

ÅRSRAPPORT 2019



Prosjektleder ved Nye Nedre Fiskumfoss,
Randi Reitan Troset

Innholdsfortegnelse

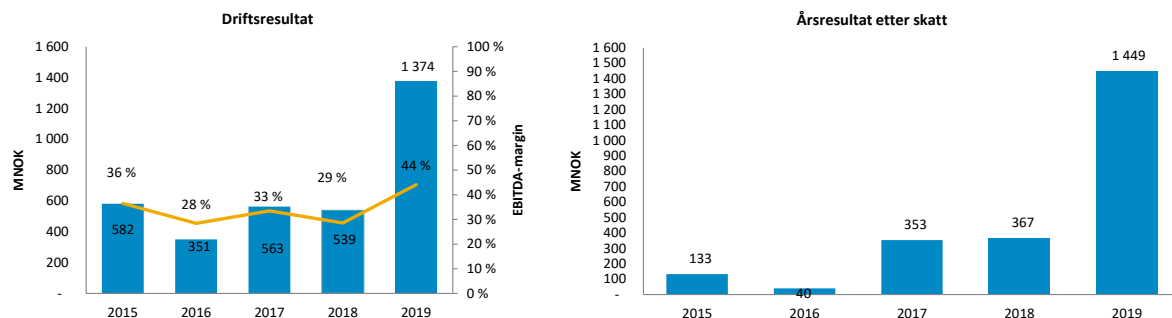
Hovedtall	4
Dette er NTE	6
Vi skal gi kundene et grønt forsprang	8
NTEs aktiviteter	9
Konsernsjefens side - Samfunnsutvikling i koronaens tid	10
Samsvarserklæring for eierstyring og selskapsledelse	16
Styringsstruktur	18
Årsberetning 2019	21
Resultatregnskap og utvidet resultat konsern	37
Balanse konsern	38
Oppstilling over endringer i egenkapital	41
Kontantstrømoppstilling konsern	42
Noter konsern	44
Resultatregnskap morselskap	79
Balanse morselskap	80
Kontantstrømoppstilling morselskap	83
Noter morselskap	85
Erklæring om årsregnskapet og årsberetningen	96
Revisjonsberetning	97



Hovedtall

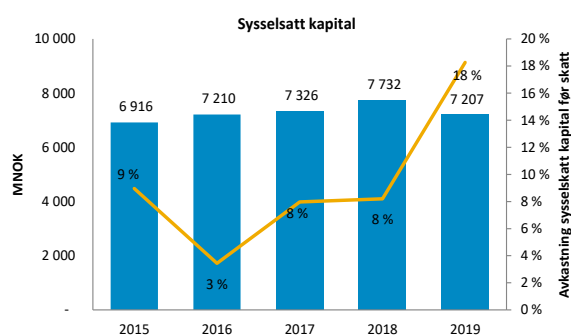
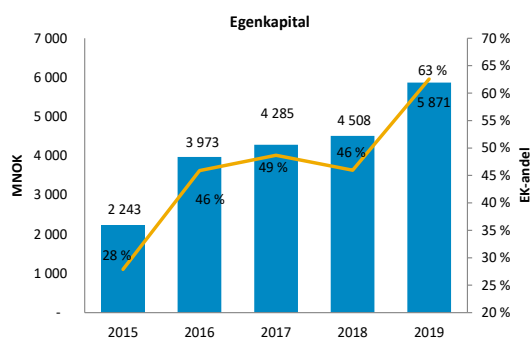
Hovedtall

Resultat



		2019	2018	2017	2016	2015
Resultatregnskapet						
	Def	IFRS				
Driftsinntekter	MNOK	3 709	2 765	2 384	2 439	2 553
Driftskostnader	MNOK	2 335	2 226	1 821	2 088	1 971
EBITDA	1 MNOK	1 634	790	797	693	931
Avskrivninger og nedskrivninger	MNOK	261	251	234	342	349
Driftsresultat (EBIT)	MNOK	1 374	539	563	351	582
Netto finansposter	MNOK	-103	-7	-69	-192	-202
Årsresultat før skatt	MNOK	1 270	532	495	159	380
Skatt	MNOK	546	309	291	119	248
Resultat fra avhendet virksomhet/holdt for salg	MNOK	725	144	149		
Årsresultat etter skatt	MNOK	1 449	367	353	40	133
Poster ekskludert fra underliggende drift						
	Def					
Mer-/ mindreinntekt Nett	MNOK	-51	6	46	-71	-51
Planendring pensjon før skatt	MNOK	98				
Nedskrivninger anleggsmidler og øvrige engangsposter	MNOK					-28
Urealiserte verdiendringer valuta- og kraftkontrakter	MNOK	490	-306	46	-162	13
Engangsposter finansielle eiendeler	MNOK		285		1	24
Skatteeffekter poster ekskludert fra underliggende drift	MNOK	-118	70	-11	58	-39
Resultat fra avhendet virksomhet/holdt for salg	MNOK	692				
Underliggende drift						
	Def					
Salgsinntekter	MNOK	3 219	2 786	2 338	2 672	2 602
EBITDA	MNOK	1 046	811	751	926	980
Driftsresultat	MNOK	786	560	517	584	659
Resultat før skatt	MNOK	733	553	449	391	421
Skatt	MNOK	428	379	280	177	209
Resultat fra avhendet virksomhet/holdt for salg	MNOK	32	140	114		
Årsresultat	MNOK	337	313	283	214	212
Balanse						
	Def					
Totalkapital	MNOK	9 383	9 812	8 802	8 655	8 044
Egenkapital	MNOK	5 871	4 508	4 285	3 973	2 243
Rentebærende gjeld	MNOK	1 336	3 224	2 990	3 237	4 673
Herav: Ansvarlig lån fra eier	MNOK	-	50	100	200	2 005
Sysselsatt kapital	2 MNOK	7 207	7 732	7 326	7 210	6 916
Frie likviditetsreserver	MNOK	1 602	1 285	1 327	731	578
Forfall gjeld neste 12 mnd	MNOK	30	481	81	131	417
Bankinnskudd, eksklusive bundne midler	MNOK	609	474	214	23	44
Kontantstrøm						
	Def					
Netto kontantstrømmer fra driften	MNOK	1 703	258	853	340	580
Betalt utbytte til eier	MNOK	107	54	17	17	20
Betalte renter ansvarlig lån	MNOK	4	8	15	150	150
Investeringer	13 MNOK	410	318	699	818	504
Netto endring utlån til tilknyttet selskap	3 MNOK					7
Kjøp/salg av aksjer/andeler	MNOK	-2	112	18	43	11
Nøkkeltall						
	Def					
EBITDA margin	%	44 %	29 %	33 %	28 %	36 %
Avkastning sysselsatt kapital før skatt	4 %	18,3 %	8,2 %	8,0 %	3,4 %	9,0 %
Egenkapitalrentabilitet	5 %	27,9 %	8,3 %	8,5 %	1,3 %	6,3 %
Egenkapitalandel	%	62,6 %	45,9 %	48,7 %	45,9 %	27,9 %
Egenkapitalandel inkl. ansvarlig lån	%	62,6 %	46,5 %	49,8 %	48,2 %	52,8 %
FFO	6 MNOK	1 181	438	547	320	598
FFO/netto rentebærende gjeld	7 %	162,5 %	15,9 %	19,7 %	10,0 %	12,9 %
Netto rentebærende gjeld/EBITDA	8	0,4	3,5	3,5	4,6	5,0
FFO rentedekning	9	12,6	5,1	6,5	3,8	2,5

Balanse



		2019	2018	2017	2016	2015
Kraftproduksjon						
	Def					
EBITDA	MNOK	785	628	543	393	515
Faktisk produksjon	GWh	3 967	3 723	4 503	3 549	4 375
Normalårsproduksjon	GWh	3 894	3 960	3 853	3 914	3 914
Magasinkapasitet	GWh	2 347	2 347	2 347	2 347	2 360
Realisert kraftpris	øre/kWh	33,7	33,5	24,1	26,5	24,2
Driftskostnader	MNOK	489	503	496	493	531
Innstallert effekt vannkraft	MW	897	935	866	866	876
Innstallert effekt vindkraft	MW			54	54	37
Nett						
	Def					
Årsresultat etter skatt	MNOK	788	144	149	166	126
Herav: Engangseffekt avhendet virksomhet		692				
Strømsalg						
	Def					
EBITDA	MNOK	28	13	50	30	39
EBITDA-margin	%	2,5 %	1,2 %	7,2 %	4,8 %	7,6 %
Antall kunder	11	80 000	73 400	68 300	66 600	66 639
Strømsalg	GWh	2 126	1 984	1 917	1 887	1 782
Fiberbasert bredbånd						
	Def					
EBITDA	MNOK	196	186	158	148	124
EBITDA-margin	%	40,1 %	42,0 %	39,3 %	40,5 %	36,9 %
Antall kunder	12	53 000	48 000	42 400	39 200	35 000
Antall solgte kontrakter		7 602	3 319	3 506	4 552	4 990
Elektroinstallasjon						
	Def					
EBITDA	MNOK	50	19	8	9	10
EBITDA-margin	%	12,7 %	5,1 %	2,7 %	3,2 %	3,8 %
Ordrereserve	MNOK	59	85	39	46	57

Definisjoner

1. Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger
2. Egenkapital + rentebærende gjeld (ekskl. pensjonsforpliktelser)
3. Likviditetsendring i langsiktig fordring ved kapitaloverføring i form av gjeld til tilknyttede selskaper
4. (Resultat før skatt + rentekostnader)/Gjennomsnittlig sysselsatt kapital
5. Årsresultat / Gjennomsnittlig egenkapital (eksklusive ansvarlig lån)
6. FFO (Funds From Operations): EBITDA - netto finanskostnader - betalbar skatt
7. FFO/(Rentebærende gjeld – Kontanter, bankinnskudd)
8. (Rentebærende gjeld – Kontanter, bankinnskudd)/EBITDA
9. FFO/rentekostnader
10. Levert forbruk til nettområde
11. Totalt, bedrift og privat, i og utenfor Nord-Trøndelag
12. Felt, borettslag og bedrift
13. Tilgang varige driftsmidler + immaterielle eiendeler

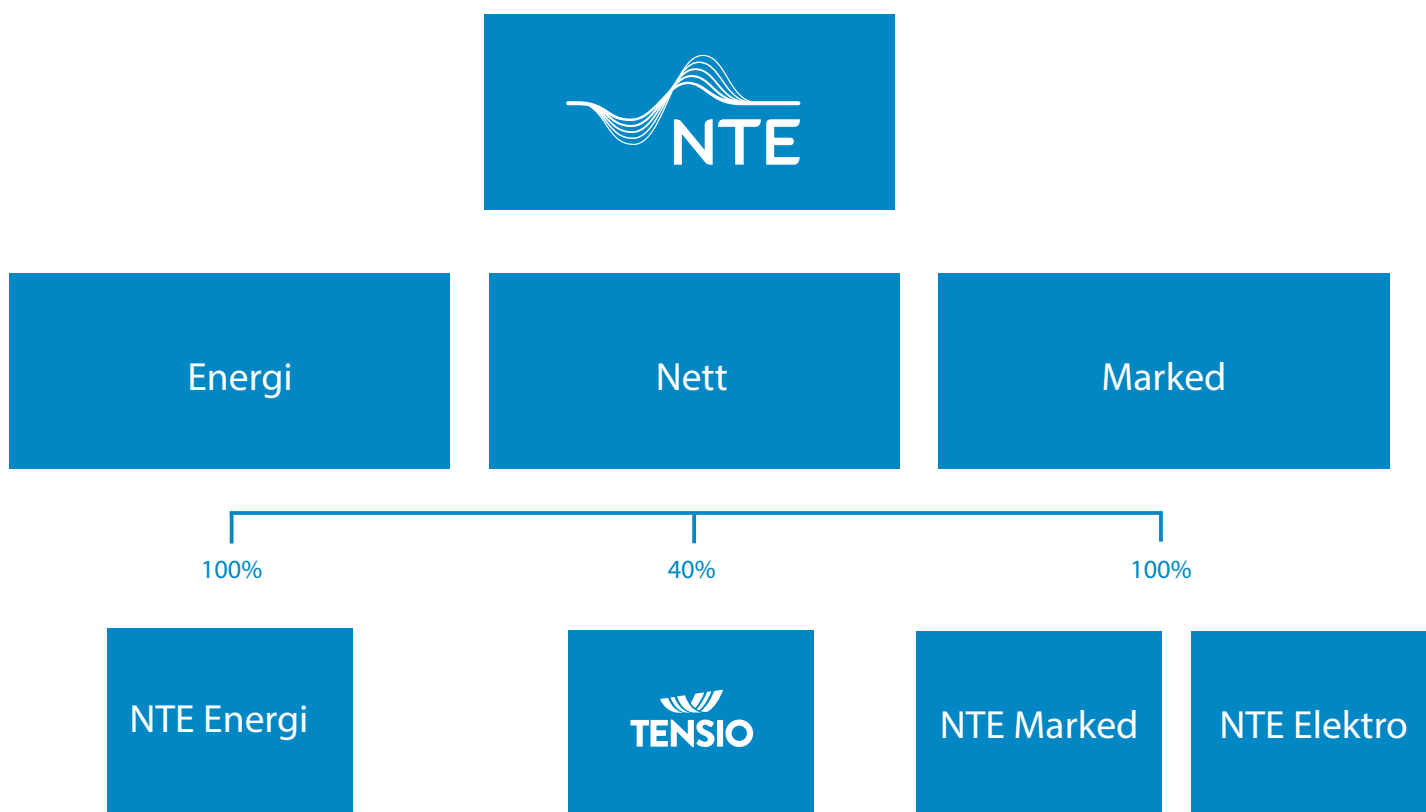
Dette er NTE

NTE er et trøndersk eid fornybar- og telekomselskap. Vår visjon er å gi kunder og samfunn et grønt forsprang. Det vil vi gjøre gjennom å bidra til at Trøndelag blir til verdens første klimanøytrale og digitale region. Klare ambisjoner om videre vekst og samfunnsutvikling forplikter hele organisasjonen.

NTE ble etablert av Nord-Trøndelag fylkeskommune i 1919 og eies i dag av 19 kommuner i nordre del av Trøndelag. NTEs eiere har et langsiktig perspektiv på sitt eierskap, med lønnsomhet og utvikling som prioriterte mål.

NTEs virksomhet omfatter produksjon og salg av energi og fiberbaserte kommunikasjonstjenester, bygging og drift av infrastruktur for strøm og kommunikasjon og elektroinstallasjoner.

NTE har sitt hovedkontor i Steinkjer og hovedmarkedet for strøm og fiberbasert bredbånd er i Trøndelag.



Det ledende energi-
og telekomselskapet
i Trøndelag



Grunnlag for 1 950
arbeidsplasser
i regionen

53 000 fiberkunder

2018: **48 000**

Fiber fra NTE over hele Trøndelag

3 967 GWh

2018: **3 723 GWh**

NTEs årsproduksjon av
grønn og fornybar energi

Historisk stort årsresultat

1 449 mill. kr.

2018: **367 mill. kr.**



80 000 strømkunder

2018: **73 400**

Privatkunder, bedrifter og
offentlige virksomheter

**Rekordomsetning
for Elektro**



**Oppstart av
milliardprosjektet
nye Nedre Fiskumfoss**

**Vi skal gi kundene
et grønt forsprang**

Vi skal gi kundene et grønt forsprang

NTEs kjernevirksomhet er organisert i tre forretningsområder: Energi, Nett og Marked. Morselskap er Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS (NTE).

Morselskapet utøver eierrollen overfor datterselskapene, både gjennom verv i selskapenes styre og gjennom leveranser av konserntjenester innen økonomi, finans, innkjøp, HR, IKT, eiendomsforvaltning og kommunikasjon.

Marked

Forretningsområde Marked ivaretar konsernets kunde- og markedsrettede virksomhet gjennom de heleide datterselskapene NTE Marked AS og NTE Elektro AS.

NTE Marked omfatter kraftsalg, utbygging av fiber og salg av fiberkapasitet og -innhold og kundeservice. NTE Elektro leverer elektroinstallasjoner i både service- og prosjektmarkedet.

Kompetanse, kundenærhet og effektiv drift skal i framtida sikre virksomheten en fortsatt sterk posisjon i forretningsområdets markeder både i og utenfor Trøndelag.

Energi

Forretningsområde Energi består av det heleide selskapet NTE Energi AS, som har produksjonsanlegg for vannkraft i flere kommuner i Trøndelag. Selskapet er også medeier i produksjonsanlegg i Nordland og i Sverige. Selskapet har flere store energiprosjekter, både under bygging og planlegging.

Nett

Forretningsområde Nett omfatter deleierskapet (40%) i Tensio AS. Tensio er landets nest største nettselskap med mer enn 500 medarbeidere, 250 000 nettkunder og regionalnettsansvar til rundt en halv million mennesker. Selskapet har ambisjoner om videre vekst mellom Dovre og Saltfjellet, å være en av landets mest effektive nettselskaper og være en integrator i energisystemet.

Nettvirksomheten er underlagt myndighetskontroll av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Direktoratet fastsetter regulatoriske og økonomiske rammer for nettvirksomheten.

Gjennom videre vekst og utvikling innen fornybar energi, forsyningssikkerhet og framtidsrettede kundeløsninger skal vi realisere vår visjon om å gi kundene et grønt forsprang.

For NTE handler visjonen Grønt Forsprang om at vi skal gjøre Trøndelag til verdens første klimanøytrale og digitale region. På veien dit skal vi bidra til at alle kan ta gode og grønne valg for å løse den store klimautfordringen.



NTEs aktiviteter



23

kraftstasjoner

i Trøndelag, Nordland og Sverige



33

Kommuner
med fiberinternett



NTEs hovedkontor
(Energi, Elektro, Marked)



17

Lokasjoner for Elektro



Tensios
administrasjonssenter
i Stjørdal

Samfunnsutvikling i koronaens tid

Å levere samfunnskritiske tjenester

Når dette skrives, står det norske samfunnet og resten av verden med begge beina i en global koronakrise. Myndighetene har iverksatt de mest inngrepene tiltakene landets befolkning har opplevd i fredstid. NTE er satt i beredskap og har fokus på å levere kritiske samfunnsfunksjoner, som strøm og telekommunikasjon, og dessuten helse og sikkerhet til kunder og ansatte. Viruset er en trussel i seg selv, og konsekvensene som kommer i kjølvannet av viruset, både økonomiske og sosiale, er både alvorlige og langsiktige. Samfunnet vårt er satt på sparebluss, mange føler på frykt og usikkerhet for fremtiden og vi opplever kanskje at livet er satt på vent.

I NTE strekker alle seg litt ekstra, og hele organisasjonen er innstilt på at dette skal vi sammen komme styrket ut av. Det setter jeg stor pris på, og det gjør meg stolt av det selskapet jeg leder. Samtidig er jeg opptatt av at dette er en periode som både NTE og samfunnet rundt oss må bruke til å legge grunnlaget for videre utvikling. De erfaringene vi nå gjør oss, kan brukes til å gjøre samfunnet bedre.

Det klimanøytrale og digitale Trøndelag

I 2019 feiret vi NTEs 100-årsjubileum. I disse 100 årene har NTE spilt en viktig rolle for utviklingen av regionen. "Historien om NTE er på mange måter historien om Nord-Trøndelag", mener professor Hilde Gunn Slottemo, som skrev jubileumsboken om NTE. I dag er NTE det største fornybarselskapet nord for Dovre, og undersøkelser viser at vi oppfattes som ledende i Trøndelag innenfor selskapets kjernevirksomhet; fornybare løsninger og fiberbasert telekommunikasjon. Denne rollen skal forsterkes.

NTEs visjon er at vi skal gi kundene våre et grønt forsprang. Det betyr at vi må være pådrivere for de mulighetene som ligger i å tenke nytt rundt både produksjon og bruk av fornybar energi. NTE har revidert sin konsernstrategi og gått så langt som å si at vi vil gjøre Trøndelag til en klimanøytral og digital region. Det forplikter hele organisasjonen - på en positiv måte. For meg er det en klar ambisjon at jeg en gang skal kunne se meg tilbake og vite at den jobben vi i

NTE gjorde, utgjorde en forskjell for de som kommer etter oss.

Selv om strømmen som produseres i Norge kommer fra fornybare kilder som vann, sol og vind, er fortsatt om lag halvparten av all energien vi bruker fra forurensende, fossile energikilder, som olje og gass. Regjeringen vil at Norge skal redusere klimautslippene med 55 % innen 2030 og med 90-95 % innen 2050. I Trøndelag vil Fylkestinget at Trøndelag skal bli et klimanøytralt fylke allerede innen 2030. Dette er krevende, men nødvendige målsettinger. Trøndelag er nemlig en av regionene i landet som allerede bruker mer strøm enn det som produseres. Skal vi nå de klimamålene myndighetene setter og utvikle Trøndelag videre må vi, i tillegg til det som allerede er under bygging, øke produksjonen av fornybar energi med om lag en og en halv gang det NTE produserer i dag.

Skal vi nå målet om et fullelektrisk Trøndelag, må vi ta tydelige grep. Derfor oppgraderer vi eksisterende vannkraftverk slik at de produserer enda mer fornybar energi; vi videreutvikler satsingen vår på solenergi, og vi vurderer å ta i bruk konsesjonen vi har til å utvide vindparken på Ytre Vikna. Alvoret i situasjonen krever at vi snur hver stein for å komme opp med løsninger. Konsekvensene av å ikke gjøre noe er uakseptable og ødeleggende.

Skal vi nå klimamålene må vi bli bedre til å spare strøm og vi må bruke den strømmen vi allerede har smartere. Derfor jobber NTE også både med energirådgiving og utvikling av nye energitjenester. Vi tror på utvikling sammen med andre og har engasjert oss i flere nettverk. Et av dem er ZEN-senteret ved NTNU/SINTEF hvor det forskes på hvordan vi kan nærme oss nullutslippssamfunnet. En viktig del av dette arbeidet skjer ved Mære landbruksskole, hvor de har satt seg som mål å utvikle Norges første moderne nullutslippsgård.



Konsernsjef Christian Stav ved Network Operations Center

Samfunnskritiske tjenester

Koronakrisen har gitt oss en tydelig påminnelse om hvor nødvendig både strøm og moderne bredbånd er for et samfunn. I en situasjon hvor både undervisning og arbeid foregår innenfor hjemmets fire vegger, har vi for alvor sett viktigheten av å ha et stabilt og raskt internett i både by og bygd. Mange lærere, elever og foreldre fortviler over dårlig internett i en situasjon der digitale løsninger blir avgjørende for å få en krevende hverdag til å henge sammen. Dette er et digitalt klaseskillet som fører til at noen av elevene blir stående uten en fullgod undervisning, med de konsekvenser det innebærer. Slik kan vi ikke ha det. Ingen kan være i tvil om at utbyggingen av en fiberbasert digital infrastruktur må prioriteres slik at alle, uansett bosted og bakgrunn, blir en del av den digitaliserte hverdagen. Vi i NTE vil forsterke arbeidet med å bygge ut fiberinfrastruktur, for vi vet at det er like viktig som tilgang til strøm og veg – samfunnet fungerer ikke uten.

Det nye fellesskapet må utvikles videre

Året 2020 har så langt gitt oss langt flere spørsmål enn svar om vegen videre. Vi vet derimot at vi vil komme oss gjennom koronaepidemien. Vi vet også at de store samfunnsutfordringene, som klimakrisen og det digitale klaseskillet, vil være minst like alvorlige når samfunnet er tilbake i normalt gjenge.

Jeg tror det er helt avgjørende at vi kommer i gang igjen så raskt som mulig etter krisen covid-19 viruset har skapt. Da skal vi være forberedt, og vi må ta i bruk den lærdommen vi nå høster. En god erfaring er at det virkelig nytter når vi løfter i flokk og gjør tydelige prioriteringer. Vi kan dugnad i dette landet og det bør vi bygge videre på. Jeg er trygg på at NTE kommer sterkt og samlet tilbake, og at vi skal løse vår del av oppgaven med å utvikle Trøndelag fremover.



Christian Stav
Konsernsjef

Konsernledelsen i NTE



Christian Stav

Konsernsjef

Christian Stav (1968) er konsernsjef i NTE AS. Han er utdannet siviløkonom og revisor. Christian Stav er styreleder i NTE AS sine datterselskaper NTE Energi AS, NTE Marked AS og NTE Elektro AS.



Inge Bartnes

Kommunikasjonsdirektør

Inge Bartnes (1970) er kommunikasjonsdirektør. Han er utdannet statsviter og har tidligere vært statssekretær og politisk rådgiver i Kommunal- og regionaldepartementet og ansatt i Burson - Marsteller. Inge Bartnes er styremedlem i NTE Nett AS.



Odd Terje Rygh

CFO

Odd Terje Rygh (1971) er konserndirektør for økonomi og finans. Odd Terje er utdannet siviløkonom fra Universitetet i Växjö og University of Central England. Han har mange års ledererfaring, blant annet fra NTE Bredbånd og Stamfiber AS. Han var også med på å etablere rådgivningsfirmaet Experto Credite Norge i 2012, der han jobbet fram til han kom tilbake til NTE som konserndirektør i 2017.



Kenneth Brandsås

Adm. direktør NTE Energi AS

Kenneth Brandsås (1969) er administrerende direktør i NTE Energi AS og konserndirektør for HMS og kvalitetssikring. Kenneth har hatt ulike stillinger i NTE siden 1995 og er utdannet sivilingeniør elkraftteknikk fra NTH og Master of Management fra BI.



Svein Olav Munkeby

Adm. direktør NTE Marked AS

Svein Olav Munkeby (1967) er administrerende direktør i NTE Marked AS og konserndirektør med ansvar for kraftomsetning, fiberbasert bredbånd (Altibox) og elektro. Han er utdannet elektroingeniør og bedriftsøkonom og har en Master of Management fra NTNU.



NTE har et godt samarbeid med Ungt Entreprenørskap

Styret i NTE AS



Jon Håvard Solum

Styreleder

(f. 1966) ble valgt til styreleder i NTE i 2018 og har vært nestleder siden 2007. Han er utdannet sivilagronom og jobber i dag som administrerende banksjef i Grong Sparebank. Han er tidligere rådmann i Høylandet kommune, Soussjef i SND (nå Innovasjon Norge) og Rådgiver hos Fylkesmannen i Nord-Trøndelag (1990 – 1994).



Eli Arnstad

Nestleder

(f. 1963) ble valgt til nestleder i 2018. Eli Arnstad er Cand. Mag. i økonomisk administrative fag fra HiNT og Universitetet i Oslo. Hun er ansatt som banksjef i SMN med samfunnsutbytte og samfunnskontakt som ansvarsområde. Arnstad har tidligere drevet egen konsultantselskap (2008 - 2012), vært adm. dir i Enova (2001 - 2007) og vært daglig leder for Stiklestad Nasjonal Kultursenter (1999 - 2000).



Unni Steinsmo

Styremedlem

(f. 1954) ble valgt inn i NTEs styre i januar 2016. Hun er utdannet sivilingeniør i fysikalsk kjemi og har en doktorgrad i materialteknologi. Steinsmo var konsernsjef i SINTEF fra 2004 til 2016. Hun var forskningsdirektør samme sted fra 1997 til hun overtok som konsernsjef. Fra 1996 til 2005 var hun professor II.

Hun har hatt en rekke verv innen næringsliv og forskning, blant annet som styreleder i Norges forskningsråd, styreleder i gruveselskapet Kings Bay og medlem i EU-kommisjonens rådgivende styre for forskning og vitenskap (ERAB).



Kristin Eriksen

Styremedlem

(f. 1983) kom inn i NTEs styre i 2018. Hun er utdannet siviløkonom fra Handelshøyskolen BI og har vært investeringsdirektør i Salvesen & Thams siden 2016. Eriksen leder også NTE sitt revisjonsutvalg. Hun har tidligere vært ansatt som senior manager PwC Consulting (2014 - 2016), investeringsanalytiker i Investinor (2012 - 2014), rådgiver i SB Møre (2009 - 2012), FX Advisory i SEB Merchant Bank (2008 - 2009) og Strategikonsulent i Arkwright (2005 - 2007).



Gunnar Robert Sellæg

Styremedlem

(f. 1973) kom inn i NTEs styre i 2018. Han er utdannet sivilingeniør fra NTNU og er i dag investor og partner i Spring Capital Polaris, som han var med å etablerte i 2017. Sellæg har tidligere hatt lederroller i ulike selskaper blant annet Produktdirektør (CPO) i Telenor Group (2012 - 2017), CEO i Aspiro AB og WiMP Music (2006 - 2012), samt diverse jobber i Schibsted, bl.a. daglig leder for Aftenposten Multimedia (2000 - 2006). I tillegg sitter Sellæg som styreleder og styremedlem i flere norske teknologiselskaper.



Bjørn Helmersen

Ansattevalgt styremedlem

(f. 1969) kom inn i styret som ansattevalgt i 2008. Han er utdannet elektriker og var i perioden 2005-2015 heltids tillitsvalgt i NTE Klubb i EL&IT-forbundet, de siste årene som hovedtillitsvalgt. Han har jobbet i NTE siden 1987.

Han var styremedlem i NTE Elektro AS i to år før han ble valgt inn i NTEs konsernstyre.



Gunnar Walleraunet

Ansattevalgt styremedlem

(f. 1958) er ansattevalgt styremedlem fra 2014. Gunnar Walleraunet er prosjektleder ved NTE Elektros markedsområde Levanger.



Gunn Vigdis Mygland

Ansattevalgt observatør

(f. 1960) har vært konstituert ansattevalgt observatør i styret og konserntillitsvalgt leder for Tekna siden 2019. Mygland har også vært leder for Tekna-gruppen i NTE Energi siden 2014. Hun er utdannet sivilingeniør i elkraft og jobber som senioringeniør/prosjektleder i NTE Energi. Mygland ble ansatt i NTE i 1986.

Samsvarserklæring for eierstyring og selskapsledelse

Samsvarserklæring

Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS erklærer at årsregnskapet for 2019, etter vår beste overbevisning, er utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarter og at opplysningene i regnskapet gir et rettvisende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet. Vi bekrefter også at årsberetningen gir en rettvisende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretakene står overfor.

Etisk plattform

Sammen med konsernets verdier danner etisk plattform rammene for virksomheten. Målgruppen er ansatte, medlemmer av styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS og konsernets datterselskaper, og andre som opptre på vegne av NTE. NTE krever at alle som opptre på konsernets vegne holder en høy etisk standard. Det forventes også at samarbeidspartnere har etiske standarder som er forenlige med konsernets. Konsernet ivaretar organisasjonens evne til å følge vedtatte etiske retningslinjer gjennom etablerte rutiner for internkontroll og varsling.

NTE har også etablert etiske retningslinjer for sine leverandører.

Samfunnsansvar og bærekraft

NTEs virksomhet er av samfunnskritisk karakter. Utøvelse av samfunnsansvar i NTE innebærer at konsernet skal ivareta sosiale og miljømessige hensyn i driften. Samfunnsrollen skal utøves på en måte som bidrar til konkurransefortrinn både for selskapet og for Trøndelagsregionen.

Virksomhet

NTEs formål er definert i selskapets vedtekter. Selskapet har til formål selv, gjennom deltakelse i eller ved samarbeid med andre selskaper, å planlegge, prosjektere, oppføre og drive energianlegg, telekommunikasjon- og installasjonsvirksomhet og transportsystemer for energi, kjøpe og selge energi, samt enhver annen virksomhet i Norge og i utlandet som står i naturlig sammenheng med dette formålet. Selskapet skal drive sin virksomhet etter forretningsmessige prinsipper.

Selskapskapital og utbytte

Pr. 31. desember 2019 var konsernets egenkapital 5 871 millioner kroner, noe som gir en egenkapitalandel på 63 %.

Konsernets utbyttepolitikk gjenspeiler intensjonen om at eier skal få avkastning gjennom utbetaling av utbytte. Premisser for utbetaling av fremtidig utbytte vil blant annet være avhengig av konsernets strategiske prioriteringer, forventet kontantstrømutvikling, investeringsplaner, finansieringsbehov og hensiktsmessig økonomisk fleksibilitet og gjeldsbetjenings- evne.

Generalforsamling

Generalforsamling avholdes av eierne. Eierne er kommunene i det tidligere Nord-Trøndelag.

Selskapets bedriftsforsamling består av 18 medlemmer, 12 valgt av eieren og 6 av NTE sine ansatte. Bedriftsforsamlingas oppgaver reguleres av aksjeloven, herunder valg av styre og uttalelse til generalforsamlingen om styrets forslag til resultatregnskap og balanse.

Eiermeldingen klargjør eierkommunenes overordnede formål med eierskapet i NTE-konsernet. Dokumentets eiersignaler er førende for konsernets strategiske valg og videre utvikling. Eiermøtet er et forum der alle aksjonærene møter. Formålet med eiermøtet er å skape en arena der aksjonærene utveksler informasjon og synspunkter med hverandre og med selskapet, og i tillegg koordinerer eierskapet i selskapet. Eiermøtet velger et arbeidsutvalg bestående av tre medlemmer. Arbeidsutvalget skal fungere som et sekretariat for eiermøtet, lederen av arbeidsutvalget skal fungere som aksjonærenes kontaktperson mot selskapet.

Styre og bedriftsforsamling

Konsernstyret består av 7 medlemmer. Inntil en tredjedel, men minst 2 styremedlemmer, med varamedlemmer, velges blant selskapets ansatte. I tillegg kan 1 observatør med tale- og møterett velges til styret blant selskapets ansatte.



Amund Fiskvik foran Nidarosdomen i Trondheim

Styrets arbeid

Styrets oppgaver reguleres av aksjeloven og andre relevante lover, selskapets vedtekter og en styreinstruks. Styret ansetter konsernsjef. Styret har utarbeidet instruks og fullmakter for konsernsjefen.

Revisjonsutvalg

Styret i NTE har etablert et revisjonsutvalg, bestående av 3 av styrets medlemmer.

Risikostyring og internkontroll

NTEs systemer for risikostyring og internkontroll er nærmere beskrevet i påfølgende kapittel.

Godtgjørelse til styret

Medlemmer av styret mottar godtgjørelse i henhold til den enkeltes rolle. Styremedlemmenes godtgjørelse er ikke resultatavhengig. Ingen av styremedlem-

mene har avtale om pensjonsordning eller etterlønn fra selskapet, utover de avtaler som ansatterepresentantene har som del av sitt ansettelsesforhold i konsernet. Informasjon om godtgjørelser utbetalt til styret er presentert i egen note i årsregnskapet.

Godtgjørelse til ledende ansatte

Informasjon om godtgjørelser til ledende ansatte i konsernet er presentert i egen note i årsregnskapet.

Informasjon og kommunikasjon

NTE tilfredsstiller alle lovpålagte krav til finansiell rapportering og informasjon. Konsernet legger i tillegg vekt på å ivareta en åpen og riktig kommunikasjon med egne ansatte, eiere og eksterne interessenter.

Revisor

KPMG har vært konsernets eksterne revisor i 2019.

STYRINGSSTRUKTUR

Eier av Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS er kommunene i det tidligere Nord-Trøndelag. Prinsippene for eierstyring regulerer relasjonene mellom eier, styre og ledelsen. Prinsippene for selskapsledelse beskriver rollene og samhandlingsmodellen for styring og ledelse av de enkelte selskapene i konsernet. Helhetlig risikostyring gir retningslinjer for hvordan selskapet skal agere for å kontrollere usikkerhet knyttet til fremtidig utvikling og måloppnåelse.

Internkontroll er en del av helhetlig risikostyring og skal sikre tilfredsstillende risikovurdering, pålitelig ekstern regnskapsrapportering og overholdelse av gjeldende lover og regler.

Anbefalinger fra Norsk utvalg for eierstyring og selskapsledelse (NUES) er implementert i konsernet i den grad de er vurdert formålstjenlige ut fra NTEs virksomhet og eierstruktur. Nivåer og ansvar i styringsstrukturen er illustrert i figuren under.

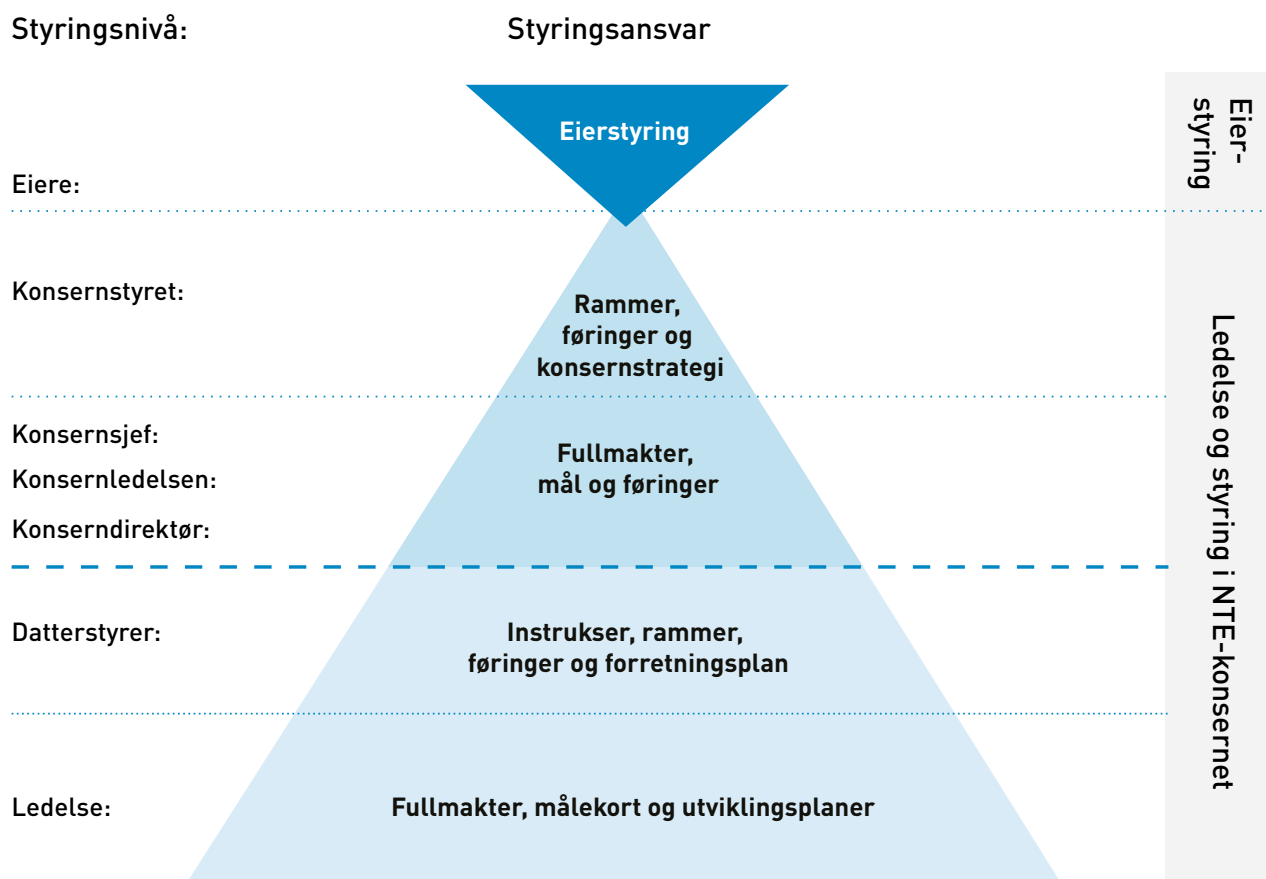
Helhetlig risikostyring

For å sikre at eierens og styrets føringer blir ivarettatt og at selskapet forvaltes på en forsvarlig måte, har konsernstyret etablert styreinstruks for eget arbeid og fullmaktsreglement. Dette danner et fundament for å fastsette konsernstrategien og angir målsettinger og veivalg for konsernet og resultatområdene. Basert på konsernstrategien er det utarbeidet forretningsplaner.

Risikostyringen i NTE er en integrert del av forretningsaktiviteten i de enkelte selskapene som kartlegger og følger opp sitt risikobilde. Samlet risiko for hele NTE blir overvåket på konsernnivå og inngår i rapporteringen til konsernledelsen og styret.

Formålet med risikostyring er å sikre den riktige balansen mellom å utvikle og skape verdier, og å unngå ulykker, skader og tap. Med risikostyring forstås alle tiltak og aktiviteter som gjøres for å styre risiko og muligheter slik at konsernet når sine mål. Risikosty-

Helhetlig styringsmodell, nivåer og styringsdokumenter

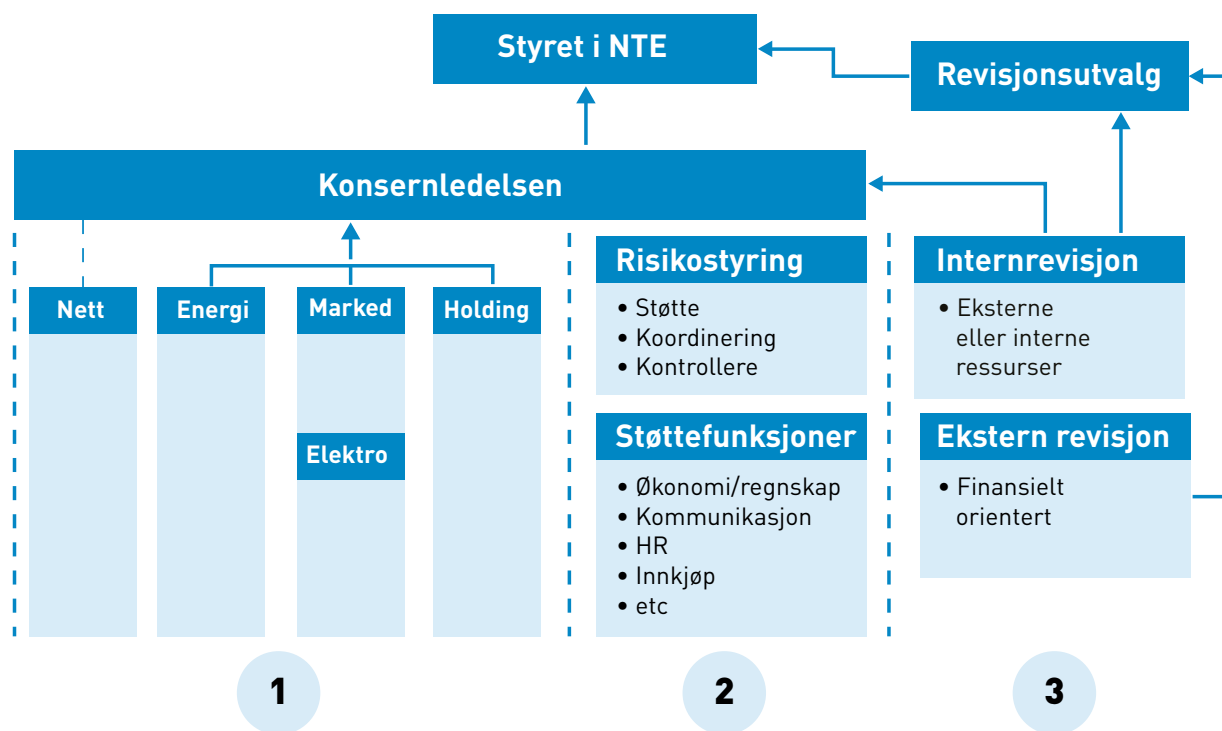


ringsaktivitetene skal bidra til å sikre gode beslutninger, iverksettelse av effektive risikoreduserende tiltak og en robust beredskap. Risikostyringen skal også bidra til at vår virksomhet er i samsvar med lover og regelverk.

Konsernets systemer for risikostyring er inndelt i strategisk, operasjonell, regulatorisk og finansiell risiko. Strategisk risiko er relatert til de strategiske valgene NTE gjør. Operasjonell risiko er risiko forbundet med NTEs aktiviteter, herunder relatert til drift og vedlikehold, prosjekt, ytre miljø, omdømme

og personrisiko. Regulatorisk risiko er risiko relatert til reguleringen av NTEs virksomhet, samt endringer i ytre rammebetingelser. Finansiell risiko er relatert til finansiering av NTEs virksomhet og bevegelse i finansielle instrumenter. Gjennom konsernets konsepter og systemer integreres risikobildet til en helhet.

NTE benytter en tredeling med hensyn til roller og ansvar i styringssystemet. Modellen med «de tre forsvarslinjer» er basert på anbefalinger fra ECIIA, en europeisk forening for internrevisjon.



Prosess-, risiko- og kontrolliere (1) befinner seg i selskapene. Selskapene har primæransvaret for å identifisere, kontrollere og rapportere risiko. Risiko skal rapporteres internt i de enkelte selskapene og videre til konsernledelsen i henhold til konsernets rammeverk for risikostyring.

Andre forsvarslinje (2) består av støttefunksjoner i selskapene og i konsernstaber, som både skal understøtte forretningsledelsen og utøve kontroll.

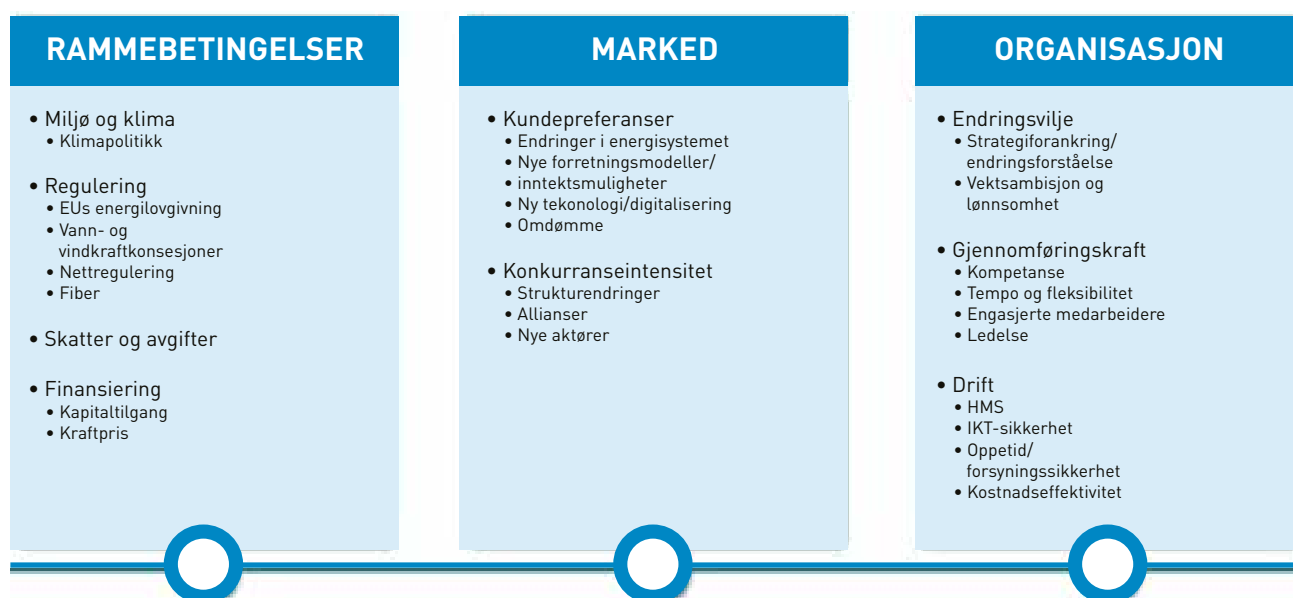
Tredje forsvarslinje (3) består av en uavhengig bekref- telsesfunksjon som skal gi styret og revisjonsutvalget informasjon om hvorvidt risiko styres i samsvar med de forutsetninger som styret har etablert. Intern- revisjonen vil gi styret en uavhengig vurdering av robustheten i modellen ved å gjennomføre direkte kontroller av førstelinjen og evaluering av kontrollene i andrelinjen. NTEs internrevisjon gjennomføres av ekstern aktør. Ekstern revisor velges av generalfor- samlingen og er ansvarlig for den finansielle revisjo- nen av morselskapet, konsernet og datterselskapene.

Risikohåndtering

Identifisering og håndtering av risiko er viktig for verdiskapingen og er en integrert del av NTEs ledelses- og virksomhetsstyringsmodell. Konsernet er eksponert for risiko på en rekke områder og i alle deler av verdikjeden.

Årlig foretas det en gjennomgang av konsernets risikoområder, der det etableres en oversikt over de mest kritiske. Dette er basert på tilsvarende vurderinger og oversikter i de enkelte forretningsom-

rådene. Parallelt foretas det en vurdering av hvilke kontrolltiltak man har etablert for å styre risiko innenfor de enkelte områdene. Hvert kvartal revideres risikobildet for selskapene, mens man rapporterer månedlig i form av en risikoradar på hendelser og forhold som kan påvirke risikobildet på sikt.



Generelt

Konsernet arbeider systematisk med å forstå, redusere og styre enhver betydelig risiko, blant annet gjennom strategiarbeid og helhetlig virksomhetsstyring som setter strategisk fokus og rammer, følger opp overordnet fremdrift på taktisk nivå og er konkret på hvilke daglige handlinger dette kreves.

Rammebetingelser

Rammebetingelser er eksterne faktorer som i vesentlig grad påvirker risikoen for måloppnåelse, og hvor vi i liten grad har mulighet for å påvirke utfallet.

Marked

Dette er risiki knyttet til de ulike markedene vi operer i. Dette har vi i noen grad mulighet til å påvirke, men styres i stor grad av kundepreferanser, konkurrenter og ny teknologi.

Organisasjon

Organisasjon er i hovedsak interne risiki som vi i stor grad har mulighet til å påvirke selv. Det kan være operasjonell risiko som håndteres gjennom prosedyrer for aktiviteter i enhetene, samt i beredskapsplaner.

Revisjon, varsling og internkontroll

NTE har etablert internrevisjon som bistår styret, revisjonsutvalget, konsernledelsen og resultatområdene med en uavhengig vurdering av konsernets risikokontroll. Internrevisjon benytter eksterne eksperter til sine revisjonsprosjekter. Den årlige revisjonsplanen besluttet i revisjonsutvalget.

Ekstern revisor velges av generalforsamlingen, og er ansvarlig for finansiell revisjon av morselskapet, konsernet og datterselskapene. NTE har en konsernavtale med KPMG som benyttes av alle datterselskap til den lovpålagte revisjonen.

Konsernet har flere varslingskanaler og det er etablert formelle rutiner for behandling av varslinger.

For varsling av forhold av operasjonell karakter, primært relatert til HMS, har konsernet etablert systemet Synergi for registrering av uønskede hendelser og forhold, samt rapportering og oppfølging av tiltak.

Internkontrollen i konsernet og datterselskapene er dokumentert gjennom styrende dokumenter som er gjort tilgjengelig for alle ansatte.



Kommunikasjonsrådgiver Lise Musum Stangvik

Årsberetning 2019

NTE er et energi - og telekomkonsern som eies av 19 kommuner i i den nordre delen av Trøndelag. Hovedkontoret vårt ligger på Steinkjer. Selv om vi har kunder over hele landet, er virksomheten vår hovedsakelig i Trøndelag.

Konsernets virksomhet er tredelt: Vi utvikler, produserer og distribuerer ren og fornybar energi; vi bygger og drifter fiberbasert bredbånd og vi tilbyr elektrisk tjenester i hele Trøndelag.

Visjonen vår er at vi skal gi kundene et grønt forsprang. Det forplikter. Vi vil at at Trøndelag skal bli verdens første klimanøytrale og digitale region. Det betyr at vi må bli flinkere til å bruke strøm smart. Det innebærer også at vi må bli flinkere til å utnytte det naturen gir oss; som vann-, sol- og vindkraft. Det krever kloke avveininger mellom hensynet til klimaet i verden, behovet for mer fornybar energi og lokalmiljøet vårt. Kraftutbygging som berører elver, vassdrag og fjell kan vekke reaksjoner – noen ganger sterke. Vi er svært bevisste på det ansvaret vi har som samfunnsutvikler.

Viktige hendelser i 2019

- NTE feiret 100 år. Jubileet ble behørig markert gjennom hele året og vi ga ut vår egen jubileumshistoriebok. Den største markeringen skjedde i forbindelse med Steinkjerfestivalen i juni, da NTE sponset en egen jubileumskonert med Åge Aleksandersen.
- Det nye nettkonsernet Tensio, bestående av NTE Nett og TrønderEnergi Nett ble etablert. Dette er det nest største nettselskapet i Norge og har ansvaret for strømforsyningen til 250 000 nettkunder i hele Trøndelag.
- Byggingen av den nye kraftstasjonen i Nedre Fiskumfoss ble satt i gang. Prosjektet, som gir økt produksjon av fornybar energi og bedre forhold for laksen i Namsenvassdraget, vil koste 1 milliard kroner og skal stå ferdig i 2023.
- NTE opplevde betydelig kundevekst, særlig sør i Trøndelag. Mot slutten av året fikk vi vår strømkunde nr. 80 000 og vår fiberkunde nr. 53 000.
- For 2019 leverte NTE vårt beste økonomiske resultat noensinne i vår 100-årige historie.



Svein Olav Munkeby hjemme hos familien Kjøsén på Melhus, som er fiberkunde 50 000

Økonomiske resultater

(Sammenlignbare tall for 2018 i parentes)

Regnskapsprinsipper og forutsetning om fortsatt drift. I samsvar med regnskapslovens § 3-3a bekrefter styret at regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift, og at konsernet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling. I samsvar med regnskapslovens § 3-9 avlegger NTE årsregnskap for konsernet etter International Financial Reporting Standards (IFRS). Selskapsregnskapet til morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS og regnskap for datterselskaper utarbeides i henhold til norsk god regnskapsskikk.

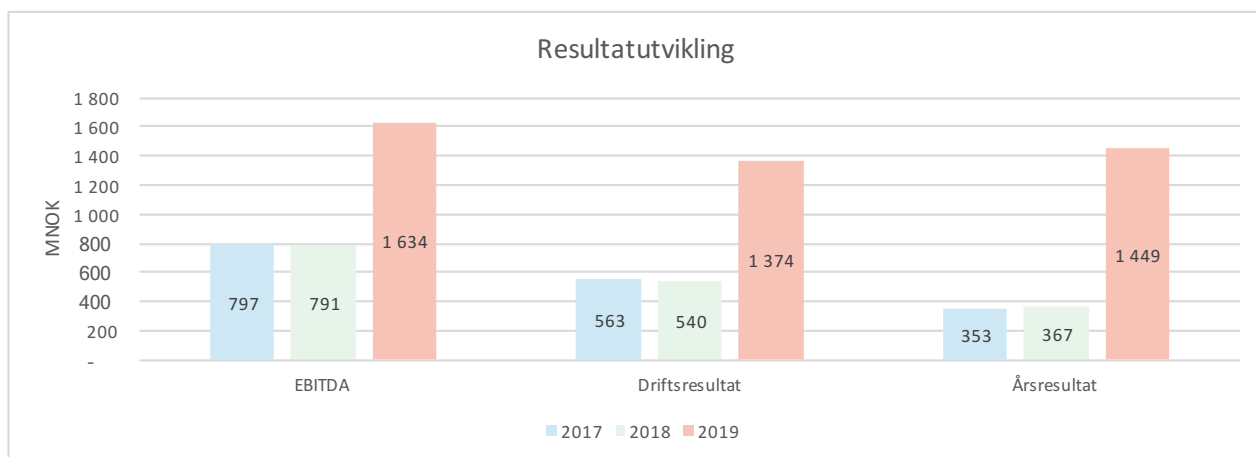
NTE har obligasjoner notert på Oslo børs, og skal følge krav i European Securities and Markets Authorities (ESMA) sin veiledning for bruk av alternative resultatmål i den eksterne rapporteringen.

NTE benytter alternative resultatmål som EBITDA, nøkkeltall for avkastning og nøkkeltall for finansiell styrke i virksomhetsstyringen. Tilsvarende alternative resultatmål presenteres også i ekstern rapportering. De alternative resultatmålene skal gi supplerende informasjon til finansregnskapet for å ytterligere belyse resultatutviklingen og utvikling i finansiell stilling.

Årsresultat

Konsernets årsresultat ble 1 449 millioner kroner (367 mill. kroner). Solide resultater i hele NTE og betydelige engangseffekter preger 2019. Årsresultatet er 1 082 millioner høyere enn i 2018. Dette er først og fremst på grunn av engangseffekter, endringer i derivater, høy energiproduksjon og tilfredsstillende oppnådde kraftpriser. Den underliggende driften er også god i alle virksomhetsområder. Kraftproduksjonen ble på 3 967 GWh i 2019, mot 3 723 GWh i 2018. Normalproduksjonen i 2019 var 3 894 GWh, slik at faktisk produksjon i 2019 var 73 GWh høyere enn normalårsproduksjonen. Oppnådd kraftpris ble 33,73 øre/kWh i 2019, mot 33,46 øre/kWh i 2018. Kombinasjonen med høy god energiproduksjon og tilfredsstillende oppnådde kraftpriser har gjort at resultatet fra energiproduksjonen ble høyt for året.

Samtidig som resultatet for energivirksomheten ble høyt, oppnådde nettvirksomheten og markedsvirksomheten i konsernet også gode resultater i 2019. Etablering av Konsernets investering i det nye midtnorske nettkonsernet Tensio ga en gevinst på 692 millioner kroner. Markedsvirksomhetens telekomvirksomhet fortsetter veksten og hadde ved utgangen av året nesten 53.000 kunder i Trøndelag. I tillegg kom veksten gjennom deleierskapet i Nordvest Fiber AS. Konsernets salg av strøm til sluttkunde og elektroinstallasjon hadde også vekst gjennom året.



Svingninger i kraftpris i 2019 ga vesentlige positive urealiserte verdiendringer på sikringskontraktene. De positive verdiendringene påvirker årsresultatet positivt med 382 millioner kroner.

NTE hadde i 2019 en regnskapsmessig engangseffekt ved etableringen av det felles midtnorske nettkonsernet Tensio på 692 millioner kroner.

Årsresultatet innehar også en positiv engangseffekt på 77 millioner kroner som gjelder planendring pensjon.

Uten engangseffektene fra nettkonsern og pensjon hadde NTE et årsresultat på 680 millioner kroner.

Konsernets underliggende årsresultat når en ser bort fra IFRS-poster og engangseffekter er 337 millioner i 2019, mot 318 millioner i 2018.

Driftsresultat

NTE-konsernet hadde i 2019 en omsetning på 3 709 millioner kroner (2 765 mill. kroner). Kraftinntekter fra vannkraftproduksjon utgjorde 1 196 millioner kroner (971 mill. kroner). Høyere produksjon er hovedårsaken til endringen. Kraftinntekter fra salg av strøm til sluttkunde utgjorde 1 028 millioner kroner (871 mill. kroner). Urealiserte verdiendringer fra kraft- og valutakontrakter var i 2019 positiv med 490 millioner kroner (-306 mill. kroner). NTE anvender ikke sikringsbokføring etter IFRS, og inngåtte kraft- og valutakontrakter regnskapsføres til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet.

De andre driftsinntektene ble redusert fra 1 230 millioner kroner til 995 millioner kroner. Salg av vindkraftprosjekter bidro positivt med 285 millioner kroner i 2018. Inntekter fra Telekom, og omsetningen fra elektroinstallasjon inngår i andre driftsinntekter. I tillegg inngår resultatandeler fra tilknyttede og felleskontrollerte selskaper som inngår i kjernevirksomheten.

Driftskostnadene i 2019 ble 2 335 millioner kroner (2 226 mill. kroner). Flere strømkunder og en generell økning i aktivitetsnivået er en vesentlig årsak til økningen fra i fjor. I 2019 reduserer en positiv engangseffekt på pensjon driftskostnadene med 98 millioner kroner.

Driftsresultatet i 2019 ble 1 374 millioner kroner (540 mill. kroner). Driftsresultat før avskrivninger (EBIT-DA) ble 1 634 millioner kroner (790 mill. kroner).

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS er morselskap i NTE-konsernet. Morselskapet utøver eierrollen overfor datterselskapene, både gjennom verv i selskapenes styre og gjennom leveranser av konserntjenester innen økonomi, finans, innkjøp, HR, IKT, eiendomsforvaltning og kommunikasjon. Morselskapet hadde i 2019 driftsinntekter på 168 millioner kroner og fikk et positivt driftsresultat på 3 millioner kroner.

Finansposter

Netto finansresultat i konsernet ble -103 millioner kroner (-7 mill. kroner). Endringen i finansposter gjelder i hovedsak positiv finansinntekt fra salg av aksjer i 2018. Rentekostnad på konsernets eksterne rentebærende gjeld (inklusive ansvarlig lån) ble 94 millioner kroner (86 mill. kroner).

Skatter og avgifter

Regnskapsmessig skattekostnad ble 546 millioner kroner (309 mill. kroner). Dette gir en effektiv skattesats på 43 prosent.

Betalbar skatt utgjorde 350 millioner kroner. Kraftproduksjonen i NTE Energi AS ga i 2019 en betalbar grunnrenteskatt på 244 millioner kroner (226 mill. kroner).

I 2019 ble det kostnadsført 40 millioner kroner i naturressursskatt til de kommunene som har kraftproduksjon. I tillegg ble det i regnskapet kostnadsført 43 millioner kroner i eiendomsskatt til kommunene.

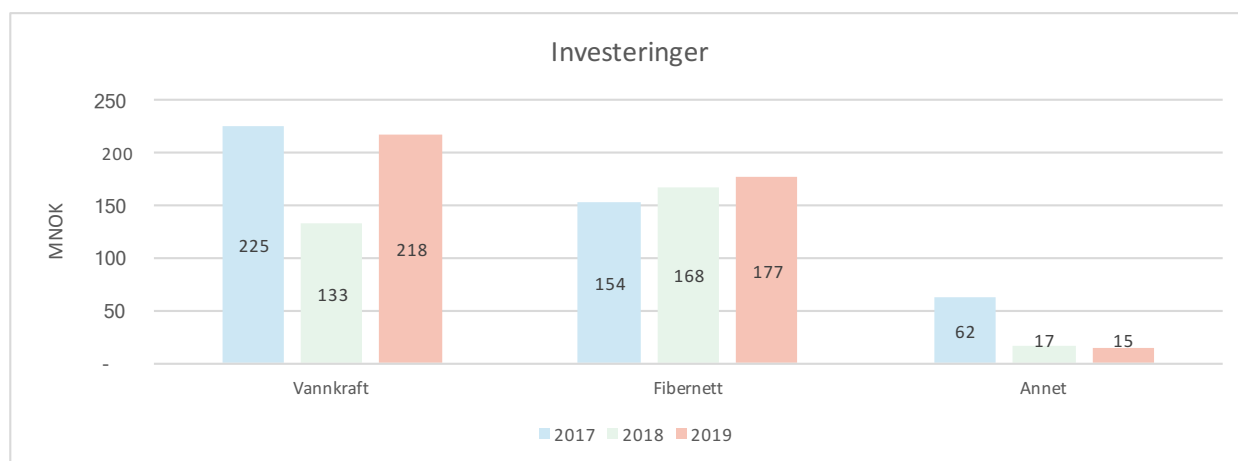
Kontantstrøm og kapital

Konsernets drift genererte i 2019 en netto kontantstrøm på 1 703 millioner kroner (258 mill. kroner). En stor del av dette skyldtes forskuddsbetaling fra kunder. I tillegg var det en generell positiv kontanteffekt fra driften i virksomhetsområdene. Konsernet betalte skatter med 345 millioner kroner (181 mill. kroner), noe som har redusert kontantstrømmen fra driften.

Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var -187 millioner kroner (-126 mill. kroner).

I 2019 investerte NTE 410 millioner kroner i nye anlegg.

Investeringene siste 3 år fordeler seg slik:



Finansieringsaktiviteter ga en kontantstrøm på -1 382 millioner kroner (87 mill. kroner).

Likvide midler var ved utgangen av året 609 millioner kroner (474 mill. kroner). Av dette var 113 millioner kroner bundne midler. I tillegg hadde konsernet ubenyttet kassakreditt/trekkrettigheter på 994 millioner kroner. Styret vurderer konsernets likviditet som tilfredsstillende. Konsernets likviditet har vært god gjennom hele året.

Rentebærende gjeld var 1 336 millioner kroner (3 224 mill. kroner).

Konsernets bokførte egenkapital ved utgangen av 2019 var 5 871 millioner kroner (4 508 mill. kroner). Totalkapitalen var ved utgangen av året 9 383 millioner kroner (9 812 mill. kroner).

Utbytte

I henhold til NTEs utbyttepolitikk utdeles 25% av det underliggende årsresultatet etter inflasjonsjustering av egenkapitalen i utbytte. Årets foreslåtte utbytte er 67,4 millioner kroner. Som følge av de negative økonomiske konsekvensene av korona er det gjort en særskilt vurdering av årets utbytte, og basert på konsernets finansielle stilling, anses dette som forsvarlig.

I regnskap utarbeidet i samsvar med IFRS, framkommer utbyttet først i påfølgende år. I 2019 ble det utbetalt et utbytte på 107 millioner kroner. I tillegg betalte NTE renter med 4 millioner kroner og 50 millioner kroner i avdrag på det ansvarlige lånet til Trøndelag fylkeskommune. Lånet er ved utgangen av 2019 i sin helhet nedbetalt.



Soltaket på Børstad Transport i Stjørdal

Forretningsområdene

NTE er organisert som et konsern der Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS er morselskapet. Konsernet bestod i 2019 av forretningsområdene Energi, Nett og Marked. Marked inneholdt kraftsalg til sluttkunde, telekom og elektroinstallasjon.

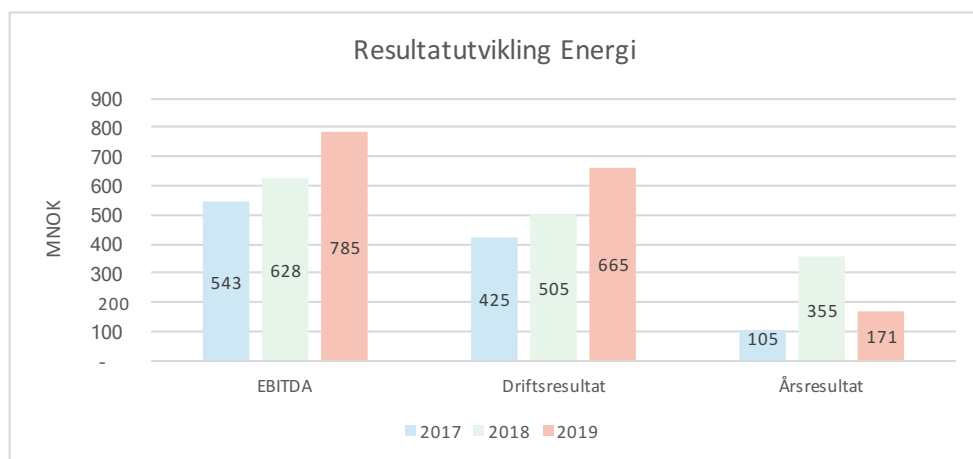
Forretningsområdenes regnskaper er utarbeidet etter norsk god regnskapsskikk.

Årsresultat i konsernets forretningsområder (mill.kr.):

	2019	2018	2017
Energi	171	355	105
Nett	788	144	150
Marked (kraftsalg/telekom/elektro)	95	59	71
Morselskap/Øvrig/IFRS*	396	-190	27
Konsern	1 449	367	353

*Se segmentnote (note 8)

Forretningsområde Energi



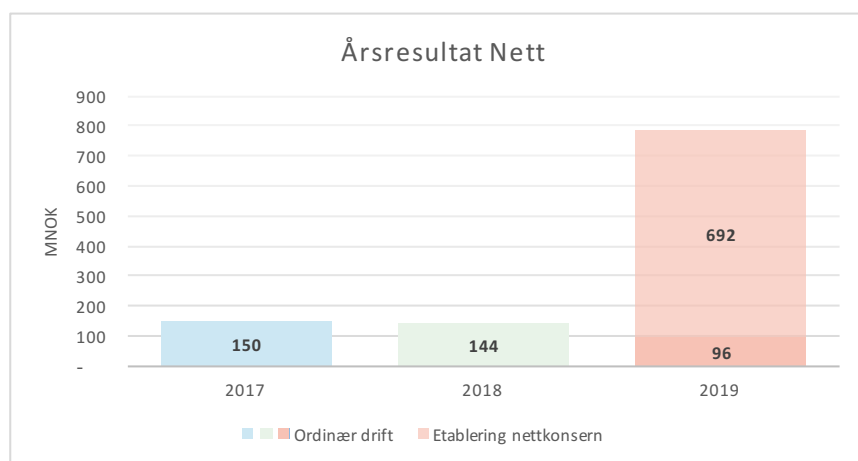
Forretningsområde Energi består av det heleide datterselskapet NTE Energi AS, som også forvalter NTEs eierandeler i Siso Energi AS, sameiene Linnvasselv Kraftlag og Åbjørakraft.

NTEs produksjon av fornybar energi ble noe høyere enn normalproduksjonen. Produksjonen endte på 3 967 GWh. Normalproduksjonen var 3 894 GWh i 2019. Magasinbeholdningen ved utgangen av 2019 var 1 375 GWh, mot 1 545 GWh ved utgangen av 2018.

Gjennomsnittlig spotpris i Norden ble 38,35 øre per kWh. 36 % av NTEs kraftproduksjon ble omsatt i NO3 (Midt-Norge), hvor områdeprisen ble 37,96 øre per kWh (42,34 øre per kWh). De resterende 64 % ble omsatt i NO4 (Nord-Norge), hvor områdeprisen ble 37,73 øre per kWh (41,98 øre per kWh). Justert for finansiell sikring oppnådde energiselskapet en pris på 33,73 øre per kWh (33,46 øre per kWh).

I 2018 vedtok NTE å bygge Nye Nedre Fiskumfoss kraftverk. Dette er en investering på omlag 1 000 millioner kroner. Nye Nedre Fiskumfoss kraftverk vil gi en produksjon på 382 GWh i et normalår, noe som blir en økning på 105 GWh fra dagens kraftverk. Den nye kraftstasjonen vil årlig produsere fornybar energi til 50 000 trøndere og være spesielt tilpasset behovene i et nasjonalt laksevassdrag. Det nye anlegget skal stå ferdig i 2023.

Forretningsområde Nett



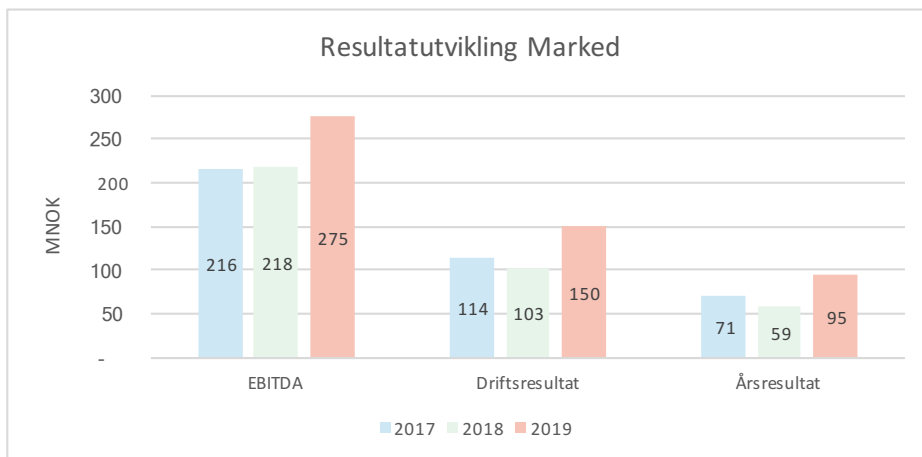
Forretningsområdet Nett bestod fram til juni 2019 av det heleide datterselskapet NTE Nett AS. Nettvirksomheten ble i juni 2019 overført til et nytt midtnorsk nettkonsern, Tensio AS hvor NTE og TrønderEnergi eier 40 % hver, mens KLP eier 20 %.

Årsresultatet for den ordinære driften fra forretningsområde Nett utgjør 96 millioner (144 mill. kroner). Årets resultat etter IFRS er redusert med 33 millioner kroner som følge av at mer/mindre inntekter ikke resultatføres etter IFRS. Det underliggende årsresultatet fra nettvirksomheten er derfor i 2019 129 millioner (122 mill. kroner). I resultat etter skatt

for forretningsområde Nett inngår også gevinsten fra konsernetableringen på 692 millioner. 2019 har vært preget av forholdsvis stabilt godt vær, noe som har gitt god og forutsigbar drift i alle ledd hos nettvirksomheten.

Nettvirksomheten har sørget for strømforsyningen til Trøndelag i 100 år. Tensio har mer enn 500 medarbeidere, 250 000 nettkunder og har regionalnettsansvar til rundt en halv million mennesker.

Forretningsområde Marked



Forretningsområdet Marked ivaretar NTEs kunde-rettete aktiviteter. Forretningsområdet omfatter de heleide datterselskapene NTE Marked AS, med kraftsalg, energitjenester og telekomvirksomhet, NTE Elektro AS med installasjonsvirksomhet, Neanett AS og Nordvest Fiber AS.

I sluttbrukermarkedet for kraft har det også i 2019 vært hard konkurranse, og konkurransen skjerpes stadig. Til tross for dette styrker NTE Marked sin markedsposisjon både i privat- og bedriftsmarkedet. Kraftsalgsvirksomheten hadde om lag

80 000 sluttkunder ved utgangen av 2019, mot 73 400 sluttkunder i 2018.

Telekomvirksomheten er i stadig vekst og hadde ved utgangen av 2019 om lag 53 000 kunder, mot 48 000 kunder i 2018.

Installasjonsvirksomheten opererer i et sterkt konkurranseutsatt marked både innen prosjekt- og servicesegmentene. Installasjonsvirksomheten har hatt et godt år og oppnådde i 2019 et driftsresultat på 46 millioner kroner, mot 16 millioner kroner i 2018.



Kristine Wormdal takker NTEs strømkunde nummer 80 000

Risiko og internkontroll

Det er etablert rutiner og systemer for håndtering av risiko, både på konsernnivå og i det enkelte selskap.

Risikostyringen i NTE er en integrert del av forretningsaktiviteten. De enkelte selskapene kartlegger og følger selv opp sitt risikobilde. Samlet risiko for NTE blir overvåket på konsernnivå og inngår i rapporteringen til konsernledelsen og styret.

Likviditeten i selskapet vurderes som tilfredsstillende, og det er ikke besluttet å innføre tiltak som endrer likviditetsrisiko.

NTE påtar seg motpartsrisiko ved salg av kraft og ved salg av andre varer og tjenester.

Også ved handel med finansielle instrumenter foreligger det en motpartsrisiko. For å redusere kredittrisikoen benyttes kredittforsikring, og i noen tilfeller bankgarantier ved inngåelsen av avtale. NTE har gode oppfølgingsrutiner for å sikre at utestående fordringer innbetales i henhold til avtale.

For energiderivater er kredittrisikoen redusert for alle kontrakter over Nasdaq ved at motparter stiller sikkerhet. Bilaterale avtaler uten slik sikkerhetstillegg inngås bare med etablerte aktører der kredittrisikoen vurderes som lav.

Konsernet har etablert en finansplan med handlingsregler som sikrer riktig risikoeksponering og langsiktig kapitalprioritering i kommende investeringsperiode.

Konsernet arbeider løpende med å forbedre investeringsbeslutningsprosessene og eierstyring i større prosjekter.

Den risikoen som ligger i operativ drift, ivaretas hovedsakelig gjennom prosedyrer, beredskapsplaner og forsikringsdekninger. Det er etablert et kvalitetsystem for registrering av uønskede hendelser og skader.

Styret holdes løpende orientert om konsernets økonomiske status, prognoser for inneværende år og langtidsprognoser.

Det er gjort nærmere rede for styringsstruktur og risikohåndtering i årsrapportens kapittel «Styringsstruktur».

Eierstyring og selskapsledelse

NTE AS eies av 19 kommuner i den nordre delen av Trøndelag. Det er etablert en styringsstruktur som ivaretar kommunenes interesser som eiere, og som sikrer samtidig konsernet forutsigbare rammer for videre utvikling av virksomheten.

Generalforsamlingen er selskapets øverste organ. Selskapet har videre en bedriftsforsamling, som består av 18 medlemmer; 12 som blir valgt av eierne og 6 som blir valgt av NTEs ansatte. Bedriftsforsamlingen velger aksjonærvalgte styremedlemmer i styret samt styrets leder og nestleder. Styret består av 5 aksjonærvalgte og 2 styremedlemmer og en observatør valgt av og blant de ansatte i NTE-konsernet. Eiermeldingen klargjør eierkommunenes overordnede formål med eierskapet i NTE-konsernet. Dokumentets eiersignaler er førende for konsernets strategiske valg og videre utvikling. Eierne har etablert et eget eiermøte der formålet er at aksjonærene utveksler informasjon og synspunkter med hverandre og med selskapet, og i tillegg koordinerer eierskapet i selskapet. Eiermøtet velger et arbeidsutvalg bestående av 3 medlemmer, som skal fungere som et sekretariat for eiermøtet. Lederen av arbeidsutvalget er aksjonærenes kontaktperson inn mot styrets leder. For å sikre at eierens og styrets føringer blir ivare tatt og at selskapet forvaltes på en forsvarlig måte, har styret etablert en styreinstruks for sitt eget arbeid og en instruks for konsernsjefen, sikringsstrategi og en forsikringsstrategi.

Konsernet har gode rapporterings- og kontrollrutiner mellom de ulike datterselskapene, bedriftens ledelse, styret og bedriftsforsamlingen. NTEs styre har utnevnt et eget revisjonsutvalg blant styrets medlemmer.

Hele konsernet er sertifisert etter miljøstandarden ISO 14001.

Det er gjort nærmere rede for eierstyring og selskapsledelse i årsrapportens kapittel "Samsvarserklæring for eierstyring og selskapsledelse".

Bærekraft og samfunnsansvar

NTE er en av de største produsentene av fornybar energi i landet, og konsernet eier moderne infrastruktur for både energi og telekommunikasjon. Dette gjør konsernet til en aktør som på ulike måter berører både mennesker og samfunn.

NTE utvikler og forvalter kritiske samfunnsfunksjoner. Økt produksjon av fornybar energi og omfattende utbygging av moderne fiberbasert telekommunikasjon i både bygd og by, er kritisk for samfunnet og helt sentralt for samfunnsoppdraget vårt. Viktigheten understrekes av tilgang til pålitelig og bærekraftig energi, innovasjon og infrastruktur som er to av FNs bærekraftsmål.

NTE har et omfattende, langsiktig og godt samarbeid med kultur og idrett i Trøndelag. Også i 2019 fikk mange lag og foreninger større eller mindre beløp og ytelser mot gjenytelser i form av profilering, samfunnsutvikling og fordeler for konsernets ansatte og kunder. I 2019 hadde NTE avtaler med lag og foreninger i Trøndelag for opp mot 6 millioner kroner, hvorav 800.000 kroner ble fordelt til lokale lag og foreninger gjennom konkurransen «Laget Mitt».

NTE ble omtalt mer enn 1300 ganger i norske medier i 2019, noe som er på nivå med året før. Året startet med bred pressdekning; sterk vind med påfølgende trefall og strømstans i boliger og hytter fra Stjørdal til Namsskogan. Det at NTE solgte deler av vindkraftporteføljen med en egen hjemfallsordning, fikk også mye medieoppmerksomhet. Videre fikk Hilde Gunn Slottemo og Harald Rindes bok om 100-åringen NTE bred dekning gjennom juni måned.

Over 80 prosent av mediene som skrev om NTE i 2019, var trønderske, og i all hovedsak fra norddelen av fylket. Fordelingen mellom nettsaker og papirsaker var 50/50.

NTE gjennomfører både omdømmemålinger blant et representativt utvalgt av trønderne og kundetilfredshetsmålinger. Målingene har over tid vist at NTE oppfattes som den ledende leverandøren i Trøndelag av fornybar energi, miljøvennlige løsninger og fiberbasert bredbånd. Målingene viser videre at det generelle omdømmet og kundenes oppfatning av produktene og tjenestene vi leverer, er stabilt godt. Altibox-partnerskapet, som NTE er en del av, hadde for 10. år på rad de mest fornøyde bredbåndskunder i landet.





Per Gunnar Feragen og Atilla Haugen, initiativtakere til 3D-printerdugnad for helsevesenet

Pålitelighet er viktig for et selskap som NTE. Alle ansatte og andre som opptrer på vegne av selskapene i konsernet, skal ha en høy etisk standard, som er fastlagt i konsernets etiske plattform. NTE har også utarbeidet en egen etisk retningslinje for leverandører.

Konsernet legger til grunn at all virksomheten vår i større eller mindre grad medfører miljøbelastninger. Dette er først og fremst inngrep i naturen, energi- og annen ressursbruk, klimagassutslipp fra transport, avfall og estetisk påvirkning i form av produksjonsanlegg. Siden virksomheten vår vektlegger hensynet til bærekraft, reduserer vi påvirkningen på omgivelsene så langt som mulig. Gjennom 2020 vil NTE, gjennom oppstarten av et eget bærekraftprosjekt, arbeide enda mer systematisk med å bidra til utvalgte deler av FNs bærekraftsmål. Prosjektet vil ha som en tydelig ambisjon både å tydeligere posisjon som et ledende trøndersk fornybarselskap og å "feie for egen dør".

NTE driver virksomheten etter forretningsmessige prinsipper, og god lønnsomhet er et sentralt mål. Siden eierne våre er de 19 kommunene i det tidligere Nord-Trøndelag, betyr det at vesentlige deler av overskuddet vårt går tilbake til samfunnet. Dette skjer blant annet i form av utbytte til eierne, som utbetales i samsvar med en langsiktig utbyttepolitikk. I 2019 ble det betalt ut 107 millioner til de 23 eierkommunene.

Nærmere redegjørelse for NTEs miljø- og samsfunnsansvar finnes i konsernets Bærekraftrapport som ligger på www.nte.no.

Forskning, utvikling og innovasjon

Forretningsutviklingen i NTE foregår både i de ulike forretningsområdene og i avdelingen for prosess og digitalisering i NTE AS. Forretningsutvikling er viktig for at konsernet skal realisere vekstambisjonene våre. Vi er én av rundt 60 små og store bedrifter i Trøndelag som er med i Fornybarklyngen, som skal utvikle nye bærekraftige løsninger i spenningspunktet mellom fornybar energi og teknologi. Gjennom deltakelsen ønsker vi både å styrke kompetansen vår og å finne nye forretningsområder.

De ulike forretningsområdene i NTE deltar også i ulike regionale og nasjonale utviklingsprosjekter, blant annet sammen med bransjeorganisasjonen Energi Norge og utdannings- og forskningsmiljøer i regionen.

NTE er også partner i Forskningscenteret for nullutslippsområder (FME ZEN) som jobber med framtidens lavutslippssamfunn. Her er målet å utvikle løsninger som bidrar til realiseringen av nullutslippssamfunnet. Forskningscenteret er et samarbeid mellom NTNU, SINTEF, NTE og øvrige partnere. I dette samarbeidet er utviklingen av Mære landbrukskole som en nullutslippsgård viktig for NTE. NTE er også partner i HydroCen, som er et forskningscenter for fornybar energi. Målet er at forskningen kan løse utfordringer og skape muligheter i fremtidens energisystem.

Organisasjon og rekruttering

Som for så mange andre næringslivsaktører, preges markedene våre i økende grad av digitalisering, konkurranse og en kundedrevet utvikling. Det krever at vi klarer både å beholde og rekruttere dyktige medarbeidere. For å oppfylle konsernstrategien for fremtidig vekst og utvikling, må vi være en attraktiv arbeidsplass for ansatte i alle aldre, med ulike kompetanse og utdanningsbakgrunn.

Ved utgangen av 2019 hadde NTE-konsernet 505 medarbeidere inklusive 44 lærlinger og en trainee. Det var en nedgang fra 2018, og henger hovedsakelig sammen med opprettelsen av nettkonsernet Tensio. I løpet av året ble det ansatt 58 nye medarbeidere. I tillegg tok selskapene i konsernet inn 18 nye lærlinger.

Det gjennomføres en større medarbeiderundersøkelse i NTE annethvert år. Undersøkelsene viser over tid at de ansatte trives og er stolte over å jobbe i selskapet. Som et resultat av undersøkelsene iverksettes det både kortsiktige og langsiktige tiltak og det har blitt jobbet med implementering gjennom hele 2019.

Likestilling og diskriminering

Kravene til likestilling og inkludering står sentralt i NTEs etiske plattform, og de er sentrale i alle rekrutteringsprosessene våre. Alle som jobber i NTE, skal vise toleranse og respekt for alle ansatte og akseptere hverandres ulikheter. Dette gjelder særlig overfor kjønn, etnisitet, alder, funksjonsevne og seksuelle orientering.

Ved utgangen av 2019 var 77 av de 505 ansatte i NTE kvinner. Kvinner utgjorde dermed 15,2 prosent av alle ansatte; omtrent det samme som i 2018.

1/5 av de som ble ansatt i NTE i 2019 var kvinner. NTE hadde 6 kvinnelige lærlinger.

Gjennomsnittslønnen for kvinner i 2019 var 611 857 kroner, mens den for menn var 593 310 kroner. Gjennomsnittslønnen gjelder for fast ansatte, og inkluderer ikke lærlinger.

I morselskapet NTE AS er kvinneandelen 32,3 prosent, i NTE Marked AS er den på 31 prosent, i NTE Energi 14 prosent og i NTE Elektro 5,1 prosent.

Kvinneandelen er en utfordring for hele NTE. Vi er ikke fornøyd med den kvinneandelen vi har i dag, hverken i ledende eller i operative stillinger. Kraftbransjen har tradisjonelt vært mannsdominert. Nå endrer hele bransjen seg til å handle mer om kunder, marked og utvikling, og vi trenger medarbeidere som innehar god kompetanse på disse feltene for å supplere den kunnskapen og kompetansen vi allerede har.

NTE jobber systematisk med å øke kvinneandelen, og vi har lyktes med å rekruttere kvinner inn i flere ledende roller i konsernet. Dessverre ser vi at det fortsatt er krevende å rekruttere kvinner til fagarbeiderstillinger. Vi jobber derfor målrettet for å få øke kvinneandelen blant de yngste fagarbeiderne, og har både kvinnelige lærlinger og traineer. Mange lærlinger og traineer blir fast ansatt etter fullført utdanning. Over tid kommer dette til å bidra til en bedre kjønnsbalanse i konsernet. Vi tror nøkkelen til å øke kvinneandelen er å synliggjøre energibransjen som en attraktiv bransje, og NTE som en attraktiv arbeidsplass.

I styret for NTE AS er det overvekt av kvinner blant de aksjonærvalgte medlemmene; med tre av fem kvinnelige styremedlemmer. Også i datterselskapene våre NTE Marked, NTE Elektro og NTE Energi har vi kvinner både i ledelsen og i styrene.

Ved inngangen av 2019 besto konsernledelsen av seks menn og én kvinne. Etter at konserndirektøren for organisasjonsutvikling fratrådte stillingen og Tensio ble etablert, besto konsernledelsen ved utgangen av året av fem menn.



Innspilling av NTEs julefilm 2019

HMS

Alle som jobber i og for NTE, skal komme friske og hele hjem fra jobb hver dag. Dette er det overordnede målet for konsernets arbeid med helse, miljø og sikkerhet (HMS). For å oppfylle målet jobber NTE med nærværsfaktorer, vurderer risiko og kartlegger farlige forhold i det arbeidet som skal gjennomføres. Et godt systematisk HMS-arbeid er en svært viktig innsatsfaktor for å nå de strategiske mål som NTE har satt seg fremover og inngår i alle prosesser, arbeidsmiljø og prosjekter. Alle uønskede hendelser skal innrapporteres.

NTE har en målsetning om 0 fraværsskader i løpet av et driftsår. Selv om 2019 ikke ble et år uten fraværsskader, er det en positiv utvikling. Antall skader i 2019 var lavere enn i 2018, og vi er særlig fornøyde med at ingen av lærlingene våre ble skadet.

Resultatene fra 2019 viser følgende:

- Mens det i 2018 var 8 skader som medførte fravær, var det i 2019 5 skader. Skadene i 2019 medførte til sammen fravær i 32 dager, en økning fra i fjor med 4 fraværsk dager. Bakgrun-

nen for økningen var to skader som resulterte i lengre fravær. Skadene var fordelt på NTE Elektro (3), NTE Marked (1) og NTE Energi (1).

- NTE Marked, NTE Energi og NTE Elektro har alle ansvaret for HMS-arbeidet i sin egen virksomhet, og de har både hovedverneombud og egne HMS-ressurser. Hver måned retter Månedens tema spesiell oppmerksomhet mot et tema som kan utgjøre en risiko for de ansattes helse og sikkerhet. Temaene det har blitt rettet særlig oppmerksomhet mot, er AKAN-arbeid, FSE og lavspenulykker, HMS og lærlinger, opplæring av sommervikarer, sommertrafikk og TA2, som særlig handler om HMS i hverdagen.
- Nærværet i hele konsernet gikk dessverre ned fra 96,5 prosent i 2018 til 95,1 prosent i 2019. Årsaken til denne nedgangen skyldes i hovedsak økt langtidssykdom, som er vurdert til ikke å være arbeidsrelatert. Målet er at nærværet skal være på over 96 prosent.

KPI/år	2015	2016	2017	2018	2019
Nærvær %	96,3	96,0	95,5	96,5	95,1
H2-verdi*	9,4	4,9	9,4	14,0	8,0
F-verdi**	54	88	72	17	37

*H2-verdi = alle skader unntatt førstehjelpsskader pr million arbeidstimer

**F-verdi = antall fraværsk dager på bakgrunn av skader per million arbeidstimer

NTE utfører miljøledelse og er sertifisert i henhold til ISO 14001:2015 for miljøledelse. I 2019 ble NTE ble medlem av Klimapartner i Trøndelag som en del av aktiviteter til å bidra til nullutslippssamfunnet. Det er også jobbet med kommunikasjon både internt og eksternt i forhold til miljøaktiviteter som utføres i NTE både gjennom fiberbygging, utbygging av mer fornybar energi, forbedring av vilkår for laks i vassdrag, samt arbeidet som utføres innen nye energitjenester.

Framtidsutsikter

NTE-konsernet feiret sine første 100 år i 2019 og styret er godt fornøyd med at jubileumsåret også ble året da NTE skapte sitt beste årsresultat noensinne. Helt siden fylkestinget i Nord-Trøndelag vedtok å opprette Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk 21. juni 1919, har utviklingen av NTE og regionen gått hånd i hånd. I takt med at Trøndelag har vokst har også selskapet vokst, både i størrelse, betydning og ambisjoner. Det er styrets mål at dette skal fortsette.

Våren 2020 er det derimot koronapandemien som preger samfunnet, markedene og NTE-konsernets virksomhet. Verden, slik vi kjenner den, har ikke tidligere blitt stilt ovenfor tilsvarende utfordring og framtidsutsiktene er mer usikre enn på svært lenge. Samtidig som strømprisene er rekordlave, øker behovet for bredbånd. Hjemmekontor, digitale møter, hjemmeskole og et digitalt sosialt liv er den nye normalen. Vi har for alvor fått demonstrert hvor viktig det er med en stabil og rask internettilkobling, og hvor store konsekvensene blir for de som ikke har denne muligheten. Alle vi som lenge har argumentert for at vi må få bukt med det digitale klaseskillet mellom de som har og de som ikke har raskt og stabilt bredbånd, har fått håndfaste bevis. Koronapandemien har vist oss at fiberbaserte kommunikasjonsløsninger er kritisk infrastruktur for at et moderne samfunn skal kunne fungere.



Daniel Olsen, montering av lysanlegg i Nidarosdomen

For NTE vil koronapandemien kunne få vesentlige konsekvenser på kort sikt. Dette vil avhenge av hvor lenge den ekstraordinære situasjonen varer, hvor omfattende konsekvensene blir for samfunnet og hvor raskt vi får en normalisert hverdag. NTE overvåker situasjonen nøye og vil iverksette korrigerende tiltak ved behov.

Fremtidige kraftpriser har vist et betydelig fall i starten av 2020, hovedsakelig som følge av svært mildt og vått vær, samt utbruddet av koronaviruset. Konsernets sikringsstrategi vil på kort sikt redusere risikoen knyttet til fremtidige priser.

Så langt ser vi også at etterspørselen etter enkelte tjenester er endret, tilgangen på noen innsatsfaktorer er utfordrende, økt kredittisiko på grunn av kundenes endrede betalingsevne og unormale verdiendringer i kraft og valutakontrakter.

Med selskapets solide finansielle fundament, mener styret vi er godt posisjonert for å komme gjennom disse utfordrende tidene. Vi vil gjøre alt vi kan for å

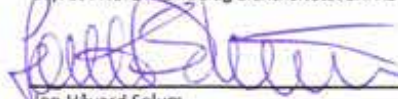
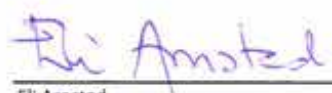
fortsette konsernets produksjon og levere varer og tjenester uten at det går utover helse og sikkerhet.

Når korona-krisen er over, vil både samfunnet og hverdagen være endret. NTEs samfunnsoppdrag vil være enda mer verdifullt enn det var før pandemien traff oss. Den langsiktige strategien vår ligger derfor fast: NTE skal fortsette å investere i kritisk infrastruktur og langsiktige løsninger, som fornybare energi og fiberbasert infrastruktur, slik vi allerede er kjent for. Det innebærer at styret har betydelige ambisjoner om å øke produksjonen av fornybar energi, og å bidra til at alle i Trøndelag får tilgang til fiberbasert bredbånd.

Endringene i samfunnet og usikkerheten som knytter seg til fremtiden, betyr også at NTE må være en organisasjon som er tilpasningsdyktig og fleksibel når verden utvikler seg på måter ingen kunne forestille seg. Det stiller krav til både ledelse, medarbeidere, holdninger og organisering. 100 års erfaring viser at NTE evner å snu seg rundt. Når verden nå forandrer seg fundamentalt, skal vi fortsette å skape verdier.

Steinkjer, 29. april 2020

Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS


Jon Håvard Solum
Styrets leder
Eli Arnstad
Nestleder
Unni Merete Steinsmo
Styremedlem
Kristin Eriksen Brede
Styremedlem
Gunnar Robert Sellæg
Styremedlem
Bjørn Roald Helmersen
Styremedlem
Gunnar Walleraunet
Styremedlem
Christian Ståv
Konsernsjef

Årsregnskap for konsern



Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Resultatregnskap

KONSERN			
DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTE	2019 1000 kr	2018 omarbeidet ¹⁾ 1000 kr
Kraftinntekter	1, 3, 8	2 224 105	1 842 318
Verdiendringer derivater	7	490 128	-306 369
Annen driftsinntekt	1, 3, 8, 18	994 601	1 229 507
Sum driftsinntekter		3 708 834	2 765 456
Aktiverte egne investeringsarbeider		-57 121	-54 424
Kraftanskaffelse		987 102	900 557
Overføringskostnader		90 814	87 259
Varekostnad		362 490	316 206
Lønnskostnad	10,11,33	292 419	381 786
Av- og nedskrivning	16, 17	260 757	250 830
Annen driftskostnad	12,13,31,32	398 819	343 591
Sum driftskostnader	8	2 335 280	2 225 805
Driftsresultat	3	1 373 555	539 651
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Resultat på investering i tilknyttet- og felleskontrollert virksomhet	14, 18	-85	-382
Annen finansinntekt	14	18 277	94 330
Annen finanskostnad	14	-121 494	-100 845
Netto finansresultat		-103 303	-6 896
Ordinært resultat før skattekostnad		1 270 252	532 755
Skattekostnad på ordinært resultat	15	546 399	309 305
Resultat fra virksomhet som fortsetter	3	723 853	223 450
Resultat fra avhendet virksomhet/virksomhet holdt for salg netto etter skatt	4	724 711	143 692
ÅRSRESULTAT		1 448 564	367 142
Andre inntekter og kostnader			
<i>Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultat</i>			
Estimatavvik pensjon	11	28 451	-57 108
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon	15	-6 259	13 135
Andre inntekter og kostnader i perioden for virksomhet som fortsetter		22 192	-43 973
Andre inntekter og kostnader i perioden for virksomhet holdt for salg etter skatt	4		-15 728
Totalresultat for perioden		1 470 756	307 441
Totalresultatet henføres til; Aksjeeiere morselskap	27	1 470 756	307 441
Totalresultat for perioden		1 470 756	307 441

1) Se note 36 for nærmere presentasjon og informasjon

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

KONSERN

EIENDELER	NOTE	2019 1000 kr	2018 omarbeidet ¹⁾ 1000 kr	01.01.2018 omarbeidet ¹⁾ 1000 kr
Anleggsmidler				
Immaterielle eiendeler				
Vassdragsrettigheter	16	14 915	14 915	14 915
Andre immaterielle eiendeler	16	20 771	15 591	20 283
Sum immaterielle eiendeler		35 686	30 506	35 198
Utsatt skattefordel	15	304 636	507 399	261 856
Varige driftsmidler				
Tomter, bygninger og annen fast eiendom		710 158	726 263	718 712
Maskiner og anlegg		3 761 590	3 799 857	5 175 176
Anlegg under utførelse		231 968	40 765	678 696
Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l		56 778	58 676	227 577
Rett-til bruk eiendeler		37 619		
Sum varige driftsmidler	17	4 798 113	4 625 561	6 800 161
Finansielle anleggsmidler				
Investeringer i tilknyttet selskap	18	2 827 122	704 535	819 893
Investeringer i aksjer og andeler	20	1 724	1 782	4 519
Derivater		98 774	49 442	
Pensjonsfond	11	68 134		
Andre langsiktige fordringer	20	8 979	7 475	101 689
Sum finansielle anleggsmidler	7	3 004 732	763 234	926 101
Sum anleggsmidler		8 143 167	5 926 700	8 023 316
Omløpsmidler				
Varelager og prosjekt i arbeid	9	17 904	36 729	43 660
Fordringer				
Kundefordringer	21	368 507	328 599	331 329
Andre fordringer	21	228 818	210 406	98 343
Sum fordringer	7	597 325	539 005	429 672
Finansielle omløpsmidler				
Derivater	7, 22	15 814	93 958	21 511
Sum finansielle omløpsmidler		15 814	93 958	21 511
Eiendeler holdt for salg	4		2 741 076	
Bankinnskudd, kontanter o.l.	7, 23	608 530	474 109	254 477
Sum omløpsmidler		1 239 573	3 884 877	749 320
SUM EIENDELER		9 382 740	9 811 577	8 772 636

1) Se note 36 for nærmere presentasjon og informasjon

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

KONSERN				
EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	2019 1000 kr	2018 omarbeidet ¹⁾ 1000 kr	01.01.2018 omarbeidet ¹⁾ 1000 kr
Egenkapital				
Innskutt egenkapital				
Aksjekapital	27	750 000	750 000	750 000
Overkurs		1 551 942	1 551 942	1 551 942
Innskutt egenkapital		2 301 942	2 301 942	2 301 942
Opptjent egenkapital				
Opptjent egenkapital		3 569 370	2 205 945	1 953 281
Opptjent egenkapital		3 569 370	2 205 945	1 953 281
Sum egenkapital	27	5 871 312	4 507 887	4 255 223
Gjeld				
Avsetning for forpliktelser				
Pensjonsforpliktelser	4, 11	49 770	174 484	272 329
Erstatninger	24	89 648	99 589	96 087
Andre avsetninger for forpliktelser	24, 29	1 293 762	281 484	244 636
Sum avsetninger for forpliktelser		1 433 180	555 557	613 052
Annen langsiktig gjeld				
Ansvarlig lån	34		125	50 250
Obligasjonslån		698 753	1 489 467	1 889 501
Leasingforpliktelser		37 701		
Gjeld til kredittinstitusjoner		565 895	566 051	596 140
Sum annen langsiktig gjeld	6, 7, 25	1 302 350	2 055 643	2 535 891
Kortsiktig gjeld				
Kassekreditt	23	3 688	287 953	373 811
Leverandørgjeld		141 790	142 046	183 078
Betalbar skatt	15	350 350	345 475	181 087
Skyldige offentlige avgifter		83 418	103 631	174 009
Derivater	7, 22	9 103	138 318	105 624
Annen kortsiktig gjeld	26	187 549	1 133 496	350 860
Sum kortsiktig gjeld	7, 26	775 897	2 150 919	1 368 469
Gjeld holdt for salg	4		541 570	
Sum gjeld		3 511 427	5 303 689	4 517 412
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		9 382 740	9 811 577	8 772 636

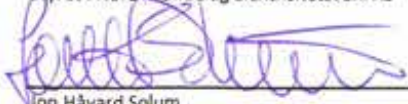
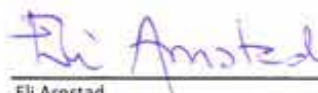
1) Se note 36 for nærmere presentasjon og informasjon

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember 2019

Steinkjer, 29. april 2020

Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS


Jon Håvard Solum
Styrets leder

Eli Arnstad
Nestleder



Unni Merete Steinsmo
Styremedlem



Kristin Eriksen Brede
Styremedlem



Gunnar Robert Sellæg
Styremedlem



Bjørn Roald Helmersen
Styremedlem



Gunnar Walleraunet
Styremedlem



Christian Stav
Konsernsjef

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Oppstilling over endringer i egenkapitalen pr 31.12

Konsern	Aksje kapital	Overkurs fond	Annen egenkapital	Total egenkapital
Balanse pr. 1. januar 2018	750 000	1 551 942	1 953 281	4 255 223
Utbetalt utbytte			-54 000	-54 000
Ordinært årsresultat			367 142	367 142
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				0
Estimatavvik pensjon			-57 108	-57 108
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			13 135	13 135
Estimatavvik pensjon etter skatt for virksomhet holdt for salg			-15 728	-15 728
Effekt av endret skattesats på estimatavvik			-775	-775
Balanse pr. 31. desember 2018	750 000	1 551 942	2 205 947	4 507 887

Konsern	Aksje kapital	Overkurs fond	Annen egenkapital	Total egenkapital
Balanse pr. 1. januar 2019	750 000	1 551 942	2 205 947	4 507 887
Utbetalt utbytte			-107 331	-107 331
Ordinært årsresultat			1 448 564	1 448 564
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				
Estimatavvik pensjon			28 451	28 451
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			-6 259	-6 259
Balanse pr. 31. desember 2019	750 000	1 551 942	3 569 372	5 871 312

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Kontantstrømoppstilling

	KONSERN	
	2019	2018
	1000 kr	1000 kr
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER		
Ordinært resultat før skattekostnad for virksomhet som fortsetter	1 270 252	532 755
Resultat for avhendet virksomhet/virksomhet holdt for salg etter skatt	724 711	143 692
Ordinære avskrivninger for virksomhet som fortsetter	260 757	250 830
Skattekostnad knyttet til avhendet virksomhet/virksomhet holdt for salg	9 097	30 232
Netto rentekostnader	86 207	32 812
Reversering nedskrivning finansielle anleggsmidler		-19 457
Resultat på investering i TS/FKV	-75 496	-19 008
Verdiendringer av derivater	-100 403	306 369
Betalt pensjon utover kostnadsført pensjon	-164 397	-88 026
Tap (+)/gevinst (-) ved salg av anleggsmidler		-285 417
Forskudd fra kunder	1 075 125	
Endring i varer	18 825	-6 284
Endring i kundefordringer	-39 908	-239 408
Endring i leverandørgjeld	-256	22 259
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	-168 173	57 082
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	2 896 341	718 431
Periodens betalte skatt	-345 020	-181 087
Effekt av avhendet virksomhet/virksomhet holdt for salg	-848 365	-279 132
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	1 702 956	258 212
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER		
Anleggstilskudd og innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	11 374	27 428
Utbetalinger til investering i anleggsmidler	-410 254	-318 260
Innbetalinger fra investeringer i finansielle anleggsmidler	225 154	545 164
Utbetalinger til investeringer i finansielle anleggsmidler	-31 466	-433 101
Renteinntekter mottatt	18 422	52 694
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-186 770	-126 075
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER		
Utbetalinger ved nedbetaling av kortiktig og langsiktig gjeld	-1 169 805	-80 750
Innbetaling ved bruk av trekkrettighet og opptak av langsiktig lån		350 000
Betalte renter	-104 629	-85 506
Opptak av annen kortsiktig gjeld		-42 249
Utbetaling av utbytte	-107 331	-54 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-1 381 765	87 495
Netto endring i bankinnskudd og kontanter	134 421	219 632
Beholdning av bankinnskudd og kontanter pr 01.01	474 109	254 477
Kontanter og kontantekvivalenter 31.12.	608 530	474 109
Ubenyttet driftskreditt/trekkrettighet utgjør i tillegg	993 588	811 013

Noter for konsern



Innholdsfortegnelse noter for konsern

Note 1. Generell informasjon og sammendrag av vesentlige regnskapsprinsipper ...	45
Note 2. Skjønnsmessige vurderinger, estimater og forutsetninger.....	51
Note 3. Segmentsinformasjon / forretningsområder	52
Note 4. Virksomhet holdt for salg og avhendet virksomhet	53
Note 5. Markedsrisiko i konsernet.....	54
Note 6. Kredittrisiko, likviditets- og refinansieringsrisiko	55
Note 7. Finansielle instrumenter.....	56
Note 8. Inntekter	57
Note 9. Varer og prosjekt i arbeid	59
Note 10. Personalkostnader	59
Note 11. Pensjonskostnader, -forpliktelser og midler	60
Note 12. Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	61
Note 13. Andre driftskostnader.....	61
Note 14. Netto finanskostnad	62
Note 15. Skattekostnad	62
Note 16. Immaterielle eiendeler.....	63
Note 17. Varige driftsmidler	64
Note 18. Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	65
Note 19. Sameieforetak.....	66
Note 20. Finansielle langsiktige eiendeler.....	67
Note 21. Kundefordringer og andre fordringer	67
Note 22. Derivater	68
Note 23. Kontanter og kontantekvivalenter.....	69
Note 24. Andre avsetninger for forpliktelser.....	69
Note 25. Rentebærende gjeld	70
Note 26. Kortsiktig gjeld.....	71
Note 27.1 Egenkapital	71
Note 27.2 Aksjekapital	72
Note 27.3 Utbytte per aksje.....	72
Note 28. Kraftproduksjon og magasinbeholdning	72
Note 29. Betingede utfall, tvistesaker, hendelser etter balansedagen m.m.	73
Note 30. Pantstillelser, garantiansvar og tilsvarende forpliktelser	73
Note 31. Leieavtaler	74
Note 32. Honorar til ekstern revisor	74
Note 33. Ytelser til ledende ansatte og styret	75
Note 34. Nærstående parter.....	75
Note 35. Selskap som inngår i konsolideringen	76
Note 36. Feil i tidligere årsregnskap	76

1. Generell informasjon og sammendrag av vesentlige regnskapsprinsipper

Generell informasjon

Konsernet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS (NTE) består av Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS med datterselskaper. NTE er et norsk aksjeselskap stiftet og hjemmehørende i Norge og er eid av 23 kommuner i det tidligere Nord-Trøndelag.

Selskaps hovedkontor har adresse Sjøfartsgata 3, 7736 Steinkjer.

Selskaper inkludert i det konsoliderte regnskapet

Konsernet består av morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS og de 100% eide datterselskapene:

- NTE Energi AS med det 100% eide datterselskapet Industrikraft Midt-Norge AS og det 66% eide datterselskapet Skogkraft AS
- NTE Marked AS med de 100% eide datterselskapene Gir Mer AS og Neanett AS
- NTE Elektro AS
- NTE Entreprenør AS med det 100% eide datterselskapet NTE Entreprise AS
- NTE Montenegro AS
- Nord Trøndelag Eiendom AS
- Energi Trøndelag AS
- Tensio TN AS (avhendet 14.6.19)

I tillegg kommer øvrige tilknyttede og felleskontrollerte virksomheter.

Grunnlaget for utarbeidelse av regnskapet

Konsernregnskapet er utarbeidet i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som er godkjent av EU.

Konsernregnskapet er videre utarbeidet basert på historisk kost-prinsippet med unntak av visse finansielle instrumenter og derivater som er vurdert til virkelig verdi på balansedato.

Sammenligningstall

Alle beløpsmessige størrelser i resultat, oppstilling over endringer i egenkapital, balanse, kontantstrøm og tilleggsopplysninger er angitt med ett års sammenligningstall.

Sammenligningstall er utarbeidet basert på de samme prinsipper som tall for siste periode.

Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Konsolideringsprinsipp

Konsernregnskapet viser det samlede økonomiske resultatet og den finansielle stillingen når morselskapet og datterselskapene presenteres som én økonomisk enhet. Selskaper hvor konsernet har kontroll er konsolidert. Kontroll vil normalt foreligge når konsernet har en stemmeandel på mer enn 50 % gjennom eierskap eller avtaler. Veiledningen i IFRS 10 anvendes i vurderingen av alle vesentlige investeringer.

Dersom det er nødvendig, justeres datterselskapenes regnskaper slik at de er i tråd med konsernets regnskapsprinsipper. Selskapenes interne omsetning og mellomværende, samt gevinster og tap som er oppstått ved transaksjoner mellom selskapene, er eliminert. Datterselskaper konsolideres fra og med det tidspunkt konsernet oppnår kontroll og utelates fra konsolidering når kontroll opphører.

Oppkjøp

Oppkjøpsmetoden anvendes på virksomhetssammenslutninger når kontroll oppnås. Fastsetting av kostpris og mer- eller mindreverdivalysen regnskapsføres og måles på tidspunktet for kontrolløvertakelse. Tidspunktet for kontrolløvertakelse er når risiko og kontroll er overdratt og sammenfaller normalt med gjennomføringstidspunktet. Transaksjonskostnadene kostnadsføres når de påløper.

Transaksjonsprisen og identifiserbare netto eiendeler er beregnet basert på virkelig verdi. Det avsettes for utsatt skatt på mer- eller mindreverdiverdi. Eventuell merverdi som ikke kan henføres til identifiserbare eiendeler og forpliktelser, behandles som goodwill. Goodwill testes årlig for nedskrivning. Det avsettes ikke til utsatt skatt på goodwill. Dersom verdien av de eiendeler og forpliktelser som overtas ved et oppkjøp overstiger verdien av vederlaget i transaksjonen, inntektsføres differansen som annen driftsinntekt. Betingede forpliktelser i forbindelse med transaksjonen måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet.

Felles drift

Andeler i deleide kraftverk klassifiseres som felles drift og er innregnet ved å inkludere konsernets andel av eiendeler, gjeld, inntekter og kostnader linje for linje i konsernregnskapet. Dette gjelder også i de tilfeller hvor kraftverket er organisert som et eget foretak og hvor eierne er de eneste kjøperne av den produserte kraften.

Felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskaper

En felleskontrollert virksomhet er selskaper eller enheter hvor NTE har felles kontroll med en eller flere andre investorer. Spesielle stemmerettsregler kan gi eierne beslutningsmyndighet ut over det som følger av eierandel.

Tilknyttede selskaper er selskaper eller enheter hvor NTE har betydelig innflytelse. Dette vil normalt gjelde ved 20-50 % eierandel.

Felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskaper blir regnskapsført etter egenkapitalmetoden. Forholdsmessig andel av årsresultatet i disse resultatføres under driftsinntekter for virksomheter som inngår i NTEs kjernevirksomhet. I balansen er investeringene klassifisert som finansielle anleggsmidler og står oppført til kostpris korrigert for akkumulerte resultatandeler, mottatte utbytter, nedskrivninger og egenkapitalføringer i selskapene.

Utenlandsk valuta

Konsernregnskapet er presentert i norske kroner.

Løpende transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet, mens balanseposter vurderes til balansedagens kurs. Valutaeffekter føres under finansposter.

Segment

Konsernet rapporterer driftssegmenter i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. De operative segmentene identifiseres på bakgrunn av verdikjeden i konsernet; Produksjon - Distribusjon - Sluttbruker. Den interne styringsinformasjonen basert på de identifiserte segmentene, gjennomgås periodisk av ledelsen og er beslutningsgrunnlag for ressursallokering og måloppnåelse.

Inntekter

Hovedaktiviteten til NTE er knyttet til energiproduksjon - og kraftsalg, telekom, samt overføring og distribusjon av kraft. NTE dekomponerer kontraktene og vurderer de ulike leveringsforpliktelser uavhengig.

Inntekt fra kraftproduksjon, kraftsalg og kraftdistribusjon

Inntektene fra produksjon av energi omfatter salg av egenprodusert kraft til en avtalt pris. Dette inkluderer også grønne sertifikater. Konsernet selger egenprodusert energi via Nord Pool. I dette tilfellet er børsen definert som kunden. Dette er basert på at NTE har bindende kontrakter med børsen. Leveringsforpliktelsen er forøvrig å levere kraft og distribusjon av denne, og transaksjonsprisen er godtgjørelsen som NTE forventer å motta, til enten spotpris, regulert pris eller kontraktspris. Leveringsforpliktelsen blir oppfylt over tid, noe som innebærer at inntekten skal innregnes for hver enhet levert til transaksjonspris. NTE benytter en praktisk tilnærming i henhold til IFRS 15 hvor inntekten fra kraftproduksjon, kraftinntekter og kraftdistribusjon for de fleste kontraktene blir bokført til det beløpet som enheten har rett til å fakturere. Retten til å fakturere oppstår når kraften er produsert og levert, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt samsvare direkte med verdien for kunden.

Kraftdistribusjon vedrører inntekter fra nettvirksomheten. Nettvirksomhet er underlagt inntektsrammeregulering fra Norges vassdrags- og energidirektorat. NVE fastsetter hvert år en maksimal inntektsramme for den enkelte netteier. Inntektsrammer fastsettes dels ut fra historiske kostnader, og dels på bakgrunn av en norm. Normen skal sikre at selskapene driver effektivt. Mer-/mindreinntekt vil være forskjellen mellom faktisk inntekt og tillatt inntekt. Inntektsrammens størrelse justeres årlig for endringer i leveringskvaliteten (KILE). Inntekter innregnet i resultatregnskapet tilsvarer de faktiske tariffinntektene gjennom året. Forskjellen mellom inntektsrammen og faktiske tariffinntekter utgjør mer- eller mindreinntekt og resultatføres. Størrelsen på denne er opplyst i note 36. Kraftdistribusjon er inkludert i virksomhet holdt for salg.

Konsesjonskraft og erstatningskraft anses ikke som inntekt fra kontrakt med kunde, og er derfor ikke inkludert i inntekt fra kontrakt med kunde i note 8.

Salg av tjenester og anlegg under utførelse

Salg av tjenester og anlegg under utførelse: NTE sin leveringsforpliktelse i forbindelse med tjenesteyting blir oppfylt over tid, noe som innebærer at inntekten innregnes over tid ettersom kunden mottar fordelene av tjenestene etter hvert som NTE yter disse, samt at det virker sannsynlig at det ikke foreligger alternativt bruk. En leveranse inntektsføres over tid dersom kunden kontrollerer den (eier «work-in-progress») etter hvert som NTE utvikler den. Dette er tilfellet for NTEs kontrakter knyttet til elektroinstallasjon. NTE sin elektroinstallasjonsvirksomhet fakturerer basert på fysisk fremdrift som igjen er sammenfallende med utførte timer og installert utstyr.

Salg av telekom tjenester

NTE selger bredbåndsløsninger til privat-, borettslag- og bedriftsmarkedet, herunder offentlige etater. Produktene blir forskuddsfakturert per måned, kvartal og halvår. NTE har tre leveringsforpliktelser (infrastruktur, tilknytning og abonnement) i en kontrakt som opptjenes når de leveres, samt at NTE iht kontrakt har krav på motytelse lik betaling. Inntektene periodiseres lineært per måned i henhold til leveransen til kunden.

Anleggsbidrag

NTE har utstrakt praksis med anleggsbidrag. Anleggsbidragene innen lovpålagt nettvirksomhet inntektsføres når de mottas, mens øvrige anleggsbidrag hovedsakelig føres som en reduksjon i anleggsmiddelets kostpris. NTE mottar anleggsbidrag fra kunder for bygging av infrastruktur som forbinder kunden med nettet for elektrisitet og fiber. NTE eier infrastrukturen og de totale kostnadene skal derfor bokføres som eiendeler i samsvar med IAS 16. Konsernet har konkludert med at bidragene til eiendelene innenfor infrastruktur, bortsett fra vedrørende lovpålagt nettvirksomhet, utgjør betalinger som reduserer kostnadene til eiendelene, og dermed skal gå til fradrag i disse.

Salg av varige driftsmidler

Ved salg av varige driftsmidler og gevinst ved salg av tilknyttet virksomhet som har drift som faller inn under NTEs kjernevirksomhet, beregnes gevinst/tap ved å sammenholde salgssum med gjenværende innregnet verdi av det solgte driftsmiddelet. Beregnet gevinst/tap presenteres som henholdsvis andre driftsinntekter eller andre driftskostnader.

Offentlige tilskudd

Offentlige tilskudd innregnes netto i resultat og balanse. Der tilskudd er knyttet til aktiviteter som innregnes i resultatregnskapet direkte, er tilskuddet behandlet som en reduksjon av de kostnader som knytter seg til aktiviteten og som tilskuddet er ment å skulle dekke. Der tilskuddet er knyttet til prosjekter som innregnes i balansen, er tilskudd behandlet som en reduksjon av beløp innregnet i balansen.

Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter innregnes når konsernet blir part i kontraktsmessige betingelser knyttet til instrumentet. Finansielle eiendeler og finansielle forpliktelser innregnes første gang til virkelig verdi. Transaksjonskostnader legges til eller trekkes fra den finansielle eiendelen eller finansielle gjelden med mindre instrumentet føres til virkelig verdi over resultat. Da resultatføres transaksjonskostnadene umiddelbart. Finansielle eiendeler som er egenkapitalinstrumenter regnskapsføres til virkelig verdi over resultatet. NTE har ikke valgt å bruke OCI-opsjonen i IFRS 9 for egenkapitalinstrumenter.

1) Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet

Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet inkluderer derivater og egenkapitalinstrumenter. De vesentligste finansielle instrumentene som er regnskapsført til virkelig verdi over resultatet inkluderer:

- Finansielle kontrakter om kjøp og salg av kraftrelaterte produkter

- Valutaderivater

- Fysiske energikontrakter som er lett ombyttbare i kontanter og som ikke anses som eget-bruk kontrakter

- Fysiske energikontrakter som er lett ombyttbare i kontanter, og som er eget-bruk kontrakter, men der regnskapsføring som en kjøps- eller salgskontrakt vil medføre vesentlig asymmetri

- Aksjeposter hvor NTE ikke har kontroll eller betydelig innflytelse

Fysiske kontrakter om kjøp og salg av energi som er knyttet til eget bruk eller som avsetning for egen produksjon regnskapsføres ved levering. NTE har pr 31.12.2019 ikke fysiske kontrakter med annen oppgjørsv valuta enn norske kroner. Det er derfor ikke regnskapsført innebygde derivater med opphav i fysiske kontrakter om kjøp og salg av energi. Det avsettes for forventet tap på finansielle eiendeler til amortisert kost i samsvar med IFRS 9 del 5.5.

2) Finansielle eiendeler til amortisert kost

Gjeldsinstrumenter som er eiendeler klassifiseres i denne kategorien dersom kontantstrømmene i all hovedsak består av renter og hovedstol, samt at NTE har som intensjon å holde instrumentet til forfall. NTE driver ikke med kjøp eller salg av fordringer, og per 31.12.2019 forvalter ikke NTE gjeldsinstrumenter som en del av driften. Kundefordringer og andre fordringer er i all hovedsak driftsrelaterte og inneholder ikke noe vesentlig finansieringselement. Kundefordringer, andre fordringer og andre langsiktige fordringer regnskapsføres til amortisert kost i samsvar med instrumentenes egenskaper og NTE sin forretningsmodell.

3) Finansielle eiendeler til virkelig verdi over utvidet resultat

NTE har per 31.12.2019 ikke finansielle eiendeler som regnskapsføres til virkelig verdi over utvidet resultat. NTE utelukker ikke at man i fremtiden kan vurdere å regnskapsføre eventuelle langsiktige aksjeposter til virkelig verdi over utvidet resultat.

4) Finansielle forpliktelser

Finansielle forpliktelser måles ved førstegangs innregning til virkelig verdi inkludert direkte henførbare transaksjonskostnader. I senere perioder måles finansielle forpliktelser som ikke er derivater til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode, slik at effektiv rente blir lik over hele instrumentets løpetid. Ved beregning av effektiv rente estimeres fremtidige kontantstrømmer, og alle kontraktsmessige vilkår ved det finansielle instrumentet tas i betraktning. Honorarer betalt eller mottatt mellom partene i kontrakten og transaksjonskostnader som kan henføres direkte til transaksjonen, inngår som en integrert komponent ved fastsettelsen av den effektive renten.

Derivater som er finansielle forpliktelser måles til virkelig verdi over resultatet.

5) Presentasjon av derivater i resultat og balanse

Derivater er presentert på egne linjer i balansen under henholdsvis eiendeler og gjeld. Derivater med henholdsvis positive og negative virkelige verdier presenteres brutto i balansen så langt det ikke foreligger juridisk rett til motregning av ulike kontrakter, og slik motregning faktisk vil bli benyttet i de løpende kontantoppgjør under kontraktene. I de sistnevnte tilfeller vil de aktuelle kontraktene presenteres netto i balansen. I resultatregnskapet vises endring i virkelig verdi av derivater på egen linje under driftsinntekter.

Skatt

Konsernets kraftproduksjonsvirksomhet i Norge er underlagt de særskilte reglene for beskatning av kraftforetak. Konsernets skattekostnad omfatter i tillegg til ordinær resultatskatt også naturressursskatt og grunnrenteskatt.

Resultatskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler. Skattekostnaden knyttes til det regnskapsmessige resultatet og 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 skattefordel blir balanseført i den grad det er sannsynlig at fordelene kan benyttes. Skatt på poster ført mot utvidet resultat er også ført mot utvidet resultat, og skatt på poster knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres mot egenkapitalen.

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre per kWh. Betalbar resultatskatt kan avregnes mot betalt naturressursskatt. Den andelen av naturressursskatten som overstiger betalbar resultatskatt, kan fremføres med renter til senere år og blir balanseført som forskuddsbetalt skatt.

Grunnrenteskatt er overskuddsavhengig og utgjør for 2019 37 % av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert enkelt 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 for kraft på langsiktige fysiske kontrakter med varighet på over syv år brukes faktisk kontraktspris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og en friinntekt for å komme frem til skattegrunnlaget. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normrente fastsatt av Finansdepartementet. Friinntekten behandles som en permanent forskjell i det året som den beregnes for, og påvirker således ikke beregningen av utsatt skatt knyttet til grunnrente. Negativ grunnrente per kraftverk beregnet fra og med inntektsåret 2007 kan samordnes med positiv grunnrente for andre kraftverk. Negativ grunnrente per kraftverk fra inntektsåret 2006 eller tidligere år kan kun fremføres med renter mot senere positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk. Utsatt skattefordel knyttet til fremførbare negativ grunnrenteinntekt og utsatt skatt knyttet til andre midlertidige forskjeller beregnes med basis i kraftverk hvor det er sannsynliggjort at skattefordel vil utnyttes.

Anvendt sats er 37 % nominell skattesats.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel presenteres netto så langt de forventes å reversere i samme periode. Tilsvarende gjelder for utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteskatt. Utsatte skatteposisjoner knyttet til betalbar resultatskatt kan ikke utlignes mot utsatte skatteposisjoner knyttet til grunnrenteskatt.

Klassifisering som kortsiktig/langsiktig

En post i balansen klassifiseres som kortsiktig når den forventes realisert innen 12 måneder etter balansedagen. Andre poster klassifiseres som langsiktig med de unntak som er nevnt nedenfor. Første års avdrag på langsiktig gjeld presenteres som kortsiktig gjeld.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler er regnskapsført til anskaffelseskost fratrukket av- og nedskrivninger. Utgifter til immaterielle eiendeler, herunder goodwill, balanseføres i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Goodwill og immaterielle eiendeler med ubegrenset levetid avskrives ikke, men testes for årlig verdifall.

Regnskapsføringen av fallrettigheter bygger på en analyse av den juridiske tilgangen til fallet. Dersom tilgangen til fallet sikres gjennom kjøp av grunn vil fallrettighetene klassifiseres som et materielt driftsmiddel sammen med grunnen. I den grad tilgangen sikres gjennom erverv av en avgrenset rettighet til vannfallet vil det gjennomføres en konkret analyse av avtalen som grunnlag for regnskapsføringen. I den grad tilgangen til fallet sikres gjennom en tidsbegrenset eller evigvarende leieavtale vil det også gjøres en konkret vurdering av avtalens innhold som grunnlag for etablering av regnskapsprinsipp.

Varige driftsmidler

Investeringer i produksjonsanlegg og andre varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Avskrivningene starter når eiendelene er ferdigstilt og kan tas i bruk. Anskaffelseskost for varige driftsmidler omfatter utgifter for å anskaffe eller utvikle eiendelen slik at den er klar for bruk. Direkte henførbare lånekostnader, om slike er aktuelle, tillegges anskaffelseskost. Utgifter påløpt etter at driftsmidlet er tatt i bruk, slik som reparasjoner og vedlikehold, resultatføres løpende, mens øvrige utgifter som øker fremtidig produksjonskapasitet balanseføres. Ved tidsbegrensede konsesjoner avsettes det for fjerningsforpliktelser på gjeldssiden mot en tilsvarende økning i anleggets balanseførte verdi. Det er ingen aktiverte lånekostnader for inneværende år.

Påløpte kostnader til egne investeringsarbeider blir balanseført som anlegg under utførelse fram til anlegget ferdigstilles. Anskaffelseskost omfatter direkte henførbare kostnader.

Avskrivning er beregnet ved bruk av lineær metode over forventet brukstid. Restverdi hensyntas ved beregning av årlige avskrivninger. Avskrivningstiden vil tilpasses konsesjonsperioden. Estimert brukstid, avskrivningsmetode og restverdi vurderes årlig.

Tomter herunder vannfallsrettigheter avskrives ikke, da verdiene anses som evigvarende under forutsetning av at det ikke foreligger hjemfallsrett eller en annen juridisk begrensning i fremtidig bruk.

Nedskrivninger

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler som avskrives, vurderes for verdifall ved utgangen av hvert kvartal. Når det er indikatorer på at framtidig inntjening ikke kan forsvare balanseført verdi, beregnes gjenvinnbart beløp for å kunne vurdere om nedskrivninger for verdifall må gjennomføres. Immaterielle eiendeler med udefinert utnyttbar levetid avskrives ikke, men vurderes for verdifall en gang i året og når det er forhold som tilsier at en verdivurdering må gjennomføres. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgskostnader og bruksverdi. Bruksverdi er beregnet som forventet fremtidig kontantstrøm neddiskontert ved bruk av et avkastningskrav tilsvarende markedets avkastningskrav for tilsvarende eiendeler i samme bransje. Forventede utgifter til fjerning av driftsmidler ved produksjonsperiodens slutt medtas ikke ved beregning av bruksverdi. Forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp resultatføres som nedskrivning. Ved vurdering av verdifall grupperes anleggsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Det øverste nivået på en kontantgenererende enhet er et rapportert driftssegment. Hoveddelen av konsernets driftsmidler finnes i vannkraft- og fibervirksomheten. Innenfor vannkraft vurderes kraftverk som ligger i samme vassdrag og som styres samlet, som én kontantstrømgenererende enhet. "Småkraft" vurderes også som en kontantstrømgenererende enhet. For fibervirksomheten er det lagt til grunn en porteføljevurdering når nedskrivninger er vurdert.

Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger på ikke-finansielle eiendeler unntatt goodwill.

Leieavtaler

Konsernet gikk over til IFRS 16 fra 01.01.2019. Se informasjon vedr dette under og i note 31.

Varebeholdninger

Balanseført verdi av varelager er vurdert til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi minus salgskostnader. Anskaffelseskost fastsettes etter FIFO-prinsippet.

Magasinbeholdning

Konsernets mest verdifulle råvarelager består av lagret vann i magasinene. Verdien av vannmagasinbeholdningene er ikke balanseført.

Konsernkontoordning

NTE inngår i konsernkontoordning med datterselskapene, og konsernet har en felles bankkonto for plassering av kortsiktig likviditet og kortsiktige låneopptak. Eksterne renteinntekter og rentekostnader knyttet til konsernkontoordningen presenteres som renteinntekter og rentekostnader i resultatregnskapet til konsernet. I konsernets balanse presenteres netto innstående eller trekk som henholdsvis betalingsmidler eller kortsiktig rentebærende gjeld.

Likvide midler

Betalingsmidler omfatter kontanter og bankinnskudd.

Utbytte

Foreslått utbytte ved avleggelsen av regnskapet er klassifisert som egenkapital. Utbytte reklassifiseres til kortsiktig gjeld når det blir vedtatt av generalforsamlingen.

Avsetninger, betingede eiendeler og betingede forpliktelser

Det innregnes en avsetning bare når det er en eksisterende plikt som er resultat av en tidligere hendelse og det er mer enn 50 % sannsynlighet for at en forpliktelse har oppstått, samt at avsetningen kan måles pålitelig. Ved lavere sannsynlighet opplyses det om forholdene i notene til regnskapet med mindre sannsynligheten for utbetaling er svært lav. Avsetninger innregnes med et beløp som er uttrykk for beste estimat av de utgifter som kreves for å gjøre opp den eksisterende forpliktelsen på balansedagen.

Anleggsmidler holdt for salg og ikke videreført virksomhet

Anleggsmidler og grupper av anleggsmidler og gjeld er klassifisert som holdt for salg hvis deres bokførte verdi primært vil bli gjenvunnet gjennom en salgstransaksjon og ikke gjennom fortsatt bruk. Dette gjelder i de tilfellene hvor ledelsen har forpliktet seg til å gjennomføre en salgsprosess og konkrete forhandlinger er innledet før regnskapsperiodens slutt. Eiendeler holdt for salg verdsettes til laveste av bokført verdi og virkelig verdi redusert med salgskostnader. Eiendeler holdt for salg presenteres samlet på en egen linje i balanse. Tilsvarende gjøres for gjeldsposter. I resultatregnskapet presenteres virksomhet som ikke videreføres på egen linje for resultat etter skatt. Sammenligningstall endres kun i resultatregnskapet.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metoden. Dette innebærer at man i oppstillingen tar utgangspunkt i konsernets resultat før skatt for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra årets virksomhet. Kontant-strømoppstillingen er inndelt i netto likviditetsendring fra virksomheten, investeringer og finansiering. Utbytte betalt til eier er presentert under finansieringsaktiviteter. Innbetaling og utbetaling av renter, samt utbytte fra tilknyttede selskaper er trukket ut av kontantstrømmer fra den operasjonelle aktiviteten og presenteres som følger: Rentekostnader inngår netto kontantstrøm fra den operasjonelle aktiviteten. Renteinntekter vises på separat linje under netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter, og utbytte vises på separat linje under finansieringsaktiviteter.

Konsesjonskraft, konsesjonsavgifter og erstatninger

Det blir årlig levert konsesjonskraft til kommuner til myndighetsbestemte priser fastsatt av Stortinget. Levering av konsesjonskraft inntektsføres løpende i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris. Konsesjonskraftkontrakter er ikke innregnet i regnskapet.

Det blir årlig betalt konsesjonsavgifter til stat og kommuner for den økningen i produksjonsevnen som oppnås 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, telenett og lignende. Erstatningsutbetalingene er dels engangsutbetalinger og dels løpende i form av utbetalinger eller plikt til å levere erstatningskraft. Nåverdien av forpliktelsene knyttet til årlige erstatninger, er klassifisert som avsetning for forpliktelser. Årlige betalinger føres som andre driftskostnader, mens engangspoppgjør regnskapsføres mot forpliktelsen.

Pensjon*Ytelsesbasert pensjonsordning*

Konsernets ytelsesbaserte pensjonsordning ble bragt til opphør 01.01.2015, og ansatte er gitt en oppsatt rettighet fra denne pensjonsordningen. Selskapets netto forpliktelse i forbindelse med den ytelsesbaserte pensjonsordningen er beregnet som den fremtidige ytelsen den ansatte har som opptjent rettighet; denne ytelsen er deretter neddiskontert og fratrasket virkelig verdi av pensjonsmidlene for å beregne nåverdien. Kostnaden knyttet til ytelsesbaserte pensjonsordninger blir beregnet med bakgrunn i aktuarmessige beregninger. De aktuarmessige beregningene blir gjort på grunnlag av en rekke forutsetninger om diskonteringsrente, avkastning, forventet lønnsvekst, dødelighet og forventet økning i pensjon. Beregningene er foretatt av godkjent aktuar som har benyttet et rammeverk godkjent og alminnelig brukt i Norge for denne type beregninger.

I forbindelse med at konsernet endret sine pensjonsordninger ble det opprettet kompensasjonsordning for ansatte som mistet retten til AFP. Forpliktelse knyttet til kompensasjonsordningen framkommer på det tidspunkt rettigheten til AFP blir trukket på. Fra og med 2017 er denne forpliktelsen aktuarberegnet og framkommer som en pensjonsforpliktelse sammen med den ytelsesbaserte ordningen. Det er benyttet samme prinsipper for regnskapsføring av denne kompensasjonsordningen som den andre ytelsesplanen.

Periodens netto rentekostnad beregnes ved å anvende diskonteringsrenten både for forpliktelsen og avkastning av midlene ved periodens begynnelse. Endringer hensyntar netto pensjonsforpliktelse som følge av premieinnbetalinger og utbetaling av pensjoner.

Netto pensjonsforpliktelser på underfinansierte ordninger er balanseført som langsiktig rentefri gjeld. Ved beregning av pensjonsforpliktelse er det tatt hensyn til arbeidsgiveravgift.

Netto pensjonskostnad er beregnet som brutto pensjonskostnad, fratrasket estimert avkastning på pensjonsmidlene. Netto pensjonskostnad er klassifisert som ordinær driftskostnad og er presentert under personalkostnader. Dette vedrører ikke renteelementet av pensjonsforpliktelsene.

Innskuddsbasert pensjonsordning

En innskuddsbasert pensjonsordning er en ordning hvor det betales faste innskudd til et fond og hvor konsernet ikke har noen juridisk eller underforstått plikt til å betale ytterligere innskudd. Det innregnes derfor ingen ytterligere forpliktelser i regnskapet knyttet til den innskuddsbaserte pensjonsordningen. Pliktig innskudd innregnes som personalkostnader i resultatet når de påløper.

Endringer i regnskapet og sammenligningstall

Vi viser til Note 36 vedr feil i tidligere årsregnskap.

Det er foretatt endringer i regnskapet pr 01.01.2018 og 31.12.2018 vedr feil i rapportering av derivater i 2017 og 2018.

Endringene er foretatt med virkning for tallene 1.1.2018, og det er vist effekten på de regnskapspostene som er berørt. Endringene er også hensyntatt i sammenlignbare tall i notene.

Kontantstrømanalysen er endret som følge av endringene foretatt i resultat og balanseposter.

Innføring av nye og endrede regnskapsstandarder.

I 2019 er følgende nye og endrede regnskapsstandarder blitt innført:

IFRS 16 Leiekontrakter

IFRS 16 er implementert fra 1. januar 2019 etter modifisert retrospektiv metode. Dette innebærer at sammenlignbar informasjon ikke er omarbeidet. NTE benytter også det frivillige unntaket som er gitt i standarden til å videreføre tidligere vurdering ved identifisering av leieavtaler.

IFRS 16 angir prinsipper for innregning, måling, presentasjon og opplysninger om leieavtaler for begge parter i en leieavtale, dvs. kunden (leietager) og tilbyder (utleier).

Standarden opphever det tradisjonelle skillet mellom operasjonell og finansiell leasing, og krever at leietaker balansefører alle leieavtaler i tråd med en modell tilsvarende den for finansielle leieavtaler under IAS 17. Det er kun leie av eiendeler med lav verdi og kortsiktige leieavtaler det er gjort unntak for.

Leieforpliktelsen måles som nåverdien av leiebetalingene for retten til å bruke den underliggende eiendelen i avtaleperioden. Leieperioden representerer perioden som ikke kan annulleres. NTE sine leiekontrakter omfatter leie av lokaler og biler. Ved nåverdiberegningen er det for diskonteringsrenten for biler benyttet lånerente som eksisterer i dagens leasing kontrakter. For leieavtaler for lokaler er det benyttet en diskonteringsrente lik OMF renten (Obligasjoner med fortrinnsrett).

Rett- til-bruk-eiendelen er på implementeringstidspunktet målt individuelt til en verdi tilsvarende leieforpliktelsen justert for eventuelle forskuddsbetalinger og/eller utsatte leiebetalinger. Konsernet har vurdert hvorvidt opsjoner til å fornye en leieavtale med rimelig sikkerhet vil bli utøvd. Alle relevante forhold som kan gi NTE økonomiske insentiver til å utøve opsjoner, herunder kontrakts-, eiendels-, selskaps, eller markedsbaserte forhold er blitt vurdert. På dette grunnlag er det konkludert med at avtaler om leie av kontorbygg som inneholder opsjoner, vil bli regnskapsført uten beløp fra opsjonsperioder ved implementeringen. For leie av biler eksisterer det ingen opsjoner for videre leie.

Detaljerte opplysninger om leieavtalene finnes i note 31.

I tillegg er det foretatt endringer og revideringer i flere IFRS-standarder. Disse er vedtatt, men ennå ikke trådt i kraft, og i noen tilfeller heller ikke vedtatt av EU. NTE forventer ikke at implementeringen av disse endringene vil innebære vesentlige effekter for konsernregnskapet for fremtidige perioder.

2. Skjønnsmessige vurderinger, estimater og forutsetninger

Utarbeidelse av regnskapet forutsetter at ledelsen gjør vurderinger og antakelser. Disse påvirker rapporterte eiendeler og gjeld, samt rapportering av betingede eiendeler og forpliktelser på balansedagen, og rapporterte inntekter og kostnader for rapporteringsperioden. De faktiske resultatene kan avvike fra disse estimatene.

De viktigste antagelser vedrørende fremtidige hendelser og andre viktige kilder til usikkerhet i estimater er redegjort for nedenfor.

Virkelig verdi av finansielle instrumenter

Virkelig verdi av finansielle instrumenter som handles i aktive markeder

Virkelig verdi av finansielle instrumenter som handles i aktive markeder, er basert på omsetningskurs på balansedagen. For derivater som handles på NASDAQ OMX Commodities benyttes standard verdsettelsesmetode med differanse mellom kontrakt kurs ved inngåelse og omsetningskurs på balansedag, multiplisert med volum, som grunnlag for virkelig verdi. Kontraktene gjøres typisk opp daglig. For derivater som handles bilateralt, så benyttes observerbare markedsdata i så stor grad som mulig i verdsettelsen til virkelig verdi og metodisk verdsettes disse kontraktene etter tilsvarende prinsipper som kontrakter som handles på NASDAQ OMX. Valutaterminer verdsettes ved bruk av markeds- og kontraktsdata på balansedato, herunder forwardkurver i markedet på balansedato.

Virkelig verdi av finansielle instrumenter som ikke handles i et aktivt marked

NTE har enkelte mindre plasseringer i unoterte aksjer. Det gjøres periodiske verdsettelsener ved bruk av anerkjent metodikk, og særlig nylige transaksjoner vektlegges i vurderingen av virkelig verdi av unoterte aksjer. NTE har per 31.12.2019 langsiktige kraftkontrakter som dels gjøres opp netto og dels gjøres opp med fysiske leveranser. Det henvises til note 7 og 22 under. NTE har i det felleskontrollerte selskapet Siso Energi AS en betydelig sikringskontrakt. Det henvises til note 18 for en mer utfyllende beskrivelse.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives over forventet brukstid, og dette danner grunnlaget for årlige avskrivninger i resultatregnskapet. Forventet brukstid estimeres på bakgrunn av erfaring, historikk og skjønnsmessige vurderinger blant annet basert på bruk og tilstand av driftsmidlet, og justeres dersom det oppstår endringer i slike estimater. Det tas hensyn til restverdi ved fastsettelse av avskrivningene, der vurdering av restverdi også er gjenstand for estimater.

Nedskrivninger

Konsernet har betydelige investeringer i varige driftsmidler, felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskaper. Tensio AS og Siso Energi AS inngår bla i her. Disse anleggsmidlene testes for nedskrivning når det foreligger indikatorer på mulige verdifall. Slike indikatorer kan være endringer i markedspriser, avtalestrukturer, negative hendelser eller andre driftsforhold. Ved beregning av gjenvinnbart beløp må det gjøres en rekke estimater vedrørende fremtidige kontantstrømmer der avkastningskrav, priser, driftsmarginer og salgsvolum er de viktigste faktorene. Den lave kraftprisen er en slik indikator på mulig nedskrivningsbehov. Den vesentligste delen av konsernets driftsmidler er anskaffet for mange år siden, og bokført verdi er av disse er av den grunn forholdsvis lav. Kraftprisen utløser derfor ikke noe nedskrivningsbehov for anleggene. For andre driftsmidler anskaffet på senere tidspunkt, er det foretatt nedskrivningstester.

Utsatt skattefordel

Det er beregnet utsatt skatt på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld ved bruk av gjeldsmetoden. Utsatt skatt fastsettes ved bruk av skattesatser og skattelover som er vedtatt eller i det alt vesentlige er vedtatt på balansedagen, og som antas å skulle benyttes når den utsatte skattefordelen realiseres, eller når den utsatte skatten gjøres opp. Utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at fremtidig skattbar inntekt vil foreligge, og at de midlertidige forskjellene kan fratrekkes i denne inntekten.

Konsernet har balanseført utsatt skattefordel knyttet til negativ grunnrenteinntekt til fremføring. Utsatt skattefordel er balanseført der det forventes at negativ grunnrenteinntekt kommer til anvendelse innenfor rimelig tidshorison.

Tidspunkt for når negativ grunnrenteinntekt kan komme til anvendelse er spesielt avhengig av forutsetninger om fremtidige kraftpriser. Ledelsen har anvendt sitt beste skjønn ved vurderinger knyttet til fremtidige kraftpriser og øvrige forutsetninger som bestemmer fremtidig grunnrenteinntekt. Det vises til note 1 og note 15 for en nærmere beskrivelse.

Pensjoner

Beregning av pensjonsforpliktelse innebærer bruk av skjønn og estimater på en rekke parametere. Det henvises til note 11 for en nærmere beskrivelse av hvilke forutsetninger som er lagt til grunn.

3. Segment informasjon / forretningsområder

Forretningsområde Energi

Forretningsområdet består av det heleide selskapet NTE Energi AS, som har produksjonsanlegg for vann- og vindkraft i flere kommuner i Trøndelag. Selskapet er også medeier i anlegg i Bindal kommune i Nordland gjennom Åbjørakraft og i Sverige gjennom Linnvasselv Kraftlag SA, hvor verdiene er tatt inn i forretningsområdet basert på bruttometoden. Selskapet eier også 50 % av Siso Energi AS som er tatt inn i konsernet etter Egenkapitalmetoden.

Med økende etterspørsel etter ren og fornybar energi vurderes selskapets framtidsutsikter som gode, selv om årlig inntjening vil variere med svingninger i kraftprisene. Selskapet har flere kraftprosjekter under planlegging eller til godkjenning hos offentlige myndigheter.

Forretningsområde Marked

Forretningsområdet markedsivaretar konsernets kunde- og markedsrettede virksomhet.

NTE Elektro AS leverer elektroinstallasjoner i både service- og prosjektmarkedet og NTE Marked AS omfatter kraftsalg, telekom og kundeservice.

For NTE Elektros del er det sterk konkurranse både innenfor service- og prosjektmarkedet. Kompetanse, kundenærhet og effektiv drift skal i framtiden sikre virksomheten en fortsatt sterk posisjon i sine markeder.

NTE Markeds framtidige resultat påvirkes i stor grad av prisutviklingen i kraftmarkedet. Etterspørselen etter fiberbaserte tjenester øker, og behovet for kraftleveranser er stabilt til både bedrifter og husholdninger.

Alle virksomhetene utøves i hovedsak i Midt-Norge.

Forretningsområde Nett

Forretningsområdet omfatter 40 % eierandel i det midt-norske nettkonsernet Tensio AS. Nettkonsernet eier og har driftsansvaret for alt strømmnett i Tensio sitt konsesjonsområde. Nettvirksomheten er monopol og som sådan underlagt myndighetskontroll av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Direktoratet fastsetter regulatoriske og økonomiske rammer for nettvirksomheten.

Øvrig

Øvrig omfatter:

- Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS (morselskapet) som er shared service center for datterselskapene, som også leier ut lokaler, både internt og eksternt.
- Resultatene i NTE Entreprenør og NTE Entrepriise som er uten drift, samt resultater fra andre av de mindre konsernselskapene.
- Elimineringseffekter
- Alle IFRS effekter siden forretningsområdene rapporterer etter NGAAP og ikke IFRS.

De vesentligste differansene mellom NGAAP i selskapsregnskapene og IFRS er tilbakeføring av mer/mindreinntekter, som nå ligger inne i resultatet for virksomhet holdt for salg, og innregning av derivater.

Se note 8 for en nærmere spesifisering av inntekt fordelt på de ulike forretningsområder.

4. Virksomhet holdt for salg og avhendet virksomhet

Tensio TN AS (tidligere NTE Nett AS) ble i 2019 solgt til et nytt nettkonsern, Tensio AS, hvor Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS er 40% eier. Som en følge av dette mistet konsernet kontroll over Tensio TN AS i løpet av 2019, og Tensio TN AS er ikke lenger et datterselskap som konsolideres, men rapporteres som felleskontrollert virksomhet.

Gevinsten i forbindelse med salget er presentert basert på IAS 28. Det vil si at gevinsten er eliminert for den delen som en fortsatt eier i det tidligere datterselskapet. Denne interngevinsten vil komme til inntekt gjennom reduserte fremtidige av- eller nedskrivninger av merverdiene eller ved en senere avhendelse av andelen.

Tensio TN AS sine eiendeler og gjeld er presentert som hhv eiendeler og gjeld holdt for salg i balansen for 2018. Det er ingen balanseposter knyttet til Tensio TN AS i balansen for 2019, da selskapet er solgt i løpet av året.

I og med at Tensio TN AS var et eget forretningsområdet er resultatet av driften frem til salgstidspunktet skilt ut fra den øvrige virksomheten som fortsetter, og er derfor presentert i resultatet som "resultat fra avhendet virksomhet og virksomhet holdt for salg". I denne regnskapslinjen inngår også gevinsten i forbindelse med salget.

IFRS gir ingen retningslinjer for hvordan elimineringene skal presenteres i resultatregnskapet på hhv virksomhet som fortsetter og virksomhet holdt for salg.

For å gi bedre sammenlignbare tall, valgte konsernet å presentere effektene av Tensio TN AS inntil salgstidspunktet, ved at resultatregnskapet presenteres som om Tensio TN AS er en ekstern part. Dvs det er ikke foretatt elimineringer som omfatter Tensio TN AS i resultatregnskapet. Dermed presenteres resultatregnskapet for konsernet for den delen av driften som fortsetter, som om Tensio TN AS allerede var solgt ut av konsernet ved årets begynnelse. Resultat fra avhendet virksomhet presentert netto etter skatt på egen linje, er dermed Tensio TN AS sitt resultat slik det fremkommer i dennes selskapsregnskap ved salgstidspunktet, korrigert for IFRS effekter, samt gevinst ved salg av Tensio TN AS.

Det gjøres oppmerksom på at manglende elimineringer mot Tensio TN AS, kun har effekt for resultatregnskapet for 2018 og frem til salgstidspunktet i 2019. Balansen for 2018 viser eiendeler og gjeld holdt for salg etter eliminering for interne mellomværende. I balansen for 2019 er det ingen poster knyttet til Tensio TN AS.

Tensio TN AS sine tall fram til konsernetableringstidspunktet inklusive IFRS korrigeringer og gevinst ved salg av Tensio TN AS, er rapportert som et netto beløp i resultat fra avhendet virksomhet.

		1000kr
	2019	2018
DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER		
Kraftinntekter		21 653
Overføringsinntekter	303 135	787 210
Annen driftsinntekt	60 397	12 067
Sum driftsinntekter	363 532	820 930
Overføringskostnader	79 795	136 252
Kraftanskaffelse/Varekostnad	38 061	81 353
Lønnskostnad	36 062	91 177
Av- og nedskrivning	59 426	120 925
Annen driftskostnad	87 898	194 623
Sum driftskostnader	301 242	624 330
Driftsresultat	62 290	196 600
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER		
Annen finansinntekt	968	425
Annen finanskostnad	(10 749)	(23 101)
Netto finansresultat	(9 781)	(22 676)
Ordinært resultat før skattekostnad	52 509	173 924
Skattekostnad på ordinært resultat	20 255	30 232
Resultat etter skatt	32 254	143 692
Gevinst ved salg av avhendet virksomhet	692 457	
Resultat fra avhendet virksomhet og virksomhet holdt for salg etter skatt	724 711	143 692
Resultat henført til aksjeeierne i morselskapet	724 711	143 692

5. Markedsrisiko i konsernet

Markedsrisiko vil i hovedsak være knyttet til kraftpris-, volum-, valuta- og renterisiko. I det følgende redegjøres det nærmere for disse risikotypene og hvordan de styres.

Markedsrisiko kraftpris

Produksjonsportefølje

NTEs vannkraftproduksjon er utsatt for prisrisiko fordi fremtidig pris er ukjent. Produksjonsporteføljen har til hensikt å ivareta vannkraftproduksjonen og risiko i tilknytning til denne.

Nettoeksponeringen i porteføljen består av forventet fremtidig produksjon, salgsforpliktelser under langsiktige fysiske kontrakter, samt kontrakter på NASDAQ og bilaterale finansielle kontrakter.

NTE inngår salgssavtaler og handler med ulike finansielle instrumenter for å sikre produksjonsinntektene. Dette bidrar til å stabilisere selskapets kontantstrøm fra år til år, noe som anses ønskelig med tanke på den store usikkerheten som er knyttet til kraftprisen. I sikringshandelen tas det hensyn til både konsernets risikostrategi og kraftprisforventning. For risikostyringsformål ses finansielle og fysiske kontrakter under ett. Regnskapsmessig resultatføres verdiendringer og løpende oppgjør på finansielle sikringshandler. Ettersom konsernets magasinbeholdninger og forventede fremtidige produksjon ikke regnskapsføres gir dette en asymmetri regnskapsmessig. Det henvises her til note 22.

De fysiske salgs- og kjøpsforpliktelsene i porteføljen består av kontrakter inngått på kommersielle vilkår, konsesjonskraftforpliktelser samt diverse frikraftavtaler. Konsernet har avtaler om konsesjonskraft som er evigvarende. Disse evigvarende avtalene utgjør bare en mindre del av konsernets middelproduksjon.

Sluttbrukerportefølje

Med sluttbrukervirksomhet menes salg av kraft til private konsumenter, offentlig virksomhet og private bedrifter. Det inngås fysiske salgskontrakter som hovedsakelig leveres til spotpris, variabel pris eller fast pris. Alle kontrakter som leveres til fastpris sikres i henhold til virksomhetsområdets handels- og risikostrategi. Løpende leveranser av kraft skjer ved innkjøp til spotpris. For bedriftsmarkedet tilbys det ulike porteføljeforvaltningsprodukter hvor det foretas finansielle handler på NASDAQ, basert på kundespesifikke handels- og risikomandat.

Nettoeksponeringen i sluttbrukerporteføljene består av de til enhver tid oppdaterte salgsforpliktelser med ulik bindingstid for pris, samt kontrakter på NASDAQ og bilaterale finansielle kontrakter. I all hovedsak har de løpetider som ligger innenfor fem år. Porteføljen skal minimere kraftprisrisiko og sikre verdien av fremtidige inntekter fra dette området. Sluttbrukervirksomheten eksponeres for kraftprisrisiko når det avtales faste priser med sluttbruker. Når det foreligger slik prisrisiko, sikres priser gjennom inngåelse av finansielle kontrakter på NASDAQ eller bilateralt.

Markedsrisiko volum

Konsernet er eksponert for volumrisiko gjennom sin vannkraftproduksjon og sluttbrukervirksomhet.

Vannkraftproduksjonen skjer i 19 heleide og 4 deleide kraftverk. Dette gir en veldiversifisert anleggsportefølje, både med hensyn til meteorologi og hydrologi, samt driftsmessige forhold. Av konsernets samlede produksjon kommer cirka 98 prosent fra magasinkraft, noe som gir en god reguleringsgrad. Konsernets middelproduksjon er på cirka 3,9 TWh.

Sluttbrukervirksomheten er eksponert for volumrisiko i all vesentlighet knyttet til kunder med produktet fastpris. Kundene sikres finansielt basert på kundens forventede forbruksnivå og -profil. Faktisk forbruk kan avvike fra dette, og medfører volumrisiko for sluttbrukerselskapet. Selskapet priser denne volumrisikoen i sine produkter.

Prissensitivitet kraft

Effekt på resultat av verdiendring på eiendeler og gjeld til virkelig verdi ved endring i kraftpriser
(Beløp i mill. kr)

Endring i kraftpriser

-10 % 10 %

Sum endring i resultat før skatt 58,5 -58,3

Tabellen viser en partiell risikoanalyse av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes av verdiendringer på eiendeler og gjeld som følge av et parallelt skift i terminprisene på kraft med minus/pluss 10 %. Analysen omfatter kun eiendeler og gjeld som etter IAS 39 er vurdert til virkelig verdi. Analysen inkluderer ikke effekter på sikringskontrakter i Siso Energi AS og eventuelle effekter knyttet til verdsettelse av investeringen.

Markedsrisiko valuta

Konsernet opererer på den nordiske kraftbørsen, NASDAQ OMX, hvor all handel skjer i euro. NTE sitt fysiske salg av kraft skjer i all hovedsak i NOK, og konsernet har per 31.12.2019 ikke langsiktige fysiske kjøps- og salgskontrakter med annen oppgjørsvaluta enn NOK. All euro eksponering som oppstår som en følge av handel på NASDAQ OMX eller bilateral handel sikres ved bruk av valutaterminer.

Styrene i de respektive virksomhetsområder har vedtatt sikringsstrategier for å håndtere eksponeringen for valutarisiko.

Kurssensitivitet på valutaderivater fremgår av tabellen nedenfor:

Effekt på resultat av verdiendring på eiendeler og gjeld til virkelig verdi ved endring i valutakurs
(Beløp i mill. kr)

Endring i valutakurs (NOK/EUR)

-10 % 10 %

Sum endring i resultat før skatt -0,1 0,1

Tabellen viser en partiell risikoanalyse av hvordan konsernets resultat før skatt påvirkes av verdiendringer på eiendeler og gjeld som følge av et parallelt skift i valutakursen NOK/EUR på minus/pluss 5 %. Med minus menes at norsk kroner styrker seg målt mot euro. Analysen omfatter verdiendring på valutaterminer og kraftderivater. NTE har ikke lån eller annen vesentlig eksponering i utenlandsk valuta.

Markedsrisiko rente

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

6. Kredittisiko, likviditets- og refinansieringsrisiko

Kredittisiko

Kredittisiko er risikoen for at en part i en finansiell eller fysisk handel vil påføre den annen part et finansielt tap ved å ikke innfri sine forpliktelser. NTE påtar seg motpartsrisiko ved salg av kraft, distribusjon av kraft (nettleie) og ved salg av andre varer og tjenester. Ved handel med finansielle instrumenter foreligger det også motpartsrisiko. Hoveddelen av innøatte finansielle kraftkontrakter cleares nå NASDAQ.

For å redusere kredittrisikoen benyttes i noen tilfeller bankgarantier ved inngåelsen av en avtale. NTE har gode oppfølgingsrutiner for at utestående fordringer innbetales i henhold til avtale. Aldersfordelte kundelister følges opp kontinuerlig. Hvis en kontraktsmotpart får betalingsproblemer følges særskilte prosedyrer. Historisk har NTE hatt små tap på fordringer.

Maksimal kredittisiko av energiderivater er tilnærmet lik de bokførte verdier innregnet i balansen. NTE har inngått en kredittforsikring for å redusere risikoen for tap på kunder.

Eksponering for kredittisiko

	2019		2018	
	Bokført	Kredittisiko	Bokført	Kredittisiko
Anleggsmidler				
Andre langsiktige fordringer	8 979	8 979	7 475	7 475
Derivater	98 774	98 774	49 442	49 442
Omløpsmidler				
Kundefordringer	368 507	368 507	328 599	328 599
Andre fordringer	228 818	228 818	210 406	210 406
Derivater	15 814	15 814	93 958	93 958
Bankinnskudd og kontanter	608 530	608 530	474 109	474 109

For en beskrivelse av bruk av sikkerhetsstillelse og andre former for kredittforbedring ved handel med derivater så henvises det til note 22.

Kredittkvaliteten til eiendeler som ikke er forfalt eller har falt i verdi vurderes å være tilnærmet lik bokført verdi.

Likviditets- og refinansieringsrisiko

NTE påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med den kontantstrømmen som eiendelene genererer. NTE anses i kapitalmarkedet å ha lav kredittisiko og har god tilgang til kredittmarkedet. NTE benytter det norske sertifikat- og obligasjonsmarkedet som primærkilde for å sikre løpende lånebehov, men også bankmarkedet benyttes i en viss utstrekning.

Likviditetsrisiko følges opp regelmessig og ansvaret for å sørge for tilstrekkelig likviditet innenfor rammene i finansstrategien ligger hos konsernets økonomifunksjon. Nøkkeltall for likviditetsrisiko inngår som en del av konsernets rapportering.

Forfallsoversikt finansielle forpliktelser

	Sum	2020	2021	2022	2023	2024	Forfall etter 2024
Obligasjonslån	692 650	30 150	112 500			250 000	300 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	595 000		6 219	41 463	58 049	58 049	431 220
Sum annen langsiktig gjeld	1 287 650	30 150	118 719	41 463	58 049	308 049	731 220
Kassekreditt	3 688	3 688					
Leverandørgjeld	141 790	141 790					
Betalbar skatt	350 350	350 350					
Skyldige offentlige avgifter	83 418	83 418					
Derivater	9 103	9 103					
Annen kortsiktig gjeld	187 549	187 549					
Sum kortsiktig gjeld	775 898	775 898	0	0	0	0	0
Sum	2 063 548	806 048	118 719	41 463	58 049	308 049	731 220

7. Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter etter kategori

1000kr

	Virkelig verdi over resultat	Amortisert kost	Sum
Balanseført verdi 31.12.2019			
Anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer		8 979	8 979
Aksjer og andeler	1 724		1 724
Derivater	98 774		98 774
Omløpsmidler			
Kundefordringer		368 507	368 507
Andre fordringer		228 818	228 818
Derivater	15 814		15 814
Bankinnskudd, kontanter o.l.		608 530	608 530
Sum eiendeler	116 312	1 214 834	1 331 146

	Virkelig verdi over resultat	Amortisert kost	Sum
Balanseført verdi 31.12.2019			
Langsiktig gjeld			
Obligasjonslån		698 753	698 753
Gjeld til kredittinstitusjoner		565 895	565 895
Kortsiktig gjeld			
Kassakreditt		3 688	3 688
Leverandørgjeld		141 790	141 790
Derivater	9 103		9 103
Annen kortsiktig gjeld		187 549	187 549
Sum gjeld	9 103	1 597 675	1 606 778

	Virkelig verdi over resultat	Amortisert kost	Sum
Balanseført verdi 31.12.2018			
Anleggsmidler			
Andre langsiktige fordringer		7 475	7 475
Aksjer og andeler	1 782		1 782
Derivater	49 442		49 442
Omløpsmidler			
Kundefordringer		328 599	328 599
Andre fordringer		210 406	210 406
Derivater	93 958		93 958
Bankinnskudd, kontanter o.l.		474 109	474 109
Sum eiendeler	145 182	1 020 589	1 165 771

	Virkelig verdi over resultat	Amortisert kost	Sum
Balanseført verdi 31.12.2018			
Langsiktig gjeld			
Ansvarlig lån		125	125
Obligasjonslån		1 489 467	1 489 467
Gjeld til kredittinstitusjoner		566 051	566 051
Kortsiktig gjeld			
Kassakreditt		287 953	287 953
Leverandørgjeld		142 046	142 046
Derivater	138 318		138 318
Annen kortsiktig gjeld		1 133 496	1 133 496
Sum gjeld	138 318	3 619 138	3 757 456

Finansielle instrumenter til virkelig verdi - nivåhierarki

Vurdering til virkelig verdi

For finansielle instrumenter regnskapsført til virkelig verdi er verdsettelseshierarkiet presentert under.

Kategoriseringen bygger på følgende prinsipper:

Nivå 1:

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

Nivå 2:

Verdsettelse er foretatt gjennom bruk av verdsettelsesteknikker og neddiskontering av forventede fremtidige kontantstrømmer.

Input parametre i verdsettelsen er enten observert direkte eller avledet fra observerbare markedsdata.

Nivå 3:

Verdsettelse basert på faktorer som ikke er hentet fra observerbare markeder og heller ikke har observerbare forutsetninger som input til verdsettelsen.

Eiendeler 31.12.2019	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<u>Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet</u>				
Derivater		15 814	98 774	114 588
Aksjer og andeler			1 724	1 724
Sum		15 814	100 498	116 312

Forpliktelser pr 31.12.2019	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<u>Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet</u>				
Derivater		9 103		9 103
Sum		9 103		9 103

Eiendeler 31.12.2018	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<u>Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet</u>				
Derivater		93 958	49 442	143 400
Aksjer og andeler			1 782	1 782
Sum		93 958	51 224	145 182

Forpliktelser pr 31.12.2018	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<u>Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet</u>				
Derivater		138 318		138 318
Sum		138 318	-	138 318

Nivå 3 består av aksjer og kraftkontrakter hvor observerbare markedsdata ikke dekker hele kontraktsperioden. NTE har i 2018 og i 2019 inngått langsiktige kjøp og salgs kontrakter. Disse kontraktene løper frem til 2030 og 2033. Kontraktene er i sin helhet klassifisert som en nivå 3-kontrakter, da kontraktene har en varighet utover perioden hvor markedsdata er tilgjengelig. Verdsettelsen av disse kontraktene bygger på markedsdata på kort sikt der det er tilgjengelig. På lengre sikt gjøres det en framskrivning av priser. Kontraktene har en positiv verdi per 31.12.2019 på TNOK 98 774.

Finansielle instrumenter - Bokført verdi mot virkelig verdi

	31.12.2019	
	Bokført verdi	Virkelig verdi
Anleggsmidler		
Andre langsiktige fordringer	8 979	8 979
Derivater	98 774	98 774
Omløpsmidler		
Kundefordringer	368 507	368 507
Andre fordringer	228 818	228 818
Derivater	15 814	15 814
Bankinnskudd, kontanter o.l.	608 530	608 530
Sum eiendeler	1 329 422	1 329 422
Langsiktig gjeld		
Obligasjonslån	698 753	698 753
Gjeld til kredittinstitusjoner	565 895	565 895
Kortsiktig gjeld		
Kassekreditt	3 688	3 688
Leverandørgjeld	141 790	141 790
Derivater	9 103	9 103
Annen kortsiktig gjeld	187 549	187 549
Sum gjeld	1 606 778	1 606 778

*Obligasjonslån i tabellen ovenfor er eksklusive neste års avdrag som i balansen er klassifisert som kortsiktig gjeld og inklusive påløpne renter.

8. Inntekter

	2019	2018
Energiomsetning	2 224 105	1 842 318
Inntekt telekom	487 195	478 865
Inntekt elektroinstallasjon	334 808	338 365
Andre inntekter	91 052	107 470
Verdiendring derivater	490 128	-306 369
Resultat fra tilknyttede selskaper	75 581	19 390
Gevinst ved salg av driftsmidler og tilknyttede selskap	5 965	285 417
Sum driftsinntekter	3 708 834	2 765 456

	For virksomhet som fortsetter		For virksomhet holdt for salg	
	2019	2018	2019	2018
Inntekter fra kundekontrakter	3 099 008	2 728 866		820 930
Andre inntekter	609 826	36 590		
Sum driftsinntekter	3 708 834	2 765 456	0	820 930

Kontrakt balanser

Kundefordringer virksomhet som fortsetter/inkl i virksomhet holdt for salg	368 507	328 599
Kundefordringer som er inkludert i eiendeler holdt for salg		233 391
Kontrakt eiendeler	2 697	16 306
Kontrakt gjeld		-7 135

Kontrakt eiendeler relaterer seg til konsernets rett til å motta betaling for utført arbeid og prosjekter under utførelse som enda ikke er fakturert. Kontrakt gjeld er hovedsakelig forskudd fra kunder på kontrakter som er under utførelse.

Inntekt fordelt på forretningsområder:

	2019	Energi	Nett	Marked	Øvrig	1000kr Konsern
Driftsinntekter eksterne		1 195 792	62 874	1 902 196	547 971	3 708 834
Driftsinntekter interne		-42 040		80 768	-38 728	0
Driftskostnader eksterne		-368 344		-1 708 013	1 834	-2 074 523
Av- og nedskrivninger		-120 426		-125 364	-14 967	-260 757
Driftsresultat		664 982	62 874	149 587	496 110	1 373 555
Annen finansinntekt		24 793		3 733	-10 249	18 277
Annen finanskostnad		-117 401		-31 264	27 171	-121 494
Resultat av TS/FS etter EK-metode					-85	-85
Netto finansposter		-92 608	0	-27 531	16 837	-103 303
Skatt		-401 616		-27 366	-117 417	-546 399
Årsresultat fra avhendet virksomhet			724 711			724 711
Årsresultat etter skatt		170 759	787 585	94 689	395 530	1 448 563

Eiendeler	5 574 354	1 599 076	2 209 310	9 382 740
Eiendeler holdt for salg				0
Investeringer i driftsmidler	219 917	190 329	8	410 254
Investeringer i driftsmidler holdt for salg				0

Nøkkeltall (ikke revidert)

Produksjon (GWh)	3 967	
Magasinkapasitet (GWh)	2 347	
Installert effekt vannkraft (MW)	897	
Realisert kraftpris (øre/kWh)	33,73	
Antall kunder strømsalg		80 000
Antall kunder fiberbasert bredbånd		53 000

					1000kr
2018	Energi	Nett	Marked	Øvrig	Konsern
Driftsinntekter eksterne	971 234		1 806 035	-11 813	2 765 456
Driftsinntekter interne	36 660		46 584	-83 244	0
Driftskostnader eksterne	-379 709		-1 634 586	40 326	-1 973 969
Av- og nedskrivninger	-123 340		-115 013	-13 483	-251 836
Driftsresultat	504 846	0	103 021	-68 214	539 651
Annen finansinntekt	302 675		2 749	-211 094	94 330
Annen finanskostnad	-102 481		-28 384	30 020	-100 845
Resultat av TS/FS etter EK-metode	0			-382	-382
Netto finansposter	200 194	0	-25 634	-181 456	-6 896
Skatt	-350 218		-18 676	59 589	-309 305
Årsresultat fra avhendet virksomhet		143 692			143 692
Årsresultat etter skatt	354 822	143 692	58 709	-190 081	367 142
Eiendeler	4 782 853		1 512 604	765 490	7 070 501
Eiendeler holdt for salg		2 741 076			2 741 076
Investeringer i driftsmidler	133 392		168 539	16 329	318 260
Investeringer i driftsmidler holdt for salg		366 659			366 659
Nøkkeltall (ikke revidert)					
Produksjon (GWh)	3 723				
Magasinkapasitet (GWh)	2 347				
Installert effekt vannkraft (MW)	935				
Installert effekt vindkraft (MW)	47				
Realisert kraftpris (øre/KWh)	33,46				
Antall kunder nett		87 700			
Antall kunder strømsalg			73 400		
Antall kunder fiberbasert bredbånd			48 000		

9. Varer og prosjekt i arbeid

	2019	2018
Innkjøpte varer til anskaffelseskost	15 207	20 423
Prosjekt i arbeid	2 697	16 306
Sum	17 904	36 729

10. Personalkostnader

	2019	2018
Lønn	314 342	309 409
Aktiverte egne timer	-11 592	-10 743
Arbeidsavgift	53 343	48 440
Pensjonskostnader	-80 951	27 307
Andre personalkostnader	17 278	7 373
Sum personalkostnader	292 419	381 786
Antall årsverk	489	492

Den positive pensjonskostnaden skyldes planendring pensjon.

11. Pensjonskostnader, -forpliktelser og midler

Konsernets pensjonsordninger

Konsernet endret sine pensjonsordninger fra 1.1.2015 fra en ytelsesbasert ordning til en innskuddsbasert ordning for sine ansatte. Konsernets ordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Innskuddsbasert pensjon

Konsernets pensjonsordning er fra 1.1.2015 en innskuddsordning. Innskuddssatsen er 7 % for pensjongivende lønn opp til 7,1 ganger folketrygdens grunnbeløp (G) og 20 % for pensjongivende lønn mellom 7,1G og 12 G. Herav utgjør egen sparing 2 %. Lønn over 12G regnes ikke med i pensjongsgrunnlaget. Innskuddsplanen omfatter foruten sparing til alderspensjon også risikodekninger.

I tillegg til den innskuddsbaserte pensjonen kommer ytelser i form av avtalefestet pensjon (AFP) til aldersgruppen fra 62 til 66 år.

Konsernets innskuddsbaserte pensjonsordning omfatter 495 personer ved utgangen av året. For innskuddsplaner tilsvarer pensjonskostnaden årets belastede premie.

Ytelsesbaserte pensjonsordninger

Konsernets pensjonsansvar for oppsatte rettigheter fra den tidligere tjenstepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordning i livsselskap. Oppsatte rettigheter reguleres årlig med folketrygdens grunnbeløp. Oppsatte rettigheter omfattes av 1 237 personer.

I forbindelse med at konsernet endret sine pensjonsordninger ble det opprettet kompensasjonsordning for ansatte som mistet retten til AFP. Kompensasjonsordningen ble finansiert og utarbeidet som en driftspensjon. Forpliktelse knyttet til driftspensjon framkommer på det tidspunkt rettigheten til driftspensjonen blir trukket på. Fra og med 2017 er denne forpliktelsen aktuarberegnet og framkommer som en pensjonsforpliktelse sammen med den ytelsesbaserte ordningen.

	1000kr	
	2019	2018
Balanseførte forpliktelser		
Nåverdi av sikrede forpliktelser (ytelsesbasert ordning)	1 122 671	1 264 384
Virkelig verdi av pensjonsmidlene (ytelsesbasert ordning)	-1 141 035	-1 089 900
Sum netto balanseførte pensjoner	-18 364	174 484
Pensjonsmidler i balansen	-68 134	
Pensjonsforpliktelser i balansen	49 770	174 484
Sum netto balanseførte pensjoner	-18 364	174 484
Resultatførte pensjonskostnader		
Ytelsesbasert ordning	2019	2018
Nåverdi av årets opptjening	640	964
Administrasjonskostnad/ rentegaranti	2 759	2 927
Arbeidsgiveravgift pensjonskostnad	577	626
Resultatført planendring	-98 443	
Personalkostnad inkl.. Arbeidsgiveravgift og administrasjon	-94 466	4 517
Netto rentekostnad	3 931	3 796
Arbeidsgiveravgift på netto rentekostnad	381	501
Netto finanskostnad inkl. arbeidsgiveravgift	4 312	4 297
Netto pensjonskostnad i resultatregnskapet	-90 155	8 814
Aktuarielt tap/ (gevinst)	-24 028	51 854
Arbeidsgiveravgift	-4 423	5 255
Aktuarielt tap/(gevinst) inkl. arbeidsgiveravgift via OCI	-28 452	57 108
Samlet pensjonskostnad ytelsesbasert ordning	-118 607	65 922
Innskuddsbasert ordning		
Personalkostnad	22 233	24 856
Sum pensjonskostnad alle ordninger	-96 374	90 778
Følgende økonomiske forutsetninger er lagt til grunn	2019	2018
Diskonteringsrente	2,30 %	2,60 %
Lønnsvekst	2,25 %	2,75 %
G-regulering	2,00 %	2,50 %
Pensjonsregulering	1,23 %	1,73 %
Demografiske forutsetninger om uførhet	KU	KU
Demografiske forutsetninger om dødelighet	K2013BE	K2013BE

Sensitivitetsanalyse oppsatte rettigheter ytelsesbasert pensjon

Sensitivitetsanalysen omfatter kun endringer i diskonteringsrenten og dødelighet. Dette siden det kun er denne som anses å ha vesentlig effekt på bokført pensjonsforpliktelse da NTE kun har oppsatte rettigheter. Analysen er basert på at alle andre forutsetninger er uendret. I praksis er det lite sannsynlig at noen endringer i forutsetninger er korrelerte med hverandre.

Redusert diskonteringsrente med 0,5 %
Redusert dødelighet med 10 %

Økning i pensjonsforpliktelse
6,97 %
4,44 %

Regnskapsåret 2019

Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik

	Nåverdi av forpliktelse	Virkelig verdi av pensjons-midlene	Netto
Balanseført verdi 01.01.2019	1 268 641	1 094 157	174 484
Årets pensjonsopptjening	856		856
Rentekostnad/ avkastning	-91 010		-91 010
Endring i estimatavvik	-14 952	13 499	-28 451
Balanseført verdi før innbetalinger og utbetalinger	1 163 534	1 107 656	55 878
Innbetalt til ordningen	-10 478	55 057	-65 534
Arbeidsgiveravgift på innbetaling	-51 160	-42 452	-8 708
Balanseført verdi 31.12.2019	1 101 897	1 120 261	-18 364

Regnskapsåret 2018

Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik

	Nåverdi av forpliktelse	Virkelig verdi av pensjons-midlene	Netto
Balanseført verdi 01.01.2018	1 623 726	1 351 397	272 328
Reduksjon for NTE Nett 01.01.2018	-358 077	-269 950	
Årets pensjonsopptjening	1 214		1 214
Rentekostnad/ avkastning	29 901	22 400	7 501
Endring i estimatavvik	31 808	-25 299	57 107
Balanseført verdi før innbetalinger og utbetalinger	1 328 572	1 078 548	250 024
Innbetalt til ordningen	-6 293	60 385	-66 678
Arbeidsgiveravgift på innbetaling	-53 638	-44 776	-8 862
Balanseført verdi 31.12.2018	1 268 641	1 094 157	174 484

12. Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter

	2019	2018
Konsesjonsavgifter	20 650	20 510
Eiendomsskatt	42 293	43 052
Sum	62 943	63 562

Konsesjonsavgifter er evigvarende erstatningsutbetalinger som skal kompensere for skade eller ulempe som er påført av vannkraftutbygginger. Avgiften betales årlig og den prisjusteres med konsumprisindeksen ved første årsskifte fem år etter at konsesjonen ble gitt og deretter hvert femte år.

Årlige og varige erstatningsutbetalinger til kompensasjon for skade eller ulempe som er påført ved vannkraftutbygginger, prisjusteres etter samme regler som for konsesjonsavgifter.

13. Andre driftskostnader

	2019	2018
Kostnader eiendom	18 295	13 920
Leie maskiner og utstyr	22 662	21 381
Kjøp av materiell og utstyr	29 271	24 276
Reparasjoner og vedlikehold	63 656	43 289
Forsikringspremie, kontingenter	6 706	4 421
Kostnader og godtgjørelse reise, diett, bil mv.	20 866	19 672
Kontorkostnader	8 494	8 568
Eiendomsskatt	42 293	43 052
Konsesjonsavgifter	20 650	20 510
Avgifter og erstatninger	11 714	2 771
Salgs-, reklame, representasjonskostnader, kontingenter og gaver	15 206	15 041
Tap på fordringer	3 706	6 625
Andre kostnader	135 300	120 065
Sum andre driftskostnader	398 819	343 591

14. Netto finanskostnad

	2019	2018
<i>1000kr</i>		
Finansposter		
Resultat fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	-85	-382
Finansinntekter		
Renteinntekter	17 466	52 694
Reversering av tidligere nedskrivning finansielle anleggsmidler	0	22 657
Annen finansinntekt	811	18 979
Sum finansinntekter	18 277	94 330
Finanskostnader		
Rentekostnader	93 884	85 506
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	1 274	3 200
Annen finanskostnad	26 336	12 139
Sum finanskostnader	121 494	100 845
Netto finansposter	-103 303	-6 896

15. Skattekostnad

	<i>1000kr</i>	
Beregning av utsatt skatt/skattefordel		
Midlertidige forskjeller overskuddsskatt	2019	2018
Driftsmidler	-67 776	-73 373
Omløpsposter	13 716	6 196
Derivater	62 026	-428 017
Gevinst- og tapskonto	-11 413	3 830
Pensjonsforpliktelser	18 364	-174 484
Andre forskjeller	82 854	64 723
Netto midlertidige forskjeller	97 772	-601 125
Underskudd til fremføring	-231 228	-43
Fremført rentefradrag		-53 035
Grunnlag for utsatt skatt/skattefordel	-133 457	-654 203
Utsatt skatt 22%	-29 360	-143 925
Utsatt skatt/fordel som ikke inngår i endring midlertidige forskjeller	-104 278	-159 850
Herav ikke balanseført utsatt skattefordel		
Utsatt skatt/skattefordel overskuddsskatt	-133 638	-303 775
Midlertidige forskjeller grunnrenteskatt		
Midlertidig forskjell grunnrenteskatt	-522 719	-535 430
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-1 387 045	-1 495 140
Ikke balanseført utsatt skatt/fordel på fremførbar grunnrenteinntekt	1 447 609	1 480 233
Grunnlag utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	-462 155	-550 337
37% utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	-170 997	-203 625
Netto utsatt skatt (+)/fordel i balansen (-)	-304 636	-507 399
Avstemming av årets skattekostnad		
Overskuddsskatt		
Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	1 962 709	532 755
Beregnet skatt 22%	431 796	126 693
22% av permanente forskjeller	-167 468	-73 608
Skatteeffekt som følge av estimatavvik ført mot OCI	-6 259	12 443
Skatt merinntekter ført mot egenkapital ifm gevinst nett	12 169	
Endring i utsatt skatt/skattefordel som følge av endret skattesats		2 262
Andre forskjeller	11	-1 653
Skattekostnad overskuddsskatt	270 248	66 136
Grunnrenteskatt		
Betalbar grunnrenteskatt	243 523	226 255
Endring utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	32 628	16 914
Skattekostnad grunnrenteskatt	276 151	243 169
Total skattekostnad i resultatregnskapet	546 399	309 305

Betalbar overskuddsskatt i balansen

Betalbar skatt overskuddsskatt	106 827	133 663
Betalbar naturressursskatt	40 118	40 584
Naturressursskatt til fradrag i statens skatt på overskudd	-40 118	-40 584
Fremført naturressursskatt fra tidligere år		-14 442
Betalbar overskuddsskatt	106 827	119 221

Betalbar grunnrenteskatt	243 523	226 255
---------------------------------	----------------	----------------

Total betalbar skatt i balansen	350 350	345 475
--	----------------	----------------

Effektiv skattesats (skattekostnad i forhold til resultat før skatt)	27,84 %	58,06 %
--	---------	---------

Skattesatser		
Overskuddsskatt	22 %	22 %
Naturressursskatt	1,3 øre/kWh	1,3 øre/kWh
Grunnrenteskatt	37 %	37 %

16. Immaterielle eiendeler

					1000kr
Regnskapsåret 2019	Vassdrags- rettigheter	Andre immaterielle eiendeler	Andre rettigheter	Sum	
Anskaffelseskost					
Anskaffelseskost 1.1.2019	14 915	30 653	9 407	54 975	
Tilgang		13 412		13 412	
Avgang		-96		-96	
Anskaffelseskost 31.12.2019	14 915	43 970	9 407	68 291	
Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall					
Akkumulerte av- og nedskrivninger pr 1.1.2019	0	20 706	3 762	24 469	
Årets avskrivninger		6 288	1 881	8 169	
Akkumulerte av- og nedskrivninger på avgang		-32		-32	
Akkumulerte avskrivninger pr 31.12.19	0	26 962	5 644	32 606	
Bokførte verdier pr 31.12.2019	14 915	17 008	3 763	35 686	
Økonomisk levetid	Evigvarende	3-6 år	5 år		
Avskrivningsplan		Lineær	Lineær		
Regnskapsåret 2018	Vassdrags- rettigheter	Andre immaterielle eiendeler	Andre rettigheter	Sum	
Anskaffelseskost					
Anskaffelseskost 1.1.2018	14 915	29 142	9 407	53 464	
Avgang virksomhet holdt for salg		-1 819		-1 819	
Tilgang		3 330		3 330	
Avgang				0	
Anskaffelseskost 31.12.2018	14 915	30 653	9 407	54 975	
Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall					
Akkumulerte av- og nedskrivninger pr 1.1.2018		16 385	1 881	18 266	
Avgang virksomhet holdt for salg		-1 739		-1 739	
Årets avskrivninger		6 060	1 881	7 941	
Årets avskrivninger for virksomhet holdt for salg				0	
Akkumulerte av- og nedskrivninger på avgang				0	
Akkumulerte avskrivninger pr 31.12.18	0	20 706	3 762	24 469	
Bokførte verdier pr 31.12.2018	14 915	9 947	5 645	30 506	
Økonomisk levetid	Evigvarende	3-6 år	5 år		
Avskrivningsplan		Lineær	Lineær		

Immaterielle eiendeler knytter seg til Vassdragsrettigheter i NTE Energi AS, IT-software i NTE Holding AS og goodwill i NTE Marked AS.

17. Varige driftsmidler

1000kr

Regnskapsåret 2019	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Rett-til-bruk eiendeler	Bredbånd	Maskiner og anlegg	Driftsløsøre og transport-midler	Sum
Anskaffelseskost						
Anskaffelseskost 1.1.2019	867 819		1 745 161	5 814 334	222 274	8 649 588
Tilgang	3 545	39 897	176 653	9 481	15 670	245 246
Avgang	-11 343			-14 399	-4 588	-30 330
Anskaffelseskost 31.12.19	860 021	39 897	1 921 815	5 809 416	233 356	8 864 504
Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall						
Akkumulerte av- og nedskrivninger pr 1.1.2019	141 558	0	781 574	2 978 062	163 598	4 064 792
Årets avskrivninger	9 356	2 278	118 592	105 611	16 750	252 587
Årets nedskrivninger						0
Avgang	-1 051			-14 195	-3 770	-19 016
Akkumulerte avskrivninger 31.12.19	149 863	2 278	900 165	3 069 478	176 578	4 298 363
Bokførte verdier pr 31.12.2019	710 158	37 619	1 021 650	2 739 940	56 778	4 566 145
Forventet øk.levetid	25-40 år	1-10 år	5-20 år	25-75 år	3-50 år	
Forventet øk.levetid tomt	Evigvarende					
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	
Regnskapsåret 2018	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Regional- og distribusjons- nett	Bredbånd	Maskiner og anlegg	Driftsløsøre og transport-midler	Sum
Anskaffelseskost						
Anskaffelseskost 1.1.2018	853 387	4 116 039	1 584 938	5 156 610	585 839	12 296 813
Tilgang	24 996		160 223	703 439	18 585	907 243
Avgang	-903			-45 715	-17 472	-64 090
Avgang virksomhet holdt for salg	-9 661	-4 116 039			-364 678	-4 490 378
Anskaffelseskost 31.12.18	867 819	-	1 745 161	5 814 334	222 274	8 649 588
Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall						
Akkumulerte av- og nedskrivninger pr 1.1.2018	134 676	2 118 178	672 687	2 891 544	358 262	6 175 347
Årets avskrivninger	9 233		108 887	108 915	14 854	241 889
Årets nedskrivninger					1 000	1 000
Avgang	-679			-22 397	-17 087	-40 163
Akkumulerte av- og nedskrivninger på avgang	-1 672	-2 118 178			-193 431	-2 313 281
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2018	141 558	0	781 574	2 978 062	163 598	4 064 792
Bokførte verdier pr 31.12.2018	726 263	0	963 587	2 836 270	58 676	4 584 796
Forventet øk.levetid	25-40 år	33 år	5-20 år	25-75 år	3-50 år	
Forventet øk.levetid tomt	Evigvarende					
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	
Totale av- og nedskrivninger					2019	2018
Avskrivninger på immaterielle eiendeler					8 169	7 942
Avskrivninger på materielle eiendeler					252 587	241 889
Nedskrivninger på driftsmidler						1 000
Total oppført i linjen årets av- og nedskrivninger					260 757	250 830
Endring anlegg under utførelse						
Anskaffelseskost 1.1.2019					40 765	
Tilganger anlegg under utførelse					244 102	
Avganger anlegg under utførelse/overført driftsmidler					-52 899	
Bokførte verdier pr 31.12.2019					231 968	

Tilganger i den enkelte anleggsgruppe har gått via anlegg under utførelse og inngår således i tilgangen pr anleggsgruppe.

18. Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

1000kr

Investering etter EK-metoden 2019	Tensio AS	Siso Energi AS	Nordvest Fiber Holding AS	Sarepta Energi AS	Øvrige tilknyttede selskap	Sum
Virksomhetstype	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet	Felleskontrollert virksomhet		
Selskapsform	AS	AS	AS	AS		
Forretningskontor	Stjørdal	Sørfold	Ålesund	Steinkjer		
Stemmeandel	40 %	50 %	50 %	50 %		
Inngående balanse 01.01.2019	0	694 117	0	7 710	2 704	704 535
Endringer i året						
EK på salg/kjøpstidspunkt	2 346 317		25 887			2 372 204
Merverdi /goodwill	665 191		4 133			669 324
Salg av andel	-167 956					-167 956
Kapitalendring	-820 479					-820 479
Andel årets resultat	62 457	24 839	-10 763	-100	-111	76 322
Avskrivning merverdi			-826			-826
Utbytte				-6 000		-6 000
Utgående balanse 31.12.2019	2 085 530	718 957	18 431	1 610	2 593	2 827 122
Anskaffelseskost	2 023 075	710 000	30 020	4 000		

Investering etter EK-metoden 2018	Sarepta Energi AS	Midvest-fondene	Siso Energi AS	Øvrige tilknyttede selskap	Sum
Virksomhetstype	Felleskontrollert virksomhet	Tilknyttet selskap	Felleskontrollert virksomhet		
Selskapsform	AS	AS	AS		
Forretningskontor	Steinkjer	Namsos	Sørfold		
Stemmeandel	50 %	22 %	50 %		
Inngående balanse 01.01.2018	104 363	0	712 444	3 086	819 893
Egenkapital tatt ut ved fisjon	-89 371				-89 371
Andel årets resultat	-7 282		25 964	-382	18 301
Andel endret resultat 2017			708		708
Utbytte	0		-45 000	0	-45 000
Utgående balanse 31.12.2018	7 710	0	694 117	2 704	704 535
Anskaffelseskost	150 532	9 478	710 000		

SISO Energi AS

SISO Energi AS eies med like store andeler av NTE Energi AS og Østfold Energi AS. Selskapet produserer og selger elektrisk kraft fra kraftverkene Siso og Lakshola som begge ligger i Sørfold kommune i Nordland. Verkene har en kapasitet på hhv 180 MW og 31MW

Av konsernets totale kraftproduksjon utgjør produksjonen i SISO Energi AS 14 %.

Det er gjennomført nedskrivningstest av eierandelen i Siso Energi AS. Basert på anvendt prisbane samt øvrige forutsetninger benyttet i verddivurderingen er det konkludert med at bokførte verdier ikke overstiger gjenvinnbart beløp og det er derfor ikke regnskapsført noen nedskrivning på eierandelen i 2019. Nedskrivningstesten er følsom for endringer i kraftprisen, valutakurs og diskonteringsrente.

I Siso Energi AS ble det i 2011 inngått en 15-års kraftkontrakt for å redusere volum- og prisrisiko. Virkelig verdi på kontrakten er beregnet med utgangspunkt i flere forutsetninger hvorav utvikling i kraftpris, eurokurs og diskonteringsrente er de mest sentrale parameterne. Ettersom deler av kontrakten strekker seg utover den normal handelshorisonten på NASDAQ OMX Commodities er priskurven justert for forventet inflasjon i denne perioden. Endring i virkelig verdi på denne kontrakten regnskapsføres som resultatandel fra Siso Energi AS da Siso Energi AS er juridisk motpart i kontrakten.

Sensitivitetsanalyse for verdien av SISO Energi AS

Verdien av Siso Energi AS er sensitive for endringer i markedsføretninger. Det er benyttet verdsettelsesmodell for vannkraftverkene, hvor det er lagt inn mange ulike forutsetninger og som innbefatter en stor grad av skjønn. De faktorene som har den største påvirkning på verdien er spesielt kraftprisen og avkastningskravet. Når det gjelder kraftprisen, så bygger de innlagte kortsiktige kraftprisene på observerbare markedspriser på forward kontrakter. De langsiktige prisene besluttet basert på egen vurdering, men hvor ulike analyse-selskapers forventninger til utviklingen er en vesentlig input i vurderingene.

Avkastningskravet som er benyttet er antatt å ligge innenfor akseptable rammer for avkastningskrav for denne type virksomhet.

Den finansielle kraftkontrakten er vurdert etter samme prinsipper som investeringen for øvrig.

Endring i de vesentligste forutsetningen har følgende effekt på verdien av de bokførte aksjene i hht EK metoden:

Forutsetning	Endring	Effekt på verdien	Nedskrivnings-behov	Nedskrivnings-beløp ('000)
Avkastningskravet	+0,5 %	-10,80 %	Nei	0
Kraftpris	-10 %	-9,24 %	Nei	0

Tensio AS

Tensio AS ble i 2019 etablert ved et tingsinnskudd. Tingsinnskuddet ble gjort til virkelig verdi. NTE har i sitt konsernregnskap valgt å ta sin andel av tingsinnskuddet inn i konsernregnskapet til kontinuitet. Tensio konsernets konsernverdi er derfor langt høyere enn den bokførte konsernverdi som NTE har i sitt konsernregnskap. Med bakgrunn i dette kan bokført konsernverdi forsvares.

Nordvest Fiber Holding AS

Nordvest Fiber Holding AS ble etablert i mai 2019. Selskapet eier Nordvest Fiber AS som driver med utbygging (og drift) av fiberbredbånd i Møre og Romsdal, der innhold blir levert av Altibox. Hittil har selskapet solgt og levert fiberaksesser utover det som ble lagt opp til i forretningsplanen. Høy kundevekst er også forventet i 2020. Basert på verdien av forventede fremtidige kontantstrømmer kan den bokførte verdien av selskapet forsvares.

Hovedtall fra selskapene regnskaper:

2019	Tensio AS	SISO Energi AS	Nordvest Fiber Holding AS
Driftsinntekter	1 065 107	475 851	35 440
Totalresultat	156 142	49 679	-21 525
Konsernets andel av totalresultat	62 457	24 839	-10 763
Omløpsmidler	532 506	378 424	6 935
Anleggsmidler	9 451 091	4 056 661	30 341
Kortsiktig gjeld	731 107	327 144	410
Langsiktig gjeld	2 884 539	2 670 030	4
Egenkapital	6 367 951	1 437 912	36 862
Konsernets andel av egenkapital	2 547 180	718 957	18 431
+/- internergevinst eliminert	-461 651		
= Balanseført verdi	2 085 529	718 957	18 431

Hovedtall fra selskapene regnskaper:

2018	SISO Energi AS	Sarepta Energi AS
Driftsinntekter	503 822	28 876
Totalresultat	51 929	-14 564
Konsernets andel av totalresultat	25 965	-7 282
Omløpsmidler	349 589	29 462
Anleggsmidler	4 072 934	111
Kortsiktig gjeld	359 656	26 152
Langsiktig gjeld	2 674 635	0
Egenkapital	1 388 232	3 421
Konsernets andel av egenkapital	694 117	1 710
+/- utbytte	0	6 000
= Balanseført verdi	694 117	7 710

19.Sameieforetak

	Forretnings-kontor	Eierandel/ stemmeandel
Linnvasselv Kraftlag SA	Steinkjer	48,4 % / 50 %
Åbjørkraft Kolsvik kraftverk	Mosjøen	50 %

Sameieforetakene er i konsernregnskapet behandlet etter bruttometoden, da dette er definert som en felleseid eiendel hvor eierne er de eneste kjøperne av den produserte kraften. Bruttometoden innebærer at hver post i regnskapene til sameieforetakene er inkludert i tilsvarende post i konsernregnskapet.

20. Finansielle langsiktige eiendeler

	2019	1000kr 2018
Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollerte virksomheter	2 827 122	704 535
Andre aksjer og andeler	1 724	1 782
Investering i aksjer og andeler	1 724	1 782
Derivater	98 774	49 442
Pensjonsfond	68 134	0
Andre finansielle eiendeler	166 908	49 442
Lån til tilknyttet selskap	2 475	3 368
Utlån til kunder	1 731	489
Andre lån gitt	3 189	2 003
Bruksrett og forskudd	1 585	1 615
Andre lån og periodiseringer	0	0
Andre langsiktige fordringer	8 979	7 475

21. Kundefordringer og andre fordringer

	2019	1000kr 2018				
Kundefordringer	381 107	337 152				
Avsetninger for tap på fordringer	12 600	8 553				
Kundefordringer netto	368 507	328 599				
Periodiseringer	163 822	111 807				
Avsetning renteforpliktelse	25 935	27 847				
Til gode merverdiavgift	5 785	20 463				
Andre kortsiktige fordringer	33 276	50 289				
Kortsiktige fordringer	228 818	210 406				
Sum fordringer	597 325	539 005				
Aldersfordeling kundefordringer						
	Ikke forfalt	Forfalt 1-30 dager	Forfalt 31-60 dager	Forfalt 61-90 dager	Forfalt mer enn 90 dager	Totalt
2019	285 609	74 772	5 829	2 075	12 822	381 107
2018	308 779	21 449	7 536	-418	-194	337 152

22. Derivater

1000kr

	Finansielle anleggsmidler	Omløps- midler	Kortsiktig gjeld	Sum
Balanseført verdi 31.12.2019				
Finansielle kraftderivater	98 774	6 113	-1 691	103 196
Valutaterminkontrakter		9 701	-7 412	2 289
Sum balanseførte derivater	98 774	15 814	-9 103	105 485

	Finansielle anleggsmidler	Omløps- midler	Kortsiktig gjeld	Sum
Balanseført verdi 31.12.2018				
Finansielle kraftderivater	49 442	92 255	-115 912	25 785
Valutaterminkontrakter		1 703	-22 406	-20 703
Sum balanseførte derivater	49 442	93 958	-138 318	5 082

Presentasjon

Derivater er presentert på egne linjer i balansen under henholdsvis eiendeler og gjeld. Derivater med henholdsvis positive og negative virkelige verdier presenteres brutto i balansen så langt det ikke foreligger juridisk rett til motregning av ulike kontrakter, og slik motregning faktisk vil bli benyttet i de løpende kontantoppgjør under kontraktene. I de sistnevnte tilfeller vil de aktuelle kontraktene presenteres netto i balansen. Derivater er pr. 31.12.2019 gjennomgående bruttoført basert på en vurdering opp mot kravene i IAS 32. I resultatregnskapet vises endring i virkelig verdi av derivater på egen linje under driftsinntekter. NTE anvender ikke sikringsbokføring per 31.12.2019. Alle derivater regnskapsføres til "virkelig verdi over resultatet" i samsvar med IFRS 9.

NTE har i 2018 og 2019 inngått større avtaler om kjøp og salg av kraft. Kontraktene løper frem til 2030 og 2033 og er presentert som et finansielt anleggsmiddel. Øvrige kontrakter inngår i den mer kortsiktige styringen av eksponering mot kraftpriser og valuta.

Bruk av derivater

Bruk av derivater i NTE skjer i hovedsak for å avdekke ulike former for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, jf. note 5. Muligheten til å inngå derivathandler med annet formål enn avdekking av markedsrisiko er svært begrenset og all derivathandel er som et utgangspunkt avledet fra kjernevirksomheten i konsernet som er kraftproduksjon, nettvirksomhet og sluttbrukersalg.

Bruk av derivater i konsernet er i første rekke konsentrert til områdene kraftproduksjon og sluttbrukersalg. Bruk av valutaderivater oppstår kun som en følge av behovet for å sikre valutaeksponeringer generert av kjernevirksomheten og tilhørende finansiell krafthandel.

NTE har ikke rentederivater per 31.12.2019.

Det er etablert policydokumenter på styrenivå som gir overordnede føringer knyttet til handel med derivater. Det er videre operasjonalisert mer detaljerte rutiner knyttet til handel med derivater i konsernet.

Kreditrisiko knyttet til derivathandel

En betydelig del av NTE sin derivathandel er mot energibørs via oppgjørsrepresentant (SEB) og reglene for løpende sikkerhetsstillelse gjør at kredittrisikoen vurderes som svært lav. For derivatkontrakter som er inngått med andre motparter vurderes også risikoen som lav. NTE inngår kun derivattransaksjoner med motparter som selskapet etter en intern kredittvurdering vurderer som soliditetsmessig sterke og med en etablert posisjon som motpart i derivatmarkedene.

For derivatkontrakter inngått med andre motparter enn energibørs så anvender konsernet mekanismer for å redusere kredittrisikoen, herunder avtaler om netting.

Verdsettelse

Verdsettelsen av derivater bygger på anerkjente metoder for verdsettelse av derivater. For valuta derivater mottar NTE motpartens verdsettelse som et bidrag i verifikasjonen av virkelig verdi per balansedato.

For kraftderivater benytter NTE anerkjente modeller og modellverktøy i prisingen av derivatporteføljen. I tillegg mottar NTE periodiske oppgaver fra motpart over virkelig verdi for løpende rimelighetskontroll av verdsettelse.

NTE har via det felleskontrollerte selskapet Siso Energi AS en betydelig virtuell sikringskontrakt. Det henvises til note 18 for en mer detaljert redegjørelse.

23. Kontanter og kontantekvivalenter

	1000kr	
	2019	2018
Kontanter og kontantekvivalenter		
Kontanter og bankinnskudd	608 530	474 109
Likvide midler	608 530	474 109
Gjeld med trekkrettigheter		
Kassekreditt	-3 688	-287 953
Kassekreditt limit	497 276	498 966
Ubenyttet trekkrettighet DnB	500 000	600 000
Ubenyttet trekkrettigheter	993 588	811 013
Likviditetsreserver	1 602 118	1 285 122

Det ble i april 2017 inngått en avtale med SEB om en GCM-løsning (clearing) for å unngå den høye kapitalbindingen som følger av det løpende kravet til sikkerhetsstillelse på Nasdaq. I denne forbindelse er det etablert en kassekreditt i SEB med limit på MEUR 20.

Selskapet har inngått en konserngaranti som dekker selskapets ansvar for skattetrekksmidler, og har av den grunn ingen bundne bankinnskudd knyttet til skattetrekksmidler. Det er stilt bankgaranti for skattetrekk tilsvarende 30 mill. kr som omfatter morselskap og datterselskapene. Videre har morselskapet avtale med bank om konsernkontosystem med tilhørende kassekreditt på 300 mill. kr. Datterselskap som eies med mer enn 50%, er i det vesentlige deltakere i konsernkontosystemet og er solidarisk ansvarlig overfor banken for kassekreditten.

24. Andre avsetninger for forpliktelser

	1000kr	
	2019	2018
Pensjoner	49 770	174 484
Erstatninger 1)	89 648	99 589
Andre avsetninger for forpliktelser	1 293 762	281 484
Totalt avsetning for forpliktelser	1 433 180	555 557
Andre avsetninger for forpliktelser består av:		
Forskudd fra kunder	1 075 126	0
Avsetning betingede gevinster	157 295	190 825
Avsetning renteforpliktelse	51 871	55 694
Fjerningsforpliktelse 2)	2 500	27 936
Avsetning for tap på aksjer	5 000	5 000
Andre forpliktelser	1 970	2 030
Sum avsetning for forpliktelser	1 293 762	281 484

1) Erstatninger og konsesjonsavgift

Erstatninger og konsesjonsavgift er avtalte ytelser til grunneiere og staten som følge av mottatte evigvarende vassdragskonsesjoner. Utbetalingene reguleres hvert 5. år med konsumprisindeksen i perioden. Avsetning for forpliktelse er beregnet nåverdi av fremtidige utbetalinger. Ved beregningen er det anvendt samme avkastningskrav som benyttes for vannkraft. Terminalverdiene av forpliktelsen er estimert til forpliktelsen i år 6 dividert på avkastningskrav minus inflasjon. Terminalverdien i år 6 er deretter diskontert tilbake til år 0. Motverdien av forpliktelsen klassifiseres som tomt under anleggsmidler i balansen. Årlige endringer i forpliktelsen, hovedsakelig som følge av endringer i diskonteringsrente, gir tilsvarende endringer i motsvarende eiendelspost. Løpende årlige utbetalinger kostnadsføres når de utbetales.

2) Fjerningsforpliktelse

Fjerningsforpliktelsen er knyttet til konsesjoner for vindkraft. Det er beregnet en antatt kostnad pr vindmølle ved utgangen av levetiden, som da er neddiskontert til dagens verdi.

Endring i andre avsetninger for forpliktelser består av:

Avsetning andre forpliktelser 01.01	281 484
Forskudd fra kunder	1 075 126
Benyttet andel av avsetning renteforpliktelse	-3 823
Avsetning reklamasjoner	90
Fjerningsforpliktelse redusert	-25 436
Endret avsetning betingede gevinster	-33 529
Andre endringer	-150
Avsetning andre forpliktelser 31.12	1 293 762

25. Rentebærende gjeld

	1000kr	
	2019	2018
Langsiktig rentebærende gjeld		
Ansvarlig lån		50 000
Obligasjonslån	692 650	1 878 190
Gjeld til kredittinstitusjoner	595 000	595 000
Leasingforpliktelser	37 701	
Påløpne renter på lån	7 149	13 203
Sum langsiktig rentebærende gjeld	1 332 500	2 536 392
1.års avdrag ført som kortsiktig gjeld	-30 150	-480 750
Langsiktig rentebærende gjeld oppført som langsiktig gjeld	1 302 350	2 055 643

	2019	2018
Kortsiktig rentebærende gjeld		
Trekk konsernkonto	3 688	287 953
Trekk på trekkrettighet i DnB		400 000
Første års avdrag og forfall på langsiktig gjeld	30 150	480 750
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	33 838	1 168 703

	2019	2018
Ubenyttede trekkfasiliteter		
Kassakreditt	493 588	211 013
Andre trekkrettigheter med limit 500 000 / 1 000 000 (trukket beløp klassifisert som kortsiktig gjeld)	500 000	600 000
Sum ubenyttede trekkrettigheter	993 588	811 013

Långiver og beskrivelse	Valuta	TNOK	Forfall	Gj.sn.rente	Fast/variabel
Obligasjonslån Danske Bank 2008-2021 *)	NOK	25 000	04/2021	1,70 %	Fast rente
Obligasjonslån Danske Bank 2008-2021 **)	NOK	17 650	05/2020	1,92 %	Fast rente
Obligasjonslån 2014-2021	NOK	100 000	11/2021	2,65 %	Variabel
Obligasjonslån 2016-2026	NOK	300 000	11/2026	2,83 %	Fast rente
Obligasjonslån 2017-2024	NOK	250 000	05/2024	2,66 %	Fast rente
Sum obligasjonslån	NOK	692 650			
Nordic Investment Bank	NOK	255 000	12/2031	2,98 %	Variabel
Nordic Investment Bank	NOK	340 000	09/2032	2,87 %	Variabel
Sum gjeldsbrevlån	NOK	595 000			
Sum		1 287 650			

*) fastrenteperiode utløper april 2021

**) fastrenteperiode utløper mai 2020

Nominelt utestående og virkelig verdi på noterte obligasjonslån:

	Nominelt utestående		Virkelig verdi	
	2019	2018	2019	2018
Noterte obligasjonslån	692 650	1 878 190	696 730	1 875 736

Virkelig verdi av langsiktige noterte obligasjonslån er basert på innhentede ligningskurser fra Verdipapirforetakenes forbund.

Nordic Bond Pricing har beregnet verdien for VPFF basert på prisinformasjon fra ledende verdipapirforetak innen obligasjonsmarkedet.

26. Kortsiktig gjeld

	1000kr	
	2019	2018
Kassekreditt	3 688	287 953
Leverandørgjeld	141 790	142 046
Betalbar skatt	350 350	345 475
Offentlige avgifter	83 418	103 631
Derivater	9 103	138 318
Annen kortsiktig gjeld	187 549	1 133 496
Sum kortsiktig gjeld	775 897	2 150 919

Annen kortsiktig gjeld består av:

Periodiserte kostnader	114 667	89 389
Periodisert strøm		95 024
Påløpte feriepenger	35 319	50 027
Forskudd fra kunder		9 123
Andre periodiseringer og forpliktelser	7 413	9 184
Trekkrettighet DnB		400 000
1. års avdrag langsiktig gjeld	30 150	480 750
Sum annen kortsiktig gjeld	187 549	1 133 496

Av den kortsiktige gjelden er 1. års avdrag langsiktig gjeld og trekkrettighet DnB rentepliktig. Øvrig annen kortsiktig gjeld er rentefri.

27.1 Egenkapital

	1000kr			
Egenkapitalposter	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Total egenkapital
Balanse pr. 1. januar 2018	750 000	1 551 942	1 953 281	4 255 223
Utbetalt utbytte			-54 000	-54 000
Ordinært årsresultat			367 142	367 142
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				
Estimatavvik pensjon			-57 108	-57 108
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			13 135	13 135
Estimatavvik pensjon etter skatt for virksomhet holdt for salg			-15 728	-15 728
Effekt av endret skattesats på estimatavvik			-775	-775
Balanse pr. 31. desember 2018	750 000	1 551 942	2 205 947	4 507 887
Balanse pr. 1. januar 2019	750 000	1 551 942	2 205 947	4 507 887
Utbetalt utbytte			-107 331	-107 331
Ordinært årsresultat			1 448 564	1 448 564
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				
Estimatavvik pensjon			28 451	28 451
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon korrigert for ulik skattesats			-6 259	-6 259
Balanse pr. 31. desember 2019	750 000	1 551 942	3 569 372	5 871 312

27.2 Aksjekapital

Morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS har forretningskontor i Steinkjer (Sjøfartsgata 3, 7736 Steinkjer) hvor en kan få konsernregnskapet utlevert.

Aksjekapitalen på kr 750 000 000 består av 100.000 aksjer á kr 7.500. Alle aksjer har like rettigheter.

Oversikt over aksjonærer 31.12	Antall aksjer	Eierandel	Andel av aksjeutbytte
Kommune:			1000 kr
Flatanger	1 040	1,04 %	701
Fosnes	1 000	1,00 %	674
Frosta	1 861	1,86 %	1 254
Grong	3 960	3,96 %	2 669
Høylandet	1 131	1,13 %	762
Inderøy	4 551	4,55 %	3 067
Leka	1 000	1,00 %	674
Leksvik	2 441	2,44 %	1 645
Levanger	11 341	11,34 %	7 644
Lierne	2 100	2,10 %	1 415
Meråker	4 640	4,64 %	3 127
Namdalseid	1 381	1,38 %	931
Namsos	7 730	7,73 %	5 210
Namsskogan	4 430	4,43 %	2 986
Nærøy	3 550	3,55 %	2 393
Overhalla	2 611	2,61 %	1 760
Raarvihke/Røyrvik	2 420	2,42 %	1 631
Snåase/Snåsa	2 131	2,13 %	1 436
Steinkjer	12 731	12,73 %	8 581
Stjørdal	13 260	13,26 %	8 937
Verdal	8 800	8,80 %	5 931
Verran	3 031	3,03 %	2 043
Vikna	2 860	2,86 %	1 928
SUM	100 000	100 %	67 400

27.3 Utbytte per aksje

	2019	1000kr 2018
Utbetalt utbytte til aksjonærene i morselskapet	107 331	54 000
Antall aksjer i morselskapet på utdelingstidspunktet	100 000	2 961
Utbetalt utbytte per aksje i NOK	1 073	18 237

I morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS er det avsatt utbytte på TNOK **67 400** **107 331**

Avsatt utbytte etter norske regnskapsregler er reversert i IFRS-regnskapet.

For ytterligere informasjon om bedriftens utbyttepolitikk se eget avsnitt i årsberetningen.

28. Kraftproduksjon og magasinbeholdning

(Ureviderte tall)	2019	2018
Netto produksjonsvolum (fratrasket pumping) (GWh)	3 963	3 723
Magasinbeholdning pr 31.12. (GWh)	1 375	1 545
Midlere magasinbeholdning pr 31.12.	1 583	1 583

29. Betingede utfall, tvistesaker, hendelser etter balansedagen m.m.

Salg vindportefølje

NTE Energi AS solgte i 2016 alle sine andeler i Fosen Vind. I 2018 solgte selskapet en vesentlig del av sin gjenværende vindportefølje. Det foreligger klausuler ved begge overdragelsene som både kan redusere og øke vederlaget ved transaksjonen. Som en følge av prosjektenes kompleksitet og utbyggingstid anses ikke hele gevinsten som opptjent. Kun deler av gevinstene er inntektsført.

Avhendelse av småkraftportefølje

NTE sin småkraftportefølje ble avhendet i april 2016, etter at styret i 2015 hadde besluttet å selge denne porteføljen. Den regnskapsmessige gevinsten ble regnskapsført i 2016. Med bakgrunn i klausul i salgssavtalen knyttet til damreklassifisering er deler av salgssummen avsatt som en betinget fremtidig forpliktelse. Avsetningen er vurdert på bakgrunn av tekniske beregninger og erfaring fra lignende tilfeller.

Tvistesaker

NTE har til enhver tid mindre tvister med grunneiere, kunder og andre om blant annet forståelsen av avtaler som er inngått, forståelsen av offentligrettslige forpliktelser, herunder eiendomsskatt, skjønn og uenighet om ansvar knyttet til ordinær drift og utbygging av kraftverk, kraftlinjer og fibernett. Dette anses som en del av den ordinære driften i konsernet.

Eventuelle forpliktelser som ikke er regnskapsført som følge av pågående tvistesaker eller andre juridiske bindinger, vil ikke ha vesentlig betydning for konsernets resultat, likviditet eller finansielle stilling.

Koronapandemi

Koronapandemien er en hendelse etter balansedagen som ikke påvirker tallene i regnskapet for 2019.

Utbruddet har endret rammebetingelser og risikobilde svært raskt. For NTE vil Koronapandemien kunne få store konsekvenser i 2020, men dette vil avhenge av hvor lenge den ekstraordinære situasjonen varer, hvor omfattende konsekvensene blir for samfunnet og hvor raskt vi for en normalisert hverdag.

Så langt har koronautbruddet hatt effekt på bla følgende forhold:

- Etterspørselen etter selskapets varer og tjenester
- Tilgangen på innsatsfaktorer (varer og tjenester)
- Effekter på kundenes betalingsevne
- Unormale verdiendringer på derivater
- Konsernets strategi for å tilpasse seg koronasituasjonen, for eksempel endring av salgskanaler og leveransemodeller

NTE er i en solid økonomisk stilling og ser så langt ut til å håndtere denne unormale situasjonen på en god måte.

Andre forhold

Vi er ikke kjent med at det har inntrådt andre forhold etter balansedagen som er av vesentlig betydning for bedømmelsen av regnskapet.

30. Pantstillelser, garantiansvar og tilsvarende forpliktelser

Garantiansvar

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS har i låneavtaler avgitt negativ pantsettelseserklæring som omfatter datterselskapene.

Dette innebærer at eventuell ny pantsettelse krever samtykke fra långiverne.

NTE har bankgarantier som ikke er balanseført fordelt som følger:

	1000kr	
	2019	2018
Skattetrekksgaranti	30 000	30 000
Nordpool	50 000	50 000
eSett OY	30 000	30 000
Gjennomfakturering	159 053	142 452
Leiegarantier	5 652	0
Leverandørgarantier	7 366	6 785
Totalt	282 071	259 237
Konsernets bankforbindelse har stilt en total garantiramme til disposisjon på	360 000	360 000
Av denne er følgende benyttet pr 31.12 (inkludert i tallene over)	282 071	259 237
Til disposisjon	77 929	100 763

Konsernet har en konsernkontoordning hvor alle driftsselskapene i konsernet har stilt en solidarisk selvskyldnerkausjon på TNOK 300 000.

Limit på konsernkontoen er TNOK 300 000.

31. Leieavtaler

Rett til bruk eiendeler består av:

1000kr

	Biler	Bygninger	Sum
Implementeringseffekt	4 085	2 648	6 733
Tilgang i perioden	193	32 971	33 164
Anskaffelseskost 31.12.	4 278	35 619	39 897
Periodens avskrivninger	1 146	1 132	2 278
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	1 146	1 132	2 278
Balanseført verdi 31.12.	3 133	34 486	37 619

Forventet økonomisk levetid	3 år	1-10 år
Avskrivningsplan over leiekontrakten	Lineær	Lineær

Minimum leieutbetalinger for følgende periode	2019
Ikke senere enn ett år	5 539
Mellom ett og fem år	16 926
Mer enn fem år	20 421

Forpliktelsen knyttet til rett til bruk eiendel:

	2019
Biler	3 160
Husleie	34 542
Sum	37 701

Leasing gjelden er presentert som følger:

	2019
Annen kortsiktig gjeld	5 423
Leasing forpliktelse	32 278
Sum	37 701

Leiebeløp som er innregnet i resultatregnskapet:

	2019
Avskrivninger på rett-til bruk eiendeler	2 278
Leiebeløp for kortsiktige leieavtaler og leieavtaler for eiendeler med lav verdi	1 148
Variabel leie som ikke er inkludert i leieforpliktelsene	4 027
Rentekostnader	194
Sum	7 647

Leasing beløp innregnet i kontantstrømmen

	2019
Leasing leie	2 100

32. Honorar til ekstern revisor

KPMG er konsernets revisor og reviderer mor- og datterselskaper som er revisjonspliktige.

	2019	2018
Godtgjørelse til revisor fordeler seg slik		
Lovpålagt revisjon (inkl teknisk bistand)	1 483	1 344
Annen bistand	53	47
Skatterådgivning (inkl teknisk bistand ligningspapir)	22	19
Andre attestasjonstjenester og bistand	435	471
Sum	1 993	1 881

Revisjonshonoraret er oppgitt eksklusive merverdiavgift.

33. Ytelser til ledende ansatte og styret

		Naturalytelser og andre skatte-pliktige godt-gjørrelser		
Navn	Stilling	Lønn	Pensjons-kostnader	
Christian Stav	Konsernsjef	2 829 719	15 028	152 743
Svein Olav Munkeby	Adm.dir NTE Marked	1 714 015	37 515	152 993
Kenneth Brandsås	Adm.direktør NTE Energi AS	1 680 390	30 105	152 363
Inge Bartnes	Kommunikasjon og samfunnskontakt	1 558 933	12 453	152 743
Odd Terje Rygh	Økonomi og finansdirektør	1 704 581	66 965	152 743

Styremedlemmer		Tidsrom	Revisjons- Styrehonorar utbetalt	
			utvalg utbetalt i 2019	i 2019
John Håvard Solum	Styreleder	Hele året	32 000	257 000
Eli Arnstad	Nestleder	Hele året		156 000
Kristin Eriksen Brede	Styremedlem	Hele året	62 000	104 000
Gunnar Sellæg	Styremedlem	Hele året		104 000
Bjørn Helmersen	Styremedlem	Hele året	32 000	104 000
Gunnar Walleraunet	Styremedlem	Hele året		104 000
Unni Steinsmo	Styremedlem	Hele året		104 000
Gunn Vigdis Mygland	Observatør	Deler av året		3 900
Håvard Valøen	Observatør	Deler av året		11 700

Ved oppsigelse fra arbeidsgivers side har konsernledelsen rett til etterlønn i 6 måneder utover oppsigelsestiden på 6 måneder. Det er ikke inngått avtale om sluttvederlag med leder av styret.

Adm.direktør i NTE Marked AS har avtale om bonus i likhet med andre ansatte i dette selskapet.

Tallene gjelder den perioden de har innehatt stillingen/verv i løpet av året.

34. Nærstående parter

Alle datterselskaper, tilknyttede selskaper og felles virksomhet som er angitt i note 18 og note 35 er nærstående parter av NTE. Mellomværender og transaksjoner mellom konsoliderte selskaper elimineres i NTEs konsernregnskap og vises ikke i denne note.

Personer som angitt i note 33 inngår i konsernets ledelse og styre og er også nærstående parter av NTE.

Det ble i 2009 etablert et ansvarlig fastrentelån mot eier, Nord-Trøndelag Fylkeskommune, til 7,5 prosent rente. Fylkestinget vedtok i mars 2016 å avvike det ansvarlige lånet. 1.800 millioner av lånet ble konvertert i desember 2016. I 2019 er resterende lån nedbetalt i sin helhet med 50 millioner kroner.

NTE har forholdsvis lite internt kjøp og salg i konsernet. Det største volumet av interne transaksjoner skjer via morselskapet som leverer administrative tjenester til datterselskapene. Utover dette utfører NTE Elektro AS installasjonstjenester der det er naturlig og dersom det er konkurransedyktige betingelser.

Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått til antatt markedsmessige vilkår.

35. Selskap som inngår i konsolideringen

Selskapets navn	Virksomhets- sted	Type virksomhet	Eid direkte av mor- selskapet	Eid av konsernet totalt
Morselskapet:				
Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS	Steinkjer			
Datterselskap som konsolideres				
NTE Energi AS	Steinkjer	Kraftproduksjon	100 %	100 %
NTE Marked AS	Steinkjer	Kraftsalg og telekom	100 %	100 %
NTE Elektro AS	Steinkjer	Elektroinstallasjon	100 %	100 %
NTE Entreprenør AS	Steinkjer	Entreprenør	100 %	100 %
NTE Entrepriise AS	Steinkjer	Entreprenør	100 %	100 %
NTE Montenegro AS	Steinkjer	Investeringselskap	100 %	100 %
Øvrige Datterselskap	Steinkjer		70 -100 %	70 -100 %

Tensio TN AS (Tidligere NTE Nett AS) er konsolidert inn fra 1.1.2019 til 14.6.2019. Se ytterligere informasjon i note 1, 4 og 18.

36. Feil i tidligere årsregnskap

Det ble i april 2017 inngått en avtale med SEB om en GCM-løsning (clearing) for å unngå den høye kapitalbindingen som følger av det løpende kravet til sikkerhetsstillelse på NASDAQ. I den forbindelse blir alle futureskontrakter nå oppgjort daglig via SEB, og det eksisterer ingen forpliktelser knyttet til disse kraftkontraktene. De aktuelle kontraktene er sikringskontrakter som inngås som en del av styringen av markedsrisiko i konsernet, jf. note 5. Etter norsk god regnskapsskikk har man lagt til grunn at kontraktene er sikringskontrakter og oppgjørene er ført som forskuddsbetalt fordring frem til kontraktene er i leveringsperioden. Etter IFRS skal imidlertid gevinster og tap knyttet til kontraktene innregnes over resultatet løpende ettersom NTE ikke anvender sikringsbokføring. Dette er ikke blitt fanget opp ved avleggelse av regnskapet for 2017 og 2018. Manglende resultatføring ble avdekket ved avleggelse av 2019-regnskapet. Feilen er korrigert med effekt pr 01.01.2018 gjennom kostnads føring av den forskuddsbetalte fordringen. 2018 tallene i årets regnskap er som følge av dette korrigert i forhold til det avgitte regnskapet i 2018.

Feilen medfører følgende effekt på balansen ved omarbeidelsen:

01.01.2018

(i 1000)

Eiendeler	Opprinnelige balansetall	Korreksjoner foretatt	Omarbeidet balansetall
Sum andre anleggsmidler	7 761 460		7 761 460
Utsatt skattefordel	253 598	8 258	261 856
Omløpsmidler	786 857	-37 537	749 320
Totalt eiendeler	8 801 915	-29 279	8 772 636
			-
Gjeld og EK			
EK	4 284 502	-29 279	4 255 223
Langsiktig og kortsiktig gjeld	4 517 413		4 517 413
Total gjeld og EK	8 801 915	-29 279	8 772 636

Følgende poster i resultatregnskapet er endret for 2018:

	Opprinnelig 2018 tall	Korreksjoner foretatt	Omarbeidet 2018 tall
Verdiendring derivater	109 532	-415 901	-306 369
Skattekostnad	400 803	91 498	309 305
Årsresultat (forbedring+/reduksjon-)	691 545	-324 403	367 142
Sum andre inntekter og kostnader	-59 701		-59 701
Totalresultat for perioden (forbedring+/reduksjon-)	631 844	-324 403	307 441

Følgende endringer i balansen

31.12.2018

(i 1000)

	Balansetall etter		Omarbeidet
Eiendeler	korreksjon 1.1.2018	Korreksjoner foretatt	balansetall
Sum andre anleggsmidler	5 419 301		5 419 301
Utsatt skattefordel	415 901	91 498	507 399
Derivater	76 758	17 200	93 958
Bankinnskudd	907 210	-433 101	474 109
Andre omløpsmidler	3 316 810		3 316 810
Totale eiendeler	10 135 980	-324 403	9 811 577
Gjeld og EK			-
EK (etter korreksjon 1.1.2018)	4 832 290	-324 403	4 507 887
Langsiktig og kortsiktig gjeld	5 303 690		5 303 690
Total gjeld og EK	10 135 980	-324 403	9 811 577
Endring i egenkapital består av:			
Omarbeidet IB			-29 279
Endret total resultat for 2018			-324 403
Endring i egenkapital (reduksjon-)			-353 680

Årsregnskap for morselskap



Elektrikerlærling Magnhild Storaker og trainee Oda Andrea Hjelme.
Foto: Trønder-Avisa

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Resultatregnskap

DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTE	MORSELSKAP	
		2019 1000 kr	2018 1000 kr
Annen driftsinntekt	12, 14	168 078	145 962
Sum driftsinntekter		168 078	145 962
Varekostnader	14	18 614	14 467
Lønnskostnad	13	53 567	73 226
Avskrivning	1, 2	19 616	18 562
Annen driftskostnad	16	73 157	80 052
Sum driftskostnader		164 954	186 307
Driftsresultat		3 124	-40 345
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	15	1 323 511	469 418
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	15	130 089	119 699
Annen renteinntekt	15	11 875	29 828
Annen finansinntekt	15	15 676	2 906
Reversert tidligere nedskrivninger	15	0	22 897
Nedskrivning av andre finansielle anleggsmidler	3, 15	0	6 072
Rentekostnad til foretak i samme konsern	15	14 306	780
Annen rentekostnad	15	98 953	80 374
Annen finanskostnad	15	2 776	2 880
Resultat av finansposter	15	1 365 116	554 642
Ordinært resultat før skattekostnad		1 368 240	514 297
Skattekostnad på ordinært resultat	11	60 419	115 758
ÅRSRESULTAT		1 307 821	398 539
Overføringer			
Avsatt til utbytte	8	67 400	107 331
Avsatt annen egenkapital	8	1 240 421	291 208
Sum overføringer		1 307 821	398 539

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

EIEDELER	NOTE	MORSELSKAP	
		31.12.2019 1000 kr	31.12.2018 1000 kr
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Software	1	13 736	9 406
Utsatt skattefordel	11	0	23 173
Sum immaterielle eiendeler		13 736	32 579
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	2	178 952	184 980
Anlegg under utførelse		8 388	9 327
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	2	11 978	15 347
Sum varige driftsmidler		199 318	209 654
Finansielle driftsmidler			
Investeringer i datterselskap	3	2 235 955	2 691 048
Lån til foretak i samme konsern	6	3 901 589	4 751 564
Investeringer i tilknyttet selskap	3	1 770 030	5 444
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet	6	2 475	3 368
Investeringer i aksjer og andeler	3	503	591
Pensjonsmidler	10	15 457	0
Andre langsiktige fordringer	5	4 237	5 267
Sum finansielle anleggsmidler		7 930 246	7 457 282
Sum anleggsmidler		8 143 300	7 699 515
Omløpsmidler			
Varelager	4	660	657
Fordringer			
Kundefordringer	5, 6	13 483	13 866
Andre kortsiktige fordringer	6	53 525	41 038
Konsernfordring	6	246 510	221 453
Sum fordringer		313 518	276 357
Bankinnskudd, kontanter o.l.	7	909 939	517 489
Sum omløpsmidler		1 224 117	794 503
SUM EIEDELER		9 367 417	8 494 018

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	MORSELSKAP	
		31.12.2019 1000 kr	31.12.2018 1000 kr
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	8, 9	750 000	750 000
Overkurs	8	1 551 942	1 551 942
Sum innskutt egenkapital		2 301 942	2 301 942
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	8	3 975 771	2 734 072
Sum opptjent egenkapital		3 975 771	2 734 072
Sum egenkapital		6 277 713	5 036 014
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Utsatt skatt	11	1 018	0
Pensjonsforpliktelser	10	0	41 891
Andre avsetninger for forpliktelser		71 096	75 069
Sum avsetning for forpliktelser		72 114	116 960
Annen langsiktig gjeld			
Ansvarlig lån	5	0	50 000
Obligasjonslån	5	692 650	1 878 190
Gjeld til kredittinstitusjoner	5	595 000	995 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 287 650	2 923 190
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	7	0	1 252
Leverandørgjeld	6	18 645	32 477
Betalbar skatt	11	36 589	79 181
Skyldige offentlige avgifter		9 501	5 094
Utbytte	8	67 400	107 331
Konserngjeld (kortsiktig)	6	1 580 216	75 312
Annen kortsiktig gjeld		17 589	117 207
Sum kortsiktig gjeld		1 729 940	417 854
Sum gjeld		3 089 704	3 458 004
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		9 367 417	8 494 018

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember 2019

Steinkjer, 29. april 2020

Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS


Jon Håvard Solum
Styrets leder

Eli Arnstad
Nestleder



Unni Merete Steinsmo
Styremedlem



Kristin Eriksen Brede
Styremedlem



Gunnar Robert Sellæg
Styremedlem



Bjørn Roald Helmersen
Styremedlem



Gunnar Walleraunet
Styremedlem



Christian Stav
Konsernsjef

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Kontantstrømoppstilling

	MORSELSKAP	
	2019	2018
	1000 kr	1000 kr
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	1 368 240	514 297
Periodens betalte skatter	-79 181	-11 733
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler (inkl etablering Tensio)	-1 085 778	-19 956
Ordinære avskrivninger	19 615	18 562
Nedskrivning anleggsmidler	0	634
Endring i varelager/prosjekt i arbeid	-3	-65
Endring i kundefordringer	383	-11 266
Endring i leverandørgjeld	-13 832	10 826
Forskjell mellom kostn.ført pensj. og inn-/utbet. i pensj.ordn.	-56 431	-37 033
Endring i andre tidsavgrensningsposter	-677 233	-344 461
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-524 220	119 805
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	6 000	0
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-14 026	-23 415
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler	196 225	0
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	-12	0
Innbetalinger på andre lånefordringer	1 000	113 956
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	189 187	90 541
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig konserngjeld	1 502 200	0
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	0	350 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-885 540	-80 750
Utbetalinger ved nedbetaling av kortsiktig gjeld	-1 300	0
Netto endring i kassekreditt	-1 252	-48 712
Utbetaling av utbytte	-107 331	-54 000
Innbetaling av konsernbidrag	469 418	0
Utbetaling av konsernbidrag	-248 712	0
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	727 483	166 539
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	392 450	376 885
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	517 489	140 606
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	909 939	517 489

Noter for morselskap



Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet, som er utarbeidet av selskapets styre og ledelse, må leses i sammenheng med årsberetningen og revisjonsberetningen.

Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger, og er avlagt i samsvar med aksjelov, regnskapslov og god regnskapsskikk i Norge, gjeldende pr. 31. desember 2019. IAS 19 er benyttet for regnskapsføring av pensjoner.

Prinsipper

Årsregnskapet er basert på de grunnleggende prinsipper og klassifiseringen av eiendeler og gjeld følger Regnskapslovens definisjoner. Ved anvendelse av regnskapsprinsipper og presentasjon av transaksjoner og andre forhold, legges det vekt på økonomiske realiteter, ikke bare juridisk form. Betingede tap, som er sannsynlige og kvantifiserbare, kostnadsføres.

Klassifisering av poster i regnskapet

Eiendeler som knytter seg til varekretsløpet, samt fordringer som tilbakebetales innen ett år, er omløpsmidler. Omløpsmidler vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Fordringer klassifiseres som omløpsmidler hvis de skal tilbakebetales i løpet av ett år.

Andre eiendeler er anleggsmidler. Anleggsmidler skal vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi når verdifallet forventes å ikke være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig fra det tidspunkt anleggsmidlet blir satt i drift.

For gjeld legges analoge kriterier til grunn. Første års avdrag på langsiktig gjeld og langsiktige fordringer klassifiseres likevel ikke som omløpsmiddel og kortsiktig gjeld. Langsiktig lån balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet.

Bruk av estimat

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets 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 årsregnskapet, er beskrevet i notene.

Inntektsførings- og kostnadsføringstidspunkt – sammenstilling

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leverings-tidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

Utgifter sammenstilles med og kostnadsføres samtidig med de inntekter utgiftene kan henføres til. Utgifter som ikke kan henføres direkte til inntekter, kostnadsføres når de påløper.

Immaterielle eiendeler

Utgifter til immaterielle eiendeler, øvrige rettigheter, utviklingskostnader, og goodwill, er balanseført i den utstrekning kriteriene for balanseføring er oppfylt. Dette innebærer at slike utgifter balanseføres når det anses som sannsynlig at de fremtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelen vil tilflyte foretaket og anskaffelseskost kan måles pålitelig. Utgifter til forskning kostnadsføres.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmidlets stand ved kjøp av driftsmidlet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmidlet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskriving til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen vil generere. Tomter avskrives ikke.

Bankinnskudd, kontanter og lignende

Bankinnskudd, kontanter og lignende inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfallsdato som er kortere enn tre måneder fra anskaffelse.

Datterselskap, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Datterselskap (DS) og tilknyttede selskaper (TS) vurderes i utgangspunktet etter kostmetoden i morselskapet. Investeringene vurderes til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifallet skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er tilstede. Utbytte og andre utdelinger inntektsføres samme år som det avsettes i DS/TS. Overstiger utbytte andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, regnskapsføres den overskytende delen som en tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene trekkes da fra den regnskapsførte verdien av investeringene i balansen.

Deltakelse i felleskontrollert virksomhet (FKV) regnskapsføres i utgangspunktet etter bruttometoden. Dette innebærer at morselskapet regnskapsfører sin relative andel av inntekter og kostnader i den felles kontrollerte virksomheten på de Respektive regnskapslinjene i morselskapets årsregnskap.

Se for øvrig egen note for nærmere informasjon om prinsipper knyttet til regnskapsføring av DS, TS og FKV.

Fordringer

Kundefordringer føres opp i balansen etter fradrag for avsetning for forventet tap. Avsetning til tap er gjort på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tillitsavsetning som skal dekke øvrig påregnelig tapsrisiko. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunden vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering og utsettelse og mangler ved betalinger anses som indikatorer på at kundefordringene må nedskrives.

Andre fordringer, både omløpsfordringer og anleggsfordringer, føres opp til det laveste av pålydende og virkelig verdi. Virkelig verdi er nåverdien av forventede fremtidige innbetalinger. Det foretas likevel ikke neddiskontering når effekten av neddiskontering er uvesentlig for regnskapet. Avsetning til tap vurderes på samme måte som for kundefordringer.

Aksjer og eiendeler i andre selskaper

Aksje og andeler i andre selskaper balanseføres til anskaffelseskost. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Mottatt utbytte fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Varer

Lager av innkjøpte varer vurderes til laveste av anskaffelseskost etter FIFO-prinsippet og virkelig verdi. Det foretas nedskrivning hvis virkelig verdi (definert som estimert fremtidig salgspris redusert med forventede salgskostnader) er lavere enn anskaffelseskost. Salgskostnader inkluderer alle gjenværende slags-, administrasjons- og lagringskostnader.

Pensjoner

I desember 2014 ble det besluttet å gå over til en generell innskuddsbasert pensjonsordning for alle ansatte i konsernet fra 1.1.2015. Da beslutningen ble gjort i 2014, ble effekten ved overgangen tatt inn i regnskapet for 2014. De bokførte pensjonsforpliktelsene i balansen pr 31.12.2019 består dermed av oppsatte rettigheter. I tillegg består pensjonsforpliktelsen i balansen av aktuarberegnet forpliktelse knyttet til kompensasjonsordning for rett til AFP.

Innskuddsbaserte pensjonsordninger

En innskuddsbasert pensjonsordning er en ordning hvor det betales faste innskudd til et fond, og hvor konsernet ikke har noen juridisk eller underforstått plikt til å betale ytterligere innskudd. Det innregnes derfor ingen ytterligere forpliktelser i regnskapet knyttet til den innskuddsbaserte pensjonsordningen. Pliktig innskudd innregnes som personalkostnader i resultatet når de påløper.

Ytelsesbasert pensjonsordning

Selskapets pensjonsansvar i forhold til den tidligere tjenstepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordningen i livselskap.

Fra 1.1.2014 har konsernet benyttet mulighetene i NRS 6 til å anvende IAS 19R i forbindelse med regnskapsføring av pensjonsytelser til ansatte. Konsernet anvendte tidligere NRS 6. Selskapet følger konsernets prinsipper.

Aktuarielle gevinster og tap i perioden skal etter IAS 19 innregnes i andre inntekter og kostnader. I regnskaper avlagt etter god regnskapsskikk, innregnes slike aktuarielle gevinster og tap med endelig virkning direkte i annen egenkapital.

Selskapets ytelsesbaserte pensjonsordning gir hver ansatt rett til fremtidige pensjonsytelser. Selskapets netto forpliktelse i forbindelse med den ytelsesbaserte pensjonsordning er beregnet som den fremtidige ytelsen den ansatte har opptjent rettigheter til i denne og tidligere perioder; denne ytelsen er deretter neddiskontert og fratrasket virkelig verdi av pensjonsmidlene for å beregne nåverdien. Kostnaden knyttet til ytelsesbaserte pensjonsordninger blir beregnet med bakgrunn i aktuarmessige beregninger. De aktuarmessige beregningene blir gjort på grunnlag av en rekke forutsetninger om diskonteringsrente, avkastning, forventet lønnsvekst, dødelighet og forventet økning i pensjon. Beregningene er foretatt av godkjent aktuar som har benyttet et rammeverk godkjent og alminnelig brukt i Norge for denne type beregninger.

I motsetning til NRS 6, beregnes periodens netto rentekostnad i hht IAS 19 ved å anvende diskonteringsrenten både for forpliktelsen og avkastning av midlene ved periodens begynnelse. Endringer i netto pensjonsforpliktelse som følge av premieinnbetalinger og utbetaling av pensjoner hensyntas.

Netto pensjonsforpliktelser på underfinansierte ordninger er balanseført som langsiktig rentefri gjeld. Ved beregning av pensjonsforpliktelse er det tatt hensyn til arbeidsgiveravgift.

Netto pensjonskostnad er beregnet som brutto pensjonskostnad fratrasket estimert avkastning på pensjonsmidlene. Netto pensjonskostnad er klassifisert som ordinær driftskostnad, og er presentert sammen med lønnskostnader. Dette vedrører også renteelementet av pensjonsforpliktelsene.

I forbindelse med at konsernet endret sine pensjonsordninger ble det opprettet kompensasjonsordning for ansatte som mistet retten til AFP. Forpliktelse knyttet til kompensasjonsordningen framkommer på det tidspunkt rettigheten til AFP blir trukket på. Fra og med 2017 er denne forpliktelsen aktuarberegnet og framkommer som en pensjonsforpliktelse

sammen med den ytelsesbaserte ordningen. Det er benyttet samme prinsipper for regnskapsføring av denne kompensasjonsordningen som den andre ytelsesplanen.

Konsernets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Arbeidsgiveravgift er inkludert i tallene.

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt beregnes med aktuell skattesats på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessig og skattemessige verdier, samt eventuell ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring, begrunnes med antatt fremtidig inntjening.

Utsatt skatt og skattefordel som kan balanseføres oppføres netto i balansen.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

Note 1 Immaterielle eiendeler

	Andre immaterielle eiendeler	1000kr Sum
Immaterielle eiendeler		
Anskaffelseskost 01.01.	29 842	29 842
Tilgang	10 348	10 348
Avgang	96	96
Anskaffelseskost 31.12.	40 094	40 094
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	26 358	26 358
Balanseført verdi 31.12.	13 736	13 736
Årets avskrivninger	5 954	5 954
Forventet økonomisk levetid	3-5 år	
Avskrivningsplan	Lineær	
Posten består av software og lisenser.		

Note 2 Varige driftsmidler

	Bygninger og tomter	Driftsløsøre, inventar, verktøy og lignende	1000kr Sum
Varige driftsmidler			
Anskaffelseskost 01.01.	322 683	67 113	389 796
Tilgang	3 545	1 073	4 618
Avgang	1 402	409	1 811
Tidligere års nedskrivninger	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	324 826	67 775	392 601
Akkumulerte avskrivninger 01.01	137 704	51 765	189 469
Årets avgang	1 050	409	1 459
Årets avskrivninger	9 220	4 441	13 661
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	145 874	55 797	201 671
Balanseført verdi 31.12.	178 952	11 978	190 930
Forventet økonomisk levetid	25-40 år	3-15 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	
Anlegg under utførelse			
		2019	2018
Ombygging hovedkontor og IKT prosjekter		8 388	9 327
Sum		8 388	9 327

Årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler

Driftsmiddel	Leieperiode	Årlig leie
Maskiner	5-7 år	183
Bygninger	1-5 år	1 587

Note 3 Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

1000kr

Morselskapet:

	Forretningskontor	Eierandel/ stemmeandel	Resultat i året	EK pr 31.12.19	Bokført verdi
Aksjer i datterselskaper					
NTE Energi AS	Steinkjer	100 %	170 759	1 092 667	1 744 355
NTE Marked AS	Steinkjer	100 %	58 381	296 098	454 495
NTE Elektro AS	Steinkjer	100 %	36 308	31 482	37 104
NTE Entreprenør AS	Steinkjer	100 %	5 941	11 010	0
NTE Montenegro AS	Steinkjer	100 %	-2 664	-68 247	0
Sum datterselskaper					2 235 955

	Forretningskontor	Eierandel/ stemmeandel	Resultat i året	EK pr 31.12.19	Bokført verdi
Aksjer i tilknyttede selskaper					
T:Lab AS	Steinkjer	29 %	79	1 387	1 350
Midtvest I AS	Namsos	22 %	138	-2 709	3 994
Midtvest II AS	Namsos	22 %	-159	-5 250	0
Tensio AS	Stjørdal	40 %	62 557	2 085 532	1 764 586
Øvrige tilknyttede selskap	Skogn/Høylandet	20%-41%			100
Sum tilknyttede selskap			62 615	2 078 961	1 770 030

Resultat og egenkapital i tilknyttede selskap er selskapets andel av disse.

Andre aksjer og andeler	Bokført verdi	Eierandel
Montenegro D.o.o	82	50 %
Proneo	252	16 %
Øvrige investeringer i aksjer og andeler	169	1-9 %
Sum aksjer og andeler	503	

Konsernbidrag

Konsernbidrag fra morselskapet til datterselskaper aktiveres som kostpris på aksjer i datterselskaper.
Konsernbidrag fra datterselskaper inntektsføres som Inntekt på investering i datterselskap.

Note 4 Varer

1000kr

	2019	2018
Innkjøpte ferdigvarer	660	657
Sum	660	657
Varebeholdning vurdert til anskaffelseskost	660	657
Varebeholdning vurdert til virkelig verdi	0	0
Sum	660	657

Note 5 Fordringer og gjeld

1000kr

Kundefordringer	2019	2018
Kundefordringer til pålydende	14 531	13 940
Avsetning til tap på kundefordringer	-1 048	-74
Kundefordringer i balansen	13 483	13 866

Fordringer med forfall senere enn ett år	2019	2018
Expert Norge	3 350	4 350
Sum	3 350	4 350

Langsiktig gjeld	2019	2018
Gjeld til kredittinstitusjoner og obligasjonslån	1 287 650	2 473 190
Trukket på trekkrettighet DnB	0	400 000
Ansvarlig lån til Nord-Trøndelag Fylkeskommune	0	50 000
Sum	1 287 650	2 923 190

Avdragsprofil 5 år	2020	2021	2022	2023	2024
Langsiktig gjeld	30 150	118 720	41 463	58 049	308 049

Gjennomsnittrente på låneporteføljen er 3,4 %.

I tillegg til de langsiktige lånene har morselskapet og konsernet lånekapasitet gjennom trekkrettigheter i DnB som følger:

Långiver	Total trekkrettighet	Trukket	Ubenyttet
DnB	500 000	0	500 000
Totalt	500 000	-	500 000

Note 6 Mellomværende med selskap i samme konsern m.v.

1000kr

	Kundefordringer		Andre kortsiktige fordringer		Langsiktige fordringer	
	2019	2018	2019	2018	2019	2018
Foretak i samme konsern	8 433	13 786	246 510	221 453	3 901 589	4 751 564
Tilknyttet selskap	0	0	0	0	2 475	3 368
Felles kontrollert virksomhet	0	0	25 935	27 847	0	0
Sum	8 433	13 786	272 445	249 300	3 904 064	4 754 932

	Leverandørgjeld		Annen kortsiktig gjeld	
	2019	2018	2019	2018
Foretak i samme konsern	2 915	6 457	1 580 216	75 312
Tilknyttet selskap	6 875	6 875	0	0
Felles kontrollert virksomhet	0	0	0	0
Sum	9 790	13 332	1 580 216	75 312

Note 7 Bundne bankinnskudd, trekkrettigheter

1000kr

Bundne bankinnskudd

Selskapet har en konserngaranti som dekker de ansattes skatteforpliktelser, og har av den grunn ingen bundne bankinnskudd.

Trekkrettigheter	2019	2018
Ubenyttet kassekreditt	150 000	148 748

Note 8 Egenkapital

1000kr

Årets endring i egenkapital	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.2018	750 000	1 551 942	2 456 506	4 758 448
Estimatavvik ført mot EK	0	0	-13 642	-13 642
Årets resultat	0	0	398 539	398 539
Avsatt utbytte	0	0	-107 331	-107 331
Egenkapital 31.12.2018	750 000	1 551 942	2 734 072	5 036 014
Egenkapital 01.01.2019	750 000	1 551 942	2 734 072	5 036 014
Estimatavvik ført mot EK			1 278	1 278
Årets resultat			1 307 821	1 307 821
Avsatt utbytte			-67 400	-67 400
Egenkapital 31.12.2019	750 000	1 551 942	3 975 771	6 277 713

Note 9 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen på kr 750 000 000 består av 100.000 aksjer á kr 7.500. Alle aksjer har like rettigheter.

Oversikt over aksjonærer 31.12	Antall aksjer	Eierandel
Kommune:		
Flatanger	1 040	1,040 %
Frosta	1 861	1,861 %
Grong	3 960	3,960 %
Høylandet	1 131	1,131 %
Inderøy	4 551	4,551 %
Indre Fosen	2 441	2,441 %
Leka	1 000	1,000 %
Levanger	11 341	11,341 %
Lierne	2 100	2,100 %
Meråker	4 640	4,640 %
Namsos	10 111	10,111 %
Namsskogan	4 430	4,430 %
Nærøysund	6 410	6,410 %
Overhalla	2 611	2,611 %
Raarvihke/Røyrvik	2 420	2,420 %
Snåase/Snåsa	2 131	2,131 %
Steinkjer	15 762	15,762 %
Stjørdal	13 260	13,260 %
Verdal	8 800	8,800 %
SUM	100 000	100 %

Morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS har forretningskontor i Steinkjer (Sjøfartsgaten 3, 7736 Steinkjer) hvor en kan få konsernregnskapet utlevert.

Note 10 Pensjoner

I desember 2014 ble det besluttet å gå over til en generell innskuddsbasert pensjonsordning for alle ansatte i konsernet fra 1.1.2015. De bokførte ytelsene består dermed av oppsatte rettigheter. I tillegg består pensjonsforpliktelsen i balansen av forpliktelse knyttet til overgangsordning AFP.

Innskuddsplaner

Selskapets pensjonsordning for ansatte er en innskuddsordning.

Innskuddssatsen er 7 % for pensjongivende lønn opp til 7,1 ganger folketrygdens grunnbeløp (G) og 20 % for pensjongivende lønn mellom 7,1G og 12 G. Innskuddsplanen omfatter foruten sparing til alderspensjon også risikodekkingen.

I tillegg til den tidligere tjenestepensjonsordningen kommer ytelser i form av avtalefestet pensjon (AFP) til aldersgruppen fra 62 til 66 år som er inkludert i selskapets pensjonsordning.

Ytelsesplaner

Selskapets pensjonsansvar i forhold til den tidligere tjenestepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordningen i livsselskap. Denne ordningen gir en definert ytelse i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. Fremtidige premier vil påvirkes av risikomessige over- eller underskudd på nåværende og tidligere ansatte i foretaket og i andre kommuner/foretak som inngår i ordningen.

Premien vil også være påvirket av avkastning, lønnsvekst og utviklingen i folketrygdens grunnbeløp.

I forbindelse med at konsernet endret sine pensjonsordninger ble det opprettet kompensasjonsordning for ansatte som mistet retten til AFP. Forpliktelse knyttet til kompensasjonsordningen framkommer på det tidspunkt rettigheten til AFP blir trukket på. Denne forpliktelsen er aktuarberegnet og framkommer som en pensjonsforpliktelse sammen med den ytelsesbaserte ordningen.

Selskapene som inngår i NTE konsernet har siden 1.1. 2014 benyttet mulighetene i NRS 6 til å anvende IAS 19 i forbindelse med regnskapsføring av pensjonsytelser til ansatte.

Aktuarielle gevinster og tap i perioden skal etter IAS 19 innregnes i andre inntekter og kostnader.

I regnskaper avlagt etter god regnskapsskikk, innregnes slike aktuarielle gevinster og tap med endelig virkning direkte i annen egenkapital.

Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

	1000kr	
Ytelsesbasert pensjonsordning	2019	2018
Netto verdi av fordelene opptjent gjennom året	-17 953	1 372
Finanskostnader på netto pensjonsforpliktelser	1 002	1 404
Arbeidsgiveravgift inkludert i pensjonskostnaden	305	391
Netto pensjonskostnader (kostnad(+)) / inntekt(-)	-16 646	3 167

I 2019 har selskapet en planendring som har medført en positiv pensjonskostnad.

Av årets pensjonskostnad på 16.646 utgjør planendringen 19.113.

Føres over EK kostnad(+)) / inntekt(-)	-1 638	17 491
---	---------------	---------------

Endring i netto pensjonsforpliktelse

Netto pensjonsforpliktelse pr 1.1.	-41 891	-61 434
Netto pensjonskostnad	16 646	-3 167
Innbetalt til ordningen	39 063	40 200
Estimatavvik ført mot EK	1 638	-17 491
Netto pensjonsforpliktelse pr 31.12.	15 457	-41 891

Økonomisk forutsetninger	31.12.2019	31.12.2018
Diskonteringsrente	2,30 %	2,60 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	2,30 %	2,60 %
Forventet økning i lønnskostnader	2,25 %	2,75 %
Forventet G-regulering	2,00 %	2,50 %
Forventet økning pensjonskostnader	1,23 %	1,73 %

Aktuarielle forutsetninger:

Uførhet	KU	KU
Dødelighet	K2013BE	K2013BE

Antall ansatte omfattet av ordningen

Aktive	0	3
Pensjonister	548	542
Totalt	548	545

I tillegg kommer oppsatte rettigheter for 588 personer.

Resultatførte pensjonskostnader	2019	2018
Ytelsesbaserte ordninger	-16 646	3 167
Innskuddsbaserte ordninger	3 669	4 320
Sum pensjonskostnad alle ordninger	-12 977	7 487

Note 11 Skatt

1000kr

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel	2019	2018
Midlertidige forskjeller		
Anleggsmidler	-25 958	-27 617
Midlertidige forskjeller knyttet til fusjonsfordring	102 095	102 095
Midlertidige forskjeller ikke balanseført	-102 095	-102 095
Utestående fordringer	-1 045	-73
Gevinst- og tapskonto	17 337	17 432
Avsetninger	-1 165	-149
Pensjon	15 457	-41 892
Avskåret rentefradrag	0	-53 035
Netto midlertidige forskjeller	4 626	-105 334
Underskudd til fremføring	0	0
Grunnlag for utsatt skatt	4 626	-105 333

Utsatt skatt/utsatt skattefordel	1 018	-23 173
Herav ikke balanseført utsatt skattefordel	0	0
Utsatt skattefordel (-) / Utsatt skatt (+)	1 018	-23 173

Utsatt skattefordel er oppført i balansen da selskapet forventer å utnytte den positive skatteposisjonen.

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt	2019	2018
Resultat før skattekostnad	1 368 240	514 297
Permanente forskjeller	-1 093 608	-14 822
Grunnlag for årets skattekostnad	274 633	499 475
Endring i midlertidige resultatforskjeller	-56 924	-37 643
Estimatavvik ført mot egenkapital	1 639	-17 490
Grunlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	219 347	444 342
Anvendelse fremførbart underskudd	0	0
Rentebegrensning	-53 035	-99 089
Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	166 312	345 253

Fordeling av skattekostnaden	2019	2018
Betalbar skatt på årets resultat	36 589	79 408
For mye, for lite avsatt i fjor	0	0
Sum betalbar skatt	36 589	79 408
Endring i utsatt skatt/skattefordel	24 191	32 501
Skatteeffekt estimatavvik ført mot egenkapital	-361	3 848
Skattekostnad	60 419	115 758

Avstemming av årets skattekostnad		
Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	1 368 240	514 297
Beregnet skatt 22%/23%	301 013	118 288
Skattekostnad i resultatregnskapet	60 419	115 758
Differanse	-240 594	-2 530

Differansen består av følgende:		
22%/23% av permanente forskjeller	-240 594	-3 409
Endring i utsatt skatt/skattefordel som følge av endret skattesats	0	1 053
Endring i utsatt skatt/skattefordel estimatavvik ført mot egenkapital	0	-175
Sum forklart differanse	-240 594	-2 530

Betalbar skatt i balansen	2019	2018
Beregnet betalbar skatt (22%/23%)	36 589	79 408
Skattevirkning av skattefunn	0	-227
Betalbar skatt i balansen	36 589	79 181

Note 12 Driftsinntekter

1000kr

	2019	2018
Konserninternt salg	93 273	116 787
Leieinntekter	15 039	22 919
Andre driftsinntekter	59 766	6 256
Sum	168 078	145 962
Geografisk fordeling	2019	2018
Norge	168 078	145 962
Sum	168 078	145 962

Note 13 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mm.

1000kr

Lønnskostnader	2019	2018
Lønninger	50 882	52 676
Arbeidsgiveravgift	12 908	11 732
Pensjonskostnader	-17 765	6 958
Andre ytelser	7 542	1 860
Sum	53 567	73 226

Sysselsatte årsverk	61	68
---------------------	----	----

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret
Lønn/styrehonorar	2 830	1 075
Pensjonsutgifter	153	0
Annen godtgjørelse	23	0

Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til daglig leder, styrets leder eller andre nærstående parter.

Ved oppsigelse fra arbeidsgivers side, har konsernsjef rett til etterlønn i 12 måneder. I tillegg foreligger konkurranseklausul på inntil 12 måneder.

Styret har ingen avtale om bonus eller annen resultatbasert avlønning.

Selskapet har ingen forpliktelser knyttet til aksjebasert godtgjørelse til fordel for ansatte eller tillitsvalgte.

Det er ikke ytet lån til, eller stilt garantier til fordel for daglig leder, leder av styret, tillitsvalgte eller andre nærstående parter.

Kostnadsført godtgjørelse til revisor	2019	2018
Lovpålagt revisjon (inkl. teknisk bistand med årsregnskap)	791	806
Andre attestasjonstjenester	7	7
Skatterådgivning (inkl. teknisk bistand med ligningspapirer)	0	19
Annen bistand	352	400
Sum godtgjørelse til revisor	1 150	1 232

Revisjonshonoraret er oppgitt eksklusive merverdiavgift.

Note 14 Transaksjoner med nærstående parter

1000kr

Selskapets transaksjoner med nærstående parter:

2019 2018

a) Salg av varer og tjenester

Salg av varer:

- Datterselskaper 93 273 133 321

b) Kjøp av varer og tjenester

Kjøp av varer:

- Datterselskaper 7 919 12 251

Note 15 Spesifikasjon av finansinntekter og finanskostnader

1000kr

Finansinntekter

2019 2018

Renteinntekt fra andre foretak i samme konsern 130 089 119 699

Inntekt på investering i foretak i samme konsern *) 1 323 511 469 418

Annen finansinntekt 27 551 55 631

Sum finansinntekter 1 481 151 644 748

*) Beløpet gjelder i all hovedsak salg av Tensio TN AS ifm etablering av Tensio konsernet, samt inntektsført konsernbidrag fra datterselskap i konsernet

Finanskostnader

2019 2018

Rentekostnad til andre foretak i samme konsern 14 306 780

Annen rentekostnad 98 953 80 374

Annen finanskostnad *) 2 776 8 952

Sum finanskostnader 116 035 90 106

*) Beløpet gjelder i all hovedsak nedskrivning av aksjer og lån til tilknyttet selskap

Note 16 Annen driftskostnad

1000kr

Andre driftskostnader

2019 2018

Kostnader eiendom 15 461 15 395

Verktøy, utstyr, materiell 9 229 6 592

Kontorrekvisita, porto, telefon 3 833 3 356

Transport, reise, diett 1 776 1 852

Salg, reklame, representasjon 6 531 7 303

Kontingenter, forsikringer 1 726 1 334

Eiendomsskatt 0 1

Tap på fordringer inkl. avsetning 176 12

Andre kostnader 34 425 44 208

Sum annen driftskostnad 73 157 80 052

Erklæring om årsregnskapet og årsberetningen for 2019

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- Konsernregnskapet for 2019 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven, samt at
- Årsregnskapet for morselskapet for 2019 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapskikk i Norge, samt at
- Regnskapsopplysningene gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, samt at
- Årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretakene står ovenfor.

Steinkjer, 29.04.2020

Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS


Jon Håvard Solum
Styrets leder

Eli Arnstad
Nestleder



Unni Merete Steinsmo
Styremedlem



Kristin Eriksen Brede
Styremedlem



Gunnar Robert Sellæg
Styremedlem



Bjørn Roald Helmersen
Styremedlem



Gunnar Walleraunet
Styremedlem



Christian Stav
Konsernsjef

Til generalforsamlingen i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS' årsregnskap, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2019, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2019, resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir det medfølgende selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS per 31. desember 2019 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.
- gir det medfølgende konsernregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS per 31. desember 2019 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

Grunnlag for konklusjonen

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

Presisering – korleksjon av tidligere års feil

Vi viser til note 36 i årsregnskapet og årsberetningen som beskriver hvordan sammenligningstillene er endret som følge av korrigerende av feil i tidligere års regnskap. Dette forholdet har ingen betydning for vår konklusjon om årsregnskapet.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2019. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet. Vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.

Gjennomført salg av segmentet nettvirksomhet

Det henvises til regnskapsprinsippenes avsnitt om avviklet virksomhet og note 4 for nærmere beskrivelse av transaksjonen og den regnskapsmessig behandling.

Beskrivelse av forholdet	Vår revisjonsmessige tilnærming
NTE konsernet benyttet i 2019 aksjene i det heleide datterselskapet NTE Nett AS som tingsinnskudd i det nyetablerte Tensio AS. NTE konsernet har etter tingsinnskuddet 40% eierandel i Tensio AS, slik at virksomhetsområdet er beholdt som et tilknyttet selskap. Verdien av tingsinnskuddet i det tilknyttede selskapet og gevinsten som oppstår ved transaksjonen utgjør vesentlige tallstørrelser. Regnskapsreglene er ikke entydige på hvordan denne gevinsten skal regnskapsføres. Ledelsen har vurdert den regnskapsmessige behandlingen og fastsatt beregningene og gevinsten i forhold til dette. Dette medfører at det ikke er innregnet gevinst på egen andel. Den vesentlige transaksjonen og betydningen for konsernets årsregnskap har medført at salget vurderes som et sentralt forhold ved revisjonen.	Vår revisjonsmessige tilnærming har blant annet inkludert følgende handlinger: • Vi har vurdert det regnskapsmessige prinsippet for innarbeidelsen av gevinsten i resultatregnskapet mot relevante krav i IFRS • Vi har gjennomgått metoden, beregningene og avtalene i forbindelse med verdsettelsen av tingsinnskuddet. • Vi har kontrollert nøyaktigheten i beregningen av gevinsten i hht det valgte prinsippet og presentasjonen av denne i resultatregnskapet. • Vi har vurdert noteinformasjonen om salget.

Betinget avsatt gevinst i forbindelse med salg av vindparkprosjekter

Vi viser til note 24 hvor den betingede gevinsten i forbindelse med salg av vindparkprosjektene fremgår.

Beskrivelse av forholdet	Vår revisjonsmessige tilnærming
Hele vindkraftporteføljen ble solgt samlet med gevinst. I hht salgsavtalen ble det satt en del betingelser for å oppnå endelig salgssum. Viktige betingelser er blant annet knyttet til: • oppfyllelse av budsjetter for byggekostnader og driftskostnader • eventuelle feil og mangler ved prosjektene • krav til energiproduksjon • oppfyllelse av betingelser vedrørende elsertifikater • frist for ferdigstilling av utbyggingen i forbindelse med etableringen av vindparkene Betingelsene medfører risiko for størrelsen av den endelige salgssummen, som i sin helhet er mottatt. Som en følge av risikoen, ble det foretatt en redusert innregning av gevinsten i 2018. Deler av gevinsten er allerede tapt gjennom manglende oppfyllelse av den første milepælen	Vår revisjonsmessige angrepsvinkel inkluderte blant annet følgende handlinger: • Vi har innhentet ledelsens nye beregninger av sannsynlig for endelig salgssum, og sammenlignet disse med salgsavtalens bestemmelser • Vi har kontrollert nøyaktigheten i ledelsens matematiske beregninger • Vi har innhentet ledelsen vurdering av årsaken til manglende oppfyllelse av den første milepælen, og utfordret ledelsen på hvilke konsekvenser dette har på resterende risiko • Vi har kontrollert at effekten av manglende oppfyllelse av milepæl er inkludert i selskapets beregning av avsetninger. • Vi har sammen med ledelsen gjennomgått hendelsene i 2019, de nye usikkerhetsmomentene som har oppstått og mulige konsekvenser av disse

«ready to build» som var et av kriteriene. Denne er hensyntatt i det foreliggende regnskapet. Som følge av protestene mot utbyggingen av vindkraft og konsekvensen av myndighetstiltakene i forbindelse med covid-19 er det imidlertid større usikkerhet rundt andre deler av betingelsene. På grunn av kompleksiteten i kontraktene og de nevnte usikkerhetenes effekt på den endelige gevinstberegningen, er vurderingen av størrelsen på den betingede gevinsten vurdert som et sentralt forhold også ved årets revisjon	• Vi har gjennomgått ledelsens vurderinger av den regnskapsmessige behandlingen og vurdert disse opp mot relevante regnskapskrav • Vi har vurdert om noteinformasjonen er dekkende for de foretatte transaksjonene.
---	--

Verdi av andel i felleskontrollert selskap

Konsernet eier 50 % i Siso Energi AS. Verdien av andelen er følsom for endringer i forutsetninger. Vi viser i den forbindelse til note 18 hvor dette er nærmere omtalt.

<i>Beskrivelse av forholdet</i>	<i>Vår revisjonsmessige tilnærming</i>
Verdien av NTE konsernets andel i Siso Energi AS er sensitiv for endringer i markedsforutsetninger, spesielt kraftprisen og diskonteringsrenten, men også utviklingen i eurokursen. Volatiliteten i disse forutsetningene, har økt som følge av covid-19 situasjonen. Risikoen i forhold til verdsettelsen har dermed økt. For å fastsette gjenvinnbart beløp av eiendelene må ledelsen utøve stor grad av skjønn for ulike estimater og ta forutsetninger knyttet til operasjonelle faktorer og markedsutsikter. Det er gjennomført en verdivurdering av eiendelen i forhold til bokført verdi. Da andelen er en vesentlig post i regnskapet som er følsom for endringer i forutsetninger, er verdsettelsen vurdert som et sentralt forhold ved årets revisjon	Vår revisjonsmessige angrepsvinkel inkluderte blant annet følgende handlinger: • Vi har vurdert ledelsens prosess for fastsettelse av prognoser og forutsetninger. • Vi har etterprøvd modeller som er benyttet og i den forbindelse vurdert de benyttede forutsetninger mot ekstern informasjon. Blant annet har vi sammenlignet de kortsiktige kraftprisene mot observerbare priser på forward kontrakter, og vi har sammenlignet ledelsens forventninger til de langsiktige prisene mot ulike analyseselskapers forventninger. • Vi har brukt KPMGs egne verdsettelsesspesialister for å vurdere om avkastningskravet er innenfor akseptable intervall sammenlignet med tilgjengelig markedsdata. • Vi har også vurdert om modellene for beregningene er basert på velkjente og utprøvde metoder for verdsettelse. • Vi har vurdert konsernets sensitivitetsanalyser og vurdert effekten på gjenvinnbart beløp. • Vi har også vurdert om noten som omhandler disse forholdene er i hht IFRS 12 .

Øvrig informasjon

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

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

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

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

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde, for selskapsregnskapet i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for konsernregnskapet i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og på tilbørlig måte opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

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

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om

selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke fortsetter driften.

- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

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

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

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

Uttalelse om andre lovmessige krav

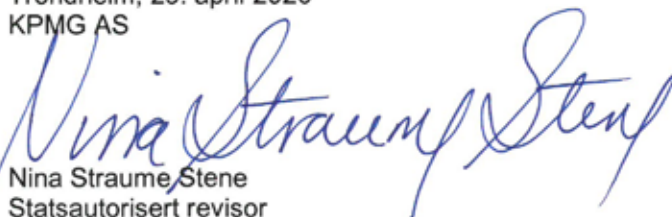
Konklusjon om årsberetningen

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

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

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

Trondheim, 29. april 2020
KPMG AS



Nina Straume Stene
Statsautorisert revisor

