmer, diskontert med effektiv rente.

Kundefordringer klassifiseres som omløpsmidler.

2.13. Kontanter og kontantekvivalenter

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

2.14. Aksjekapital og overkurs

Ordinære aksjer klassifiseres som egenkapital.

2.15. Lån

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

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

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

2.16. Lånekostnader

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

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

Alle andre rentekostnader kostnadsføres i den periode de påløper.

2.17. Sammensatte finansielle instrumenter

Sammensatte finansielle instrumenter utstedt av konsernet omfatter et ansvarlig lån med konverteringsrett til aksjer i et datterselskap. Dette er det mer informert om i note 31.

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 utgjør 35,7 % av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte kraftverks produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft og kraft på langsiktige kontrakter under spesifikke vilkår brukes faktisk kontraktspris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og en friinntekt for å komme frem til netto grunnrenteinntekt. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normrente.

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

Utsatt 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 (fordring).

Eiendomsskatt

Eiendomsskatt for kraftverk blir beregnet på grunnlag av faktisk produksjon, med fradrag for faktiske driftskostnader og betalt grunnrenteskatt i det enkelte kraftverk. Inntektssiden i 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.

2.20. Pensjonsforpliktelser

Konsernet har både sikret og usikret ytelsesordning og innskuddsordning.

Sikret ytelsesordning

En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer den pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering, og som er finansiert gjennom innbetalinger til forsikringsselskap.

Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av en eller flere faktorer som alder, antall år i selskapet og

lønn. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedatoen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av lineær opptjeningsmetode. Nåverdien av de definerte ytelsene bestemmes ved å diskontere estimerte fremtidige utbetalinger med en diskonteringsrente med utgangspunkt i rente på en obligasjon utstedt av et selskap med høy kredittverdighet i den samme valuta som ytelsene vil bli betalt og med en løpetid som er tilnærmet den samme som løpetiden for den relaterte pensjonsforpliktelsen.

Estimatavvik som skyldes at ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene blir ført over utvidet resultat i den perioden de oppstår.

Usikret ytelsesordning

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

Innskuddsordning

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

2.21. Avsetninger

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

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

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

2.22. Inntektsføring

Inntekter kommer hovedsakelig fra levering av kraft og nettleie.

Salg av kraft

Levering av energi skjer basert på en gitt pris. Leveringsforpliktelsen er å levere en serie av bestemte varer (energi) til en gitt pris. Vederlaget er det som konsernet forventer å motta, enten til markedspris, regulert pris eller avtalt pris. Leveringsforpliktelsen leveres over tid, inntektsføring skjer for hver leveranse til transaksjonspris.

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.

Inntekter fra nettleie

Nettvirksomhet er underlagt inntektsrammeregulering fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). NVE fastsetter hvert år maksimal inntektsramme for den enkelte netteier. Inntektsrammen fastsettes dels ut fra historiske kostnader og dels på bakgrunn av en norm. Normen skal sikre at selskapene driver effektivt. Inntektsrammens størrelse justeres årlig for endringer i leveringskvaliteten (KILE, kostnader for ikke levert energi).

Inntekter innregnet i resultatregnskapet tilsvarer de faktiske inntektene gjennom året som består av de til enhver tid fastsatte tariffene, effektuttak og faktisk overføring energivolum i forsyningsområdet. Leveringsforpliktelsen er å levere en serie av bestemte varer (tilgang til nettet) til en gitt pris. Vederlaget er det som konsernet forventer å motta i henhold til avtale og regulering. Leveringsforpliktelsen leveres over tid, inntektsføring skjer for hver leveranse til transaksjonspris.

Forskjellen mellom inntektsrammen og faktiske tariffinntekter utgjør mer- eller mindre inntekt. Mer- eller mindreinntekt er ikke balanseført.

Anleggsbidrag er dekning av kostnader i forbindelse med etablering av nye nettilknytninger og forsterkning av nettet til eksisterende kunder. Dette anses som en separat leveringsforpliktelse og inntektsføres når nettoppkoblingen tilvirkes og anses som en levering over tid i tilvirkningsperioden. Anleggsbidrag kostnadsføres som varekjøp når nettoppkoblingen utvikles.

Øvrige varer og tjenester

Inntektsføring ved salg av varer skjer når leveringsforpliktelsen er oppfylt til transaksjonspris.

Inntekt fra utbytte

Utbytteinntekter resultatføres når rett til å motta betaling oppstår.

2.23. Utbytte

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

2.24. Konesjonskraft, konsesjonsavgift og erstatninger

Konesjonskraft inntektsføres ved levering i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris. Konsernet har per 31.12.2018 ingen konsesjonskraftavtaler som gjøres opp finansielt.

Det betales årlig konsesjonsavgifter til stat og kommune for den økning av produksjonsevnen som innvinnes ved regulering og vannoverføringer. Konsesjonsavgifter 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 regnskapsestimer og skjønnsmessige vurderinger

Estimer 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. Estimer 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 estimer.

Utsatt skatt grunnrente

Balanseføring av utsatt skattefordel på negativ grunnrenteinntekt til fremføring bygger på en prognose over fremtidig skattepliktig grunnrenteinntekt pr kraftverk. Negativ grunnrenteinntekt som kan sannsynliggjøres anvendt i løpet av en femten års periode balanseføres. Prognosen bygger blant annet på estimer over fremtidige produksjonsvolumer, kraftpriser, produksjonsrelaterte kostnader samt rentenivå. Enhver endring i disse forutsetningene kan få betydning for hvor mye av den negative grunnrenteinntekten til framføring som kan balanseføres. I tillegg kan fremtidige endringer i kraftverksbeskatningen medføre endringer i balanseført utsatt skattefordel.

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 estimer 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 2013: *Utbytte på aksjekapitalen skal i normalsituasjoner tilsvare halvparten av det årlige driftsrelaterte overskuddet som tilhører majoritetsandelen i konsernet.*

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 produksjons- og sluttbrukerporteføljene benyttes handel med kraftderivater. Gjennomføring av transaksjoner skjer med forankring i styrevedtatte rammer for de enkelte porteføljer.

1000 kr		
Resultatvirkning etter skatt av en endring i kraftpris	+10%	-10%
Kraftproduksjon	19 224	-19 224

II) Valutarisiko

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

1000 kr		
Resultatvirkning etter skatt av en endring i valuta	+10%	-10%
Netto kraftproduksjon (kraftproduksjon - kraftsalg)	30 866	-30 866
Eurolån (med sikringsbokføring)	4 585	-4 585
Bankkonti EUR inkl sikkerhetsstillelse Nasdaq	10 346	-10 346
Valutaterminer EUR	-36 290	36 290
Eksponering mot EUR	9 507	-9 507
Eksponering mot SEK	899	-899
Eksponering mot USD	0	0
Sum	10 406	-10 406

III) Renterisiko

I tillegg til ordinær renterisiko på konsernets finansiering og likviditetsplasseringer er konsernet eksponert mot andre typer renterisiko gjennom inntektsrammen i nettselskapet og 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 31.12.2018:

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

1000 kr

Eksponering mot endring i	2018	2017	2016
3mnd nibor	1 300 000	300 000	300 000
6mnd euribor	264 625	327 190	362 543
KPI	750 000	750 000	750 000

1000 kr

Resultatvirkning av en endring i rentenivået	Rente	+100 bp	-100 bp
Bankinnskudd	3m nibor	5 051	-5 051
Lån og renteswapper	Se ovenfor	-8 438	8 438
Friinntekt særbeskatning	12m stat	7 150	-7 150
Sum		3 762	-3 762

b) Kredittrisiko

Hoveddelen av TrønderEnergis energiomsetning foregår på den nordiske kraftbørsen NordPool der handelen cleares. For både nettvirksomheten og kraftsalg har tap på motparter historisk sett vært små i forhold til omsetningen. Motpartsrisikoen i konsernet anses derfor som begrenset.

1000 kr

	Rating	Note	2018		2017	
			Bokført v.	Kredittrisiko	Bokført v.	Kredittrisiko
Anleggsmidler						
Derivater	AA- / A+	<u>20</u>	143 192	143 192	47 990	47 990
Andre fordringer		<u>25</u>	138 247	138 247	41 238	41 238
Omløpsmidler						
Kundefordringer		<u>25</u>	10 319	10 319	181 455	181 455
Andre fordringer		<u>25</u>	193 565	193 565	346 782	346 782
Derivater	AA- / A+	<u>20</u>	26 942	26 942	20 019	20 019
Obligasjoner	min. BBB	<u>22</u>	70 529	70 529	30 929	30 929
Fondsobligasjoner	min. BBB	<u>22</u>	51 031	51 031	45 519	45 519
Obligasjonsfond	min. BBB	<u>22</u>	169 040	169 040	129 362	129 362
Kontanter, bankinnskudd	AA- / A+	<u>24</u>	723 702	723 702	588 155	588 155
Sum			1 526 568	1 526 568	1 431 449	1 431 449

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	2018	2017	2016
Gjennomsnittlig år til innfrielse låneportefølje	<u>30</u>	Min. 3 år	4,5 år	5,0 år	6,1 år
Gjennomsnittlig år rentebinding låneportefølje	<u>30</u>	0,25-4 år	1,5 år	2,6 år	2,9 år
Likviditetsreserver (1000kr)	<u>24</u>		1 532 468	1 404 011	1 057 988
Likviditetsreserver i % av omsetning	<u>24</u>	min 20%	178 %	79 %	71 %
Kommitterte trekkrettigheter	<u>30</u>		555 MNOK	655 MNOK	150 MNOK

1000 kr					
Forfallsoversikt finansielle forpliktelser	Note	2019	2020	2021	senere
Rentebærende gjeld	<u>30</u>	0	66 156	366 156	3 814 156
Derivater langsiktig	<u>20</u>	0	115 450	986	93 071
Annen langsiktig gjeld *)	<u>34</u>	3 976	3 976	3 976	Uendelig *)
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	266 156			
Annen kortsiktig gjeld	<u>36</u>	169 048			
Leverandørgjeld		70 651			
Derivater kortsiktig	<u>20</u>	100 358			
Sum		610 188	185 583	371 119	3 907 227

Sammenligningstall 2017

Forfallsoversikt finansielle forpliktelser	Note	2018	2019	2020	senere
Rentebærende gjeld	<u>31</u>	0	265 438	65 438	3 378 876
Derivater	<u>20</u>	0	18 423	34 382	4 723
Annen langsiktig gjeld *)	<u>36</u>	3 976	3 976	3 976	Uendelig *)
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>31</u>	265 438			
Annen kortsiktig gjeld	<u>38</u>	360 412			
Leverandørgjeld		151 819			
Derivater	<u>20</u>	23 106			
Sum		804 752	287 837	103 797	3 383 599

*) 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 segmentet identifiseres på bakgrunn av den interne styringsinformasjonen som periodisk gjennomgås av ledelsen og er beslutningsgrunnlag for ressursallokering og måloppnåelse.

Segment Energi

Segmentet omfatter TrønderEnergi Kraft AS som har ansvaret for kraftproduksjon og kraftomsetning i engrosmarkedet, samt selskapene Driva Kraftverk, Usma Kraft AS og TrønderEnergi Vind Holding AS. Segmentet ble i 2018 ledet av energidirektør Tormod Eggan.

Segment Energi har i 2018 solgt ut eksisterende vindparker og vindkraftprosjekter til et nytt selskap Midgard Vind Holding AS. TrønderEnergi eier per 31.12.2018 30 % av dette selskapet. Alle historiske resultatposter knyttet til eiendelene omfattet av transaksjonen er reklassifisert til "Resultat fra avhendet virksomhet og virksomhet holdt for salg", som nettoføres på egen linje i regnskapet.

Segment Nett

Segmentet omfatter TrønderEnergi Nett AS som har ansvar for energitransport, utbygging, drift og vedlikehold av regionalnettet i gamle Sør-Trøndelag, og distribusjonsnettet i 14 kommuner i fylket. Segmentet omfatter også TrønderEnergi Service AS som er intern tjenesteleverandør av fakturerings- og kundesentertjenester til TrønderEnergi Nett. Segmentet ledes av nettdirektør Bjørn Rune Stubbe.

TrønderEnergi og NTE har i 2018 offentliggjort at det arbeides med sikte på å slå sammen nettselskapene TrønderEnergi Nett AS og NTE Nett AS til et felles eid nettkonsern. TrønderEnergi vil eie 40% av dette selskapet. Transaksjonen er ikke gjennomført per 31.12.2018 men siden det er vesentlig sannsynlighet for gjennomføring skal resultatpostene fra segmentet reklassifiseres til "Resultat fra avhendet virksomhet og virksomhet holdt for salg", som nettoføres på egen linje i regnskapet.

Segment Kunde

Segment kunde besto av Selskapet TrønderEnergi Market med ansvar for salg av strøm til sluttbrukermarkedet. Selskapet er i april 2018 solgt til Fjordkraft. Resultat fra virksomheten fram til salgstidspunktet er reklassifisert til "Resultat fra avhendet virksomhet og virksomhet holdt for salg", som nettoføres på egen linje i regnskapet.

Øvrig virksomhet

Øvrig omfatter morselskapet, Terminalveien 7 Berkåk AS, Utgard Microgrid AS og Energibygget AS.

Urealiserte verdiendringer

TrønderEnergi har ikke sikringsbokføring på kraftpris- og valutasikring knyttet til produksjonsinntekter. Dette medfører urealiserte verdiendringer som føres over resultat. Disse er i segmentoppstillingen ført i egen kolonne, mens realiserte kraftkontrakter med levering i inneværende år er ført under segment Energi. Ned/oppskrivninger av driftsmidler er også ført i denne kolonnen.

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.

Reklassisering

Kolonnen inneholder reklassifiseringene av nevnte regnskapsposter innenfor segment Energi, Nett og Kunde til "Resultat fra avhendet virksomhet og virksomhet holdt for salg".

1000 kr

2018	Energi	Nett	Kunde	Øvrig	Urealiserte verdiendringer	Eliminering	Sum før reklassifisering	Reklassifisering	Konsern
Salgsinntekter internt	79 685	41 183		82 940		-203 808	-	-	-
Salgsinntekter eksternt	925 180	1 114 467	58 822	20 012			2 118 481	-1 255 132	863 349
Energikjøp og overføringskostnad	-82 413	-493 163	-36 653				-612 228	532 748	-79 480
Andre driftskostnader	-442 926	-389 396	-14 333	-104 904		203 808	-747 752	378 764	-368 988
Netto andre gevinster/tap	-104 987	1 144			-159 604		-263 447	-1 144	-264 591
EBITDA	374 538	274 235	7 836	-1 952	-159 604	-	495 053	-344 764	150 289
Avskrivninger	-86 465	-146 683	-752	-13 338			-247 238	168 863	-78 375
Nedskrivninger					-522		-522	-	-522
Driftsresultat	288 073	127 552	7 084	-15 290	-160 126	-	247 293	-175 901	71 392
Varige driftsmidler	2 124 202	3 060 442		325 863			5 510 507	-3 060 442	2 450 065
Immaterielle eiendeler	5 850	800 130					805 980	-800 130	5 850

1000 kr

2017	Energi	Nett	Kunde	Øvrig	Urealiserte verdiendringer	Eliminering	Sum før reklassifisering	Reklassifisering	Konsern
Salgsinntekter internt	459 747	25 198	43 153	84 734		-612 832	-0		-0
Salgsinntekter eksternt	285 086	1 040 269	451 314	7 576		-	1 784 245	-1 013 350	770 895
Energikjøp og overføringskostnad	-73 852	-328 444	-367 401			457 548	-312 149	245 305	-66 844
Andre driftskostnader	-273 294	-370 178	-81 344	-73 220		155 713	-642 322	310 081	-332 241
Netto andre gevinster/tap	-15 310				4 935		-10 374		-10 374
EBITDA	382 378	366 845	45 723	19 090	4 935	429	819 400	-457 964	361 436
Avskrivninger	-83 843	-132 797	-1 781	-14 182		350	-232 254	155 600	-76 654
Nedskrivninger					43 756		43 756	-38 138	5 618
Driftsresultat	298 535	234 048	43 942	4 907	48 692	779	630 902	-340 502	290 400
Varige driftsmidler	2 192 549	2 515 835	749	326 644			5 035 777		5 035 777
Immaterielle eiendeler	6 183	705 908	4 995				717 086		717 086

6 Inntekter

1000 kr

2018	Energi	Nett	Kunde	Øvrig	Eliminering	Sum før reklass- ifisering	Reklassifisert til avhendet virksomhet	Konsern
Salg fra vannprodusent	844 579				-79 685	764 894		764 894
Salg fra vindprodusent	81 843					81 843	-81 843	0
Salg til sluttbruker			58 822			58 822	-58 822	0
Overføringsinntekter	1 610	1 091 881				1 093 492	-1 091 881	1 610
Salg av tjenester	22 390	41 183		95 489	-124 123	34 939		34 939
Leieinntekter	321			7 299		7 620		7 620
Øvrige inntekter	54 122	22 586		164		76 872	-22 586	54 286
Sum inntekter	1 004 864	1 155 650	58 822	102 952	-203 808	2 118 481	-1 255 132	863 349

Konsernets inntekter inntektsføres over tid.

1000 kr

2017	Energi	Nett	Kunde	Øvrig	Eliminering	Sum før reklass- ifisering	Reklassifisert til avhendet virksomhet	Konsern
Salg fra vannprodusent	594 857	25 198			-484 946	135 109	510 248	645 357
Salg fra vindprodusent	65 954					65 954	-65 954	0
Salg til sluttbruker			494 467		-43 153	451 314	-451 314	0
Overføringsinntekter	5 647	1 005 421				1 011 067	-1 005 421	5 647
Salg av tjenester	21 802			85 006	-84 734	22 074	31 518	53 592
Leieinntekter				7 304		7 304		7 304
Øvrige inntekter	56 574	34 848				91 422	-32 427	58 995
Sum inntekter	744 833	1 065 467	494 467	92 310	-612 833	1 784 245	-1 013 349	770 895

Konsernets inntekter inntektsføres over tid.

7 Netto andre gevinster/tap

1000 kr			
	Note	2018	2017
Kraftkontrakter sikring urealisert	<u>20</u>	-177 874	-3 698
Kraftkontrakter sikring realisert		-130 055	-27 961
Kraftkontrakter trading		25 067	12 651
Valutagevinster og tap på derivater		15 712	-2 321
Verdiendring renteswapper	<u>20</u>	460	-1 441
Gevinst ved avgang aktivert utstyr/anlegg		1 368	41
Tap ved avgang aktivert utstyr/anlegg		-1 250	-65
Gevinst/tap på aksjer og aksjonærlån	<u>22</u>	1 981	12 419
Netto andre gevinster/tap		-264 591	-10 374

8 Netto finansposter

1000 kr			
Netto rentekostnad	Note	2018	2017
Annen renteinntekt		15 713	12 430
Rentekostnad	<u>30</u>	-86 868	-65 837
Netto rentekostnad		-71 155	-53 407

1000 kr			
Andre finansposter	Note	2018	2017
Netto valutagevinster og tap	<u>13</u>	-8 633	13 830
Gevinst/tap aksjer og obligasjoner knyttet til kapitalforvaltning	<u>22</u>	-4 493	5 760
Netto finanskostnad pensjon	<u>33</u>	-2 368	-2 626
Annen finanskostnad		-2 487	-3 231
Sum andre finansposter		-17 981	13 733

9 Personalkostnader

1000 kr

	Note	2018	2017
Lønn		116 182	102 705
Arbeidsgiveravgift		16 339	13 907
Pensjonskostnader	33	12 345	8 784
Andre personalkostnader		2 821	2 602
Arbeid på egne investeringsanlegg		-9 772	-6 868
Sum personalkostnader		137 914	121 130
Antall årsverk videreført virksomhet		134	121
Antall ansatte videreført virksomhet		139	126

Ytelser til ledende personer

1000 kr

2018- Ledende ansatte	Stilling	Lønn / honorar	Naturallytelser og andre skattepliktige godtgjørelser	Pensjonskostnader *)	Sum
Ståle Gjersvold	Konsernsjef	2 737	213	1 661	4 611
Cathrine Tronstad	Organisasjonsdirektør	1 595	161	541	2 298
Olav Sem Austmo	Økonomi- og finansdirektør	1 821	185	1 009	3 015
Kari Skeidsvoll Moe	Juridisk direktør	1 737	168	495	2 401
Tormod Eggan	Energidirektør	1 529	199	389	2 117
Bengt Eidem	Kommunikasjonsdirektør	1 484	145	264	1 892
Tarje Holskil	Innleid markedsdirektør				

1000 kr

2017- Ledende ansatte	Stilling	Lønn / honorar	Naturallytelser og andre skattepliktige godtgjørelser	Pensjonskostnader *)	Sum
Ståle Gjersvold	Konsernsjef	2 490	213	1 169	3 872
Cathrine Tronstad	Organisasjonsdirektør	1 521	143	557	2 222
Arnt Inge Sætern	Kundedirektør	1 447	16	240	1 703
Olav Sem Austmo	Økonomi- og finansdirektør	1 859	37	640	2 537
Kari Skeidsvoll Moe	Juridisk direktør	1 617	137	382	2 136
Tormod Eggan	Energidirektør	1 460	153	341	1 954
Bård Olav Uthus	Nettdirektør	1 597	98	459	2 155
Stig Rolstadaas	Handelsdirektør	1 551	217	241	2 009
Bengt Eidem	Kommunikasjonsdirektør	1 412	111	229	1 753

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

2018- ytelser til styret	Rolle	Styrehonorar
Per Kristian Skjærvik	Styreleder	180
Geir Ove Kjesbu	Nestleder	112
Arve Slørdahl	Styremedlem	112
Rune Olaisen	Styremedlem	100
Roger Harsvik	Styremedlem	100
Karin Skogan Holm	Styremedlem	100
Ingvill Kvernmo	Styremedlem	100
Dina Elverum Aune	Styremedlem	103
Margrethe Smith	Styremedlem	106
Morten Bostad	Styremedlem	103
Egil Rømen	Observatør	48
Karl Ludvig Refsnæs	Observatør	24
Indunn G. Finnanger	Observatør	24
Hallgeir Grøntvedt	Varamedlem	63
Gunn Lisbeth Hansen	Varamedlem	7
Anders Bergem	Varamedlem	7

10 Andre driftskostnader

1000 kr

Note	2018	2017
Drift og vedlikehold	27 855	34 842
Eiendomsskatter og avgifter	35 895	46 318
Andel driftskostnader i felleskontrollert virksomhet	19 793	21 837
Kjøp utstyr og tjenester	56 336	39 901
Andre kostnader	91 195	68 215
Sum andre driftskostnader	231 073	211 111

1000 kr

Godtgjørelse til revisor fordeler seg slik	2018	2017
Lovpålagt revisjon	955	894
Andre attestasjonstjenester	155	80
Annen bistand	2 404	1 890
Sum	3 514	2 864

Godtgjørelse til revisor er kostnadsført under fremmedytelser i andre driftskostnader.

11 Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet etter EK-metoden

Konsernets eierandeler i NEAS AS (49%), Biokraft Holding AS (45,98%) og On Energi AS (49%) innregnes som tilknyttet selskap. Konsernet har ikke bestemmende innflytelse over strategiske og operative beslutninger.

Konsernets eierandel i Midgard Vind Holding AS (30%), Sarepta Energi AS (50%) og Sarepta Ytre Vikna 2 AS (50%) innregnes som felleskontrollert virksomhet. Aksjonæraftalen krever enstemmighet mellom deltakerne på strategiske, finansielle og operasjonelle beslutninger, og ingen av partene har bestemmende innflytelse.

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

Konsernet har følgende investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet

	Selskapsform	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel 31.12.2017	Eierandel 31.12.2018	Stemme- andel
NEAS AS	Tilknyttet	20.04.2001	Kristiansund	49 %	49 %	49 %
Biokraft Holding AS	Tilknyttet	21.12.2010	Trondheim	44,97 %	45,98 %	45,98 %
On Energi AS	Tilknyttet	01.01.2017	Trondheim	49 %	49 %	49 %
Midgard Vind Holding AS	Felleskontrollert	21.12.2018	Trondheim	0 %	30 %	30 %
Sarepta Energi AS	Felleskontrollert	30.09.2011	Steinkjer	50 %	50 %	50 %
Sarepta Ytre Vikna 2 AS	Felleskontrollert	27.02.2015	Steinkjer	50 %	50 %	50 %
Dynavec AS		21.08.2009	Vanvikan	20 %	4,30 %	4,30 %
Utgard Microgrid AS		13.09.2017	Trondheim	50 %	100 %	100 %

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

1000 kr				
Tilknyttede selskap	NEAS AS	Biokraft Holding AS	Andre	Sum
Andel årets resultat	34 536	-11 403	-1 941	21 192
Korreksjon forrige års resultat		-1 525	359	-1 166
Avskrivning henførbare merverdi	-619		0	-619
Nedskrivning goodwill			-6 323	-6 323
Sum resultatandel	33 917	-12 928	-7 905	13 084
Inngående balanse 01.01.2018	316 110	57 819	18 443	392 372
Årets resultatandel	33 917	-12 928	-7 905	13 084
Tilgang				0
Andel utvidet resultat tilknyttet selskap	81			81
Emisjon		7 313		7 313
Utbetalt utbytte	-7 350			-7 350
Endring pensjonsordning	-9 117			-9 117
Andre poster	-1 054			-1 054
Reklassifisert endring eierandel			-2 123	-2 123
Utgående balanse 31.12.2018	332 587	52 204	8 415	393 206

1000 kr

Felleskontrollerte selskap	Midgard Vind Holding AS	Andre	Sum
Andel årets resultat			0
Sum resultatandel	0	0	0
Inngående balanse 01.01.2018	0	121 374	121 374
Årets resultatandel	0		0
Tilgang	314 725		314 725
Fisjon		-114 834	-114 834
Resultat reklassifisert til avhendet virksomhet		-3 133	-3 133
Utgående balanse 31.12.2018	314 725	3 407	318 132

1000 kr

Tilknyttede selskap	NEAS AS	Biokraft Holding AS	On Energi AS	Dynavec AS	Utgard Microgrid AS	Sum
Andel årets resultat	32 831	-41	103		-127	32 766
Korreksjon forrige års resultat	18 362					18 362
Avskrivning henførbare merverdi	-619					-619
Sum resultatandel	50 574	-41	103	0	-127	50 509
Inngående balanse 01.01.2017	275 548	42 868	0	1 546	0	319 962
Årets resultatandel	50 574	-41	103	0	-127	50 509
Tilgang			16 217		2 250	18 467
Andel utvidet resultat tilknyttet selskap	-4 132					-4 132
Emisjon		14 992				14 992
Utbetalt utbytte	-5 880					-5 880
Andre poster				-1 546		-1 546
Utgående balanse 31.12.2017	316 110	57 819	16 320	0	2 123	392 372

1000 kr

Felleskontrollert virksomhet	Andre
Andel årets resultat	4 376
Korreksjon forrige års resultat	96
Sum resultatandel	4 472
Inngående balanse 01.01.2017	101 852
Årets resultatandel	4 472
Tilgang	
Andel utvidet resultat tilknyttet selskap	
Emisjon	15 065
Utbetalt utbytte	
Andre poster	-15
Utgående balanse 31.12.2017	121 374

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 2018 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				
	Nordmøre Energiverk AS 2018	Nordmøre Energiverk AS 2017	Biokraft Holding AS 2018	Biokraft Holding AS 2017
Sammendratt balanse - tilknyttede selskap				
Anleggsmidler	1 740 495	1 644 469	381 223	303 731
Sum omløpsmidler	131 387	118 913	83 311	79 807
Sum eiendeler	1 871 883	1 763 381	464 534	383 537
Langsiktig gjeld	961 481	911 139	303 954	239 601
Kortsiktig gjeld	259 661	236 390	47 045	15 364
Sum gjeld	1 221 142	1 147 529	350 999	254 965
Egenkapital	650 741	615 852	113 535	128 572
Konsernets andel av egenkapital	318 863	301 767	52 203	57 819
Merverdi	13 724	14 343		
Balanseført verdi 31.12	332 587	316 110	52 203	57 819

1000 kr	
Sammendratt balanse - felleskontrollert virksomhet	Midgard Vind Holding AS 2018
Anleggsmidler	1 495 498
Sum omløpsmidler	36 180
Sum eiendeler	1 531 678
Langsiktig gjeld	83 961
Kortsiktig gjeld	294 257
Sum gjeld	378 218
Egenkapital	1 153 461
Konsernets andel av egenkapital	346 038
Mindreverdi	-31 314
Balanseført verdi 31.12	314 725

1000 kr					
	Nordmøre Energiverk AS 2018	Nordmøre Energiverk AS 2017	Biokraft Holding AS 2018	Biokraft Holding AS 2017	Midgard Vind Holding AS 2018
Sammendratt resultatregnskap tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet					
Driftsinntekter	869 750	760 289	20 633	6 011	5 730
Driftskostnader	-759 425	-654 961	-46 167	-13 551	-1 797
Netto finansposter	-17 743	-28 499	-6 483	-715	
Resultat før skatt	92 582	76 829	-32 018	-8 255	3 933
Skatt	-22 634	-18 161	6 662	1 597	-905
Resultat fra videreført virksomhet	69 948	58 668	-25 356	-6 658	3 029
Andre inntekter og kostnader	81	-4 132			
Totalresultat	70 028	54 537	-25 356	-6 658	3 029

12 Felleskontrollert drift etter bruttometoden

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

13 Netto valutagevinster og tap

1000 kr			
	Note	2018	2017
Salgsinntekter	<u>21</u>	0	7 725
Netto andre gevinster/tap	<u>7</u>	15 712	-2 321
Andre finansposter	<u>8</u>	-8 633	13 830
Sum netto valutagevinster og tap		7 079	19 235

14 Skattekostnad

1000 kr

Årets kostnad ved skatt fremkommer slik	Note	2018	2017
Betalbar skatt på årets resultat		7 518	-272
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	<u>15</u>	-42 803	25 000
Endring tidligere år utsatt skatt			-1 035
Endring tidligere år bet.bar skatt (alm. inntekt)			1 078
Skattekostnad på ordinært resultat		-35 285	24 772
Betalbar skatt på grunnrenteinntekt		74 488	49 993
Endring tidligere år betalbar skatt på grunnrenteinntekt		4 630	
Endring i utsatt skatt grunnrenteinntekt	<u>32</u>	15 413	5 787
Skattekostnad grunnrenteskatt		94 530	55 780
Årets kostnad (+)/inntekt (-) ved skatt:		59 245	80 552

Betalbar skatt i balansen framkommer slik	2018	2017
Betalbar skatt på årets resultat	18 410	78 644
SkatteFUNN	-42	-977
Betalbar skatt grunnrente	74 488	49 993
Årets beregnede naturressursskatt	17 583	18 154
Naturressursskatt motregnet skatt på årets resultat	-15 281	-63 072
Diskontinuitet avhendet virksomhet	-3 103	
Sum betalbar skatt	92 055	82 743

Avstemming fra nominell til faktisk skattesats	2018	2017
Resultat før skattekostnad og avhendet virksomhet	-4 660	301 235
Forventet inntektsskatt etter nominell sats hhv. 23% og 24%	-1 072	72 296

Skatteeffekt av følgende poster:

Betalbar/endring utsatt skatt grunnrente	94 530	55 780
Ikke skattepliktige inntekter	-9 407	-8 970
Ikke fradragsberettigede kostnader	6 740	4 420
Feil fra tidligere år	-454	-3 437
Permanente forskjeller knyttet til investeringer	-7 015	-20 891
Fradragsberettigede renter på gjeld ført som egenkapital	-21 898	-22 759
Andre poster	-2 654	-486
Avhendet virksomhet		5 620
Oppkjøp datterselskap		-2 316
Endret skattesats alminnelig inntekt	475	1 294
Kostnad ved skatt i resultatregnskapet	59 245	80 552
Effektiv skattesats	1271,5 %	24,4 %

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 2018	Driftsmidler	Fordringer	Finansielle instrument/ derivater	Immaterielle eiendeler	Gevinst/ taps- konto	Andre forpliktelser	Sum
Per 31.12.2017	32 434	0	65 418	135 225	-256	0	232 822
Regruppering		452			256		708
Korrigerings feil tidligere år			-16 707				-16 707
Resultatført i perioden	-4 913	-98	-45 123				-50 134
Diskontinuitet virksomhet holdt for salg/avhendet	-17 565	1 401	-6 461	-135 225			-157 850
Ført mot utvidet resultat i perioden							0
Ført mot egenkapitalen i perioden			9 124				9 124
Per 31.12.2018	9 957	1 754	6 251	0	0	0	17 962

1000 kr

Utsatt skattefordel 2018	Pensjoner	Underskudd til fremføring	Immaterielle eiendeler	Fordringer	Gevinst/ taps- konto	Annet	Sum
Per 31.12.2017	109 561	3 225	0	16 255		16 050	145 090
Korrigerings feil tidligere år				-16 707			-16 707
Regruppering				452	256		708
Resultatført i perioden	-3 931	-221			-26	-3 153	-7 332
Ført mot egenkapitalen i perioden	835						835
Diskontinuitet virksomhet holdt for salg/avhendet	-69 758	-39			251	17 154	-52 393
Per 31.12.2018	36 707	2 964	0	0	480	30 051	70 203

Netto balanseført utsatt skatt 31.12.2018	52 241
--	---------------

1000 kr

Utsatt skatt 2017	Driftsmidler	Fordringer	Finansielle instrument/ derivater	Immaterielle eiendeler	Gevinst/ taps- konto	Andre forpliktelser	Sum
Per 31.12.2016	6 064	-15 241	74 986	135 225	1 569	0	202 603
Regruppering		16 255					16 255
Resultatført i perioden	25 992	-1 014	-7 031		-1 825		16 122
Diskontinuitet oppkjøpt virksomhet	378						378
Ført mot utvidet resultat i perioden			-6 926				-6 926
Ført mot egenkapitalen i perioden			4 389				4 389
Per 31.12.2017	32 434	0	65 418	135 225	-256	0	232 821

1000 kr

Utsatt skattefordel 2017	Driftsmidler	Pensjoner	Underskudd til fremføring	Immaterielle eiendeler	Fordringer	Annet	Sum
Per 31.12.2016	0	109 907	4 250	0	0	20 993	135 150
Regruppering					16 255		16 255
Resultatført i perioden		-922	2 818			-4 393	-2 497
Ført mot egenkapitalen i perioden		575	-3 843			-994	-4 262
Diskontinuitet oppkjøpt virksomhet						444	444
Per 31.12.2017	0	109 561	3 225	0	16 255	16 050	145 090

Netto balanseført utsatt skatt 31.12.2017	-87 731
--	----------------

16 Varige driftsmidler

1000 kr

Regnskapsåret 2018	Bygninger og annen fast eiendom	Ikke avskrivbare eiendeler	Vassdrags-regulering og kraftstasjoner	Vindkraft	Nettanlegg	Driftsløsøre, inventar og transportmidler	Prosjekter i arbeid	Sum
Balanseført verdi per 31.12.2017								
Anskaffelseskost	393 636	145 164	3 201 973	578 754	4 915 978	317 915	304 886	9 858 306
Akkumulerte avskrivninger	-83 222		-1 520 504	-214 541	-2 697 896	-222 283		-4 738 445
Akkumulerte nedskrivninger			-39 162	-44 922				-84 084
Balanseført verdi per 31.12.2017	310 414	145 164	1 642 308	319 291	2 218 082	95 632	304 886	5 035 777
Regnskapsåret 2018								
Balanseført verdi per 31.12.2017	310 414	145 164	1 642 308	319 291	2 218 082	95 632	304 886	5 035 777
Driftsmidler overført til holdt for salg	-30 752	-13 543			-2 218 082	-61 633	-191 825	-2 515 835
Driftsinvesteringer	10 390	3 000				5 278	307 892	326 560
Overført fra anlegg under arbeid	21 824		67 855	186 812		5 886	-282 378	-
Avgang til bokført verdi	-4 230		-283	-311 694		-2 188		-318 396
Avskrivninger	-11 515		-56 949	-1 982		-8 382		-78 828
Nedskrivninger								-
Reverserte nedskrivninger			788					788
Balanseført verdi per 31.12.2018	296 131	134 621	1 653 718	192 427	-0	34 593	138 575	2 450 065
Balanseført verdi per 31.12.2018								
Anskaffelseskost	354 010	134 621	3 269 224	194 295		119 798	138 575	4 210 523
Akkumulerte avskrivninger	-57 879	0	-1 577 132	-1 868		-85 205		-1 722 085
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

Verdifallstestene gjennomføres med utgangspunkt i en bruksverdiberegning. 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 fremtidige driftskostnader brukes siste tilgjengelige budsjetter. Diskonteringsrenten som er brukt tar utgangspunkt i konsernets krav til kapitalkostnad med tilsvarende risiko, som er basert på en vektning mellom konsernets krav til egenkapitalavkastning og langsiktige fremmedkapitalkostnader (WACC). Det er benyttet en diskonteringsrente på 5,0% nominelt etter skatt. Verdivurderingstest viser verdier høyere enn bokført verdi på alle driftsmidler. Usma er det anleggsmiddel som pr 31.12 er nedskrevet til under opprinnelig bokført verdi. Gjenvinnbart beløp på Usma er beregnet til 100 mnok, det samme som bokført verdi 31.12.2018

1000 kr

Regnskapsåret 2017	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Vassdrags- regulering og kraftstasjoner	Vindkraft	Nettanlegg	Driftsløsøre, inventar og transport- midler	Prosjekter i arbeid	Sum
Balanseført verdi per 31.12.2016							
Anskaffelseskost	168 726	3 278 261	588 521	4 396 349	272 274	116 006	8 820 137
Akkumulerte avskrivninger	-36 687	-1 529 677	-196 313	-2 508 718	-190 131	-	-4 461 527
Akkumulerte nedskrivninger		-44 779	-83 061				-127 840
Balanseført verdi per 31.12.2016	132 038	1 703 805	309 147	1 887 630	82 143	116 006	4 230 770
Regnskapsåret 2017							
Balanseført verdi per 31.12.2016	132 038	1 703 805	309 147	1 887 630	82 143	116 006	4 230 770
Driftsinvesteringer	4 820	-9 124			19 613	588 571	603 879
Overført fra anlegg under arbeid	3 434	13 088	433	360 537	22 200	-399 691	-
Tilgang ved kjøp av selskap	327 718			82 894	1 473		412 085
Avgang til bokført verdi	-86	-14 840	-6 800	-1	-1 686		-23 414
Avskrivninger	-12 346	-56 238	-21 628	-112 978	-28 110		-231 300
Nedskrivninger		-7 321					-7 321
Reverserte nedskrivninger		12 938	38 139				51 077
Balanseført verdi per 31.12.2017	455 578	1 642 308	319 291	2 218 082	95 632	304 886	5 035 777
Balanseført verdi per 31.12.2017							
Anskaffelseskost	538 800	3 201 865	578 754	4 915 978	317 915	304 886	9 858 198
Akkumulerte avskrivninger	-83 222	-1 520 396	-214 541	-2 697 896	-222 283		-4 738 337
Akkumulerte nedskrivninger		-39 162	-44 922				-84 084
Balanseført verdi per 31.12.2017	455 578	1 642 308	319 291	2 218 082	95 632	304 886	5 035 777

17 Immaterielle eiendeler

1000 kr

Regnskapsåret 2018	Note	Konsesjoner	Kunder	Andre immaterielle eiendeler	Goodwill	Sum
Balanseført verdi 01.01.2018		498 296	4 995	4 998	208 796	717 086
Tilgang						-
Avskrivninger				-333		-333
Reklassifisert til holdt for salg		-498 296			-207 611	-705 908
Avgang			-4 995			-4 995
Balanseført verdi 31.12.2018		-	-	4 665	1 185	5 850

Balanse 31.12.2018

Anskaffelseskost				4 998	1 185	6 183
Akkumulerte avskrivninger				-333		-333
Balanseført verdi 31.12.2018		-	-	4 665	1 185	5 850

1000 kr

Regnskapsåret 2017	Note	Konsesjoner	Kunder	Andre immaterielle eiendeler	Goodwill	Sum
Balanseført verdi 01.01.2017		482 060	1 733	4 998	208 467	697 258
Tilgang		16 237	4 216	-	329	20 782
Avskrivninger		-	-954	-	-	-954
Balanseført verdi 31.12.2017		498 296	4 995	4 998	208 796	717 086

Balanse 31.12.2017

Anskaffelseskost		498 296	8 216	4 998	208 796	720 307
Akkumulerte avskrivninger			-3 220			-3 220
Balanseført verdi 31.12.2017		498 296	4 995	4 998	208 796	717 086

Andre immaterielle eiendeler:

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

Nedskrivningstesten indikerer ingen verdifall på andre immaterielle eiendeler.

18 Kraftproduksjon

Alle tall i GWh

	Produksjon 2018	Produksjon 2017	Middel- produksjon (10 år)	Eierandel	Tilknytning	Selskap	Eier
Direkte kraftproduksjon i konsernet							
Vannkraftproduksjon							
Sama	18	29	23	100 %	DS	TEK	TE
Håen	108	171	139	100 %	DS	TEK	TE
Sokna	112	178	143	100 %	DS	TEK	TE
Søa	133	229	176	100 %	DS	TEK	TE
Svartelva	47	60	51	100 %	DS	TEK	TE
Mørre	44	61	53	100 %	DS	TEK	TE
Småkraft	16	20	18	100 %	DS	TEK	TE
NEA	307	354	337	100 %	Fin.avtl.	TEK	TE
Sum TrønderEnergi Kraft (TEK)	784	1 101	940	100 %	DS	TEK	TE
Ulset	40	52	45	35 %	FKD	KVO	TEK
Litjossen	46	56	49	35 %	FKD	KVO	TEK
Brattset	117	146	127	35 %	FKD	KVO	TEK
Grana	85	129	94	35 %	FKD	KVO	TEK
Svorkmo	70	107	86	35 %	FKD	KVO	TEK
Sum Kraftverkene i Orkla (KVO)	358	490	401	35 %	FKD	KVO	TEK
Driva	401	511	424	75 %	DS	Driva	TEK
Usma	16	29	20	80 %	DS	Usma	TEK
Sum vannproduksjon	1 559	2 130	1 784				
Vindkraftproduksjon*							
Bessakerfjellet	131	164		100 %	DS	TEK	TE
Skomakerfjellet	33	38		100 %	DS	TEK	TE
Valsneset	28	34		100 %	DS	TEK	TE
Roan	19		71	8 %	FKD	FV	TEVH
Sum vindproduksjon	211	236	71	100 %	DS	TEK	TE
Sum direkte produksjon	1 770	2 366	1 855				

Alle tall i GWh

	Produksjon 2018	Produksjon 2017	Middel- produksjon (10 år)	Eierandel	Tilknytning	Selskap	Eier
Annen kraftproduksjon i konsernet							
Vannkraftproduksjon							
NEAS AS	73	99	89	49 %	TS	NEAS	TE
Vindkraftproduksjon *							
Ytre Vikna 1	52	58		50 %	FKV	Sarepta	TEK
Midgard Vind Holding	5		89	30 %	FKV	Midgard	TEK
Sum annen produksjon	129	157	178				
Total produksjon	1 899	2 523	2 033				

*Bessakerfjellet, Skomakerfjellet, Valsneset og Ytre Vikna 1 (Sarepta) er fisjonert ut i nye selskap samlet under Midgard Vind Holding der TrønderEnergi Kraft eier 30 % . Produksjon frem til 20.des vises på vindparkene, deretter samlet under

19 Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter etter kategori

1000 kr

		Amortisert	Virkelig	Virkelig	
Balanseført verdi 31.12.2018	Note	kost	verdi over	verdi over	Sum
			resultat	resultat -	
				sikring	
Anleggsmidler					
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>23</u>		7 511		7 511
Derivater langsiktig	<u>20</u>		116 501	26 691	143 192
Andre fordringer	<u>25</u>	138 247			138 247
Omløpsmidler					
Kundefordringer	<u>25</u>	10 319			10 319
Andre fordringer	<u>25</u>	196 350			196 350
Derivater kortsiktig	<u>20</u>		25 311	1 631	26 942
Fin. eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>22</u>		295 723		295 723
Kontanter, bankinnskudd	<u>24</u>	723 702			723 702
Sum eiendeler		1 068 618	445 046	28 322	1 541 985

1000 kr

		Amortisert	Virkelig	Virkelig	
Balanseført verdi 31.12.2018	Note	kost	verdi over	verdi over	Sum
			resultat	resultat -	
				sikring	
Langsiktig gjeld					
Ansvarlig rentebærende gjeld	<u>30</u>		3 830		3 830
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	2 662 010			2 662 010
Derivater langsiktig	<u>20</u>		209 507		209 507
Annen langsiktig gjeld	<u>34</u>	103 579			103 579
Kortsiktig gjeld					
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	266 135			266 135
Leverandørgjeld		70 651			70 651
Derivater kortsiktig	<u>20</u>		100 358		100 358
Annen kortsiktig gjeld	<u>36</u>	169 048			169 048
Sum gjeld		3 271 423	313 694	0	3 585 118

1000 kr

			Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over resultat - sikring	
Balanseført verdi 31.12.2017	Note	Amortisert kost	verdi over resultat		Sum
Anleggsmidler					
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>23</u>		10 969		10 969
Derivater langsiktig	<u>20</u>		13 820	34 171	47 990
Andre fordringer	<u>25</u>	41 238			41 238
Omløpsmidler					
Kundefordringer	<u>25</u>	181 455			181 455
Andre fordringer	<u>25</u>	347 261			347 261
Derivater kortsiktig	<u>20</u>		20 019		20 019
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat	<u>22</u>		201 528		201 528
Kontanter, bankinnskudd	<u>24</u>	588 155			588 155
Sum eiendeler		1 158 109	246 337	34 171	1 438 616

1000 kr

			Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over resultat - sikring	
Balanseført verdi 31.12.2017	Note	Amortisert kost	verdi over resultat		Sum
Langsiktig gjeld					
Ansvarlig rentebærende gjeld	<u>30</u>		3 611		3 611
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	2 133 245			2 133 245
Derivater langsiktig	<u>20</u>		75 887		75 887
Annen langsiktig gjeld	<u>34</u>	100 522			100 522
Kortsiktig gjeld					
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	265 438			265 438
Leverandørgjeld		151 819			151 819
Derivater kortsiktig	<u>20</u>		23 106		23 106
Annen kortsiktig gjeld	<u>36</u>	360 412			360 412
Sum gjeld		3 011 437	102 604	0	3 114 041

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 31.12.2018	Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat					
Aksjer	omløpsm. <u>22</u>	5 122			5 122
Aksjer	anleggsm. <u>22</u>			7 511	7 511
Obligasjoner	omløpsm. <u>22</u>		70 529		70 529
Fondsobligasjoner	omløpsm. <u>22</u>		51 031		51 031
Obligasjonsfond	omløpsm. <u>22</u>	169 040			169 040
Sum		174 163	121 560	7 511	303 234
Derivater					
Finansielle kraftkontrakter	anleggsm. <u>20</u>	19 927	68 034		87 961
Finansielle kraftkontrakter	omløpsm. <u>20</u>	25 311			
Renteswapper	anleggsm. <u>20</u>		26 691		26 691
Valutaterminer	anleggsm. <u>20</u>		28 540		28 540
Valutaterminer	omløpsm. <u>20</u>		1 631		1 631
Sum		45 238	124 896	0	170 134
Sum eiendeler		219 400	246 456	7 511	473 367

1000 kr					
Gjeld 31.12.2018	Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Ansvarlig rentebærende gjeld	langsiktig <u>30</u>			3 830	3 830
Derivater					
Valutaterminer	langsiktig <u>20</u>		25 524		25 524
Renteswapper	langsiktig <u>20</u>				0
Finansielle kraftkontrakter	langsiktig <u>20</u>	84 467	99 516		183 983
Finansielle kraftkontrakter	kortsiktig <u>20</u>	99 482			99 482
Valutaterminer	kortsiktig <u>20</u>		875		875
Sum gjeld		183 949	125 916	3 830	313 694

1000 kr

Eiendeler 31.12.2017	Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat					
Aksjer	omløpsm. <u>22</u>	-4 281			-4 281
Aksjer	anleggsm. <u>23</u>			10 969	10 969
Obligasjoner	omløpsm. <u>22</u>		30 929		30 929
Fondsobligasjoner	omløpsm. <u>22</u>		45 519		45 519
Obligasjonsfond	omløpsm. <u>22</u>	129 362			129 362
Sum		125 081	76 448	10 969	212 498

Derivater					
Finansielle kraftkontrakter	anleggsm. <u>20</u>	2 212			2 212
Finansielle kraftkontrakter	omløpsm. <u>20</u>	18 672			18 672
Renteswapper	anleggsm. <u>20</u>		34 171		34 171
Valutaterminer	anleggsm. <u>20</u>		11 608		11 608
Valutaterminer	omløpsm. <u>20</u>		1 348		1 348
Sum		20 883	47 126	0	68 010
Sum eiendeler		145 964	123 574	10 969	280 508

1000 kr

Gjeld 31.12.2017	Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Ansvarlig rentebærende gjeld	langsiktig <u>31</u>			3 611	3 611
Derivater					
Valutaterminer	langsiktig <u>20</u>		21 730		21 730
Renteswapper	langsiktig <u>20</u>		18 359		18 359
Finansielle kraftkontrakter	langsiktig <u>20</u>		35 798		35 798
Finansielle kraftkontrakter	kortsiktig <u>20</u>	20 699			20 699
Valutaterminer	kortsiktig <u>20</u>		2 407		2 407
Sum gjeld		20 699	78 294	3 611	102 604

1000 kr

		Bokført verdi	
		31.12.2018	Virkelig verdi
Finansielle instrumenter - Bokført verdi mot virkelig verdi	Note		31.12.2018
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	2 662 011	2 761 880
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	266 135	267 966
Sum		2 928 146	3 029 846

1000 kr

		Bokført verdi	
		31.12.2017	Virkelig verdi
Finansielle instrumenter - Bokført verdi mot virkelig verdi	Note		31.12.2017
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	2 133 245	2 261 182
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>30</u>	265 438	265 498
Sum		2 398 683	2 526 680

20 Derivater

1000 kr					
Balanseført verdi 31.12.2018	Note	Anleggs- midler	Omløps- midler	Langsiktig gjeld	Kortsiktig gjeld
Finansielle kraftkontrakter (trading) - virkelig verdi			11 913		5 165
Finansielle kraftkontrakter - virkelig verdi		87 961	13 398	183 983	94 318
Valutaterminer - virkelig verdi		28 540	1 631	25 524	875
Renteswapper - verdisikring	<u>21</u>	21 449			
Renteswapper - kontantstrømsikring	<u>21</u>	5 242			
Sum balanseførte derivater		143 192	26 942	209 507	100 358

1000 kr					
Balanseført verdi 31.12.2017	Note	Anleggs- midler	Omløps- midler	Langsiktig gjeld	Kortsiktig gjeld
Finansielle kraftkontrakter (trading) - virkelig verdi			18 672		20 699
Finansielle kraftkontrakter - virkelig verdi		2 212		35 798	
Valutaterminer - virkelig verdi		11 608	1 348	21 730	2 407
Renteswapper - verdisikring	<u>21</u>	29 468			
Renteswapper - kontantstrømsikring	<u>21</u>	4 703			
Renteswapper - virkelig verdi				18 359	
Sum balanseførte derivater		47 990	20 019	75 887	23 106

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 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.

1000 kr			
	Sikring 2 Valutalån/ termin	Sikring 3 Renteswap	Sum
2018			
Balanseført verdi 01.01	-327 090	4 703	
Årets verdiendring sikringsinstrument	-1 760	539	
Endringer i løpet av året	64 431	0	
Balanseført verdi 31.12	-264 420	5 242	
Ineffektiv del av årets verdiendring over resultat	-485		-485
Omklassifisering fra utvidet resultat til ordinært resultat	-8 803		-8 803
Sum resultatført	-9 288	0	-9 288
Sum ikke resultatført verdiendring 01.01	-48 799	4 703	-44 097
Årets verdiendring sikringsinstrument	-1 760	539	-1 221
Ineffektiv del av verdiendring over resultat	485	0	485
Omklassifisering fra utvidet resultat til ordinært resultat	8 803	0	8 803
Sum ikke resultatført verdiendring 31.12	-41 271	5 242	-36 030
Forventet periode for inntekts/kostnadsføring over resultat	2019-2022	2019-2024	
Forventet årlig inntekts/kostnadsføring over resultat	-10 318	1 048	
Avsatt for utsatt skatt 31.12	-11 174	1 153	-10 021
Annen egenkapital - ikke resultatført 31.12	-30 097	4 089	-26 009
Annen egenkapital - ikke resultatført 01.01	-35 573	3 621	-31 952
Endring over utvidet resultat (etter skatt)	5 475	468	5 943
Resultatført beløp i perioden fordeles slik		2018	2017
Salgsinntekter		0	7 725
Netto finanskostnader		-9 288	-6 965

1000 kr

	Sikring 1 Valuta- terminer	Sikring 2 Valutalån/ termin	Sikring 3 Renteswap	Sum
2017				
Balanseført verdi 01.01	7 577	-362 675	7 097	
Årets verdiendring sikringsinstrument	58	-26 556	-2 394	
Endringer i løpet av året	-7 635	62 141	0	
Balanseført verdi 31.12	0	-327 090	4 703	
Ineffektiv del av årets verdiendring over resultat	0	-296	0	-296
Omklassifisering fra utvidet resultat til ordinært resultat	7 514	-7 138	0	376
Sum resultatført	7 514	-7 434	0	80
Sum ikke resultatført verdiendring 01.01	7 456	-29 677	7 097	-15 125
Årets verdiendring sikringsinstrument	58	-26 556	-2 394	-28 892
Ineffektiv del av verdiendring over resultat	0	296	0	296
Omklassifisering fra utvidet resultat til ordinært resultat	-7 514	7 138	0	-376
Sum ikke resultatført verdiendring 31.12	0	-48 799	4 703	-44 097
Forventet periode for inntekts/kostnadsføring over resultat	2018	2018-2022	2018-2021	
Forventet årlig inntekts/kostnadsføring over resultat	0	-9 760	1 176	
Avsatt for utsatt skatt 31.12	0	-13 226	1 082	-12 145
Annen egenkapital - ikke resultatført 31.12	0	-35 573	3 621	-31 952
Annen egenkapital - ikke resultatført 01.01	5 592	-20 820	5 322	-9 906
Endring over utvidet resultat (etter skatt)	-5 592	-14 753	-1 702	-22 046

Verdisikring

Konsernet benytter verdisikring på renteswapper som er inngått for å swappe lånekostnad fra fast rente til flytende rente. Renteswappene bokføres til virkelig verdi i balansen, og en oversikt over disse vises i note 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	2018	2017
Balanseført verdiendring renteswapper (sikringsinstrument)	<u>20</u>	18 083	25 896
Balanseført verdiendring lån (sikringsobjekt)	<u>30</u>	18 083	25 896
Netto balanseført verdiendring verdisikring		0	0
Årets verdiendring renteswapper (sikringsinstrument)		-7 813	-3 700
Årets verdiendring lån (sikringsobjekt)		7 813	3 700
Netto verdiendring (ineffektivitet)		0	0

22 Kortsiktig finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat

1000 kr		
Omløpsmidler	2018	2017
Noterte verdipapirer		
Aksjer (består også av shortposisjoner)	5 122	-4 281
Obligasjoner	70 529	30 929
Fondsobligasjoner	51 031	45 519
Obligasjonsfond	169 040	129 362
Sum noterte verdipapirer	295 723	201 528

23 Langsiktig finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat

1000 kr		
Endring aksjer til virkelig verdi over resultat	2018	2017
Balanseført verdi 01.01	10 969	13 749
Tilgang	773	1 329
Avgang	-973	-2 497
Verdiregulering av finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat		-1 612
Reklasifisering til eiendeler holdt for salg	-3 258	
Balanseført verdi 31.12	7 511	10 969

24 Likviditetsreserver

Av bankinnskudd på 724 millioner kroner (588 i 2017) utgjør bundne midler 42 millioner kroner (41 i 2017).

TrønderEnergi AS med datterselskapen TrønderEnergi Kraft AS, TrønderEnergi Service AS, TrønderEnergi Vind Holding AS og Energibygg AS har konsernkontoordning i Danske Bank. Et konsernkontosystem innebærer solidarisk ansvar fra deltakende selskap. TrønderEnergi AS som konsernkonto innehaver utgjør eneste mellomværende med banken, mens innskudd og trekk på datterselskapenes konti er interne mellomværende med konsernkonto innehaver. Konserninterne renter godskrives/belastes mellom konsernkonto innehaver 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	2018	2017
Kontanter og bankinnskudd		723 702	588 155
- bundne midler		-41 957	-40 673
Øvrige likvide finansielle plasseringer	22	295 723	201 528
Ubenyttet kassekreditt Danske Bank	30	50 000	50 000
Ubenyttet kassekreditt Nordea		0	100 000
Ubenyttet kassekreditt DNB	30	5 000	5 000
Ubenyttet trekkfasilitet SEB	30	500 000	500 000
Likviditetsreserver		1 532 468	1 404 011
Omsetning		863 349	1 784 245
Likviditetsreserver i % av omsetning	4	178 %	79 %

25 Kundefordringer og andre fordringer

1000 kr

Andre langsiktige fordringer	Note	2018	2017
Fordringer på nærstående parter	38	22 507	21 272
Egenkapitalinnskudd KLP		6 747	15 576
Depositum		1 212	1 212
Lån til deleide selskap		104 997	
Andre langsiktige fordringer		2 785	3 178
Langsiktige fordringer		138 247	41 238

Andre kortsiktige fordringer	Note	2018	2017
Fordringer på nærstående parter	38	10 100	4 189
Opptjent ikke fakturert			70 435
Fremførbar naturressursskatt		2 784	479
Andre kortsiktige fordringer		183 465	272 158
Kortsiktige fordringer		196 350	347 260

Kundefordringer	2018	2017
Kundefordringer	10 319	191 968
Nedskrivninger	0	10 512
Kundefordringer netto	10 319	181 455
Sum kundefordringer og andre fordringer	344 916	569 954

Kundefordringer som er forfalt men ikke tapsført	2018	2017
Inntil 3 mnd	15	60 247
3 til 6 mnd	0	1 773
Eldre enn 6 mnd	672	6 151
Sum	688	68 172

Disse fordringene relaterer seg til uavhengige kunder.

Aldersfordelingen på tapsavsatte kundefordringer	2018	2017
Inntil 3 mnd	0	3 490
3 til 6 mnd	0	3 378
Eldre enn 6 mnd	0	3 645
Sum	0	10 512

26 Avhendet virksomhet og virksomhet holdt for salg

Konsernet solgte i april 2018 hele strømsalgsvirksomheten til Fjordkraft AS.

Ved utgangen av 2018 solgte konsernet seg ned i vindkraftporteføljen, og gjennom transaksjonen med Stadtwerke Munchen ble eierskapet til eksisterende og nye vindparker solgt til et nyopprettet selskap Midgard Vind Holding AS. Konsernet eier etter transaksjonen 30 % i Midgard Vind Holding AS.

TrønderEnergi og NTE har i 2018 offentliggjort at det arbeides med sikte på å slå sammen nettselskapene TrønderEnergi Nett AS og NTE Nett AS til et felles eid nettkonsern. TrønderEnergi vil eie 40% av dette selskapet. Transaksjonen er ikke gjennomført per 31.12.2018 men siden det er vesentlig sannsynlighet for gjennomføring er segment nett reklassifisert til virksomhet holdt for salg.

1000 kr			
Resultat fra avhendet virksomhet og virksomhet holdt for salg	Note	2018	2017
Driftsinntekter	<u>5</u>	1 255 132	1 013 350
Driftskostnader	<u>5</u>	-1 079 231	-660 572
Driftsresultat		175 901	352 777
Resultatandel tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		-3 293	4 472
Netto finansinntekter		-8 243	-5 016
Resultat før skatt		164 365	352 233
Skatt		-41 008	-78 916
Resultat etter skatt		123 357	273 317
Gevinst og tap ved salg av avhendet virksomhet		529 002	-
Resultat fra avhendet virksomhet og virksomhet holdt for salg etter skatt		652 359	273 317

Eiendeler klassifisert som holdt for salg	2018	2017
Immaterielle eiendeler	800 130	-
Varige driftsmidler	3 060 442	-
Investering i tilknyttet selskap	63 958	-
Andre anleggsmidler	13 697	-
Omløpsmidler	329 623	-
Sum	4 267 849	-

Forpliktelser knyttet til eiendelsgrupper klassifisert som holdt for salg	2018	2017
Annen langsiktig gjeld	350 292	0
Annen kortsiktig gjeld	328 953	0
Sum	679 245	0

Kontantstrømmer knyttet til avhendet virksomhet/virksomhet holdt for salg	2018	2017
Operasjonelle aktiviteter	248 737	514 627
Investeringsaktiviteter	-974 474	-640 022
Finansieringsaktiviteter	679 610	60 643
Netto kontanter inn/(ut)	-46 127	-64 752

27 Selskapets aksjer og aksjonærer

Selskapets aksjekapital er på kr 113.818.000 og er fordelt på 10.228.000 A-aksjer og 1.153.846 B-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. 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.

Aksjonærer i TrønderEnergi AS pr 31.12	A-aksjer	B-aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Agdenes kommune	120 870	-	1,06 %	1,08 %
Bjugn kommune	586 343	-	5,15 %	5,24 %
Frøya kommune	281 520	-	2,47 %	2,52 %
Hemne kommune	509 167	-	4,47 %	4,55 %
Hitra kommune	262 100	-	2,30 %	2,34 %
Holtålen kommune	151 980	-	1,34 %	1,36 %
Kommunal Landspensjonskasse	-	1 153 846	10,14 %	10,31 %
Klæbu kommune	10 402	-	0,09 %	0,09 %
Malvik kommune	335 622	-	2,95 %	3,00 %
Meldal kommune	508 768	-	4,47 %	4,55 %
Melhus kommune	1 511 019	-	13,28 %	13,50 %
Midtre Gauldal kommune	358 530	-	3,15 %	3,20 %
NEAS AS	407 894	-	3,58 %	3,65 %
Oppdal kommune	332 000	-	2,92 %	2,97 %
Orkdal kommune	1 225 931	-	10,77 %	10,96 %
Osen kommune	104 000	-	0,91 %	0,93 %
Rennebu kommune	6 767	-	0,06 %	0,06 %
Rissa kommune	907 000	-	7,97 %	8,11 %
Roan kommune	107 506	-	0,94 %	0,96 %
Selbu kommune	162 000	-	1,42 %	1,45 %
Skaun kommune	248 370	-	2,18 %	2,22 %
Snillfjord kommune	135 000	-	1,19 %	1,21 %
Trondheim Kommune	1 022 800	-	8,99 %	9,14 %
TrønderEnergi AS	192 805	-	1,69 %	-
Tydal kommune	17 512	-	0,15 %	0,16 %
Ørland kommune	285 600	-	2,51 %	2,55 %
Åfjord kommune	436 494	-	3,84 %	3,90 %
Totalt	10 228 000	1 153 846	100,00 %	100,00 %

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

28 Utbytte per aksje

1000 kr

	Foreslått				
	2019	2018	2017	2016	2015
Utbetalt utbytte til aksjonærene i morselskapet	128 350	143 857	43 044	33 000	51 750
Antall aksjer i morselskapet	11 381 846	11 381 846	11 381 846	11 381 846	10 228 000
Antall egne aksjer på utbetalingstidspunktet	192 805	192 805	192 805	192 805	192 805
Antall utestående aksjer på utbetalingstidspunktet	11 189 041	11 189 041	11 189 041	11 189 041	10 035 195
Utbetalt utbytte per aksje	11,47	12,86	3,85	2,95	5,16

Foreslått utbytte for regnskapsåret 2018 er på 128,4 millioner som tilsvarer 11,47 kr per aksje. Vedtak fattes på den ordinære generalforsamlingen 13.mai 2019. Det foreslåtte utbyttet er ikke gjeldsført i regnskapet i 2018.

29 Annen egenkapital - ikke resultatført

1000 kr

Annen egenkapital - ikke resultatført	Note	Pensjoner	Tilknyttede selskaper	Sikring	Andre poster	Sum
Balanseført verdi 01.01.2017		30 756	15 294	-9 906	-735	35 409
Utvidet resultat i tilknyttet selskap	<u>11</u>		-4 132			-4 132
Kontantstrømsikring	<u>21</u>			-22 046		-22 046
Estimatavvik pensjoner		-12 871				-12 871
Andre poster					-200	-200
Balanseført verdi 31.12.2017		17 884	11 162	-31 952	-935	-3 840
Balanseført verdi 01.01.2018		17 884	11 162	-31 952	-935	-3 840
Utvidet resultat i tilknyttet selskap	<u>11</u>		81			81
Kontantstrømsikring	<u>21</u>			5 943		5 943
Estimatavvik pensjoner		5 050				5 050
Andre poster					-384	-384
Balanseført verdi 31.12.2018		22 934	11 243	-26 009	-1 319	6 850

Kategorier av ikke-resultatført egenkapital:

Pensjoner:

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

Utvidet resultat i tilknyttet selskap:

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

Sikring:

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

30 Rentebærende gjeld

1000 kr

Langsiktig rentebærende gjeld	Note	Bokført verdi	Pålydende verdi i		
			valuta	Valuta	Forfall
Obligasjonslån 2		299 903	300 000	NOK	07.07.2021
Obligasjonslån 3		302 712	300 000	NOK	01.11.2022
Obligasjonslån 3 - effekt virkelig verdi sikring	<u>21</u>	18 083			
Eurolån i NOK		198 469	19 950	EUR	2015-2022
Obligasjonslån 4		499 378	500 000	NOK	22.02.2023
Obligasjonslån 5		299 614	300 000	NOK	22.02.2024
Obligasjonslån 5 - effekt virkelig verdi sikring	<u>21</u>	531			
Obligasjonslån 6		747 079	750 000	NOK	20.05.2025
Obligasjonslån 7		296 243	300 000	NOK	08.09.2026
Ansvarlig foretaksfundsobligasjonslån 1 *)		3 514	748 000	NOK	30.06.2110
Ansvarlig foretaksfundsobligasjonslån 2 **)		316	850 000	NOK	27.06.2112
Sum langsiktig rentebærende gjeld		2 665 840			

1000 kr

Kortsiktig rentebærende gjeld	Note	Bokført verdi	Pålydende verdi i		
			valuta	Valuta	Forfall
Obligasjonslån 1		199 979	200 000	NOK	11.07.2019
Eurolån i NOK - avdrag		33 078	3 325	EUR	15.04.2019
Eurolån i NOK - avdrag		33 078	3 325	EUR	15.10.2019
Sum kortsiktig rentebærende gjeld		266 135			

1000 kr

Avdragsprofil	2019	2020	2021	2022	2023	Deretter	Sum
NOK	200 000		300 000	300 000	500 000	2 948 000	4 248 000
EUR (9,9483)	66 156	66 156	66 156	66 156			264 625
Sum	266 156	66 156	366 156	366 156	500 000	2 948 000	4 512 625

1000 kr

Ubenyttede trekkfasiliteter	2018	2017	Forfall
Kassekreditt TrønderEnergi Nett AS i Nordea	100 000	100 000	2019
Kassekreditt TrønderEnergi AS i Danske Bank	50 000	50 000	2019
Kassekreditt TrønderEnergi AS i DNB	5 000	5 000	2019
Trekkfasilitet TrønderEnergi AS i SEB	500 000	500 000	2020
Sum ubenyttede trekkrettigheter	655 000	655 000	

De viktigste styringsparameterne i finansstrategien	Målsetting	2018	2017	2016
Gjennomsnittlig år til innfrielse låneportefølje	Min. 3 år	4,5 år	5,0 år	6,1 år
Gjennomsnittlig år rentebinding låneportefølje	0,25-4 år	1,5 år	2,6 år	2,9 år
Rentedekningsgrad	Min. 2	4,2	10,4	7,4

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. Obligasjonseier er Kommunal Landspensjonskasse. 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.

Rente på obligasjonslånet følger utbytte betalt av TrønderEnergi Nett AS, men 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. I etterfølgende perioder regnskapsføres lånet til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rente, og endringen i bokført verdi bokføres som en rentekostnad.

Obligasjonseier har rett til å konvertere obligasjonslånet til 25,01 % av aksjene i TrønderEnergi Nett AS. Konverteringsretten bokføres som en ikke-kontrollerende eierinteresse (se note 38). Differansen mellom bokført verdi og pålydende verdi på lånet, samt ikke-kontrollerende eierinteresser, bokføres som annen opptjent egenkapital. Rentebetaling på lånet føres mot ikke-kontrollerende eierinteresser og er i 2018 25,7 millioner kroner.

**)

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 2018 60,5 millioner kroner.

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

Sammenligningstall for 2017

1000 kr

Langsiktig rentebærende gjeld	Note	Bokført verdi	Pålydende		Forfall
			verdi i valuta	Valuta	
Obligasjonslån 1		199 939	200 000	NOK	11.07.2019
Obligasjonslån 2		299 865	300 000	NOK	07.07.2021
Obligasjonslån 3		303 418	300 000	NOK	01.11.2022
Obligasjonslån 3 - effekt virkelig verdi sikring	21	25 896	300 000	NOK	01.11.2022
Eurolån i NOK		261 752	26 600	EUR	2015-2022
Obligasjonslån 4		746 622	750 000	NOK	20.05.2025
Obligasjonslån 5		295 754	300 000	NOK	08.09.2026
Ansvarlig foretaksfundsobligasjonslån 1 *)		3 315	748 000	NOK	30.06.2110
Ansvarlig foretaksfundsobligasjonslån 2 **)		296	850 000	NOK	27.06.2112
Sum langsiktig rentebærende gjeld		2 136 856			

1000 kr

Kortsiktig rentebærende gjeld	Note	Bokført verdi	Pålydende		Forfall
			verdi i valuta	Valuta	
Eurolån i NOK - avdrag		32 719	3 325	EUR	13.04.2018
Eurolån i NOK - avdrag		32 719	3 325	EUR	13.10.2018
Sertifikat		200 000	200 000	NOK	16.05.2018
Sum kortsiktig rentebærende gjeld		265 438			

31 Netto gjeld

1000 kr

Netto gjeld	31.12.2017	Kontant-		Annet	31.12.2018
		strøm	Valuta		
Kontanter	588 155	316 677	354	-181 483	723 702
Likvide plasseringer	201 528	89 222		4 973	295 723
Ansvarlig rentebærende gjeld	-3 611			-219	-3 830
Langsiktig rentebærende gjeld	-2 133 245	-734 776	-740	206 751	-2 662 011
Kortsiktig rentebærende gjeld	-265 438	200 000	-718	-199 979	-266 135
Netto gjeld	-1 612 611	-128 878	-1 105	-169 957	-1 912 550

Annet under kontanter gjelder reklassifisering av bankbeholdning til virksomhet holdt for salg.

32 Utsatt grunnrenteskatt

1000 kr

Utsatt skattefordel grunnrente	2018	2017
Driftsmidler	-17 254	-10 823
Framførbart underskudd grunnrenteskatt	232 321	237 581
Sum utsatt skattefordel grunnrente	215 067	226 758

1000 kr

Utsatt skatt grunnrente	2018	2017
Driftsmidler	95 527	91 805
Sum utsatt skatt grunnrente	95 527	91 805

Skattefordel av ikke utnyttbar negativ grunnrenteinntekt til fremføring utover 15 år (ikke	2 272	9 668
--	-------	-------

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 4 (8) aktive, 391 (399) oppsatte og 154 (148) pensjonister pr 31.12.2018 (31.12.2017). 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 142(139) personer pr 31.12.2018 (31.12.2017)

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 8 (10) aktive og 4 (4) pensjonister pr 31.12.2018 (31.12.2017). Konsernets usikret ordning knyttet til driftspensjon AFP omfatter 33 (39) ansatte og 5 (1) pensjonister. Beregningene for begge ordningene utføres av aktuar.

Følgende økonomiske forutsetninger er lagt til grunn	2018	2017
Diskonteringsrente	2,60 %	2,40 %
Lønnsvekst	2,75 %	2,50 %
G-regulering	2,50 %	2,25 %
Pensjonsregulering	1,73 %	1,48 %
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 31.12.2018.

1000 kr		
Balanseførte forpliktelser	2018	2017
Nåverdi av sikrede forpliktelser (ytelsesbasert ordning)	374 508	1 201 658
Virkelig verdi av pensjonsmidlene (ytelsesbasert ordning)	301 464	937 703
Underdekning i sikrede ordninger (ytelsesbasert ordning)	73 044	263 955
Nåverdi av usikrede pensjonsordninger	67 918	121 370
Sum balanseførte forpliktelser	140 962	385 325

1000 kr

Resultatførte pensjonskostnader	Note	2018	2017
Ytelsesbasert ordning			
Nåverdi av årets opptjening		528	246
Administrasjonskostnad/Rentegaranti		164	167
Arbeidsgiveravgift - pensjonskostnad		98	58
Personalkostnad inkl. arbeidsgiveravgift og administrasjon		790	471
Rentekostnad		8 592	9 478
Avkastning		-7 050	-7 604
Forvaltningsomkostning		573	534
Netto rentekostnad		2 115	2 408
Arbeidsgiveravgift på netto rentekostnad		298	340
Netto finanskostnad inkl. arbeidsgiveravgift	8	2 413	2 748
Aktuarielt tap/(gevinst)		3 328	2 192
Arbeidsgiveravgift		469	309
Aktuarielt tap/(gevinst) inkl. arbeidsgiveravgift via OCI	29	3 798	2 502
Samlet pensjonskostnad ytelsesbasert ordning		7 000	5 720
Innskuddsbasert ordning			
Personalkostnad		7 163	7 595
Usikrede pensjonsordninger			
Personalkostnad		4 392	718
Sum pensjonskostnad alle ordninger		18 555	14 033

1000 kr

Regnskapsåret 2018	Nåverdi av	Virkelig verdi	
Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik	forpliktelse	av pensjons-	Netto
Balanseført verdi 01.01.2018	1 201 658	937 703	263 955
Reklassifisert til virksomhet holdt for salg	-826 464	-641 029	-185 435
Balanseført verdi 01.01.2018	375 194	296 674	78 521
Årets pensjonsopptjening	626		626
Administrasjons/finansomkostning		-737	737
Rentekostnad/ Avkastning	8 890	7 050	1 840
Endring estimatavvik	7 403	3 605	3 798
Balanseført verdi før innbetalinger og utbetalinger	392 112	306 592	85 521
Innbetalt til ordningene:			
Fra ansatte og arbeidsgiver	-1 542	10 935	-12 477
Utbetalt fra ordningene:			
Pensjonsutbetalinger	-16 063	-16 063	0
Balanseført verdi 31.12.2018 sikrede ordninger	374 508	301 464	73 044

Neste års forventede premieinnbetaling til ytelsesbasert pensjonsordning er 13,8 millioner kroner.

1000 kr

Regnskapsåret 2017	Nåverdi av	Virkelig verdi	
Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik	forpliktelse	av pensjons- midlene	Netto
Balanseført verdi 01.01.2017	1 180 379	915 888	264 491
Reklassifisert til virksomhet holdt for salg			0
Balanseført verdi 01.01.2017	1 180 379	915 888	264 491
Årets pensjonsopptjening	1 014		1 014
Administrasjons/finansomkostning		-1 758	1 758
Rentekostnad/ Avkastning	30 183	23 526	6 657
Endring estimatavvik	45 157	20 375	24 782
Balanseført verdi før innbetalinger og utbetalinger	1 256 732	958 031	298 701
Innbetalt til ordningene:			
Fra ansatte og arbeidsgiver	-4 294	30 452	-34 746
Utbetalt fra ordningene:			
Pensjonsutbetalinger	-50 781	-50 781	0
Balanseført verdi 31.12.2017 sikrede ordninger	1 201 658	937 703	263 955

Neste års forventede premieinnbetaling til ytelsesbasert pensjonsordning er 51,9 millioner kroner.

Sensitivitetsanalyse - økning i pensjonsforpliktelse	2018	2017
Diskonteringsrenten redusert med 0,5 % - poeng	9,29 %	9,42 %
Dødeligheten økt med 10 %	2,50 %	2,50 %

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 %)	2018	2018
Aksjer	22,1 %	22,5 %
Eiendom	12,1 %	12,3 %
Utlån	11,6 %	11,6 %
Anleggs-/HTF- obligasjoner	28,9 %	27,1 %
Omløpsobligasjoner	18,4 %	19,2 %
Likviditet/Pengemarked	6,9 %	7,3 %
Totalt	100,0 %	100,0 %

34 Annen langsiktig gjeld

1000 kr

	2018	2017
Pengebeløpserstatninger	99 404	99 404
Langsiktig gjeld futures	58	
Annen langsiktig gjeld felleskontrollert virksomhet	4 116	1 117
Sum annen langsiktig gjeld	103 579	100 522

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 2017 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.

1000 kr

	2018	2017
Langsiktige avsetninger - omstillingsprosjekt	7 307	17 152
Kortsiktige avsetninger - omstillingsprosjekt	5 006	2 002
Kortsiktige avsetninger - nedriggingskostnader	9 000	9 000
Sum andre avsetninger for forpliktelser	21 314	28 154

1000 kr

	Omstillings- prosjekt- kortsiktige	Omstillings- prosjekt- kortsiktige	Nedriggings- kostnader	SUM
2018				
Balanse 01.01	17 152	2 002	9 000	28 154
Avsatt		3 294		3 294
Benyttet avsetning	-9 845	-290		-10 134
Balanse 31.12	7 307	5 006	9 000	21 314

1000 kr

	Fremleie- kontrakter eiendom	Omstillings-prosjekt- langsiktige	Omstillings- prosjekt- kortsiktige	Nedriggings- kostnader	SUM
2017					
Balanse 01.01	24 567	26 740	6 761	0	58 068
Avsatt				9 000	9 000
Tilbakeført avsetning	-24 567				-24 567
Benyttet avsetning		-9 588	-4 759		-14 347
Balanse 31.12	0	17 152	2 002	9 000	28 154

36 Annen kortsiktig gjeld

1000 kr

	2018	2017
Offentlige avgifter	29 291	195 260
Påløpte kostnader	51 412	62 154
Skyldig forskuddstrekk, lønn	6 524	7 974
Andel gjeld felleskontrollert virksomhet	13 004	5 593
Øvrig kortsiktig gjeld	68 816	89 432
Sum annen kortsiktig gjeld	169 047	360 413

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 Nett AS*)	Trondheim	Distribusjon av kraft	90,01 %	65 %	35 %
TrønderEnergi Nett Sør AS	Trondheim	Distribusjon av kraft		100 %	
TrønderEnergi Service AS	Trondheim	Kundeservice tjenester	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	Tjenester til mikronett	100 %	100 %	
TrønderEnergi Vind AS	Trondheim	Tjenester til vindkraft	51 %	51 %	
TrønderEnergi Vind Holding AS	Trondheim	Holding	100 %	100 %	

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

*) KLP eier 9,99 % av aksjene og indirekte 25,01 % i gjennom ansvarlig foretaksobligasjonlån 1, slik at en totalt tilordner 35% av resultat og egenkapital tilordnes ikke kontrollerende interesser.

				1000 kr
Ikke kontrollerende interesser 2018		Egenkapital	Års- resultat	Utvidet resultat
TrønderEnergi Nett AS		1 113 321	32 861	4 306
Driva Kraftverk		60 993	10 219	-15
Øvrig		3 539	12	
Sum		1 177 853	43 092	4 291

				1000 kr
Ikke kontrollerende interesser 2017		Egenkapital	Års- resultat	Utvidet resultat
TrønderEnergi Nett AS		915 266	64 758	-5 927
Driva Kraftverk		50 789	-442	-62
Øvrig		3 501	1 782	
Sum		969 557	66 098	-5 988

Sammendratt regnskapsinformasjon vises nedenfor for datterselskap som har vesentlige ikke-kontrollerende interesser (merk at tallene er omarbeidet til IFRS og vil ikke nødvendigvis være avstembare mot selskapets regnskap som er etter NGAAP). TrønderEnergi Nett AS er i 2018 reklassifisert som holdt for salg.

1000 kr

Sammendratt balanse TrønderEnergi Nett AS	2018	2017
Kortsiktige eiendeler	325 191	410 567
Kortsiktige forpliktelser	317 212	370 332
Netto kortsiktige eiendeler	7 979	40 235
Langsiktige eiendeler	3 772 503	3 015 803
Langsiktige forpliktelser	306 399	335 998
Netto langsiktige eiendeler	3 466 104	2 679 805
Netto eiendeler	3 474 083	2 720 040

1000 kr

Sammendratt resultatregnskap TrønderEnergi Nett AS	2018	2017
Driftsinntekter	1 054 825	1 065 467
Driftskostnader	-923 528	-831 280
Driftsresultat	131 297	234 187
Netto finans	-7 219	-5 156
Årsresultat før skatt	124 078	229 031
Skatt	-31 002	-56 393
Årsresultat for virksomhet holdt for salg	93 076	172 638
Årsresultat for avviklet virksomhet etter skatt		
Årsresultat etter skatt	93 076	172 638
Utvidet resultat	12 302	-11 007
Totalresultat virksomhet holdt for salg	105 378	161 631
Andel av årsresultat som tilfaller ikke-kontrollerende interesser	32 861	64 758
Andel av totalresultat som tilfaller ikke-kontrollerende interesser	37 167	60 906
Utbytte betalt til ikke-kontrollerende interesser	28 991	48 415

1000 kr

Sammendratt kontantstrømoppstilling TrønderEnergi Nett AS	2018	2017
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	226 743	498 546
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-974 474	-646 940
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	679 610	60 678
Netto kontantstrøm for perioden	-68 121	-87 716
Konter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	113 363	181 483

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 38 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 kraften som Sarepta Energi produserer.

Salg av varer og tjenester:

TrønderEnergi Kraft selger daglig ledelse, økonomitjenester og operatørskap for vann- og vindkraftverk til Kraftverkene i Orkla og Sarepta Energi AS.

1000 kr

Kjøp og salg mot nærstående parter	2018	2017
Salg av varer og tjenester		
Felleskontrollert virksomhet	39 897	41 215
Sum salg av varer og tjenester	39 897	41 215
Kjøp av varer og tjenester		
Felleskontrollert virksomhet	61 323	55 689
Sum kjøp av varer og tjenester	61 323	55 689

1000 kr

Balanseposter mot nærstående parter	2018	2017
Kundefordringer og andre fordringer		
Tilknyttet selskap	28 012	21 272
Felleskontrollert virksomhet	5 410	4 189
Sum kundefordringer og andre fordringer	33 422	25 461
Leverandørgjeld og annen gjeld		
Felleskontrollert virksomhet	534	1 331
Sum leverandørgjeld og annen gjeld	534	1 331

39 Oppkjøp av virksomhet

Desember 2018 kjøpte TrønderEnergi AS 100 % av aksjene i Terminalveien 7 Berkåk AS. Selskapet er nystiftet og inneholder en næringseiendom.

November 2018 kjøpte TrønderEnergi Nett AS 100 % av aksjene i TrønderEnergi Nett Sør AS(Gauldal Nett AS) Selskapet eide nettvirksomheten i Gauldal. Aktiviteten og balanseposter er reklassifisert til avhendet virksomhet.

Januar 2018 kjøpte TrønderEnergi Nett AS distribusjonsnettets fra Kvikne og Rennebu Kraftlag.

ÅRSRAPPORT 2018



Årsregnskap TrønderEnergi AS

1000 kr

Resultatregnskap 01.01 - 31.12	Note	2018	2017
Annen driftsinntekt	<u>10</u> <u>12</u>	80 533	70 129
Sum driftsinntekter		80 533	70 129
Personalkostnad	<u>1</u> <u>8</u>	61 798	48 196
Ordinære avskrivninger	<u>2</u>	4 477	5 745
Annen driftskostnad	<u>1</u> <u>10</u>	42 010	48 254
Sum driftskostnader		108 285	102 195
Driftsresultat		-27 752	-32 067
Inntekt på investering i datterselskap	<u>4</u> <u>10</u>	365 686	230 140
Inntekt på investering i tilknyttet selskap	<u>4</u>	6 603	30 547
Netto rentekostnad	<u>7</u> <u>10</u>	-165 065	-153 555
Andre finansposter	<u>7</u> <u>10</u>	196 258	-9 846
Netto finansposter		403 483	97 287
Resultat før skattekostnad		375 732	65 221
Skattekostnad på ordinært resultat	<u>3</u>	10 305	9 300
Årsresultat		365 427	55 921
Disponering av årsresultat:			
Avsatt utbytte	<u>6</u>	128 350	143 857
Overført annen egenkapital		237 077	-87 936

Balanse

1000 kr

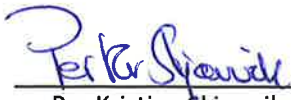
Eiendeler per 31.12	Note	2018	2017
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	<u>3</u>	5 051	13 950
Sum immaterielle eiendeler		5 051	13 950
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	<u>2</u>	9 270	11 347
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner o.l.	<u>2</u>	6 673	8 322
Anlegg under arbeid	<u>2</u>	27	1 238
Sum varige driftsmidler		15 970	20 906
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	<u>4</u>	5 047 872	4 694 049
Lån til foretak i samme konsern	<u>10</u> <u>13</u>	97 933	103 583
Investeringer i tilknyttet selskap	<u>4</u>	393 832	430 567
Investeringer i aksjer og andeler	<u>5</u>	5 211	5 219
Andre langsiktige fordringer	<u>5</u>	54 259	49 729
Sum finansielle anleggsmidler		5 599 108	5 283 148
Sum anleggsmidler		5 620 129	5 318 004
Omløpsmidler			
Kundefordringer	<u>10</u>	42 816	70 421
Lån til foretak i samme konsern	<u>10</u> <u>13</u>	403 363	252 095
Andre fordringer	<u>10</u> <u>14</u>	5 882	7 428
Konsernbidrag og utbytte	<u>4</u> <u>10</u>	365 686	230 140
Markedsbaserte aksjer, obligasjoner og obligasjonsfond	<u>20</u>	295 723	201 528
Konsernkontoordning	<u>10</u> <u>15</u>	492 474	260 108
Bankinnskudd, kontanter o.l.	<u>15</u>	589 728	315 587
Sum omløpsmidler		2 195 672	1 337 309
Sum eiendeler		7 815 801	6 655 313

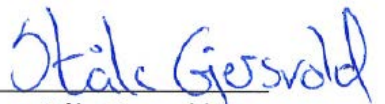
Balanse

1000 kr

Egenkapital og gjeld per 31.12	Note	2018	2017
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	<u>6</u>	113 818	113 818
Egne aksjer	<u>6</u>	-1 928	-1 928
Overkurs	<u>6</u>	689 900	689 900
Annen innskutt egenkapital	<u>6</u>	165 544	165 544
Sum innskutt egenkapital		967 334	967 334
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	<u>6</u>	1 169 170	973 272
Sum opptjent egenkapital		1 169 170	973 272
Sum egenkapital		2 136 504	1 940 606
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	<u>8</u>	37 838	33 013
Andre avsetninger og forpliktelser	<u>16</u>	11 413	25 555
Sum avsetning for forpliktelser		49 251	58 567
Annen langsiktig gjeld			
Ansvarlig rentebærende gjeld	<u>9</u>	1 598 891	1 598 900
Langsiktig rentebærende gjeld	<u>9</u> <u>11</u>	2 643 396	2 107 350
Annen langsiktig gjeld	<u>18</u>	0	18 359
Sum annen langsiktig gjeld		4 242 287	3 724 609
Kortsiktig gjeld			
Konsernkontoordning	<u>10</u> <u>15</u>	873 236	411 052
Kortsiktig rentebærende gjeld	<u>9</u>	266 135	265 438
Leverandørgjeld	<u>10</u>	8 216	9 465
Skyldig offentlige avgifter		3 586	3 876
Betalbar skatt	<u>3</u>	0	42
Avsatt utbytte		128 350	143 857
Avgitt konsernbidrag	<u>10</u>	6 114	18 681
Annen kortsiktig gjeld	<u>10</u> <u>17</u>	102 121	79 119
Sum kortsiktig gjeld		1 387 758	931 530
Sum gjeld		5 679 296	4 714 707
Sum egenkapital og gjeld		7 815 801	6 655 313

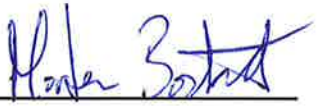
Trondheim 11. april 2019


Per Kristian Skjærvik
styreleder


Ståle Gjersvold
konsernsjef


Majken Margrethe Smith


Ingvill Kvernmo


Morten Bostad


Arve Slørdahl


Dina Elverum Aune


Geir Ove Kjesbu


Rune Olaisen


Roger Harsvik


Karin Skogan Holm

1000 kr

Kontantstrømoppstilling	2018	2017
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	375 732	65 221
Inntektsført konsernbidrag og utbytte fra datterselskap	-365 686	-230 140
Konsernbidrag innbetalt fra datterselskap (brutto)	230 140	188 303
Andel resultat fra TS etter EK-metoden fratrasket utdelinger	747	-24 667
Periodens betalte skatt	42	-1 381
Effekt av valutakursendringer	1 459	26 012
Tap(+)/gevinst(-) ved salg av anleggsmidler	-204 519	1 052
Ordinære avskrivninger	4 477	5 745
Verdiendring aksjer og obligasjoner	1 211	1 987
Endring i kundefordringer	27 605	-66
Endring i leverandørgjeld	-1 249	992
Forskjell kostnadsf. pensjon og inn-/utbet. i pensj.ordn.	4 720	2 663
Urealisert verdiendring finansposter	-15 593	-15 802
Endring i andre avsetninger for forpliktelser	-12 178	-7 655
Endring i andre tidsavgrensningsposter	22 818	-15 198
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter (A)	69 725	-2 935
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	788	855
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-1 624	-6 115
Innbetalinger ved salg av aksjer og andel i andre foretak	210 778	163 559
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andel i andre foretak	-308 194	-144 760
Innbetaling ved salg av datterselskap	-7 313	
Innbetaling emisjon og kjøp aksjer tilknyttet selskap	306 653	-33 459
Utbetaling kjøp av datterselskap	-34 014	-145 312
Utbetalinger ved kjøp/etabl/emisjon/konsernbidrag til datterselskap	-420 691	-9 353
Innbetalinger på andre lånefordringer konsern	0	503
Utbetalinger andre lånefordringer konsern	-145 618	-245 945
Inn/utbetaling konsernfordringer	-12 567	
Inn-/utbetalt på kortsiktige og langsiktige fordringer	-4 530	-19 724
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter (B)	-416 332	-439 750
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		
Innbetalinger fra ny langsiktig gjeld	798 800	95 634
Innbetalinger fra nytt kortsiktig lån	0	199 981
Utbetaling ved nedbetaling av kortsiktig gjeld	-200 000	0
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-64 024	-61 470
Utbetalinger av utbytte	-143 847	-43 044
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter (C)	390 929	191 101
Sum netto kontantstrøm (A+B+C)	44 323	-251 584
Netto endring i konsernkontoordning	229 818	182 491
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	274 141	-69 093
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 01.01.	315 587	384 680
Kontanter og kontantekvivalenter pr. 31.12.	589 728	315 587

- 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 Annen langsiktig gjeld
- 19 Sikring
- 20 Markedsbaserte aksjer, obligasjoner og obligasjonsfond

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

Investering i tilknyttede selskaper vurderes etter egenkapitalmetoden.

Inntektsføring og kostnadsføring

Inntektsføring ved salg av varer og tjenester foretas ved opptjening, mens kostnadsføring skjer etter sammenstillingsprinsippet. Inntekter og kostnader henføres til det året de er opptjent, henholdsvis forbrukt.

Klassifisering av eiendeler og gjeld

Omløpsmidler omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk og øvrige eiendeler er klassifisert som anleggsmidler. Tilsvarende regler er benyttet for klassifiseringen av kortsiktig og langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet og justeres ikke til virkelig verdi som følge av renteendring.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet og justeres ikke til virkelig verdi som følge av renteendring.

Eiendeler og gjeld i utenlandsk valuta

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

Varige driftsmidler og avskrivninger

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

Finansielle anleggsmidler

Langsiktige plasseringer, herunder aksjer og andeler vurderes til anskaffelseskost og nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger inntektsføres som annen finansinntekt.

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

Kortsiktige plasseringer

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

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

Fordringer

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

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

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

Ytelsesbaserte pensjonsordninger, vurderes til nåverdi av de fremtidige pensjonsytelser som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen. Estimatavvik og virkningen av endrede forutsetninger amortiseres over forventet gjenværende opptjeningsstid i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsen og pensjonsmidlene (korridor). Virkningen av endringer i pensjonsplan fordeles over gjenværende opptjeningsstid. 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	2018	2017
Lønn		40 403	35 314
Arbeidsgiveravgift		5 859	5 120
Pensjonskostnader alle ordninger	8	12 797	11 847
Andre ytelser og periodiseringer		2 739	-4 085
Sum		61 798	48 196

Antall årsverk	38,0	32,5
----------------	------	------

		1000 kr	
Ytelser ledende personer		Daglig leder	Styret
Lønn		2 737	
Annen godtgjørelse		213	1 310
Sum lønn og godtgj. ledende personer		2 950	1 310

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		2018	2017
Lovpålagt revisjon		580	718
Andre attestasjoner		10	
Annen bistand		1 653	1 732
Sum		2 244	2 450

2 Varige driftsmidler

1000 kr

	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Driftsløsøre, inventar, verktøy og transportmidler	Anlegg under arbeid	Sum
Anskaffelseskost 01.01	20 573	36 630	1 238	58 441
Tilgang kjøpte driftsmidler		1 624		1 624
Avgang til anskaffelseskost		1 091	1 211	2 302
Anskaffelseskost 31.12	20 573	37 164	27	57 764
Akk. avskrivninger 31.12	11 303	30 490		41 794
Bokført verdi pr. 31.12	9 270	6 673	27	15 970
Årets avskrivninger	2 077	2 400		4 477
Økonomisk levetid	10-50	3-15		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær		

3 Skattekostnad

1000 kr

Årets skattekostnad fremkommer slik	2018	2017
Betalbar skatt	1 406	4 526
Endring i utsatt skatt	8 899	4 731
Endring tidligere år		43
Skattekostnad ordinært resultat	10 305	9 300

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik	2018	2017
Årets betalbare skattekostnad	1 406	4 526
Skatt på avgitt konsernbidrag	-1 406	-4 483
Betalbar skatt i balansen	0	42

Avstemming fra nominell til faktisk skattesats	2018	2017
Årsresultat før skatt	375 732	65 221
Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats	86 418	15 653
<i>Skatteeffekten av følgende poster:</i>		
Skattefritt utbytte	-90	-457
Andre permanente forskjeller knyttet til investeringer (fritaksmetoden)	-44 342	-1 178
Andre ikke fradragsberettigede kostnader	1 419	769
Andre ikke skattepliktige inntekter	-31 169	-2 085
Investeringer i tilknyttede selskaper	-1 519	-7 331
Endring tidligere år		43
Andre poster	-643	3 279
Endret skattesats	230	607
Skattekostnad	10 305	9 300
Effektiv skattesats	3 %	14 %

1000 kr

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller og underskudd til framføring	2018		2017	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	300		231	
Finansielle instrumenter		491	3 061	
Gevinst-/tapkonto		735		960
Fordringer		1 754		1 853
Regnskapsmessige avsetninger	2 943		5 878	
Pensjoner	4 789		7 593	
Sum	8 031	2 980	16 763	2 813
Netto utsatt fordel/forpl. i balansen	5 051		13 950	

Utsatt skattefordel er oppført med utgangspunkt i fremtidig inntekt.

4 Datterselskap og tilknyttet selskap

1000 kr

Aksjer i datterselskap	TrønderEnergi Vind AS	TrønderEnergi Nett AS	TrønderEnergi Kraft AS	Utgard Microgrid AS
Anskaffelsestidspunkt *)	23.07.2018	02.06.1997	02.06.1997	13.09.2017
Forretningskontor	Tr.heim	Tr.heim	Tr.heim	Tr.heim
Stemmerettsandel	51 %	90,01 %	100 %	100 %
Bokført verdi i TE	27	2 613 891	2 252 114	5 027
Inntektsført utbytte/konsernbidrag		164 090	187 060	

1000 kr

Aksjer i datterselskap	Terminalveien 7 Berkåk AS	TrønderEnergi Service AS	TrønderEnergi Vind Holding	Energibygget AS
Anskaffelsestidspunkt *)	19.12.2018	15.10.2007	13.12.2015	01.01.2017
Forretningskontor	Tr.heim	Tr.heim	Tr.heim	Tr.heim
Stemmerettsandel	100 %	100 %	100 %	100 %
Bokført verdi i TE	13 640	3 362	14 500	145 312
Inntektsført utbytte/konsernbidrag				14 536

*) 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 %	49 %	43 %
Henførbart merverdi 31.12.	13 724		
Goodwill 31.12	1 560	0	
Inngående balanse 01.01	354 305	16 320	57 819
Andel årets resultat	33 658	-887	-11 403
Korreksjon forrige års resultat		359	-1 525
Avskrivning henførbart merverdi	-6 240		
Avskrivning goodwill	-619		
Nedskrivning goodwill		-6 323	
Andre endringer	-417		
Sum resultatandel	26 382	-6 851	-12 928
Emisjon			7 313
Utbetalt utbytte	-7 350		
Lukking pensjonsordning	-40 125		
Andre endringer	-1 054		
Utgående balanse 31.12	332 159	9 468	52 205

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 %	400
STN Invest AS	20,0 %	400
ProVenture Seed AS aksjer	3,2 %	656
Nordenfjeldske Energi AS	0,8 %	5
Dynavec AS	4,3 %	0
Rissa Kraftlag BA		1
Sum		5 211

1000 kr

Andre langsiktige fordringer	2018	2017
ProVenture Seed lån	778	843
Biokraft Holding AS lån	19 312	18 078
On Energi lån	3 195	3 195
Langsiktig fordring KLP-lån	7 973	8 061
Netto pensjonsmidler	20 167	15 966
Periodisert kostpris renteswapp	2 834	3 572
Annet		14
Sum	54 259	49 729

1000 kr

Fordringer med forfall senere enn ett år	2018	2017
Netto pensjonsmidler	20 167	15 966
Biokraft Holding AS lån	19 312	18 078
On Energi lån	3 195	3 195
Langsiktig fordring KLP-lån	7 973	8 061
ProVenture Seed lån	778	843
Sum	51 425	46 143

6 Egenkapital, aksjekapital og aksjonærinformasjon

1000 kr

	Aksjekapital	Egne aksjer	Overkurs	Annen innskutt egenkapital	Sum opptjent egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01	113 818	-1 928	689 900	165 544	973 272	1 940 606
Årets resultat					365 427	365 427
Avsatt utbytte					-128 350	-128 350
Lukking pensjonsordning tilknyttet selskap					-41 179	-41 179
Egenkapital 31.12	113 818	-1 928	689 900	165 544	1 169 170	2 136 504

Selskapets aksjekapital er på kr 113.818.000 og er fordelt på 10.228.000 A-aksjer og 1.153.846 B-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. 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.

Aksjonærer i TrønderEnergi AS pr 31.12.	A-aksjer	B-aksjer	Eierandel	Stemmeandel
Melhus kommune	1 511 019	-	13,28 %	13,50 %
Orkdal kommune	1 225 931	-	10,77 %	10,96 %
Kommunal Landspensjonskasse (KLP)	-	1 153 846	10,14 %	10,31 %
Trondheim Kommune	1 022 800	-	8,99 %	9,14 %
Rissa kommune	907 000	-	7,97 %	8,11 %
Bjugn kommune	586 343	-	5,15 %	5,24 %
Hemne kommune	509 167	-	4,47 %	4,55 %
Meldal kommune	508 768	-	4,47 %	4,55 %
Åfjord kommune	436 494	-	3,84 %	3,90 %
NEAS AS	407 894	-	3,58 %	3,65 %
Midtre Gauldal kommune	358 530	-	3,15 %	3,20 %
Malvik kommune	335 622	-	2,95 %	3,00 %
Oppdal kommune	332 000	-	2,92 %	2,97 %
Ørland kommune	285 600	-	2,51 %	2,55 %
Frøya kommune	281 520	-	2,47 %	2,52 %
Hitra kommune	262 100	-	2,30 %	2,34 %
Skaun kommune	248 370	-	2,18 %	2,22 %
Selbu kommune	162 000	-	1,42 %	1,45 %
Holtålen kommune	151 980	-	1,34 %	1,36 %
Snillfjord kommune	135 000	-	1,19 %	1,21 %
Agdenes kommune	120 870	-	1,06 %	1,08 %
Roan kommune	107 506	-	0,94 %	0,96 %
Osen kommune	104 000	-	0,91 %	0,93 %
Tydal kommune	17 512	-	0,15 %	0,16 %
Klæbu kommune	10 402	-	0,09 %	0,09 %
Rennebu kommune	6 767	-	0,06 %	0,06 %
TrønderEnergi AS	192 805	-	1,69 %	-
Totalt	10 228 000	1 153 846	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	2018	2017
Renteinntekt		14 838	8 468
Rentekostnad ansvarlig gjeld	<u>9</u>	-95 426	-95 031
Rentekostnad ordinær gjeld	<u>9</u>	-93 999	-74 202
Netto ekstern rentekostnad		-174 587	-160 765
Renteinntekt	<u>10</u>	9 523	7 210
Rentekostnad			
Netto konsernintern rentekostnad		9 523	7 210
Netto rentekostnad		-165 065	-153 555

1000 kr			
Andre finansposter		2018	2017
Annen finansinntekt		197 549	8 717
Netto valutagevinst/tap		-1 718	-26 188
Nedskrivning finansielle anleggsmidler			
Utbytte og verdiendring aksjer og obligasjoner		-4 493	1 523
Urealisert verdiendring renteswapper		8 370	8 391
Annen finanskostnad		-3 449	-2 400
Andre eksterne finansposter		196 258	-9 956
Netto valutagevinst/tap			110
Andre konserninterne finansposter		0	110
Sum andre finansposter		196 258	-9 846

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 01.01.2019 er det ingen aktive, 192 oppsatte og 105 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	2018	2017
Sikrede pensjonsordning		
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	118	30
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	4 437	4 976
Avkastning på pensjonsmidler	-5 997	-5 391
Resultatført estimeringsstap/(gevinst)	2 915	2 577
Periodisert arbeidsgiveravgift	-151	-4
Administrasjonskostnad/rentegaranti	369	354
Forskjell kostnad aktuarberegning og kostnadsført pensjon	-727	-820
Sum pensjonskostnad sikrede pensjonsordning	962	1 721
Usikrede pensjonsordning		
Driftspensjon AFP	1 443	10
Pensjonsordning for lønn over 12 G	2 517	2 653
Sum pensjonskostnad usikrede pensjonsordninger	3 960	2 663
Innskuddsordning	2 586	2 258
AFP- offentlig og privat	3 649	3 445
Arbeidsgiveravgift pensjonspremie	1 639	1 760
Pensjonskostnader alle ordninger	12 797	11 847

	1000 kr	
Pensjonsforpliktelser	2018	2017
Beregnete pensjonsforpliktelser	190 735	197 651
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	-155 189	-152 411
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-56 630	-63 489
Periodisert arbeidsgiveravgift	5 012	6 378
Netto pensjonsforpliktelser sikrede	-16 072	-11 871
Driftspensjon AFP	3 585	2 142
Pensjonsordning for lønn over 12 G	34 253	30 871
Sum usikrede pensjonsordninger	37 838	33 013
Sum bokført pensjonsforpliktelse 31.12.	21 766	21 142

Økonomiske forutsetninger	2018	2017
Diskonteringsrente	2,60 %	2,30 %
Lønnsvekst	2,75 %	2,50 %
G-regulering	2,50 %	2,25 %
Pensjonsregulering	1,73 %	1,48 %
Forventet avkastning	4,30 %	4,00 %
Uttaksprosent driftspensjon AFP	40,00 %	40,00 %

Som aktuariemessige 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			Forfall
		valuta	Valuta		
Obligasjonslån 2	299 903	300 000	NOK		07.07.2021
Obligasjonslån 3	302 712	300 000	NOK		01.11.2022
Eurolån i NOK	198 469	19 950	EUR		2015-2022
Obligasjonslån 4	499 378	500 000	NOK		22.02.2023
Obligasjonslån 5	299 614	300 000	NOK		22.02.2024
Obligasjonslån 4	747 079	750 000	NOK		20.05.2025
Obligasjonslån 5	296 243	300 000	NOK		08.09.2026
Ansvarlig foretaksfondsobligasjonslån 1 *)	748 891	748 000	NOK		30.06.2110
Ansvarlig foretaksfondsobligasjonslån 2 **)	850 000	850 000	NOK		27.06.2112
Sum langsiktig rentebærende gjeld	4 242 287				

1000 kr

Kortsiktig rentebærende gjeld	Bokført verdi	Pålydende verdi i			Forfall
		valuta	Valuta		
Obligasjonslån 1	199 979	200 000	NOK		11.07.2019
Eurolån i NOK - avdrag	33 078	3 325	EUR		15.04.2019
Eurolån i NOK - avdrag	33 078	3 325	EUR		15.10.2019
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	266 135				

1000 kr

Avdragsprofil:	2019	2020	2021	2022	2023	Deretter	Sum
NOK	200 000	0	300 000	300 000	500 000	2 948 000	4 248 000
EUR (9,9483)	66 156	66 156	66 156	66 156	0	0	264 625
Sum	266 156	66 156	366 156	366 156	500 000	2 948 000	4 512 625

1000 kr

Ubenyttede trekkfasiliteter	2018	2017	Forfall
Kassekreditt Danske Bank	50 000	50 000	2019
Kassekreditt DNB	5 000	5 000	2019
Trekkfasilitet SEB	500 000	500 000	2020
Sum ubenyttede trekkrettigheter	555 000	555 000	

De viktigste styringsparameterne i finansstrategien	Målsetting	2018	2017	2016
Gjennomsnittlig år til innfrielse låneportefølje	Min. 3 år	4,5 år	5,0 år	6,1 år
Gjennomsnittlig år rentebinding låneportefølje	0,25-4 år	1,5 år	2,6 år	2,9 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.

Obligasjonseier har rett til å konvertere obligasjonslånet til 30,91 % av aksjene i TrønderEnergi Nett AS.

Rente på obligasjonslånet følger utbytte/konsernbidrag betalt av TrønderEnergi Nett AS, men utstederen har plikt til ikke å betale og ikke akkumulere renter på obligasjonslånet hvis rentedekningsgraden målt på konsernnivå faller under 2.

**)

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	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Motpart								
TrønderEnergi Service AS	4 945	7 144		6 131	-190	-152	-2 884	-2 806
TrønderEnergi Nett AS	34 882	31 669	164 090	104 529	3 164	623	-6 387	-6 050
TrønderEnergi Marked AS		4 583		37 242		-16		-565
TrønderEnergi Kraft AS	26 971	26 285	187 060	68 383	-5 109	-1 801	-13 289	-2 716
TrønderEnergi Vind Holding AS	62	86			5 007	1 767		
Energibygget AS	85	84	14 536	13 855	2 302	2 242	22 390	22 137
Usma Kraft AS	85				4 464	4 737		
Sum resultatposter	67 029	69 869	365 686	230 140	9 638	7 409	-171	9 999

1000 kr

Eiendeler	Kundefordringer		Langsiktig lån		Andre fordringer		Konsernbidrag		Konsernkonto	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Motpart										
Driva Kraftverk	3									
TrønderEnergi Service AS	2 525	7 280				162		6 131		
TrønderEnergi Nett AS	19 736	31 346			401 483	250 921	164 090	104 529		
TrønderEnergi Marked AS		4 510				134		37 242		
TrønderEnergi Kraft AS	19 591	26 511				607	187 060	68 383		
TrønderEnergi Vind Holding AS	72	107							350 945	112 177
Energibygget AS	244	105					14 536	13 855	141 529	147 354
Usma Kraft AS	106		97 933	103 583	1 883	2 095				
Sum fordringer	42 278	69 910	97 933	103 583	403 367	253 919	365 686	230 140	492 474	260 108

1000 kr

Kortsiktig gjeld	Konsernkonto		Leverandørgjeld		Konsernbidrag		Annen kortsiktig gjeld	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Motpart								
TrønderEnergi Service AS	16 897	21 592			767			
TrønderEnergi Marked AS		75 757		1				
TrønderEnergi Nett AS			246	172			1 702	50
TrønderEnergi Vind Holding AS					3 000	16 000		
Terminalveien 7 Berkåk AS					832			
Utgard Microgrid AS					1 516			
TrønderEnergi Kraft AS	856 340	313 703	24	1 583			4 338	
Sum kortsiktig gjeld	873 236	411 052	271	1 757	6 114	18 681	6 041	50

11 Pantstillelser og garantier

1000 kr

Garantier /kausjon stilt overfor	Stilt på vegne av	Garantien gjelder	Beløp	Valuta
Sparebank1 SMN	Biokraft AS	Kausjon	10 600	NOK
Danske Bank	TrønderEnergi Vind Holding	Kausjon	50 000	NOK

TrønderEnergi har negativ pantsettelseserklæring i sine låneavtaler. Alle deltakende selskape i konsernkontoen er solidaisk ansvarlig for trekk.

12 Omsetning

1000 kr

Omsetning	2018	2017
Husleie	65	75
Arbeid for andre/adm.godtgjørelse	14 306	766
Konsernstabttjenester	65 989	69 251
Gevinst ved salg driftsmidler	10	9
Andre driftsinntekter	164	27
Sum	80 533	70 129

13 Lån til foretak i samme konsern

1000 kr

Lån til foretak i samme konsern		2018	2017
Rentebærende lån til Usma Kraft AS	Langsiktig	97 933	103 583
Rentebærende lån til TrønderEnergi Nett AS	Kortsiktig	401 480	250 000
Rentebærende lån til Usma Kraft AS	Kortsiktig	1 883	2 095
Sum		501 296	355 678

14 Andre fordringer

1000 kr

Andre fordringer	Note	2018	2017
Konsernmellomværende	<u>10</u>	4	4 144
Påløpte renteinntekter		863	376
Andre fordringer		5 015	2 909
Sum		5 882	7 428

15 Bankinnskudd

Bankinnskuddet på 590 mill har bundne midler i skattetrekkskonto på 2 mill.

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

1000 kr			
Konsernkontoordningen	Note	Trekk på konsernkonto	Innskudd på konsernkonto
TrønderEnergi Kraft AS	<u>10</u>		856 340
TrønderEnergi Service AS	<u>10</u>		16 897
Energibygget AS	<u>10</u>	141 529	
TrønderEnergi Vind Holding	<u>10</u>	350 945	
Sum		492 474	873 236

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	2018	2017
Langsiktige avsetninger - tap på framleiekontrakter eiendom		9 484	21 186
Langsiktige avsetninger - omstillingsprosjekt		1 930	4 369

17 Annen kortsiktig gjeld

1000 kr			
Annen kortsiktig gjeld	Note	2018	2017
Konsernmellomværende	<u>10</u>	6 041	677
Påløpte rentekostnader		89 483	75 095
Annet		6 598	3 347
Sum		102 121	79 119

18 Annen langsiktig gjeld

1000 kr

Annen langsiktig gjeld	2018	2017
Urealisert verdiendring renteswap	0	18 359
Sum	0	18 359

19 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 26,7 millioner kroner per 31.12.2018. Verdsettelsen er gjort av ekstern bank. Renteswappene har forfall i juli 2021, november 2022 og februar 2024.

20 Markedsbaserte aksjer, obligasjoner og obligasjonsfond

1000 kr

2018	Anskaffelseskost	Markedsverdi	Resultatført verdiendring
Aksjer (inneholder shortakjsjer)	14 552	5 122	-2 217
Obligasjoner	70 240	70 529	-543
Fondsobligasjoner	51 000	51 031	-488
Obligasjonsfond	167 001	169 040	482
Sum	302 793	295 723	-2 766

1000 kr

2017	Anskaffelseskost	Markedsverdi	Resultatført verdiendring
Aksjer (inneholder shortakjsjer)	2 937	-4 281	484
Obligasjoner	30 097	30 929	-167
Fondsobligasjoner	45 000	45 519	601
Obligasjonsfond	127 804	129 362	2 415
Sum	205 837	201 528	3 333

Erklæring fra styret og konsernsjef

I henhold til verdipapirhandelloven § 5-5 med tilhørende forskrifter bekreftes det at årsregnskapet for 2018 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.

Styret i TrønderEnergi AS
Trondheim 11. april 2019



Per Kristian Skjærvik
styreleder



Ståle Gjersvold
konsernsjef



Margrethe Smith



Ingvill Kvernmo



Morten Bostad



Arve Slørdahl



Dina Elverum Aune



Geir Ove Kjesbu



Rune Olaisen



Roger Harsvik



Karin Skogan Holm

Revisors beretning