

ÅRSRAPPORT 2018



 **NTE 100** ÅR

Skjalg Raaen ved Nedre Fiskumfoss i forbindelse med Woodlandfestivalen

Innholdsfortegnelse

Hovedtall.....	4
Dette er NTE.....	6
Vi skal gi kundene et grønt forsprang	8
NTEs aktiviteter	9
Konsernsjefens side - Greta Thunbergs utfordring til 100-åringen	10
Konsernledelsen i NTE	12
Styret i NTE.....	14
Samsvarserklæring for eierstyring og selskapsledelse	16
Styringsstruktur	18
Årsberetning 2018	22
Resultatregnskap og utvidet resultat konsern.....	35
Balanse konsern.....	36
Oppstilling over endringer i egenkapital	39
Kontantstrømoppstilling konsern	40
Noter konsern.....	42
Resultatregnskap morselskap	76
Balanse morselskap	77
Kontantstrømoppstilling morselskap.....	80
Noter morselskap	85
Erklæring om årsregnskapet og årsberetningen	93
Revisjonsberetning	94

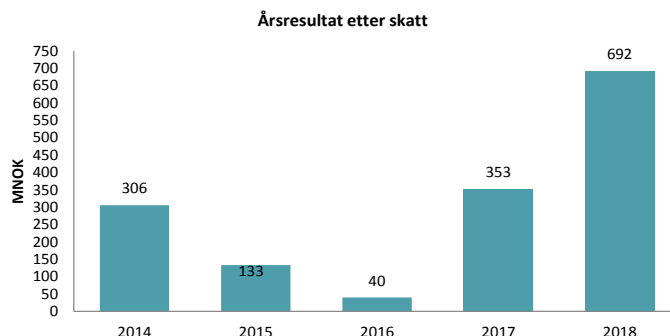
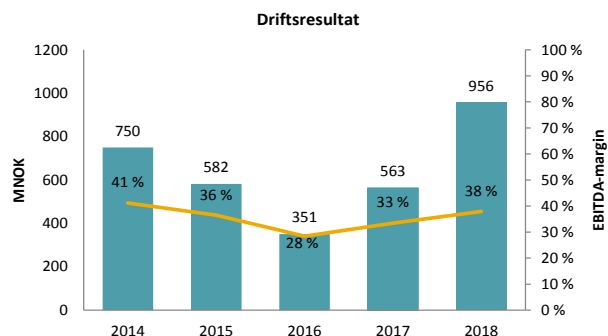
Foto: Morten Antonsen, Adresseavisen





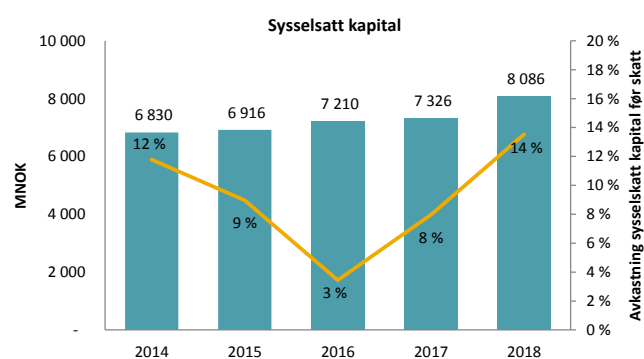
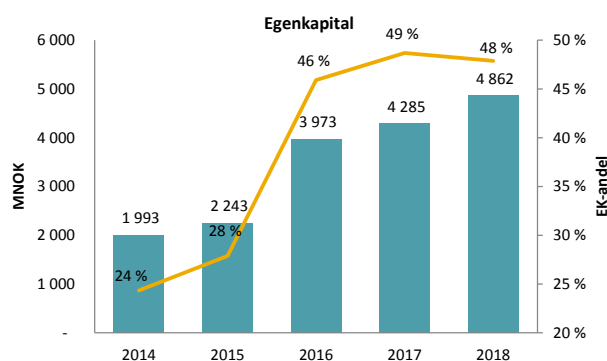
Hovedtall

Resultat



		2018	2017	2016	2015	2014
Resultatregnskapet						
	Def	IFRS				
Driftsinntekter	MNOK	3 181	2 384	2 439	2 553	2 573
Driftskostnader	MNOK	2 225	1 821	2 088	1 971	1 824
EBITDA	1 MNOK	1 206	797	693	931	1 059
Avskrivninger og nedskrivninger	MNOK	251	234	342	349	309
Driftsresultat (EBIT)	MNOK	956	563	351	582	750
Netto finansposter	MNOK	-7	-69	-192	-202	-242
Årsresultat før skatt	MNOK	949	495	159	380	507
Skatt	MNOK	401	291	119	248	201
Resultat fra virksomhet holdt for salg	MNOK	144	149			
Årsresultat etter skatt	MNOK	692	353	40	133	306
Poster ekskludert fra underliggende drift						
Mer-/ mindreinntekt Nett	MNOK			-71	-51	-29
Planendring pensjon før skatt	MNOK					201
Nedskrivninger anleggsmidler og øvrige engangsposter	MNOK				-28	35
Urealiserte verdiendringer valuta- og kraftkontrakter	MNOK	110	46	-162	13	-16
Engangsposter finansielle eiendeler	MNOK	285		1	24	8
Skatteeffekter poster ekskludert fra underliggende drift	MNOK	-25	-11	58	-39	-34
Underliggende drift						
Salgsinntekter	MNOK	2 786	2 338	2 672	2 602	2 602
EBITDA	MNOK	811	751	926	980	851
Driftsresultat	MNOK	561	517	584	659	543
Resultat før skatt	MNOK	554	449	391	421	308
Årsresultat	MNOK	322	318	214	212	140
Balanse						
Totalkapital	MNOK	10 156	8 802	8 655	8 044	8 187
Egenkapital	MNOK	4 862	4 285	3 973	2 243	1 993
Rentebærende gjeld	MNOK	3 224	2 990	3 237	4 673	4 837
Herav: Ansvarlig lån fra eier	MNOK	50	100	200	2 005	2 005
Sysselsatt kapital	2 MNOK	8 086	7 326	7 210	6 916	6 830
Frie likviditetsreserver	MNOK	1 718	1 327	731	578	540
Forfall gjeld neste 12 mnd	MNOK	481	81	131	417	31
Bankinnskudd, eksklusive bundne midler	MNOK	484	214	23	44	135
Kontantstrøm						
Netto kontantstrømmer fra driften	MNOK	173	853	340	580	280
Betalt utbytte til eier	MNOK	54	17	17	20	20
Betalte renter ansvarlig lån	MNOK	8	15	150	150	150
Investeringer	13 MNOK	318	699	818	504	352
Netto endring utlån til tilknyttet selskap	3 MNOK				7	
Kjøp/salg av aksjer/andeler	MNOK		18	43	11	53
Nøkkeltall						
EBITDA margin	%	38 %	33 %	28 %	36 %	41 %
Avkastning sysselsatt kapital før skatt	4 %	13,5 %	8,0 %	3,4 %	9,0 %	11,8 %
Egenkapitalrentabilitet	5 %	15,7 %	8,5 %	1,3 %	6,3 %	16,0 %
Egenkapitalandel	%	47,9 %	48,7 %	45,9 %	27,9 %	24,3 %
Egenkapitalandel inkl. ansvarlig lån	%	48,4 %	49,8 %	48,2 %	52,8 %	48,8 %
FFO	6 MNOK	854	547	320	598	676
FFO/netto rentebærende gjeld	7 %	31,2 %	19,7 %	10,0 %	12,9 %	14,4 %
Netto rentebærende gjeld/EBITDA	8	2,3	3,5	4,6	5,0	4,4
FFO rentedekning	9	9,9	6,5	3,8	2,5	2,4

Balanse



		2018	2017	2016	2015	2014
Kraftproduksjon						
EBITDA	MNOK	628	543	393	515	689
Faktisk produksjon	GWh	3 723	4 503	3 549	4 375	3 575
Normalårsproduksjon	GWh	3 960	3 853	3 914	3 914	3 883
Magasinkapasitet	GWh	2 347	2 347	2 347	2 360	2 360
Realisert kraftpris	øre/KWh	33,5	24,1	26,5	24,2	30,2
Driftskostnader	MNOK	503	496	493	531	551
Innstallert effekt vannkraft	MW	935	866	866	876	876
Innstallert effekt vindkraft	MW		54	54	37	41
Nett						
EBITDA	MNOK	287	269	356	253	302
Antall nettkunder		87 700	86 600	85 800	84 901	84 063
Nettkapital (NVE-kapital)	MNOK	2 294	2 107	1 986	1 867	1 799
KILE-kostnad	MNOK	17	16	29	24	16
Strømsalg						
EBITDA	MNOK	13	50	30	39	24
EBITDA-margin	%	1,2 %	7,2 %	4,8 %	7,6 %	4,2 %
Antall kunder	11	73 400	68 300	66 600	66 639	65 781
Strømsalg	GWh	1 984	1 917	1 887	1 782	1 695
Fiberbasert bredbånd						
EBITDA	MNOK	186	158	148	124	104
EBITDA-margin	%	42,0 %	39,3 %	40,5 %	36,9 %	34,1 %
Antall kunder	12	48 000	42 400	39 200	35 000	33 447
Antall solgte kontrakter		3 319	3 506	4 552	4 990	3 823
Elektroinstallasjon						
EBITDA	MNOK	19	8	9	10	43
EBITDA-margin	%	5,1 %	2,7 %	3,2 %	3,8 %	16,9 %
Ordrereserve	MNOK	85	39	46	57	49

Definisjoner

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

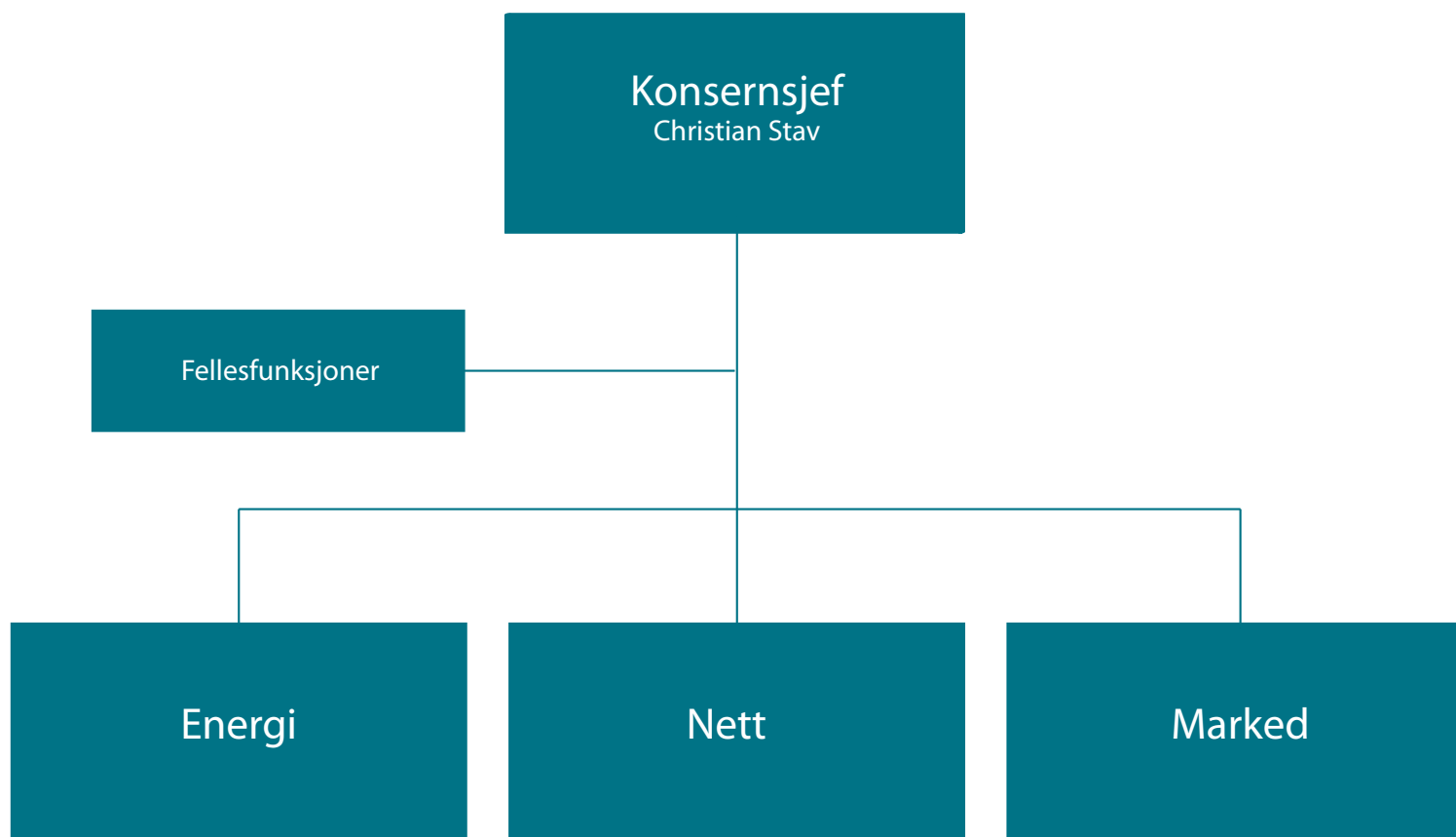
Dette er NTE

NTE er et trøndersk eid fornybarselskap som med fokus på kundenes framtidige behov utvikler, produserer og distribuerer ren og fornybar energi, og bygger og drifter digital infrastruktur. NTE ble etablert av Nord-Trøndelag fylkeskommune i 1919. Fra 1. januar 2018 eies NTE av 23 kommuner i det tidligere Nord-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-konsernet har sitt hovedkontor i Steinkjer og hovedmarkedet for strøm og fiberbasert bredbånd i Trøndelag.



Vi skal gi kundene et grønt forsprang

67 lærlinger

2017: **70**

Antall lærlinger i konsernet

3 723 GWh

2017: **4503 GWh**

NTEs årsproduksjon av grønn og fornybar energi gir strøm til 500 000 mennesker

48 000 fiberkunder

2017: **42 400**

Fiber fra NTE over hele Trøndelag

3 181 mill. kr.

2017: **2 384 mill. kr.**

Samlet omsetning for hele NTEs forretningsvirksomhet

73 400 strømkunder

2017: **68 300**

Privatkunder, bedrifter og offentlige virksomheter

99,99%

2017: **99,99 %**

Sikker strømløse.

Strømkundene har løftet oss til sølvplass i Norge



96,50 %

2017: **95,50 %**

Nærvær i NTE-konsernet.

Vi skal gi kundene et grønt forsprang

NTEs kjernevirksomhet er organisert i tre forretningsområder: Energi, Nett og Marked. Morselskapet 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.

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

Grønt forsprang handler også om å bidra til at innbyggere og næringsliv i vår del av landet får bedre forutsetninger for å ta gode og grønne valg og på den måten bidra til å løse den store klimautfordringen.



Energi

Forretningsområde Energi 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 produksjonsanlegg i Nordland og i Sverige.

Selskapet har flere energiprosjekter under bygging, planlegging og prosjektering.



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.

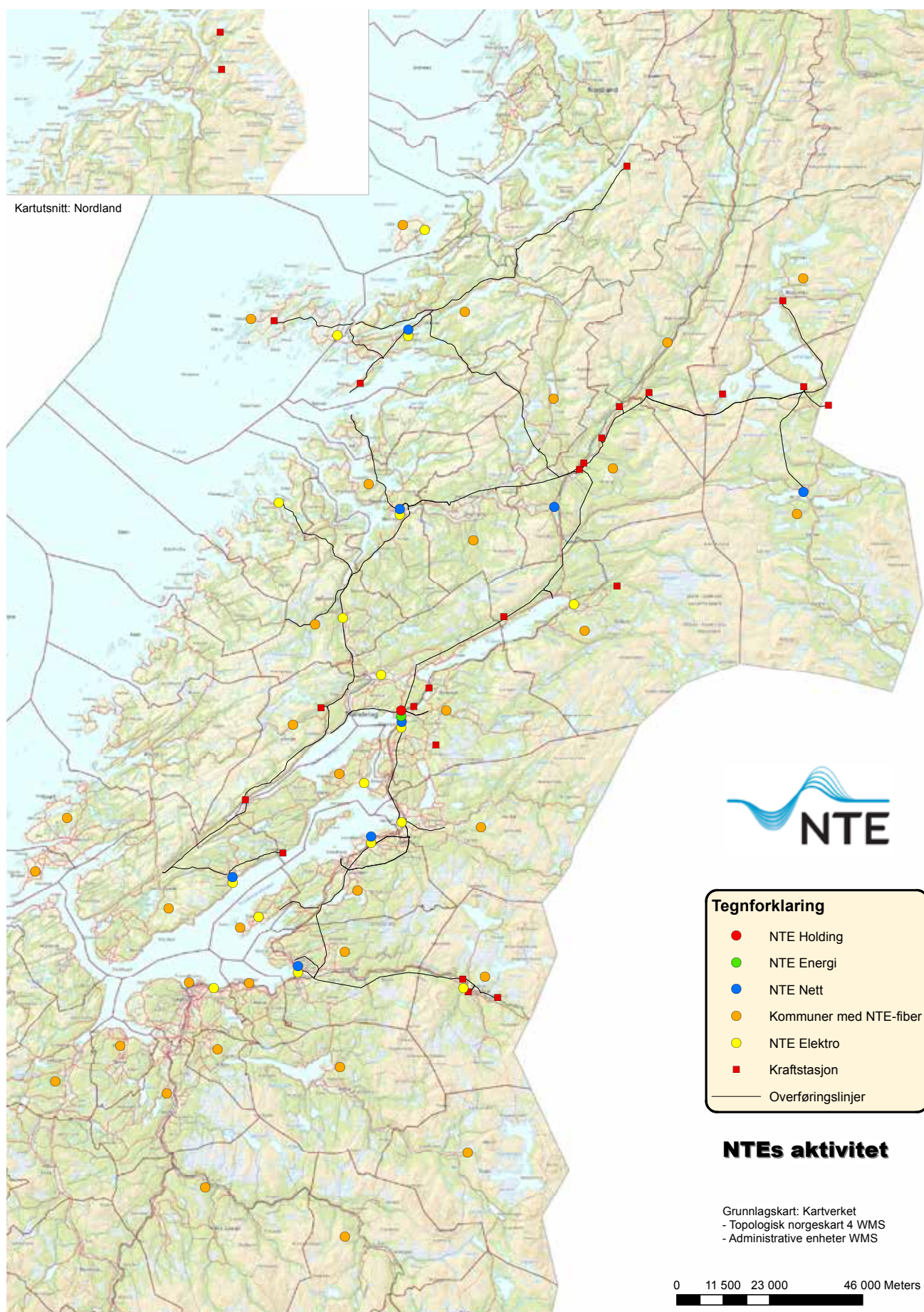


Nett

Forretningsområde Nett omfatter datterselskapet NTE Nett AS, som eier og har driftsansvaret for regional- og distribusjonsnettet i NTEs konsesjonsområde, fra Stjørdal i sør til Namsskogan i nord.

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

NTEs aktiviteter



Greta Thunbergs utfordring til 100-åringen

Fra ungdommen

De siste månedene har store deler av verden sett et helt nytt ungdomsopprør: Anført av 15 år gamle Greta Thunberg fra Sverige, har hundretusenvise barn og unge forlatt skolepultene, gått ut i gatene og krevd at politikerne gjennomfører klimatiltak som virker. De streiker for klimaet.

«Vi barn gjør som oftest ikke det dere forteller oss at vi skal gjøre. Vi gjør som dere gjør. Og ettersom dere voksne blåser i min fremtid, gjør jeg det også. Jeg heter Greta og går i 9. klasse. Og jeg skolestreiker for klimaet frem til valgdagen», sa Greta rett før det svenske riksdagsvalget i 2018. Greta ble, gjennom klar tale og «klimastreik», et internasjonalt forbilde for en ungdomsgenerasjon, som er bekymret for fremtiden. Våren 2019 kom klimastreiken til Norge: fredag 22. mars forlot 40 000 ungdommer, landet rundt, klasserommene og gikk ut i en av de største ungdomsprotestene vi har sett her til lands. Klima har blitt generasjonskamp og nå stiller våre egne barn oss til veggs. De stoler ikke på at vi greier å ta vare på jordkloden slik at de kan leve sine liv her.

Sirkulærøkonomi

Utfordringen fra Greta Thunberg og våre egne ungdommer er helt grunnleggende. Det handler nemlig ikke bare om et grønt skifte, men om at vi forbruker mer enn det sola hvert år skaper gjennom fotosyntesen. 1970 var det siste året menneskene hadde balanse i sitt eget regnskap, og i dag er vi helt ute av kurs. Nå kommer vi nemlig bare til august før vi, ifølge Global Footprint Network, har brukt opp de årlig naturlige skapte ressursene på jorda. De fire siste månedene lever vi altså av lagerressurser – vi bruker av jordas «sparekonto». I Gretas hjemland, Sverige, er det enda verre. Allerede tidlig i april passerte svenskene datoen der de begynte å bruke av jordas oppsparte naturressurser. Vi har ingen grunn til å tro at det er særlig annerledes for Norge. Konsekvensene av en slik utvikling vil være tiltagende ressursknapphet, økte utslipp og økosystemer som forandres og ødelegges. Vi kan oppleve kritisk ubalanse og sosial uro.

Overforbruket skyldes ikke at sola er for lite effektiv, mindre enn to timer med sollys er nok for et års energiforbruk på jorda. Men vi kan ikke ha en livsstil som krever 4 jordkloder om alle levde som oss i

Norden. Menneskene må ganske enkelt bli bedre til å leve av det sola gir oss, som for eksempel vannkraft, solkraft og vindkraft. Vi må ta bedre vare på det vi har og det aller meste må gjenbrukes. Vi kaller det sirkulærøkonomi. Kjernen i sirkulærøkonomi er å utnytte planetens ressurser på best mulig måte for å sørge for bærekraft og verdiskaping også på lang sikt. Sirkulærøkonomi er rett og slett motstykket til bruk- og kastøkonomien, som vi kjenner så alt for godt.

Skal vi komme i balanse med jordas naturlige verdiskaping og utvikle en menneskeskapt sirkulærøkonomi innebærer det økt bruk av energi. Det betyr igjen at fornybar energi må få en helt dominerende rolle på global basis. Et slikt bærekraftig fremtidsbilde er det mange som mener at er urealistisk, at vi er dømt til å være fossilavhengige i overskuelig framtid. Når vi derimot ser hva som er i ferd med å skje globalt knyttet til fornybar energi som sol- og vindkraft blir jeg optimistisk. Fortsetter teknologiutviklingen så vil store deler av verden i løpet av ti år ha tilgang til billig, fornybar energi på et nivå som til og med utfordrer de konkurransefordelene vannkrafta har gitt oss i Norge. Overgangen fra fossil til grønn energi kan altså komme rett og slett fordi det er både politisk og økonomisk fornuftig. Vi har teknologien og ressursene som skal til for global omstilling. Når er det bare våre egne holdninger som avgjør.

Fornybarsamfunnet

21. juni i år er det 100 år siden Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk ble etablert. Siden den gang har NTE, sammen med resten av norsk fornybarbransje, bidratt til å redusere norsk overforbruk av ikke-fornybare ressurser. Men fremdeles består norsk energibruk av 50 prosent fornybar og 50 prosent fossil energi. Det er derfor all grunn til å feie for egen dør også her i landet! Skal vi greie det nasjonale målet om en utslippsreduksjon på 45% innen 2030 må vi ta tydelige grep for elektrifisering både når det gjelder transport og ikke minst; norsk olje- og gassproduksjon. NTEs ambisjon og bidrag til å nå målsettingen er å være en pådriver for å gjøre Trøndelag til verdens første fornybare og fullelektriske region, både ved å øke produksjonen av fornybar energi og å legge til rette for at folk flest kan bruke fornybar energi smartere.



Greta Thunberg engasjerte ungdom verden over til «klimastreik»: Foto: Daniel Reinhardt / DPA / NTB scanpix

Når jeg ser tilbake på 2018 kan jeg konstatere at vi er godt i gang med jobben. Storåselva kraftverk i Snåsa og Byafossen kraftverk i Steinkjer ble åpnet i fjor vår, og på slutten av året vedtok vi å bygge nye Nedre Fiskumfoss kraftverk i Grong. Til sammen vil disse tre stasjonene produsere nok fornybar energi til å dekke elektrisitetsforbruket til mer enn 60 000 trøndere. Det skjer uten at vi bruker av jordas lagerressurser. Dette er magien med fornybar energi: den er levert av sola, vinden og regnet og den kommer igjen og igjen. Vi bare låner i noen få sekunder og gir tilbake. Det er også gledelig å se at kundene våre nå tar grep om egen energibruk. Stadig flere el-biler ruller ut på veiene, både landbruk og havbruk har blitt viktige partnere og NTE sitt solenergiprojekt har skapt interesse.

De unge har vist veg gjennom å kreve handling for å sikre egen framtid. Vår jobb som trøndernes energiselskap er å levere nok grønn, fornybar energi og tilby gode løsninger som gjør det mulig for både dagens og fremtidens unge og voksne å ta valg som bidrar til å løse klimautfordringen. Da skaper vi sammen både magi og fremtidstro, og kan se Greta Thunberg og våre egne ungdommer i øynene. Sammen skal vi skape fornybarsamfunnet!


Christian Ståv
Konsernsjef

Konsernledelsen i NTE

Gjennom fornybar energi, forsyningssikkerhet og framtidsrettede kundeløsninger skal NTEs ansatte realisere vår visjon om å gi kundene et grønt forsprang. NTEs kjernevirksomhet er organisert i tre forretningsområder: Energi, Nett og Marked.



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 Nett AS og NTE Marked 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.



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.



Eli Ystad

Organisasjonsutvikling

Eli Ystad (1973) var konserndirektør for organisasjonsutvikling frem til 1. april 2019. Hun er utdannet sivilingeniør fra NTNU og har tidligere vært direktør for personmarked og kommunikasjon i BN Bank ASA samt konsernbanksjef for personmarked i SpareBank 1 SMN.



Trygve Kvernland

Adm. direktør NTE Nett AS

Trygve Kvernland (1959) er administrerende direktør i NTE Nett AS og konserndirektør for IKT. Trygve er samfunnsviter og har i tillegg utdanning som ingeniør og økonom. Trygve Kvernland har erfaring fra ulike lederstillinger i Telenorkonsernet og har vært strategisk forretningsrådgiver både som partner og eier i eget konsultentselskap.



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.

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. 1962) 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), vert adm. dir i Enova (2001 - 2007) og vært daglig leder for Stiklestad Nasjonal Kultursenter (1999 - 2000).



Unni Steinsmo

Styremedlem

Unni Steinsmo (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. Eriksen leder også NTE sitt revisjonsutvalg. Hun er utdannet siviløkonom fra Handelshøyskolen BI og har vært investeringsdirektør i Salvesen & Thams siden 2016. 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. Sellæg har tidligere hatt lederroller i ulike selskaper: Telenor (2012 - 2017), CEO i Aspiro AB (2006 - 2012) og Schibsted og datterselskaper (2000 - 2006).



Bjørn Helmersen

Ansattevalgt styremedlem

(f. 1969) kom inn i styret som ansattevalgt i 2008. Han er utdannet elektriker og har 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.



Håvard Valøen

Ansattevalgt observatør

(f. 1973) har vært ansattevalgt observatør i styret siden 2017. Han er utdannet sivilingeniør i elektronikk og jobber som IKT-prosjektleder i NTE.

Samsvarserklæring for eierstyring og selskapsledelse

Samsvarserklæring

Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS erklærer at årsregnskapet for 2018, 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 opptrer på vegne av NTE. NTE krever at alle som opptrer 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 2018 var konsernets egenkapital 4.862 millioner kroner, dvs. en egenkapitalandel på 48 %.

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

Eierskapet ble med virkning fra 1. januar 2018 overført fra Nord-Trøndelag Fylkeskommune til 23 kommuner i det tidligere Nord-Trøndelag. Generalforsamling avholdes av eierne.

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.

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 godtgjør



Stine Kvalø Nordseth

se er ikke resultatavhengig. Ingen av styremedlemmene 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 interesser.

Revisor

KPMG har vært konsernets eksterne revisor i 2018.

STYRINGSSTRUKTUR

Nord-Trøndelag Fylkeskommune var fram til 31.12.2017 eiere i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS. Fra 1. januar 2018 er eierskapet overført til 23 kommuner 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.

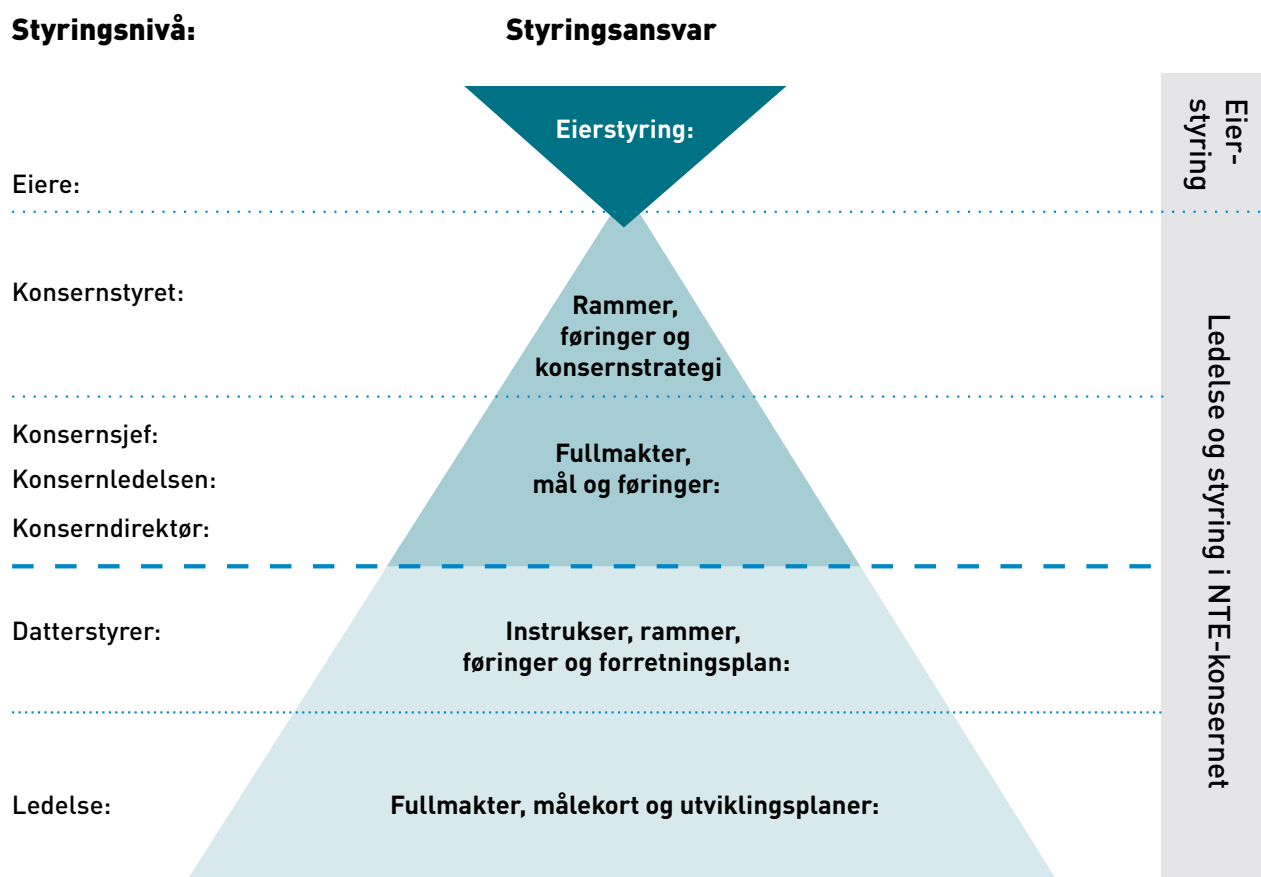
Helhetlig risikostyring

For å sikre at eierens og styrets føringer blir ivaretatt 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

Helhetlig styringsmodell, nivåer og styringsdokumenter

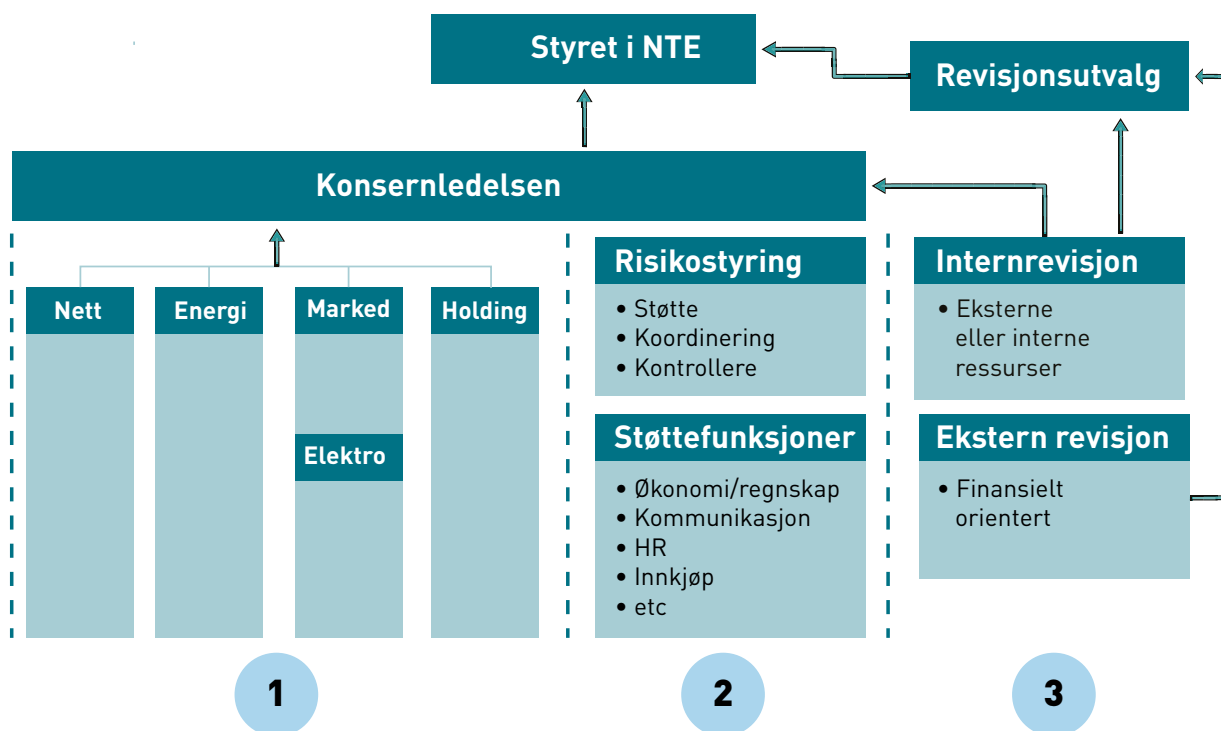


muligheter slik at konsernet når sine mål. Risikostyringsaktivitetene skal bidra til å sikre gode beslutninger, iverksettelse av effektive risikoreduserende tiltak og en robust beredskap. Risikostyringen skal også bidra til at vår virksomhet er i samsvar med lover og regelverk.

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 kontrollere (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.

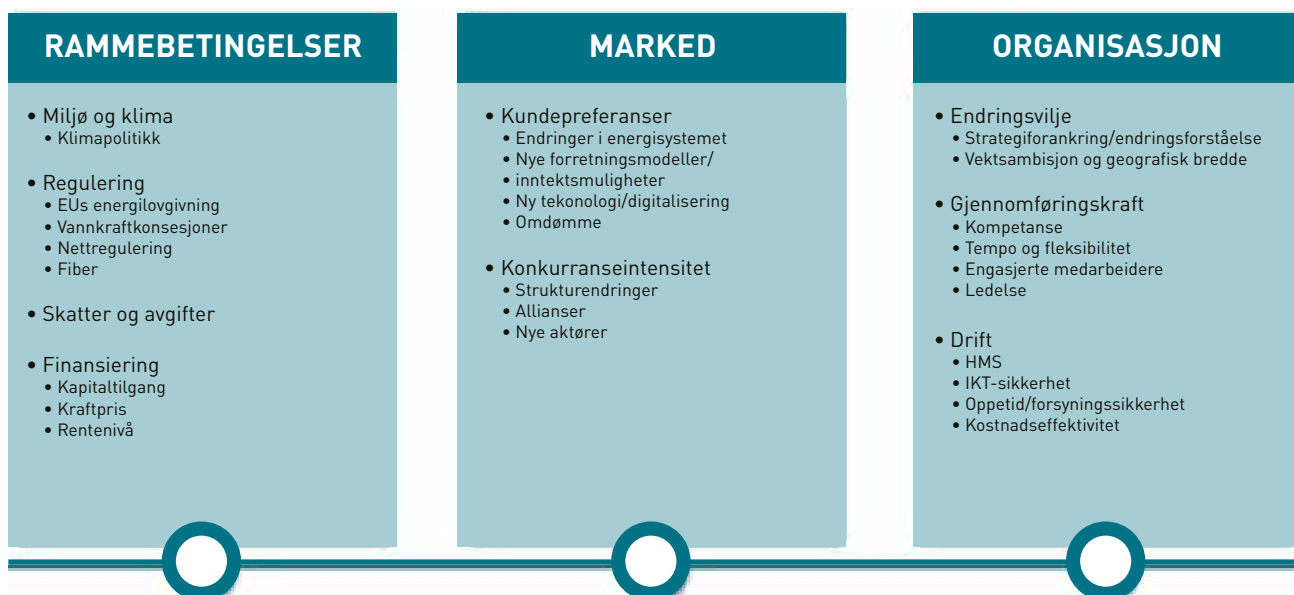
Tredje forsvarslinje (3) består av en uavhengig bekreftefunksjon som skal gi styret og revisjonsutvalget informasjon om hvorvidt risiko styres i samsvar med de forutsetninger som styret har etablert. Internrevisjonen vil gi styret en uavhengig vurdering av robustheten i modellen ved å gjennomføre direkte kontroller av førstelinjen og evaluering av kontrollene i andrelinjen. NTEs internrevisjon gjennomføres av ekstern aktør. Ekstern revisor velges av generalforsamlingen og er ansvarlig for den finansielle revisjonen 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 vur-

deringer og oversikter i de enkelte forretningsområdene. 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.



Nina Camilla Arnesen

Revisjon, varsling og internkontroll

NTE har etablert konsernrevisjon som bistår styret, revisjonsutvalget, konsernledelsen og resultatombudene med en uavhengig vurdering av konsernets risikokontroll. Konsernrevisjon 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.

Årsberetning 2018

Energi- og telekomselskapet NTE er eid av trøndere og har sin virksomhet i Trøndelag. Konsernets virksomhet er produksjon, omsetning og overføring av elektrisk kraft, utbygging, drift og salg av fiberbasert bredbånd og installasjon av elektriske anlegg. Vår visjon er «Vi skal gi kundene et grønt forsprang». Det innebærer fokus på kundenes fremtidige behov, samtidig som vi sørger for videre grønn vekst gjennom å utnytte forretningsmuligheter både innen fornybar energi og telekom.

I 2019 er det 100 år siden Nord-Trøndelag fylkeskommune opprettet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk og startet byggingen av Follafoss kraftstasjon. Siden den gang har NTE bygd produksjonsanlegg og infrastruktur som forsyner innbyggere og virksomheter i Trøndelag fra Stjørdal i sør til Namsskogan i nord og fra Røyrvik i øst til Vikna i vest med elektrisitet. NTE sin telekomvirksomhet har i år 15-årsjubileum og vi har på den tiden etablert et moderne fiberbasert bredbåndnett over stadig større deler av Trøndelag. Elektroinstallasjonsvirksomheten er en av landets største leverandører av produkter og tjenester til elektriske anlegg i alle typer bygg.

Konsernet har hovedkontor på Steinkjer. Fra 1. januar 2018 er de 23 kommunene i tidligere Nord-Trøndelag eiere av NTE, etter at eierskapet ble overført fra fylkeskommunen i forbindelse med at de to trønderske fylkene ble slått sammen.

Viktige hendelser i 2018

- NTE og TrønderEnergi inngikk avtale om å etablere et felles nettkonsern, som får mer enn 230 000 kunder.
- De nye kraftverkene i Storåselva og i Byafossen ble satt i drift.
- Byggingen av ny dam i Namsvatnet i Røyrvik kommune ble fullført.
- Konsernet vedtok en investering på 1 milliard kroner i ny kraftstasjon i Nedre Fiskumfoss. Prosjektet gir økt produksjon av fornybar energi og bedre forhold for laksen i Namsen-vassdraget.
- NTE opplevde betydelig kundevekst innen både telekomvirksomheten og strømsalgsvirksomheten.
- Eksterne målinger viser at strømkundene er mer tilfredse, Altibox-partnerskapet har de mest fornøyde bredbåndskundene, for 9. år på rad og NTE befester posisjonen som Trøndelags ledende leverandør av fornybar energi og løsninger.
- NTE selger deler av vindkraftporteføljen.



Økonomiske resultater

(Sammenlignbare tall for 2017 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 ytterligere belyse resultatutviklingen og utvikling i finansiell stilling.

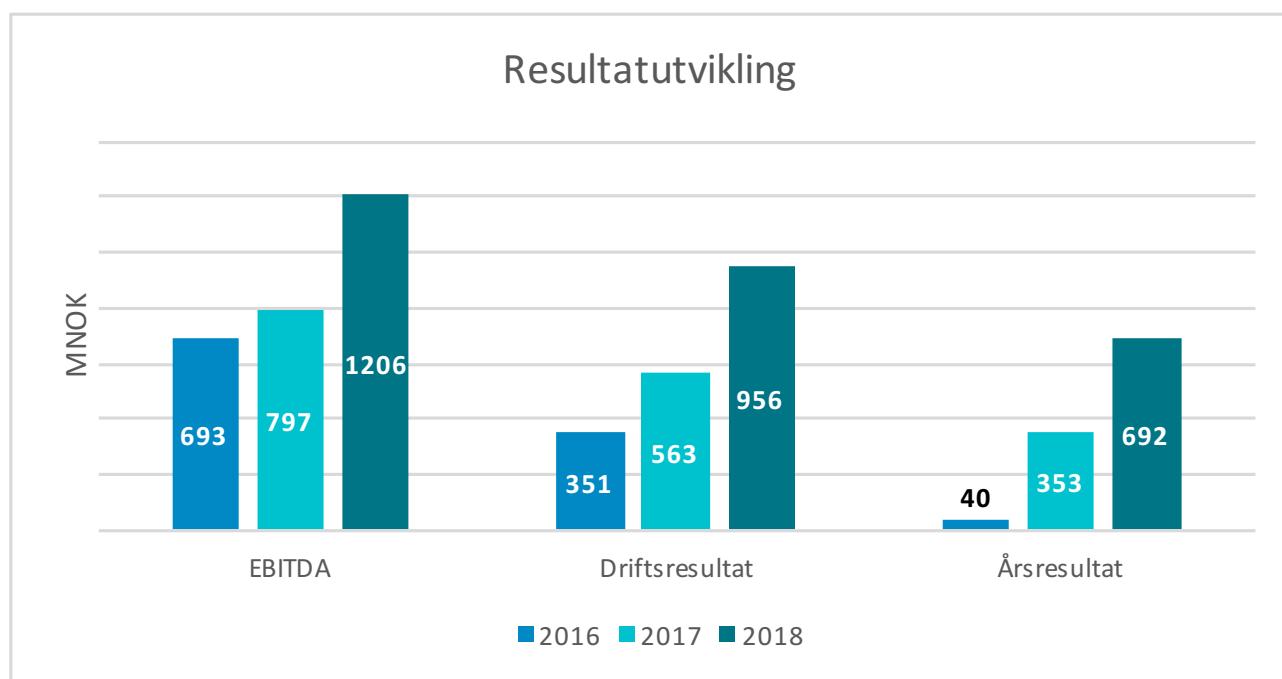
Årsresultat

Konsernets årsresultat ble 692 millioner kroner (353 mill. kroner). Resultatet preges av et godt driftsår i hele konsernet. Kraftproduksjonen ble på 3 723 GWh i 2018, mot 4 503 GWh i 2017. Normalproduksjonen i 2018 er 3 960 GWh, slik at faktisk produksjon i 2018 er 237 GWh lavere enn normalårsproduksjonen. Oppnådd kraftpris på 33,46 øre/kWh i 2018, mot 24,10 øre/kWh i 2017. Til tross for et utfordrende år med et varierende prisbilde igjennom året og noe lavere produksjon så har konsernet klart å levere et solid resultat. Den underliggende ordinære driften var ellers generelt god i alle forretningsområder. Konsernet har i 2018 for øvrig gevinster fra salg av deler av vindkraftporteføljen.

Driftsresultat

Nettvirksomheten er besluttet overført til et nytt midtnorsk nettkonsern, og presenteres av den grunn på egen linje som «Resultat fra virksomhet holdt for salg». Resultatandel fra nettvirksomheten er en del av årsresultatet, men ikke en del av de øvrige resultatpostene. Sammenligningstallene er omarbeidet.

Driftsresultatet i 2018 ble 956 millioner kroner (563 mill. kroner). Driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) ble 1 206 millioner kroner (797 mill. kroner).



NTE-konsernet hadde i 2018 en omsetning på 3 181 millioner kroner (2 384 mill. kroner). Kraftinntekter fra vann- og vindkraftproduksjon utgjorde 971 millioner kroner (907 mill. kroner). Noe lavere produksjon blir veid opp av en høyere kraftpris i 2018.

Urealiserte verdiendringer fra kraft- og valutakontrakter var i 2018 positiv med 110 millioner kroner (+46 mill. kroner). NTE anvender ikke sikringsbokføring etter IFRS, og inngåtte kraft- og valutakontrakter regnskapsføres til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet.

Andre driftsinntektene økte fra 805 millioner kroner til 1 230 millioner kroner. Inntekter fra Telekom og salg av vindprosjekter utgjør mesteparten av denne økningen.

Driftskostnadene i 2018 ble 2 226 mill. kroner (1 821 mill. kroner). Høye priser på kraft innværende år er en vesentlig årsak til økningen fra i fjor. Konsernets satsning på vekst og utvikling er også noe av årsaken til de økte kostnadene. Volumøkningen fra Telekom og Elektro medfører også en økning i driftskostnadene.

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 2018 driftsinntekter på 146 millioner kroner og fikk et negativt driftsresultat på 40 millioner kroner.

Finansposter

Netto finansresultat i konsernet ble -7 millioner kroner (-68 mill. kroner). Endringen i finansposter gjelder i hovedsak positiv finansinntekt fra salg av aksjer. Rentekostnad på konsernets eksterne rentebærende gjeld (inklusive ansvarlig lån) ble 86 millioner kroner (84 mill. kroner).

Skatter og avgifter

Regnskapsmessig skattekostnad ble 401 millioner kroner (291 mill. kroner). Dette gir en effektiv skattesats på 42 prosent.

Betalbar skatt utgjorde 346 millioner kroner. Kraftproduksjonen i NTE Energi AS ga i 2018 en betalbar grunnrenteskatt på 226 millioner kroner (144 mill. kroner).

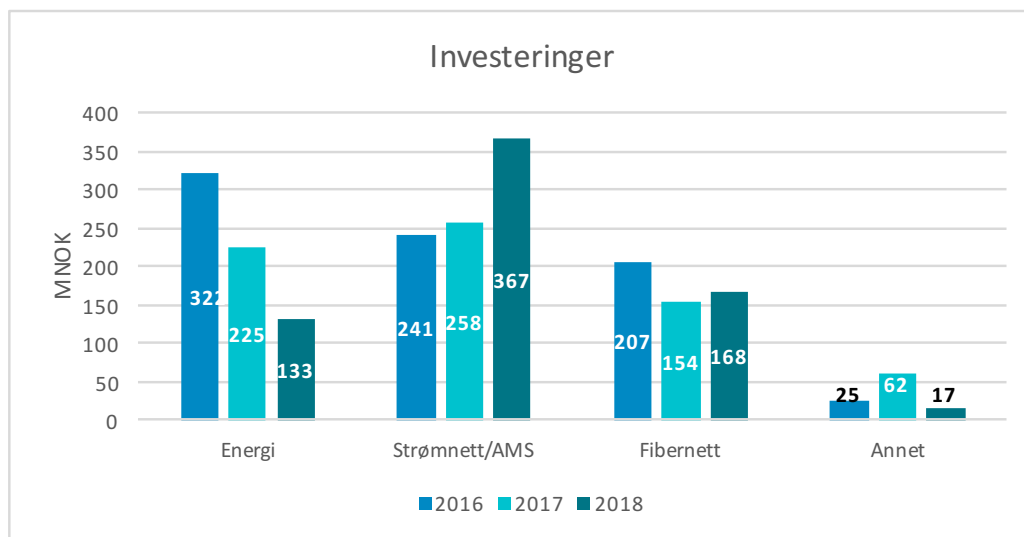
I 2018 er det kostnadsført 21 millioner kroner i konsesjonsavgifter til Nord-Trøndelag fylkeskommune og de kommuner som har kraftproduksjon. I tillegg er det i regnskapet kostnadsført 43 millioner kroner i eiendomsskatt til kommunene.

Kontantstrøm og kapital

Konsernets drift genererte i 2018 en netto kontantstrøm på 173 millioner kroner (853 mill. kroner). Nedgangen fra 2017 skyldes i all hovedsak økte kundefordringer og økning i betalte skatter.

Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var 307 millioner kroner (-632 mill. kroner).

I 2018 investerte NTE 318 millioner kroner i nye anlegg. I tillegg til dette investerte nettvirksomheten for 367 millioner kroner.





Finansieringsaktiviteter ga en kontantstrøm på 173 millioner kroner (-211 mill. kroner).

Likvide midler var ved utgangen av året 907 millioner kroner (255 mill. kroner). Av dette var 423 millioner kroner bundne midler. I tillegg hadde konsernet ubenyttet kassakreditt/trekkrettigheter på 811 millioner kroner. Styret vurderer konsernets likviditet som tilfredsstillende. Konsernets likviditet var spesielt god ved utgangen av året på grunn av avhending av deler av vindporteføljen.

Rentebærende gjeld var 3 224 millioner kroner (2 990 mill. kroner).

Konsernets bokførte egenkapital ved utgangen av 2018 var 4 862 millioner kroner (4 285 mill. kroner). Totalkapitalen var ved utgangen av året 10 156 millioner kroner.

Utbytte

I henhold til vedtatt utbyttmodell får eier et utbytte på 107 millioner kroner. I regnskap utarbeidet i samsvar med IFRS, framkommer utbyttet først i påfølgende år. I tillegg til utbytte, betalte NTE i 2018 renter med 8 millioner kroner og 50 millioner kroner i avdrag på det ansvarlige lånet til Trøndelag fylkeskommune.

Forretningsområdene

NTE er organisert som et konsern der Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS er morselskap. Konsernet består av virksomhetsområdene Energi, Nett og Marked. Marked inneholder kraftsalg til sluttkunde, telekom og elektroinstallasjon.

Forretningsområdenes regnskaper er utarbeidet etter norsk god regnskapsskikk.

Årsresultat i konsernets forretningsområder (mill. kr.):

	2018	2017	2016
Energi	355	105	70
Nett	144	150	167
Marked	59	71	60
Holding/Øvrig/IFRS*	134	27	-257
Konsern	692	353	40

*Se segmentnote (note 8)

Forretningsområdene har gjennomgående forbedret sin underliggende drift også i 2018.



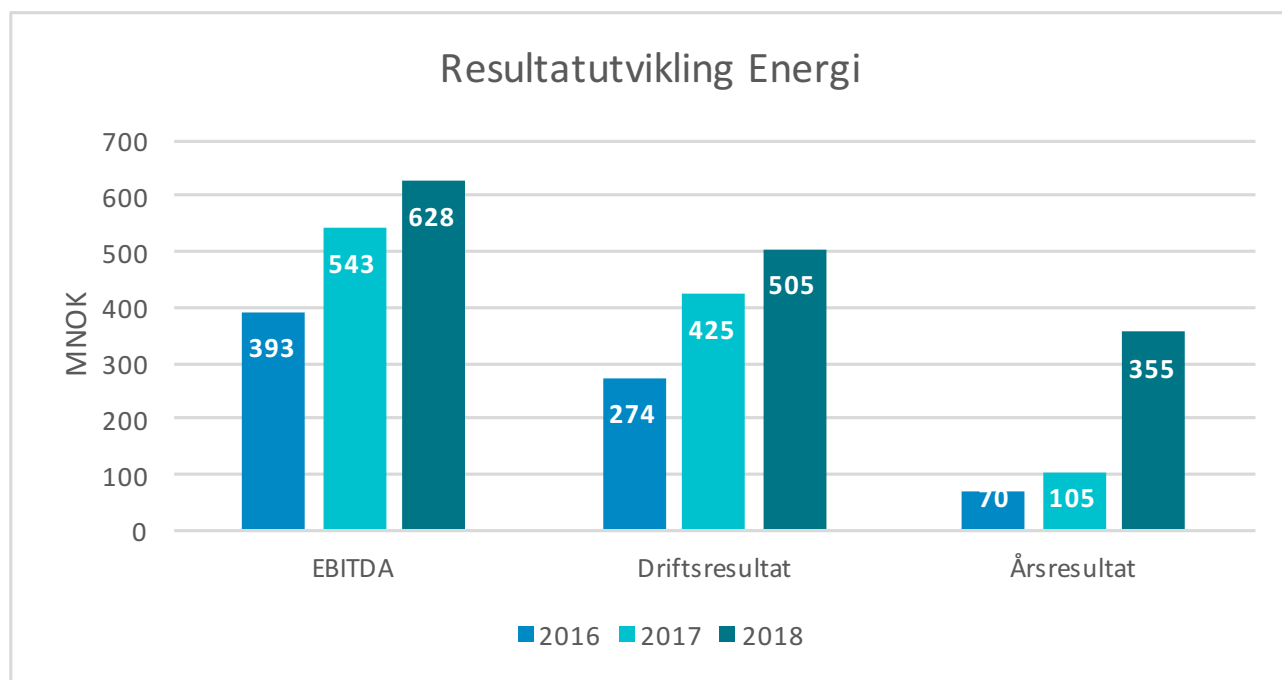
Forretningsområde Energi

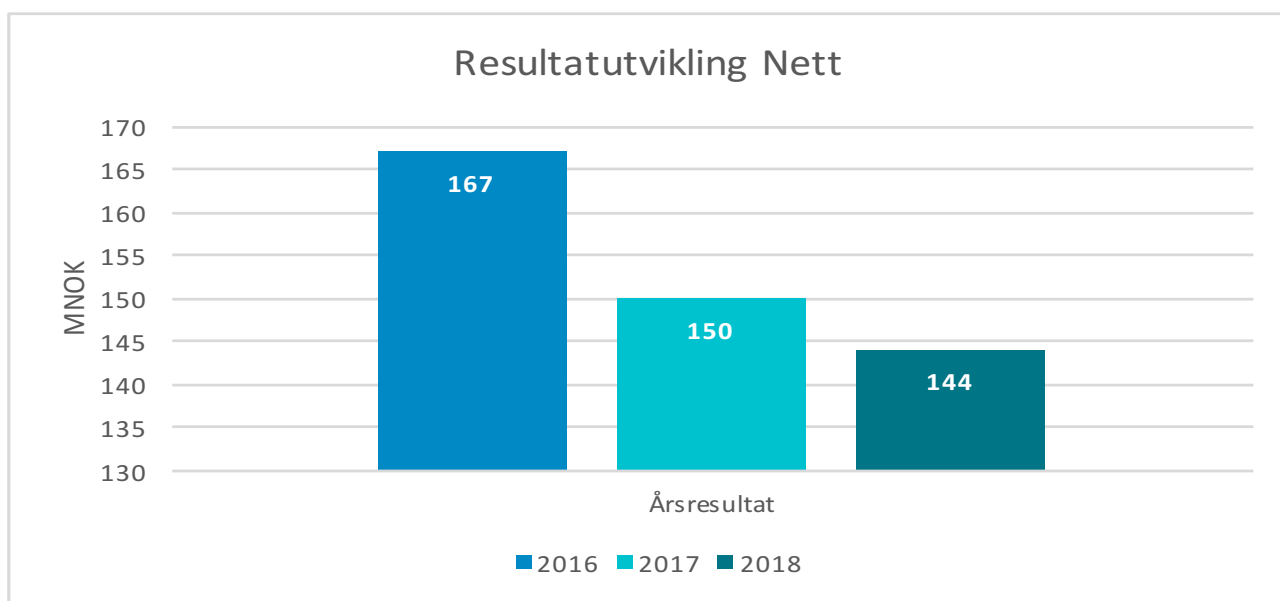
Forretningsområde Energi består av det heleide datterselskapet NTE Energi AS, som også forvalter NTEs eierandeler i Siso Energi AS, sameiene Linnvasselv Kraftlag og Åbjørakraft og andre deleide selskaper innen produksjon av fornybar energi. NTE Energi AS eier også 50 % av Sarepta Energi AS. Vindpark og flere vindprosjekter som lå i Sarepta Energi AS ble i desember 2018 solgt.

NTEs produksjon av fornybar energi ble noe lavere enn normalproduksjonen som følge av lite nedbør 1.halvår 2018. Produksjonen endte på 3 723 GWh. Normalproduksjonen er 3 960 GWh. Magasinbeholdningen ved utgangen av 2018 var 1 545 GWh, mot 1 457 GWh ved utgangen av 2017.

Gjennomsnittlig spotpris i Norden ble 42,26 øre per kWh. 37 % av NTEs kraftproduksjon ble omsatt i NO3(Midt-Norge), hvor områdeprisen ble 42,34 øre per kWh (27,5 øre per kWh). De resterende 63 % ble omsatt i NO4 (Nord-Norge), hvor områdeprisen ble 41,98 øre per kWh (24,0 øre per kWh). Justert for finansiell sikring oppnådde energiselskapet en pris på 33,46 øre per kWh (24,1 øre per kWh).

I 2018 åpnet Storåselva kraftverk i Snåsa og Byafossen kraftverk i Steinkjer. De nye anleggene har en samlet årsproduksjon på 110 GWh fornybar energi. I 2018 vedtok NTE å bygge Nye Nedre Fiskumfoss kraftverk. Dette er en investering på ca 1 000 millioner kroner. Nye Nedre Fiskumfoss kraftverk vil gi en produksjon på 382 GWh i et normalår, noe som er en økning på 105 GWh fra dagens kraftverk.





Forretningsområde Nett

Forretningsområde Nett omfatter det heleide datterselskapet NTE Nett AS. Høy forsyningssikkerhet basert på et solid nett og god beredskap er et sentralt element i NTE-konsernets samfunnsoppdrag. 2018 har vært preget av forholdsvis stabilt godt vær, noe som har gitt god og forutsigbar drift i alle ledd hos nettvirksomheten.

NTE Nett har i 2018 i all hovedsak avsluttet arbeidet med montasje av nye, automatiske strømmålere. NTE, TrønderEnergi og KLP ble i 2018 enige om å etablere et felles midtnorsk nettkonsern. Det er en målsetning om at nettkonsernet blir etablert innen utløpet av 1. halvår 2019. Som følge av vedtaket om overdragelse er nettvirksomheten i konsernets årsrapport presentert som «Virksomhet holdt for salg».



Per Anders Føll



Forretningsområde Marked

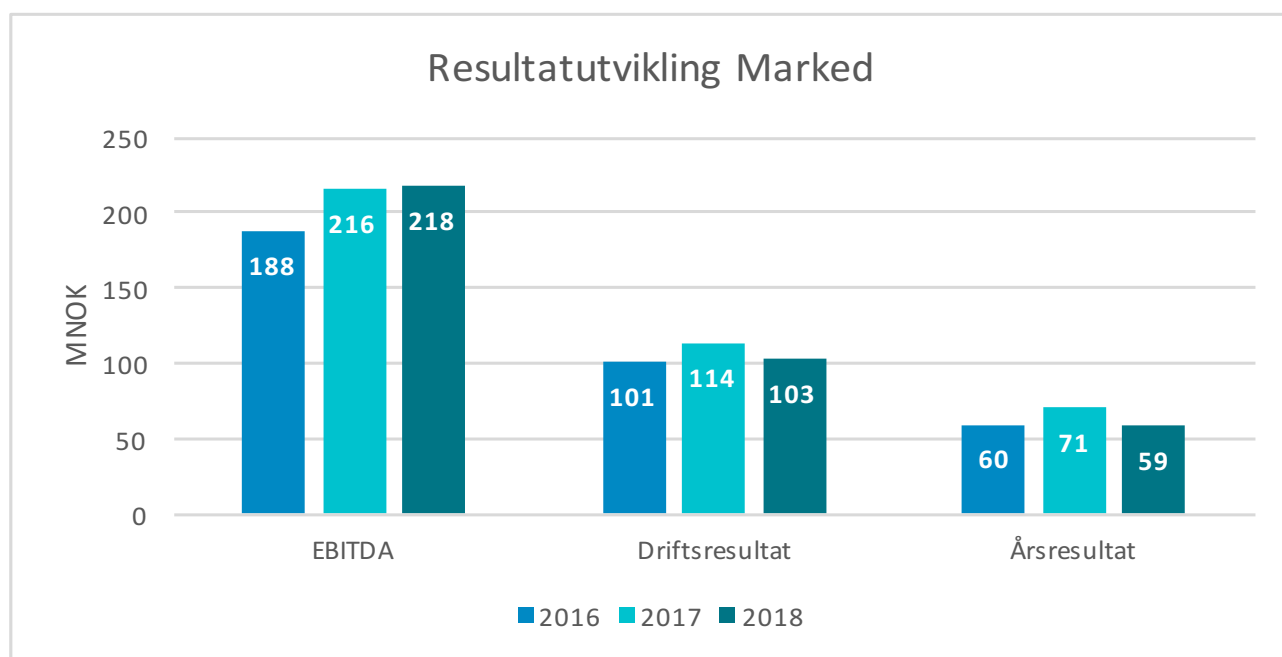
Forretningsområde Marked ivaretar NTEs kundedelte aktiviteter. Forretningsområdet omfatter de heleide datterselskapene NTE Marked AS, med kraftsalgsvirksomhet og telekomvirksomhet, NTE Elektro AS med installasjonsvirksomhet og Neanett AS med telekomvirksomhet.

I sluttbrukermarkedet for kraft har det i 2018 vært hard konkurranse, og konkurransen skjerpes stadig. Til tross for dette øker NTE Marked sin markedsposisjon både i privat- og bedriftsmarkedet. Kraftsalgs-

virksomheten har ca 73 400 sluttkunder ved utgangen av 2018, mot 68 300 sluttkunder i 2017.

Telekomvirksomheten er i stadig vekst og hadde ved utgangen av 2018 omlag 48 000 kunder, mot 42 400 kunder i 2017

Installasjonsvirksomheten opererer i et sterkt konkurranseutsatt marked både innen prosjekt- og servicesegmentene. Installasjonsvirksomheten har hatt et godt år i alle markedsområder og oppnådde i 2018 et driftsresultat på 16 millioner kroner, mot 6 millioner kroner i 2017.



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, styret og revisjonsutvalget.

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, distribusjon av kraft (nettleie) 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.

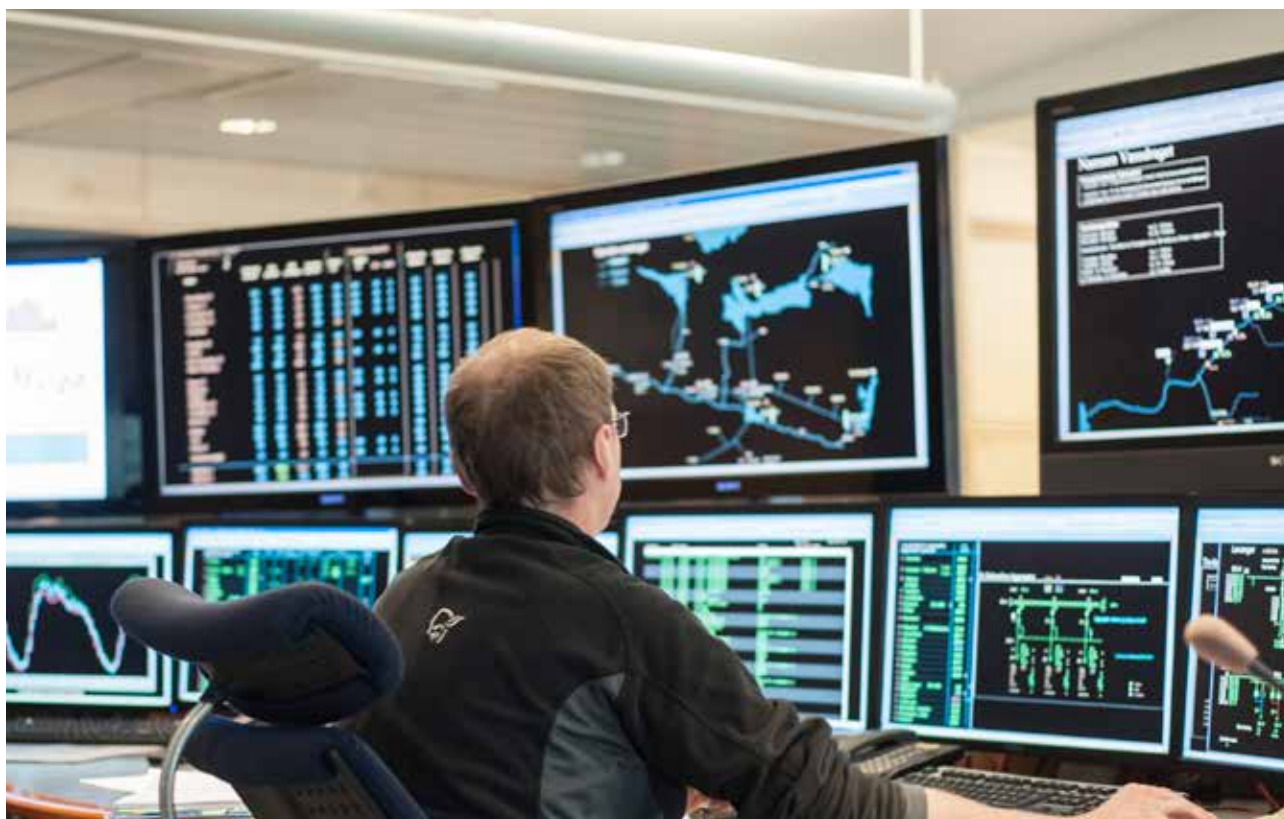
For energiderivater er kredittrisikoen redusert for alle kontrakter over Nasdaq ved at motparter stiller sikkerhet. Bilaterale avtaler uten slik sikkerhetstillelse, inngås bare med etablerte aktører der kredittrisikoen vurderes som lav.

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 risiko 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

Eierskapet i NTE ble med virkning fra 1. januar 2018 overført fra Nord-Trøndelag Fylkeskommune til 23 kommuner i det tidligere Nord-Trøndelag. Det ble i forbindelse med endring av eierskapet etablert en tydelig styringsstruktur. Denne skal ivareta kommunenes interesser som eiere, og samtidig sikre konsernet forutsigbare rammer for videre utvikling.

Generalforsamlingen er selskapets øverste organ. Selskapet har videre bedriftsforsamling, som består av 18 medlemmer, 12 valgt av eierne og 6 av NTEs ansatte. Bedriftsforsamlingen i NTE velger styre, leder og nestleder. Styret skal bestå av 5 aksjonærvalgte og 2 medlemmer valgt av og blant ansatte.

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. For å sikre at eierens og styrets føringer blir ivaretatt og at selskapet forvaltes på en forsvarlig måte, har styret etablert styreinstruks for eget arbeid og for konsernsjef, rammer for risikoeksponering og forsikringsstrategi.

Konsernet har gode rapporterings- og kontrollrutiner mellom de ulike datterselskaper, bedriftens ledelse, styret og bedriftsforsamlingen. NTE har et eget revisjonsutvalg.

Hele konsernet er sertifisert etter miljøstandarden ISO 14001.

Det er gjort nærmere rede for eierstyring og selskapsledelse i Årsrapportens kapittel «Samsvarserklæring».

Samfunnsansvar og ytre miljø

NTE er en av landets største produsenter av fornybar energi og eier moderne infrastruktur for strøm og telekommunikasjon. Dette gjør konsernet til en aktør som på ulike måter berører både mennesker og samfunn.

Økt produksjon av fornybart energi, høy forsynings-sikkerhet i strømmettet og omfattende utbygging av moderne fibernett både i bygd og by, er sentrale elementer i NTEs samfunnsoppdrag. All vår virksomhet skal legge vekt på hensynet til bærekraft og dermed redusere påvirkningen på omgivelsene så langt som mulig.

NTE har et omfattende, langsiktig og godt samarbeid med kultur og idrett. I løpet av 2018 mottok svært mange lag og foreninger innen kultur og idrett større eller mindre beløp og ytelser mot gjenytelser i form av profilering, samfunnsutvikling og fordeler for konsernets ansatte og kunder. I 2018 hadde NTE avtaler med lag og foreninger i Trøndelag for over 6 millioner kroner.

NTE ble i 2018 omtalt mer enn 1400 ganger i norske medier. Etableringen av det nye trønderiske nettkonsernet og ekstremværet Cora er to saker som fikk betydelig omtale. I 2018 ble NTE omtalt flere ganger via digitale redaktørstyrte medier enn i papiraviser og heler 71% av sakene, der NTE omtales, er registrert i lokalmedia i Trøndelag. NTE jobbet gjennom hele 2018 også systematisk med sosiale medier, som Facebook, Instagram og Snapchat, noe som har resultert i betydelig synlighet og engasjement.

NTE gjennomfører både omdømmemålinger blant et representativt utvalg av trønderne og kundetilfredshetsmålinger. Målingene viser at det generelle omdømmet og kundenes oppfatning av våre produkter og tjenester er stabilt godt. Omdømmemålingene viser også at NTE oppfattes som den ledende leverandøren av fornybar energi og miljøvennlige løsninger og fiberbasert bredbånd.

Alle ansatte og andre som opptre på vegne av NTE og datterselskapene, skal ha høy etisk standard, fastlagt i konsernets etiske plattform. NTE har utarbeidet også en egen etisk retningslinje for leverandører.

Konsernet legger til grunn at all vår virksomhet har noen former for miljøbelastninger. Konsernets miljøpåvirkning er først og fremst inngrep i naturen, energi- og annen ressursbruk, klimagassutslipp fra transport, avfall og estetisk påvirkning i form av produksjonsanlegg og linjenett.

NTE driver sin virksomhet etter forretningsmessige prinsipper, med lønnsomhet som sentralt mål. Med offentlige eiere betyr det at vesentlige deler av overskuddet går tilbake til samfunnet, blant annet i form av utbytte til eierne, som utbetales i samsvar med en langsiktig utbyttepolitikk.

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

Forskning, utvikling og innovasjon

NTEs forretningsutvikling utøves hovedsakelig gjennom forretningsområdene og er viktig for realiseringen av konsernets ambisjoner om grønn vekst. NTE er med i fornybarklyngen sammen med rundt 60 små og store bedrifter i Trøndelag, for å utvikle nye bærekraftige løsninger der fornybar energi og teknologi møtes. Gjennom samarbeidet ønsker NTE å utvikle nye forretningsområder og styrke vår kompetanse ytterligere.

Det enkelte forretningsområde 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 forskningssenteret som jobber med framtidens lavutslippssamfunn. Forskningssenteret for nullutslippsområder (FME ZEN), skal utvikle løsninger som bidrar til at nullutslippssamfunnet kan realiseres. Forskningssenteret er et samarbeid mellom NTNU, SINTEF, NTE og øvrige partnere.

Organisasjon og HMS

NTEs markeder vil fremover preges sterkere av digitalisering, internasjonal konkurranse og kundedrevet utvikling. Det krever at NTE evner å rekruttere og beholde dyktige medarbeidere også i framtiden. For å oppfylle konsernets strategi for framtidig vekst og utvikling, er derfor det å være en attraktiv arbeidsplass ett av tre strategiske hovedmål.

Ved utgangen av 2018 hadde NTE-konsernet 744 medarbeidere (748 i per 31.12.2017), inklusive 67 lærlinger og 2 traineer. I løpet av året ble det ansatt 71 nye medarbeidere, i tillegg tok selskapene i konsernet inn 24 lærlinger og 3 traineer.

Ansattes tilfredshet med arbeidsforholdene i konsernet måles jevnlig. Undersøkelsen hadde svært stor

oppslutning og viser at ansatte trives og er stolte av å jobbe i NTE. Alle enheter i konsernet utarbeider egne handlingsplaner med forbedringstiltak på grunnlag av resultatene i undersøkelsen.

Likestilling og diskriminering

Kravene til likestilling og inkludering er sentrale i NTEs etiske plattform og er sentrale i virksomhetens rekrutteringsprosesser. I den etiske plattformen understrekes særlig likestilling uten hensyn til kjønn, etnisitet, alder, funksjonsevne og seksuell orientering.

Ved utgangen av 2018 var det 95 (88) kvinner i konsernet. Dette utgjorde 12,75 prosent av alle ansatte, mot 11,8 % i 2017. Av de nyansatte utgjorde kvinneandelen 18,3 prosent. Det er for øyeblikket 8 kvinnelige lærlinger NTE.

Gjennomsnittslønnen for kvinner i 2018 var 590 000 kroner, mens den for menn var 578 000 kroner. Gjennomsnittslønnen gjelder for fast ansatte, utenom lærlinger.

I morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS er kvinneandelen 39 % og i NTE Marked AS er kvinneandelen 33 %.

Ved utgangen av året er en av sju i konsernledelsen kvinne, i styret for morselskapet er tre av fem aksjonærvalgte medlemmer kvinner.

NTE har fremdeles utfordringer med å rekruttere kvinner i flere ledende roller i konsernet, og ser samtidig at det er krevende å rekruttere kvinner til fagarbeiderstillinger. Det er grunnleggende å øke kvinneandelen blant de yngste fagarbeiderne. NTE har derfor siden 2010 jobbet systematisk for å øke kvinneandelen av lærlinger. I 2015 ble dette formalisert med en partnerskapsavtale med daværende Nord-Trøndelag fylkeskommune hvor et av hovedsatsingsområdene har vært å øke kvinneandelen. NTE har videre jobbet systematisk med å synliggjøre energifagene som et attraktivt yrke å utdanne seg til, med spesielt fokus på å rekruttere kvinner til energifagene.

Mangfold, herunder kvinneandel har vært en utfordring over tid både i NTE og i bransjen for øvrig. NTE skal være en attraktiv arbeidsplass for alle. Attraktiv

arbeidsplass er i dag en strategisk målsetting for NTE-konsernet. Det har pågått et langsiktig arbeid i flere år. Dette arbeidet vil bli ytterligere forsterket i 2019 igjennom konkrete tiltak som vil sørge for at NTE fremstår som en mer attraktiv arbeidsplass for alle.

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. Det skal også rapporteres uønskede hendelser. Målet om at alle som jobber for NTE skal komme friske og hele hjem fra jobb, innebærer at NTE har en målsetning om 0 fraværsskader i løpet av et driftsår.

Våre resultater i 2018:

- Antall skader som medførte fravær ble svakt redusert fra 9 i 2017 til 8 i 2018. Skadene medførte til sammen fravær i 28 dager.
- Antall mindre alvorlige skader som ikke har medført førstehjelp har hatt en liten økning i 2018. Dette er uønskede hendelser der det er iverksatt flere tiltak for å nå målsetningen om 0 fraværsskader.
- Det enkelte selskap har ansvar for HMS-arbeidet i egen virksomhet og har egne HMS-ressurser og hovedverneombud. Månedenes HMS-tema har gjennom hele året bidratt til å rette oppmerksomheten mot ulike forhold som i det daglige kan utgjøre en risiko for ansattes helse og sikkerhet.
- Nærværet i hele konsernet økte fra 95,5 prosent i 2017 til 96,5 prosent i 2018, noe som kan karakteriseres som et godt resultat.

Alle ansatte har ansvaret for HMS i NTE, men linjeledelse og verneombud har et særlig ansvar. Alle forretningsområdene i konsernet har hatt egne HMS-ressurser som bistår ledelsen i å følge opp HMS-arbeidet.

Det er utarbeidet en egen årsrapport for HMS som er behandlet av styret. Styret registrerer at det jobbes godt med nærvær, men det vil fortsatt være behov for ytterligere styrking av HMS-arbeidet framover. Overordnede HMS mål, som ble satt for 2018, ble ikke

nådd. For å nå målene for 2019 skal konsernet drive systematisk HMS- arbeid videre og drive kontinuerlig oppfølging. Det skal spesielt jobbes målrettet mot konsernets lærlinger.

KPI/år	2015	2016	2017	2018
Nærvær %	96,3	96,0	95,5	96,5
H2-verdi*	9,4	4,9	9,4	14,1
F-verdi**	54	88	72	22

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

**F- verdi= antall fraværsskader pga skader pr million arbeidstimer

Morselskapet NTE følger de øvrige selskapenes arbeid innen HMS og hadde i 2018 et nærvær på 97,3 prosent, mot 96,7 prosent i 2017.

Framtidsutsikter

Norsk energiforbruk består i dag av 50 prosent fornybar og 50 prosent fossil energi. Det er ikke en bærekraftig løsning for framtida. NTE har derfor som mål både å øke produksjonen av fornybar energi, legge til rette for at folk flest kan bruke fornybar energi smartere og dessuten være en pådriver for å gjøre Trøndelag til en bærekraftig region.

NTE har grønn vekst som et sentralt strategisk mål og åpnet i 2018 to nye kraftstasjoner og vedtok en ny stor utbygging. Storåselva kraftverk i Snåsa ble ferdigbygd og åpnet i 2018 og var det første norske anlegget som ble sertifisert etter den internasjonale miljøstandarden CEEQUAL. Byafossen kraftverk i Steinkjer stod også ferdig i 2018. Kraftverket erstatter et gammelt og utslitt anlegg og vil gi bedre og jevnere produksjon i et nasjonalt laksevassdraget. Nye Nedre Fiskumfoss kraftverk i Grong er dessuten besluttet bygd. Den nye kraftstasjonen vil årlig produsere fornybar energi til 50 000 trøndere og være spesielt tilpasset behovene i et nasjonalt laksevassdrag.

Styret mener at økt produksjon av fornybar energi er grunnleggende for å løse en av vår tids største utfordringer: klimakrisen. Styret mener også at økt energiproduksjon er et viktig bidrag til lokal verdi-

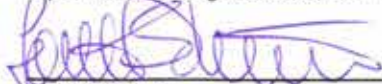
skaping og fremtidig lønnsomhet i NTE-konsernet. Samtidig vet vi at strømprisen også er et resultat av komplekse internasjonale forhold. Usikkerheten er stor og varierende kraftpris og produksjonsvolum vil også i årene fremover gi varierende resultater for forretningsområde Energi.

Et moderne og velfungerende kraftsystem er viktig for å makte overgangen til fornybarsamfunnet. Styret er derfor fornøyd med at NTE, TrønderEnergi og KLP har blitt enige om å etablere et felles midtnorsk nettkonsern. Selskapet blir Norges nest største nettselskap. Samfunnsendringer og påfølgende krav til kompetanse, effektivitet og avkastning peker mot flere sammenslåinger i nettbransjen i årene som kommer. Styret mener at en naturlig utviklingsoppgave for det nye nettkonsernet derfor er å søke samarbeid og partnerskap sørover mot Dovre og nordover mot Saltfjellet.

Styret mener videre at et godt samarbeid med kundene og partnerskap med samfunnet er avgjørende for å lykkes med konsernets vekststrategi. Å legge til rette for at folk flest kan ta gode klimavalg er viktig for å realisere en fossilfri hverdag. Styret er derfor tilfreds med at NTE opplever kundevekst innen både energitjenester, telekom og elektroinstallasjon. Det er også betryggende at trønderne oppfatter NTE både som en ledende leverandør av fornybar energi og miljøvennlige løsninger og fiberbasert bredbånd. For styret er en slik posisjon et viktig grunnlag både for videre lokal vekst i Trøndelag og i men også i landet for øvrig.

Steinkjer, 29. april 2019

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

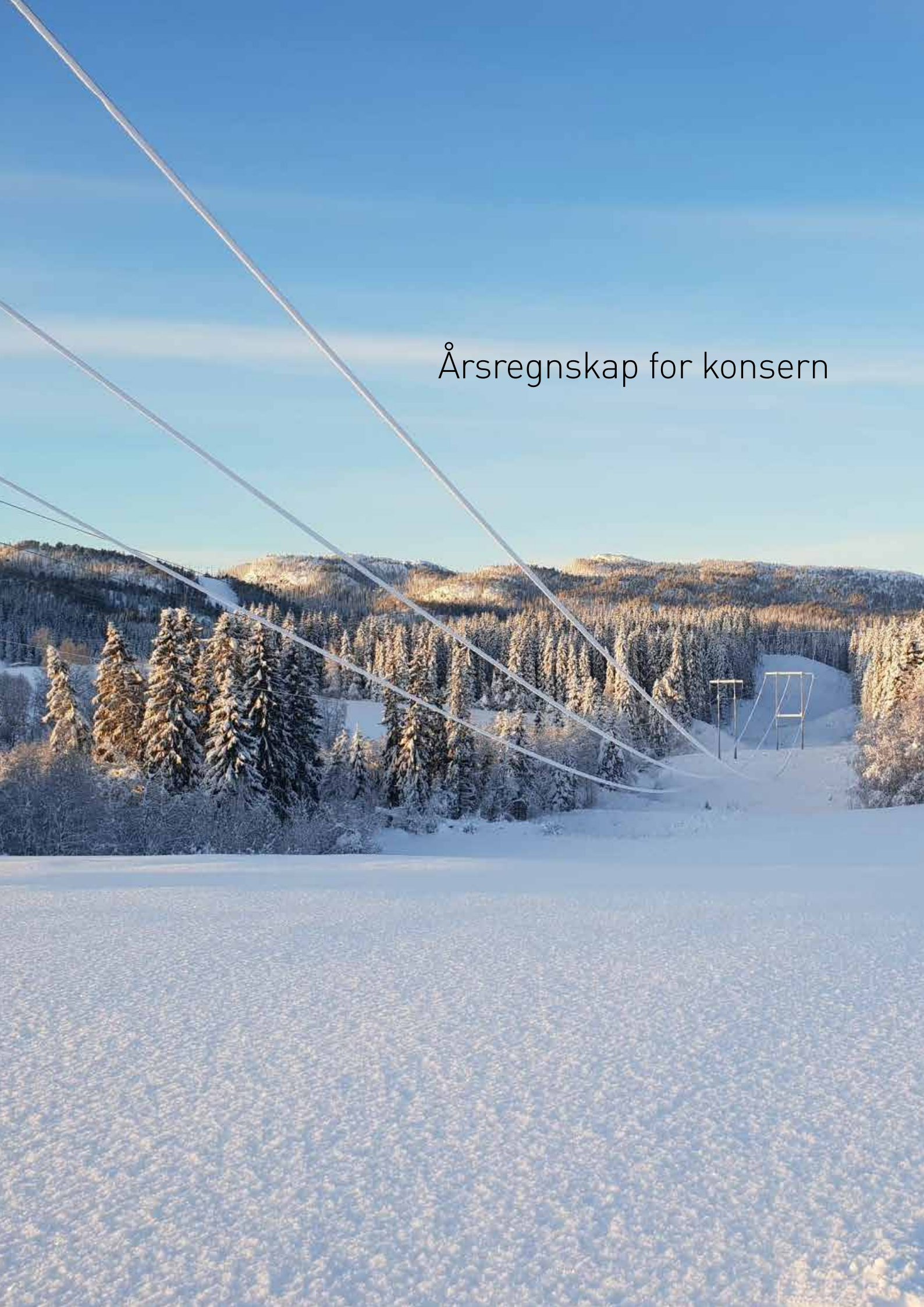


Gunnar Walleraunet
Styremedlem



Christian Stav
Konsernsjef

Årsregnskap for konsern



Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Resultatregnskap

KONSERN

DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTE	2018	2017
		1000 kr	1000 kr
Kraftinntekter	1, 3, 8	1 842 318	1 532 874
Verdiendringer derivater	7	109 532	46 048
Annen driftsinntekt	1, 3, 8, 18	1 229 507	805 188
Sum driftsinntekter		3 181 357	2 384 110
Aktiverte egne investeringsarbeider		-54 424	-42 412
Kraftanskaffelse		900 557	570 205
Overføringskostnader		87 259	109 798
Varekostnad		316 206	262 078
Lønnskostnad	10,11,33	381 786	363 241
Av- og nedskrivning	16, 17	250 830	234 244
Annen driftskostnad	12,13,31,32	343 591	323 869
Sum driftskostnader	8	2 225 805	1 821 023
Driftsresultat	3	955 552	563 087
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Resultat på investering i tilknyttet- og felleskontrollert virksomhet	14, 18	-382	-350
Annen finansinntekt	14	94 330	29 959
Annen finanskostnad	14	-100 845	-98 071
Netto finansresultat		-6 896	-68 462
Ordinært resultat før skattekostnad		948 656	494 625
Skattekostnad på ordinært resultat	15	400 803	291 391
Resultat fra virksomhet som fortsetter	3	547 853	203 234
Resultat fra virksomhet holdt for salg, netto etter skatt	4	143 692	149 478
ÅRSRESULTAT		691 545	352 711
Andre inntekter og kostnader			
<i>Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultat</i>			
Estimatavvik pensjon	11	-57 108	-23 999
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon	15	13 135	5 760
Andre inntekter og kostnader i perioden for virksomhet som fortsetter		-43 973	-18 240
Andre inntekter og kostnader for virksomhet holdt for salg netto etter skatt	4	-15 728	-5 748
Totalresultat for perioden		631 844	328 723
Totalresultatet henføres til;			
Aksjeeiere morselskap	27	631 844	328 723
Totalresultat for perioden		631 844	328 723

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

		KONSERN	
EIENDELER	NOTE	2018	2017
		1000 kr	1000 kr
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Vassdragsrettigheter	16	14 915	14 915
Andre immaterielle eiendeler	16	15 591	20 283
Sum immaterielle eiendeler		30 506	35 198
Utsatt skattefordel	15	407 643	253 598
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom		726 263	718 712
Maskiner og anlegg		3 799 857	5 175 176
Anlegg under utførelse		40 765	678 696
Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l		58 676	227 577
Sum varige driftsmidler	17	4 625 561	6 800 161
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	18	704 535	819 893
Investeringer i aksjer og andeler	20	1 782	4 519
Derivater	7, 22	49 442	0
Andre langsiktige fordringer	20	7 475	101 689
Sum finansielle anleggsmidler	7	763 234	926 101
Sum anleggsmidler		5 826 944	8 015 058
Omløpsmidler			
Varelager og prosjekt i arbeid	9	36 729	43 660
Fordringer			
Kundefordringer	21	328 599	331 329
Andre fordringer	21	210 406	135 880
Sum fordringer	7	539 005	467 209
Finansielle omløpsmidler			
Derivater	7, 22	104 741	21 511
Sum finansielle omløpsmidler		104 741	21 511
Eiendeler holdt for salg	4	2 741 076	
Bankinnskudd, kontanter o.l.	7, 23	907 210	254 477
Sum omløpsmidler		4 328 761	786 857
SUM EIENDELER		10 155 705	8 801 915

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

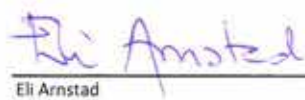
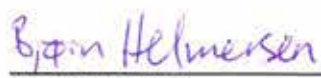
		KONSERN	
EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	2018	2017
		1000 kr	1000 kr
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	27	750 000	750 000
Overkurs		1 551 942	1 551 942
Innskutt egenkapital		2 301 942	2 301 942
Opptjent egenkapital			
Opptjent egenkapital		2 559 627	1 982 560
Opptjent egenkapital		2 559 627	1 982 560
Sum egenkapital	27	4 861 569	4 284 502
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	4, 11	174 484	272 329
Erstatninger	24	99 589	96 087
Andre avsetninger for forpliktelser	24, 29	281 484	244 636
Sum avsetninger for forpliktelser		555 557	613 052
Annen langsiktig gjeld			
Ansvarlig lån	34	125	50 250
Obligasjonslån		1 489 467	1 889 501
Gjeld til kredittinstitusjoner		566 051	596 140
Sum annen langsiktig gjeld	6, 7, 25	2 055 643	2 535 891
Kortsiktig gjeld			
Kassekreditt	23	287 953	373 811
Leverandørgjeld		142 046	183 078
Betalbar skatt	15	345 475	181 087
Skyldige offentlige avgifter		103 631	174 009
Derivater	7, 22	128 764	105 624
Annen kortsiktig gjeld	26	1 133 496	350 860
Sum kortsiktig gjeld	7, 26	2 141 365	1 368 469
Gjeld holdt for salg	4	541 570	
Sum gjeld		5 294 135	4 517 412
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		10 155 705	8 801 915

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember 2018

Steinkjer, 29. april 2019

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

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 2017	750 000	1 551 942	1 670 936	3 972 878
Utbetalt utbytte			-17 100	-17 100
Ordinært årsresultat			352 711	352 711
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				0
Estimatavvik pensjon			-23 999	-23 999
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			5 760	5 760
Estimatavvik pensjon etter skatt for virksomhet holdt for salg			-5 748	-5 748
Balanse pr. 31. desember 2017	750 000	1 551 942	1 982 560	4 284 502

Konsern	Aksje kapital	Overkurs fond	Annen egenkapital	Total egenkapital
Balanse pr. 1. januar 2018	750 000	1 551 942	1 982 560	4 284 502
Utbetalt utbytte			-54 000	-54 000
Ordinært årsresultat			691 545	691 545
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				
Estimatavvik pensjon			-57 108	-57 108
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon korr for ulik skattesats			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	2 559 629	4 861 569

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Kontantstrømoppstilling

KONSERN

	2018 1000 kr	2017 1000 kr
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER		
Ordinært resultat før skattekostnad for virksomhet som fortsetter	948 656	494 625
Resultat for virksomhet holdt for salg netto etter skatt	143 692	149 478
Ordinære avskrivninger for virksomhet som fortsetter	250 830	234 244
Ordinære avskrivninger for virksomhet holdt for salg		108 606
Skattekostnad knyttet til virksomhet holdt for salg	30 232	35 713
Renteinntekter	-52 694	-26 531
Rentekostnader	85 506	84 412
Reversering nedskrivning finansielle anleggsmidler	-19 457	
Resultat på investering i TS	-19 008	-18 416
Verdiendringer av derivater	-109 532	-46 048
Betalt pensjon utover kostnadsført pensjon ¹⁾	-88 026	-48 882
Tap (+)/gevinst (-) ved salg av anleggsmidler	-285 417	
Endring i varer	-6 284	-3 905
Endring i kundefordringer	-239 408	53 228
Endring i leverandørgjeld	22 259	22 548
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	57 082	5 425
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	718 431	1 044 497
Betalte renter	-85 506	-84 412
Periodens betalte skatt	-181 087	-107 473
Effekt av virksomhet holdt for salg	-279 132	
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	172 706	852 612
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER		
Anleggstilskudd og innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	27 428	9 804
Utbetalinger til investering i anleggsmidler	-318 260	-698 642
Innbetalinger fra investeringer i finansielle anleggsmidler	545 164	48 008
Utbetalinger til investeringer i finansielle anleggsmidler		-17 896
Renteinntekter mottatt	52 694	26 531
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	307 026	-632 195
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER		
Utbetalinger ved nedbetaling av kortiktig og langsiktig gjeld	-80 750	-1 224 810
Innbetaling ved bruk av trekkrettighet og opptak av langsiktig lån	350 000	895 000
Opptak av annen kortsiktig gjeld	-42 249	135 449
Utbetaling av utbytte	-54 000	-17 100
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	173 001	-211 461
Netto endring i bankinnskudd og kontanter	652 733	8 956
Kontanter ved oppkjøp av datterselskap		1 530
Beholdning av bankinnskudd og kontanter pr 01.01	254 477	243 992
Kontanter og kontantekvivalenter 31.12.	907 210	254 477
Ubenyttet driftskreditt/trekkrettighet utgjør i tillegg	811 013	1 072 989
Kontanter og konantekvivalenter består av:		
Bankinnskudd og kontanter	907 210	254 477

Noter for konsern



Innholdsfortegnelse noter for konsern

Note 1. Generell informasjon og sammendrag av vesentlige regnskapsprinsipper	44
Note 2. Skjønnsmessige vurderinger, estimater og forutsetninger	50
Note 3. Segmentsinformasjon / forretningsområder	51
Note 4. Virksomhet holdt for salg	52
Note 5. Markedsrisiko i konsernet.....	52
Note 6. Kredittrisiko, likviditets- og refinansieringsrisiko	54
Note 7. Finansielle instrumenter.....	55
Note 8. Inntekter	57
Note 9. Varer og prosjekt i arbeid	58
Note 10. Personalkostnader	58
Note 11. Pensjonskostnader, -forpliktelser og midler	59
Note 12. Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter ...	60
Note 13. Andre driftskostnader.....	60
Note 14. Netto finanskostnad	61
Note 15. Skattekostnad	61
Note 16. Immaterielle eiendeler.....	62
Note 17. Varige driftsmidler.....	63
Note 18. Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	64
Note 19. Sameieforetak.....	65
Note 20. Investering i aksjer og Andre langsiktige fordringer	65
Note 21. Kundefordringer og andre fordringer	66
Note 22. Derivater	66
Note 23. Kontanter og kontantekvivalenter.....	67
Note 24. Andre avsetninger for forpliktelser.....	68
Note 25. Rentebærende gjeld	68
Note 26. Kortsiktig gjeld.....	69

Note 27.1 Egenkapital	70
Note 27.2 Aksjekapital	70
Note 27.3 Utbytte per aksje.....	71
Note 28. Kraftproduksjon og magasinbeholdning	71
Note 29. Betingede utfall, tvistesaker, hendelser etter balansedagen m.m.	71
Note 30. Pantstillelser, garantiansvar og tilsvarende forpliktelser	72
Note 31. Leieavtaler	72
Note 32. Honorar til ekstern revisor	72
Note 33. Ytelser til ledende ansatte og styret	73
Note 34. Nærstående parter.....	73
Note 35. Selskap som inngår i konsolideringen ..	74
Note 36. Mer-/mindreinntekt.....	74

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 66% eide datterselskapet Skogkraft AS
- NTE Nett 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

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 beløpmessige 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 kontrollovertakelse. Tidspunktet for kontrollovertakelse 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.

Felles virksomhet og tilknyttede selskaper

En felles 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.

Felles virksomhet og tilknyttede selskaper blir regnskapsført etter egenkapitalmetoden. Forholdsmessig andel av årsresultatet i disse resultatføres under finansposter. 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.

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-oppsjonen 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 31.12.2018 ikke fysiske kontrakter med annen oppgjørvaluta enn norske kroner. Det er derfor ikke regnskapsført innebygde derivater med opphav i fysiske kontrakter om kjøp og salg av energi.

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 31.12.2018 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 31.12.2018 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 betalbar naturressursskatt. Den andelen av naturressursskatten som overstiger betalbar resultatskatt, kan fremføres med renter til senere år og bli balanseført som forskuddsbetalt skatt.

Grunnrenteskatt er overskuddsavhengig og utgjør for 2018 35,7 % 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 fremførbar 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 35,7% 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 nettvirksomheten. Innenfor vannkraft vurderes kraftverk som ligger i samme vassdrag og som styres samlet, som én kontantstrømgenererende enhet. "Småkraft" vurderes også som en kontantstrømgenererende enhet.

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

Leieavtaler

Leieavtaler klassifiseres som finansielle eller operasjonelle avhengig av om det vesentligste av risiko og avkastning er overført til NTE som leietaker. Omfanget av finansielle leieavtaler er begrenset, og NTE har i hovedsak operasjonelle leieavtaler. For sistnevnte kostnadsføres leiebetalinger løpende. Konsernet går over til IFRS 16 fra 01.01.2019. Se informasjon vedrørende dette under.

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 innestående 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. Kontantstrømoppstillingen er inndelt i netto likviditetsendring fra virksomheten, investeringer og finansiering. Utbytte betalt til eie 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 engangsoppgjør 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 4 vedr virksomhet holdt for salg. Som følge av virksomhet holdt for salg, er resultatregnskapet for 2017 omarbeidet for å vise sammenlignbare tall. Tilsvarende er også kontantstrømanalysen og noter omarbeidet.

Gevinster/tap fra salg av tilknyttede selskap og felleskontrollerte selskap med drift innenfor NTE konsernets kjernevirksomhet, har i 2018 blitt flyttet fra finansresultatet og er nå presentert som andre driftsinntekter. Resultateffektene inngår i konsernets driftsresultat. Resultatregnskapet for 2017 er omarbeidet for å vise sammenlignbare tall.

Tilsvarende er resultatandeler i tilknyttede selskap og felleskontrollerte selskap med drift innenfor NTE konsernets kjernevirksomhet, flyttet fra finansresultatet til andre driftsinntekter slik at disse nå inngår i driftsresultatet for 2018. 2017 tallene er tilsvarende endret for å vise sammenligningstall. Resultatet i 2017 var 18,8 millioner kroner. Beløpet i 2018 er 19,4 millioner kroner.

Det er foretatt en reklassifisering av renter knyttet til pensjonsordningen. Fra 2018 er renteelementet av pensjonskostnadene flyttet fra lønn og andre personalkostnader til finanskostnader. Beløpet for 2018 er 4,3 millioner. Resultatregnskapet for 2017 er tilsvarende endret for å vise sammenlignbare tall. Beløpet for 2017 er 5,1 millioner

I kontantstrømanalysen fra tidligere år, er trekket på kassekreditt presentert som en reduksjon av likvidbeholdningen. For 2018 er dette endret slik at endring i trekket på kassekreditt er presentert som en del av finansieringsaktivitetene. Likvidbeholdningen består da kun av likvider og inntestående på bankkonti. Kontantstrømanalysen for 2017 er endret tilsvarende for å vise sammenlignbare tall.

Innføring av nye og endrede regnskapsstandarder.

I 2018 er følgende nye og endrede regnskapsstandarder blitt innført:

- IFRS 9 Finansielle instrumenter
- IFRS 15 Driftsinntekter fra kontrakter med kunder, inkludert klargjøring

IFRS 9 Finansielle instrumenter

IFRS 9 omhandler klassifikasjon, måling og innregning av finansielle eiendeler og forpliktelser samt sikringsbokføring. Standarden trådte i kraft 01.01.2018. Innføringen av IFRS 9 har ikke hatt vesentlige effekter på totalresultat eller balanse. Prinsippene som er anvendt er beskrevet ovenfor. Dette inkluderer førstegangs innregning, etterfølgende måling og modellen for forventede kredittap. NTE har implementert de nye kategoriene for finansielle instrumenter som beskrevet i note 7.

IFRS 15 Inntekt fra kundekontrakter

IASB og FASB har gitt ut en ny, felles standard for inntektsføring, IFRS 15 inntekter fra kundekontrakter. Standarden erstatter alle eksisterende standarder og fortolkninger for inntektsføring og trer i kraft fra 01. januar 2018. Kjerneprinsippet i IFRS 15 er å inntektsføre det beløp som selskapet forventer å motta i bytte for overførte varer og tjenester. Standarden gjelder for alle inntektskontrakter og inneholder også en modell for innregning og måling av salg av enkelte ikke-finansielle eiendeler (eks. salg av eiendom, anlegg og utstyr). Standarden baserer seg på en femstegsmodell hvor steg 1 er identifisering av kundekontrakt, steg 2 er identifikasjon av leveringsforpliktelsene i kontrakten, steg 3 er fastsettelse av transaksjonsprisen, steg 4 er allokering av transaksjonsprisen til separate leveringsforpliktelser og steg 5 er inntektsføring ved oppfyllelse av leveringsforpliktelser.

NTE benytter disse prinsippene i vurdering av inntektsføringen.

Hovedaktiviteten til NTE er knyttet til energiproduksjon - og kraftsalg samt overføring og distribusjon av kraft. Konsernet har i tillegg telekomvirksomhet og entreprenørvirksomhet.

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 tilfelle 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 mindre-inntekt 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 alternativ 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 entreprenørvirksomheten. NTE sin entreprenørvirksomhet fakturerer basert på fysisk fremdrift som igjen er sammenfallende med utførte timer og installert utstyr.

Salg av telekom tjenester

Konsernet har også Telekomvirksomhet i privat og bedriftsmarkedet. 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.

Standarder og endringer som er vedtatt, men ikke trådt i kraft

IFRS 16 Leiekontrakter

IASB publiserte i januar 2016 regnskapsstandarden IFRS 16 Leiekontrakter. IFRS 16 erstatter IAS 17 og dens tolkninger. IFRS 16 angir prinsipper for innregning, måling, presentasjon og noteopplysninger for leieavtaler.

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.

På dato for leieavtalen skal leietaker innregne en forpliktelse lik nåverdien av fremtidige leiebetalinger og en tilsvarende eiendel som gjenspeiler retten til å benytte den underliggende eiendelen i leieperioden ("rett-til-bruk-eiendel"). IFRS 16 krever også at leietaker gir mer omfattende noteopplysninger enn det som kreves etter dagens IAS 17. I resultatregnskapet skal rentekostnader på leieforpliktelsen og avskrivningskostnader på rett-til-bruk-eiendelen vises separat. Standarden påvirker hovedsakelig leietaker. Utleiers regnskapsføring etter IFRS 16 er i det vesentligste uendret fra tidligere regnskapsføring etter IAS 17. Utleier vil fortsette å klassifisere alle leieavtaler etter tilsvarende kriterier som tidligere.

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

På tidspunktet for første gangs innregning av IFRS 16 vil konsernet, i samsvar med overgangsreglene, innregne en leieforpliktelse for tilsvarende leieavtaler som tidligere er klassifisert som operasjonelle leieavtaler etter IAS 17. Leieforpliktelsen vil bli målt til nåverdien av gjenstående leiebetalinger. NTE sine leiekontrakter omfatter leie av lokaler og biler. Ved nåverdiregningen 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 (Obligasjonsrenter med fortrinnsrett).

Rett-til-bruk-eiendelen vil bli 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.

Effektene av den nye standarden og hvordan denne vil påvirke regnskapsføringen av leiekontrakter og dermed konsernregnskapet, er beregnet og vurdert .

Følgende praktiske tilnærminger og frivillige unntak knyttet til leieavtaler som tidligere er klassifisert som operasjonelle leieavtaler er lagt til grunn på tidspunktet for førstegangs anvendelse:

- Unntak fra å regnskapsføre leieavtaler som har kortere varighet/restlevetid enn 12 måneder
- Unntak fra å regnskapsføre leie av eiendeler bestående av utstyr med lav verdi
- Utelate alle direkte utgifter til avtaleinngåelse ved måling av rett-til-bruk-eiendelen

Rett-til-bruk-eiendelen og leieforpliktelsen vil ikke bli vist på egne linjer i balanseoppstillingen, men vil bli vist i en egen note. Kostnadsført leie i 2018 var TNOK 4 386 . (TNOK 8142 i 2017). De forventede beløpsmessige effektene på konsernregnskapet og sentrale nøkkeltall for 2019 basert på eksisterende leiekontrakter er:

- Regnskapsføring av kortsiktig og langsiktig leieforpliktelse utgjør samlet ca. 17,5 millioner pr 01.01.2019. Tilsvarende verdi vil bli regnskapsført vedrørende rett-til-
- Årlige leiebetalinger vil redusere andre driftskostnader og påvirke EBITDA positivt med ca. 4 millioner kroner.
- Årlig avskrivninger vil øke med 4,7 millioner kroner.
- Årlig renteutgifter vil øke med 0,3 millioner kroner.

I tillegg til IFRS 16 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. 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 31.12.2018 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. Sarepta Energi 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 på et tidspunkt for kraftprisene var langt lavere enn i dag, og kraftprisen trigger derfor ikke noe nedskrivningsbehov for disse. 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 tidshorisont.

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 Nord-Trøndelag. Selskapet er også medeier i anlegg i Bindal kommune i Nordland gjennom Åbjørkraft og i Sverige gjennom Linnvasselv Kraftlag SA, hvor verdiene er tatt inn i forretningsområdet basert på bruttometoden.

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 nett

Forretningsområdet omfatter datterselskapet NTE Nett AS, som har ansvaret for strømmettet og tilknyttet virksomhet innenfor monopoldelen av NTE. Nettselskapet eier og har driftsansvaret for alt strømmnett i NTEs konsesjonsområde, som er Nord-Trøndelag fylke. Nettvirksomheten er monopol og som sådan underlagt myndighetskontroll av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Direktoratet fastsetter regulatoriske og økonomiske rammer for nettvirksomheten.

NTE Nett AS er et av de mest effektive nettselskapene i bransjen, og skal gjennom kontinuerlig forbedringsarbeid sikre denne posisjonen.

Forretningsområde marked

Forretningsområdet marked ivaretar konsernets kunde- og markedsrettede virksomhet.

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

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 Entreprise 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 spesifikasjon av inntekt fordelt på de ulike forretningsområder.

4. Virksomhet holdt for salg

Det er besluttet å selge NTE Nett AS til et nytt nettkonsern hvor Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS blir 40% eier. Som en følge av dette vil konsernet miste kontroll over NTE Nett AS i løpet av 2019, og NTE Nett AS vil ikke lenger være et datterselskap som konsolideres.

NTE Nett AS sine eksterne eiendeler og gjeld er derfor presentert som hhv eiendeler og gjeld holdt for salg.

I og med at NTE Nett er et eget forretningsområdet er resultatet av driften skilt ut fra den øvrige virksomheten som fortsetter, og er derfor presentert i resultatet som "resultat fra virksomhet holdt for salg": I den forbindelse er også 2017 tallene omarbeidet, slik at NTE Nett AS også er skilt ut fra øvrig virksomhet i resultatet for å få sammenlignbare resultat.

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

For å gi bedre sammenlignbare tall fremover, har konsernet valgt å presentere effektene av NTE Nett AS som selges ut av konsernet, ved at resultatregnskapet presenteres som om NTE Nett AS er en ekstern part. Dvs det er ikke foretatt eliminerings som omfatter NTE Nett AS i resultatregnskapet. Dermed presenteres resultatregnskapet for konsernet for den delen av driften som fortsetter, som om NTE Nett AS allerede var solgt ut av konsernet. Resultat fra virksomhet holdt for salg presentert netto etter skatt på egen linje, er dermed NTE Nett AS sitt resultat slik det fremkommer i dennes selskapsregnskap korrigert for IFRS effekter.

Det gjøres oppmerksom på at manglende eliminerings mot NTE Nett AS, kun har effekt for resultatregnskapet for 2017 og 2018. Balansen for 2017 er ikke omarbeidet, og balansen for 2018 viser eiendeler og gjeld holdt for salg etter eliminering for interne mellomværende.

NTE Nett AS sine tall inklusive IFRS korrigeringer som er inkludert som et netto beløp i resultat fra virksomhet holdt for salg.

		1000kr
	2018	2017
DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER		
Kraftinntekter	21 653	15 182
Overføringsinntekter	787 210	741 620
Annen driftsinntekt	12 067	10 687
Sum driftsinntekter	820 930	767 489
Overføringskostnader	136 252	114 780
Kraftanskaffelse/Varekostnad	81 353	60 655
Lønnskostnad	91 177	99 855
Av- og nedskrivning	120 925	108 606
Annen driftskostnad	194 623	175 910
Sum driftskostnader	624 330	559 806
Driftsresultat	196 600	207 683
FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER		
Annen finansinntekt	425	315
Annen finanskostnad	-23 101	-22 807
Netto finansresultat	-22 676	-22 492
Ordinært resultat før skattekostnad	173 924	185 191
Skattekostnad på ordinært resultat	30 232	35 713
Resultat fra virksomhet holdt for salg	143 692	149 478

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 prissisiko 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 salgsvtaler og handler med ulike finansielle instrumenter for å sikre produksjonsinntektene. Dette bidrar til å stabilisere selskapets inntekter 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.

De fysiske salgskontraktene 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 salgskonpliktelser 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 18 heleide og 4 deleide kraftverk. Dette gir en vel diversifisert 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	133,8	-133,8

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 31.12.2018 ikke langsiktige fysiske kjøps- og salgskontrakter med annen oppgjørsv valuta enn NOK. All euro eksponering som oppstår som en følge av handel på NASDAQ OMX 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)	
Sum endring i resultat før skatt	-3,17	3,17

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 inntektsrammen i nettselskapet og friinntekt i særbeskatning for kraftproduksjon. Gjennom selskapets risikostyringsmodell aggregeres de ulike renteeksponeringer. For å redusere selskapets renterisiko kan det benyttes låneavtaler med både fast og flytende rente.

6. Kredittrisiko, likviditets- og refinansieringsrisiko

Kredittrisiko

Kredittrisiko 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 inngåtte finansielle kraftkontrakter cleares på NASDAQ. For disse kontraktene antas liten motpartsrisiko.

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 kredittrisiko av energiderivater er tilnærmet lik de bokførte verdier innregnet i balansen. For energiderivater er kredittrisiko redusert for alle kontrakter som er handlet over NASDAQ ved at motparter har stilt sikkerhet i form av cash collateral eller bankgarantier. For bilaterale kontrakter er det normalt ikke stilt slike sikkerheter. NTE vil imidlertid kun inngå bilaterale avtaler med etablerte aktører der kredittrisikoen vurderes som lav. NTE har inngått en kredittforsikring for å redusere risikoen for tap på kunder.

Eksposering for kredittrisiko

	2018		2017	
	Bokført	Kredittrisiko	Bokført	Kredittrisiko
Anleggsmidler				
Andre langsiktige fordringer	7 475	7 475	101 689	101 689
Derivater	49 442	49 442		
Omløpsmidler				
Kundefordringer	328 599	328 599	331 329	331 329
Andre fordringer	210 406	210 406	135 880	135 880
Derivater	104 741	104 741	21 511	21 511
Bankinnskudd og kontanter	907 210	907 210	254 477	254 477

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, samt ved variasjon i sikkerhetskrav knyttet til finansielle kontrakter i terminmarkedet (NASDAQ). NTE anses i kapitalmarkedet å ha lav kredittrisiko 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. I tillegg har konsernet trekkfasiliteter i bank for å understøtte kortsiktig finansiering i sertifikatmarkedet. Trekkfasilitetene er av en størrelse som gir tilstrekkelig tid til å etablere alternativ finansiering hvis sertifikatmarkedet ikke skulle tilby attraktiv finansiering. Det er etablert en garantiramme i bank for å kunne møte betydelige svingninger i sikkerhetskrav overfor NASDAQ knyttet til finansielle kontrakter i terminmarkedet.

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.

Forfallsversikt finansielle forpliktelser

	Sum	2019	2020	2021	2022	2023	Forfall etter 2023
Ansvarlig lån	50 000	50 000					
Obligasjonslån	1 878 190	430 750	30 750	116 690		250 000	1 050 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	595 000			6 219	41 463	58 049	489 269
Sum annen langsiktig gjeld	2 523 190	480 750	30 750	122 909	41 463	308 049	1 539 269
Kassekreditt	287 953	287 953					
Leverandørgjeld	142 046	142 046					
Betalbar skatt	345 475	345 475					
Skyldige offentlige avgifter	103 631	103 631					
Derivater	128 764	128 764					
Annen kortsiktig gjeld	400 000	400 000					
Sum kortsiktig gjeld	1 407 869	1 407 869	0	0	0	0	0
Sum	3 931 059	1 888 619	30 750	122 909	41 463	308 049	1 539 269

7. Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter etter kategori

1000kr

Balanseført verdi 31.12.2018	Amortisert kost	Virkelig verdi over andre inntekter og kostnader	Virkelig verdi over resultat	Sum
Anleggsmidler				
Andre langsiktige fordringer	7 475			7 475
Derivater			49 442	49 442
Omløpsmidler				
Kundefordringer	328 599			328 599
Andre fordringer	210 406			210 406
Derivater			104 741	104 741
Aksjer og andeler			1 782	1 782
Bankinnskudd, kontanter o.l.	907 210			907 210
Sum eiendeler	1 453 690		155 965	1 609 655

Balanseført verdi 31.12.2018		Virkelig verdi over resultat	Amortisert kost	Sum
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	128 764			128 764
Annen kortsiktig gjeld			1 133 496	1 133 496
Sum gjeld		128 764	3 619 138	3 747 902

Balanseført verdi 31.12.2017	Amortisert kost	Virkelig verdi over andre inntekter og kostnader	Virkelig verdi over resultat	Sum
Anleggsmidler				
Andre langsiktige fordringer	101 689			101 689
Omløpsmidler				
Kundefordringer	331 329			331 329
Andre fordringer	135 880			135 880
Derivater			21 511	21 511
Aksjer og andeler			4 519	4 519
Bankinnskudd, kontanter o.l.	254 477			254 477
Sum eiendeler	823 375		26 030	849 405

Balanseført verdi 31.12.2017		Virkelig verdi over resultat	Amortisert kost	Sum
Langsiktig gjeld				
Ansvarlig lån			50 250	50 250
Obligasjonslån			1 889 501	1 889 501
Gjeld til kredittinstitusjoner			596 140	596 140
Kortsiktig gjeld				
Kassakreditt			373 811	373 811
Leverandørgjeld			183 078	183 078
Derivater	105 624			105 624
Annen kortsiktig gjeld			350 860	350 860
Sum gjeld		105 624	3 443 640	3 549 264

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 31.12.2018	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<u>Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet</u>				
Derivater		104 741	49 442	154 183
Aksjer og andeler			1 782	1 782
Sum		104 741	51 224	154 183

Forpliktelser pr 31.12.2018	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<u>Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet</u>				
Derivater		128 764		128 764
Sum		128 764		128 764

Eiendeler 31.12.2017	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<u>Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet</u>				
Derivater		16 928	4 583	21 511
Aksjer og andeler			4 519	4 519
Sum		16 928	4 519	21 447

Forpliktelser pr 31.12.2017	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<u>Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet</u>				
Derivater		66 705	38 919	105 624
Sum		66 705	38 919	105 624

Nivå 3 består av aksjer og kraftkontrakter hvor observerbare markedsdata ikke dekker hele kontraktperioden. NTE inngikk i 2018 en langsiktig kjøpskontrakt i forbindelse med salget av vindkraftaktiva. Denne kontrakten løper frem til 2030. Kontrakten er i sin helhet klassifisert som en nivå 3-kontrakt, da kontrakten har en varighet utover perioden hvor markedsdata er tilgjengelig. Verdsettelsen av denne kontrakten bygger på markedsdata på kort sikt der det er tilgjengelig. På lengre sikt gjøres det en framskrivning av priser. Kontrakten har en positiv verdi per 31.12.2018 på TNOK 49 443.

Finansielle instrumenter - Bokført verdi mot virkelig verdi

	31.12.2018	
	Bokført verdi	Virkelig verdi
Anleggsmidler		
Andre langsiktige fordringer	7 475	7 475
Derivater	49 442	49 442
Omløpsmidler		
Kundefordringer	328 599	328 599
Andre fordringer	210 406	210 406
Derivater	104 741	104 741
Bankinnskudd, kontanter o.l.	907 210	907 210
Sum eiendeler	1 607 873	1 607 873
Langsiktig gjeld		
Ansvarlig lån	125	125
Obligasjonslån	1 489 467	1 489 467
Gjeld til kredittinstitusjoner	566 051	566 051
Kortsiktig gjeld		
Kassekreditt	287 953	287 953
Leverandørgjeld	142 046	142 046
Derivater	128 764	128 764
Annen kortsiktig gjeld	1 133 496	1 133 496
Sum gjeld	3 747 902	3 747 902

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

8. Inntekter

	2018	2017
Energioomssetning	1 842 318	1 489 299
Inntekt telecom	478 865	401 986
Inntekt elektroinstallasjon	338 365	284 741
Andre inntekter	107 470	143 270
Verdiendring derivater	109 532	46 048
Resultat fra tilknyttede selskaper	19 390	18 766
Gevinst ved salg av driftsmidler og tilknyttede selskap	285 417	
Sum driftsinntekter	3 181 357	2 384 110

	For virksomhet som fortsetter		For virksomhet holdt for salg	
	2018	2017	2018	2017
Inntekter fra kundekontrakter	2 728 866	2 291 993	820 930	767 489
Andre inntekter	452 491	92 117		
Sum driftsinntekter	3 181 357	2 384 110	820 930	767 489

Kontrakt balanser

Kundefordringer virksomhet som fortsetter/inkl i virksomhet holdt for salg	328 599	343 020
Kundefordringer som er inkludert i eiendeler holdt for salg	233 391	222 717
Kontrakt eiendeler	16 306	15 004
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:

					1000kr
2018	Energi	Nett	Marked	Øvrig	Konsern
Driftsinntekter eksterne	971 234		1 806 035	404 088	3 181 357
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	504 845	0	103 021	347 687	955 552
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				-382	-382
Netto finansposter	200 194	0	-25 634	-181 456	-6 896
Skatt	-350 218		-18 676	-31 909	-400 803
Årsresultat fra virksomhet holdt for salg		143 692			143 692
Årsresultat etter skatt	354 820	143 692	58 709	134 322	691 545
Eiendeler	4 782 853		1 512 604	1 119 172	7 414 629
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

					1000kr
2017	Energi	Nett	Marked	Øvrig	Konsern
Driftsinntekter eksterne	907 449		1 309 462	167 199	2 384 110
Driftsinntekter interne	12 718		95 871	-108 589	0
Driftskostnader eksterne	-378 047		-1 189 017	-19 715	-1 586 779
Av- og nedskrivninger	-117 574		-102 157	-14 513	-234 244
Driftsresultat	424 547	0	114 159	24 382	563 087
Annen finansinntekt	3 628		2 027	24 304	29 959
Annen finanskostnad	-81 566		-22 638	6 133	-98 071
Resultat av TS/FS etter EK-metode	14 835			-15 185	-350
Netto finansposter	-63 103	0	-20 611	15 252	-68 462
Skatt	-255 992		-22 657	-12 742	-291 391
Årsresultat fra avhendet virksomhet		149 478			149 478
Årsresultat etter skatt	105 452	149 478	70 890	26 892	352 711
Eiendeler	4 059 462	2 509 103	1 299 636	933 714	8 801 915
Investeringer i driftsmidler	245 389	274 107	161 216	11 580	692 292
Nøkkeltall (ikke revidert)					
Produksjon (GWh)	4 503				
Magasinkapasitet (GWh)	2 347				
Installert effekt vannkraft (MW)	866				
Installert effekt vindkraft (MW)	54				
Realisert kraftpris (øre/KWh)	24,10				
Antall kunder nett		86 600			
Antall kunder strømsalg			68 300		
Antall kunder fiberbasert bredbånd			42 400		

9. Varer og prosjekt i arbeid

	2018	2017
Innkjøpte varer til anskaffelseskost	20 423	28 656
Prosjekt i arbeid	16 306	15 004
Sum	36 729	43 660

10. Personalkostnader

	2018	2017
Lønn	309 409	293 157
Aktiverte egne timer	-10 743	-10 744
Arbeidsavgift	48 440	47 015
Pensjonskostnader	27 307	22 473
Andre personalkostnader	7 373	11 339
Sum personalkostnader	381 786	363 241
Antall årsverk	492	491

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 729 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 1 460 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. Sammenligningstall for 2016 er omarbeidet.

Beregning av pensjonskostnad og -forpliktelse er foretatt i henhold til den beregningsmetode og med de beregningsforutsetninger som benyttes i henhold til gjeldende regnskapsstandard. Alle estimatavvik som er oppstått i løpet av regnskapsåret innregnes som andre inntekter og kostnader i totalresultatet.

	1000kr	
	2018	2017
Balanseførte forpliktelser		
Nåverdi av sikrede forpliktelser (ytelsesbasert ordning)	1 264 384	1 619 469
Virkelig verdi av pensjonsmidlene (ytelsesbasert ordning)	-1 089 900	-1 347 140
Sum balanseførte forpliktelser	174 484	272 329
Resultatførte pensjonskostnader		
Ytelsesbasert ordning	2018	2017
Nåverdi av årets opptjening	964	1 440
Administrasjonskostnad/ rentegaranti	2 927	3 177
Arbeidsgiveravgift pensjonskostnad	626	900
Personalkostnad inkl. Arbeidsgiveravgift og administrasjon	4 517	5 517
Netto rentekostnad	3 796	4 533
Arbeidsgiveravgift på netto rentekostnad	501	597
Netto finanskostnad inkl. arbeidsgiveravgift	4 297	5 130
Netto pensjonskostnad i resultatregnskapet	8 814	10 647
Aktuarielt tap/ (gevinst)	51 854	21 279
Arbeidsgiveravgift	5 255	2 721
Aktuarielt tap/(gevinst) inkl. arbeidsgiveravgift via OCI	57 108	23 999
Samlet pensjonskostnad ytelsesbasert ordning	65 922	34 647
Innskuddsbasert ordning		
Personalkostnad	24 856	23 234
Sum pensjonskostnad alle ordninger	90 778	57 881
Følgende økonomiske forutsetninger er lagt til grunn	2018	2017
Diskonteringsrente	2,60 %	2,40 %
Lønnsvekst	2,75 %	2,50 %
G-regulering	2,50 %	2,25 %
Pensjonsregulering	1,73 %	1,48 %
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
8,19 %
5,09 %

Regnskapsåret 2018

Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik

	Nåverdi av for- pliktelse	Virkelig verdi av pensjons-midlene	Netto
Balanseført verdi 01.01.2018	1 623 726	1 351 397	272 329
Reduksjon for NTE Nett 01.01.2018	-358 077	-269 950	-88 127
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

Regnskapsåret 2017

Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik

	Nåverdi av for- pliktelse	Virkelig verdi av pensjons-midlene	Netto
Balanseført verdi 01.01.2017	1 604 166	1 314 517	289 648
Årets pensjonsopptjening	2 692		2 692
Rentekostnad/ avkastning	41 089	29 674	11 415
Endring i estimatavvik	44 369	12 806	31 563
Balanseført verdi før innbetalinger og utbetalinger	1 692 316	1 356 997	335 319
Innbetalt til ordningen	-8 465	47 195	-55 660
Arbeidsgiveravgift på innbetaling	-60 124	-52 795	-7 329
Balanseført verdi 31.12.2017	1 623 726	1 351 397	272 329

12. Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter

	2018	1000kr 2017
Konsesjonsavgifter	20 510	20 567
Eiendomsskatt	43 052	48 244
Sum	63 562	68 811

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

	2018	1000kr 2017
Kostnader eiendom	13 920	14 654
Leie maskiner og utstyr	21 381	15 544
Kjøp av materiell og utstyr	24 276	16 739
Reparasjoner og vedlikehold	43 289	40 275
Forsikringspremie, kontingenter	4 421	8 201
Kostnader og godtgjørelse reise, diett, bil mv.	19 672	19 994
Kontorkostnader	8 568	7 394
Eiendomsskatt	43 052	48 244
Konsesjonsavgifter	20 510	20 567
Avgifter og erstatninger	2 771	1 460
Salgs-, reklame, representasjonskostnader, kontingenter og gaver	15 041	14 058
Tap på fordringer	6 625	3 079
Andre kostnader	120 065	113 661
Sum andre driftskostnader	343 591	323 869

14. Netto finanskostnad

	1000kr	
	2018	2017
Finansposter		
Resultat fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	-382	-350
Finansinntekter		
Renteinntekter	52 694	26 531
Reversering av tidligere nedskrivning finansielle anleggsmidler	22 657	
Annen finansinntekt	18 979	3 428
Sum finansinntekter	94 330	29 959
Finanskostnader		
Rentekostnader	85 506	84 412
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	3 200	
Annen finanskostnad	12 139	13 659
Sum finanskostnader	100 845	98 071
Netto finansposter	-6 896	-68 462

15. Skattekostnad

	1000kr	
Beregning av utsatt skatt/skattefordel		
Midlertidige forskjeller overskuddsskatt	2018	2017
Driftsmidler	-73 373	1 236 194
Omløpsposter	6 196	6 558
Derivater	25 419	-84 113
Gevinst- og tapskonto	3 830	4 867
Pensjonsforpliktelser	-174 484	-272 328
Overtatt forpliktelse ved kjøp av virksomhet		60 700
Andre forskjeller	64 723	-195 258
Netto midlertidige forskjeller	-147 689	756 621
Underskudd til fremføring	-43	-1 125
Fremført rentefradrag	-53 035	-152 124
Grunnlag for utsatt skatt/skattefordel	-200 767	603 372
Utsatt skatt 22% / 23%	-44 169	138 776
Utsatt skatt/fordel som ikke inngår i endring midlertidige forskjeller	-159 850	-172 083
Herav ikke balanseført utsatt skattefordel		249
Utsatt skatt/skattefordel overskuddsskatt	-204 019	-33 059
Midlertidige forskjeller grunnrenteskatt		
Midlertidig forskjell grunnrenteskatt	-535 430	-538 327
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-1 495 140	-1 557 565
Ikke balanseført utsatt skatt/fordel på fremførbar grunnrenteinntekt	1 480 233	1 478 135
Grunnlag utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	-550 337	-617 757
37% / 35,7 % utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	-203 625	-220 539
Netto utsatt skatt (+)/fordel i balansen (-)	-407 643	-253 598
Avstemming av årets skattekostnad		
Overskuddsskatt		
Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	948 656	494 625
Beregnet skatt 23% / 24%	218 191	118 710
23% / 24% av permanente forskjeller	-73 608	-6 020
Skatteeffekt som følge av estimatavvik ført mot OCI	12 443	7 575
Endring i utsatt skatt/skattefordel som følge av endret skattesats	2 262	6 162
Andre forskjeller	-1 653	2 876
Skattekostnad overskuddsskatt	157 634	129 303
Grunnrenteskatt		
Betalbar grunnrenteskatt	226 255	143 630
Endring utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	16 914	18 459
Skattekostnad grunnrenteskatt	243 169	162 089
Total skattekostnad i resultatregnskapet	400 803	291 391

Betalbar overskuddsskatt i balansen

Betalbar skatt overskuddsskatt	133 663	45 564
Betalbar naturressursskatt	40 584	41 158
Naturressursskatt til fradrag i statens skatt på overskudd	-40 584	-41 158
Fremført naturressursskatt fra tidligere år	-14 442	-8 108
Betalbar overskuddsskatt	119 221	37 456

Betalbar grunnrenteskatt	226 255	143 630
---------------------------------	----------------	----------------

Total betalbar skatt i balansen	345 475	181 087
--	----------------	----------------

Effektiv skattesats (skattekostnad i forhold til resultat før skatt)	42,25 %	58,91 %
--	---------	---------

Skattesatser		
Overskuddsskatt	22%/23%	23%/24%
Naturressursskatt	1,3 øre/kWh	1,3 øre/kWh
Grunnrenteskatt	37%/35,7%	35,7%/34,3%

16. Immaterielle eiendeler

1000kr

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
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	7 942
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

Regnskapsåret 2017	Vassdrags- rettigheter	Andre immaterielle eiendeler	Andre rettigheter	Sum
Anskaffelseskost				
Anskaffelseskost 1.1.2017	14 915	23 771	9 407	48 093
Tilgang		6 440		6 440
Avgang		1 069		1 069
Anskaffelseskost 31.12.2017	14 915	29 142	9 407	53 464

Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall

Akkumulerte av- og nedskrivninger pr 1.1.2017		11 922		11 922
Årets avskrivninger		5 247	1 881	7 128
Årets avskrivninger for virksomhet holdt for salg		70		70
Akkumulerte av- og nedskrivninger på avgang		854		854
Akkumulerte avskrivninger pr 31.12.17	0	16 385	1 881	18 266

Bokførte verdier pr 31.12.2017	14 915	12 757	7 526	35 198
---------------------------------------	---------------	---------------	--------------	---------------

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

2018	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Regional- og distribusjons- nett	Bredbånd	Maskiner og anlegg	Driftsløsøre, inventar 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	0	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
Akk av- og nedskr på virksomhet holdt for salg	-1 672	-2 118 178			-193 431	-2 313 281
Akkumulerte avskrivninger 31.12.18	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
2017						
Anskaffelseskost						
Anskaffelseskost 1.1.2017	853 865	3 958 618	1 433 169	5 292 911	465 230	12 003 793
Tilgang	10 657	157 961	151 769	6 375	126 852	453 614
Avgang	-11 136	-540		-127 669	-6 243	-145 588
Anskaffelseskost 31.12.17	853 386	4 116 039	1 584 938	5 171 617	585 839	12 311 819
Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall						
Akkumulerte av- og nedskrivninger pr 1.1.2018	132 284	2 028 552	575 127	2 923 098	332 143	5 991 204
Årets avskrivninger	9 312	90 166	97 560	106 602	32 012	335 652
Akkumulerte av- og nedskrivninger på avgang	-6 920	-540		-123 149	-5 893	-136 502
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2018	134 676	2 118 178	672 687	2 906 551	358 262	6 190 354
Bokførte verdier pr 31.12.2018	718 710	1 997 861	912 251	2 265 066	227 577	6 121 465
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					2018	2017
Avskrivninger på immaterielle eiendeler					7 942	7 198
Avskrivninger på materielle eiendeler					241 889	335 652
Nedskrivninger på driftsmidler					1 000	0
Total oppført i linjen årets av- og nedskrivninger					250 830	342 850
Endring anlegg under utførelse						
Anskaffelseskost 1.1.2018					678 696	
Avgang anlegg under utførelse virksomhet holdt for salg					-45 619	
Tilganger anlegg under utførelse					318 260	
Avganger anlegg under utførelse/overført driftsmidler					-910 573	
Bokførte verdier pr 31.12.2018					40 765	

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 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		709
Utbytte			-45 000		-45 000
Utgående balanse 31.12.2018	7 710	0	694 117	2 704	704 535
Anskaffelseskost	150 532	9 478	710 000		

Investering etter EK-metoden 2017	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 01.01.2017	84 784	0	722 610	4 033	811 427
Andel årets resultat	3 929		14 835	-947	17 817
Andel endret resultat 2016	650				650
Utbytte			-25 000		-25 000
Innbetalt kapital	15 000				15 000
Utgående balanse 31.12.2017	104 363	0	712 444	3 086	819 893

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 16 %.

Det er tidligere foretatt et debitorskifte mellom Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS og SISO Energi AS av et langsiktig lån, hvor SISO gikk inn som ny debitor på de samme lånebetingelsene som Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS hadde. Som følge av at SISO Energi AS kunne ha oppnådd bedre rentebetingelser i markedet, har eier kompensert for den økte rentekostnaden hos SISO. Det er avsatt for den fremtidige renteforpliktelsen i konsernet.

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 2018. Nedskrivningstesten er følsom for endringer i kraftprisen, valutakurs og diskonteringsrente.

I Siso Energi AS er det inngått en 15-års kraftkontrakt for å redusere volum- og prisisiko. Virkelig verdi på kontrakten er beregnet med utgangspunkt i flere forutsetninger hvorav utvikling i kraftpris, eurokurs og diskonteringsrente er de mest sentrale parametrene. 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 markedsforsutsetninger. 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 %	-10,90 %	Nei	0
Kraftpris	-10 %	-8,80 %	Nei	0

Sarepta Energi AS

Sarepta Energi AS skal initiere og utvikle vindkraftprosjekter, bygge og drifte vindkraftanlegg, produsere elektrisk kraft basert på vindkraft, samt være engasjert i virksomhet som står naturlig i tilknytning til dette. Selskapets virksomhet utøves i Trøndelag. Selskapet har i løpet av 2018 utfisjonert store deler av virksomheten i egne selskaper hvor NTE har solgt seg ut. Det er ingen drift igjen i Sarepta Energi AS pr 31.12.18, og det er følgelig ikke gjort sensitivitetsanalyse med tanke på potensiell nedskrivning.

Hovedtall fra selskapene regnskaper:

	SISO Energi AS		Sarepta Energi AS	
	2018	2017	2018	2017
Driftsinntekter	503 822	383 322	28 876	32 868
Totalresultat	51 929	29 670	-14 564	7 858
Konsernets andel av totalresultat	25 965	14 835	-7 282	3 929
Omløpsmidler	349 589	259 672	29 462	16 734
Anleggsmidler	4 072 934	4 093 678	111	200 908
Kortsiktig gjeld	359 656	297 404	26 152	3 172
Langsiktig gjeld	2 674 635	2 681 058		5 744
Egenkapital	1 388 232	1 374 888	3 421	208 726
Konsernets andel av egenkapital	694 117	687 444	1 710	104 363
+/- utbytte		25 000	6 000	
= Balanseført verdi	694 117	712 444	7 710	104 363

19. Sameieforetak

	Forretnings-kontor	Eierandel/stemmeandel
Linnvasselv Kraftlag SA	Steinkjer	48,4 % / 50 %
Åbjørakraft 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. Investering i aksjer og Andre langsiktige fordringer

	2018	2017
Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomheter	704 535	819 893
Andre aksjer og andeler	1 782	4 519
Investering i aksjer og andeler	1 782	4 519
Derivater	49 442	
Selgerkreditt gitt i forbindelse med salg av aksjer (Fordring på Eqt Ventelo Invest)		93 000
Lån til tilknyttet selskap	3 368	3 368
Andre lån gitt	4 107	5 321
Andre langsiktige fordringer	7 475	101 689
Sum Finansielle eiendeler	763 234	926 101

21. Kundefordringer og andre fordringer

	2018	2017
Kundefordringer	337 152	342 284
Avsetninger for tap på fordringer	8 553	10 955
Kundefordringer netto	328 599	331 329
Periodiseringer	111 807	45 382
SEB, clearing		37 537
SISO, fremtidig renteforpliktelse	27 847	29 659
Til gode merverdiavgift	20 463	12 939
Andre kortsiktige fordringer	50 289	10 363
Kortsiktige fordringer	210 406	135 880
Sum fordringer	539 005	467 209

Aldersfordeling kundefordringer

	Ikke forfalt	Forfalt 1-30 dager	Forfalt 31-60 dager	Forfalt 61-90 dager	Forfalt mer enn 90 dager	Totalt
2018	308 779	21 449	7 536	-418	-194	337 152
2017	319 909	15 941	1 209	918	4 307	342 284

22. Derivater

	Finansielle anleggsmidler	Omløpsmidler	Kortsiktig gjeld	Sum
Balanseført verdi 31.12.2018				
Finansielle kraftderivater	49 442	103 038	-106 358	46 122
Valutaterminkontrakter		1 703	-22 406	-20 703
Sum balanseførte derivater	49 442	104 741	-128 764	25 419

	Finansielle anleggsmidler	Omløpsmidler	Kortsiktig gjeld	Sum
Balanseført verdi 31.12.2017				
Finansielle kraftderivater		16 928	-66 705	-49 777
Valutaterminkontrakter		4 583	-38 919	-34 336
Sum balanseførte derivater	0	21 511	-105 624	-84 113

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. 31.12.2018 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 31.12.2018. Alle derivater regnskapsføres til "virkelig verdi over resultatet" i samsvar med IFRS 9.

NTE inngikk i 2018 en større avtale om kjøp av kraft i forbindelse med salg av vindkraftaktiva. Kontrakten løper frem til 2030 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 dekke ulike former for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, jf. note 5. Muligheten til å inngå derivathandel 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 31.12.2018.

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.

Kredittrisiko 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

	2018	1000kr 2017
Kontanter og kontantekvivalenter		
Kontanter og bankinnskudd	483 717	214 177
Bundne midler inkl sikkerhetsstillelse NASDAQ	423 493	40 300
Likvide midler	907 210	254 477
Gjeld med trekkrettigheter		
Kassakreditt	-287 953	-373 811
Kassakreditt limit	498 966	496 800
Ubenyttet trekkrettighet DnB	600 000	950 000
Ubenyttet trekkrettigheter	811 013	1 072 989
Likviditetsreserver	1 718 223	1 327 466

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 skattetreksmidler, og har av den grunn ingen bundne bankinnskudd knyttet til skattetreksmidler. 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

	2018	1000kr 2017
Pensjoner	174 484	272 328
Erstatninger 1)	99 589	96 087
Andre avsetninger for forpliktelser	281 484	244 636
Totalt avsetning for forpliktelser	555 557	613 052

Andre avsetninger for forpliktelser består av:

Avsetning betingede gevinster	190 825	143 444
Avsetning renteforpliktelse	55 694	59 318
Fjerningsforpliktelse 2)	27 936	34 792
Avsetning for tap på aksjer	5 000	5 000
Andre forpliktelser	2 030	2 082
Sum avsetning for forpliktelser	281 484	244 636

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	244 636
Benyttet andel av avsetning renteforpliktelse	-3 624
Avsetning reklamasjoner økt med bakgrunn i økt aktivitet	330
Fjerningsforpliktelse redusert v/ fisjon og avgang	-6 856
Reversert avsetning betingede gevinster	-54 000
Avsetning betingede gevinster	101 380
Andre endringer	-382
Avsetning andre forpliktelser 31.12	281 484

25. Rentebærende gjeld

	2018	1000kr 2017
Langsiktig rentebærende gjeld		
Ansvarlig lån	50 000	100 000
Obligasjonslån	1 878 190	1 908 940
Gjeld til kredittinstitusjoner	595 000	595 000
Påløpne renter på lån	13 203	12 701
Sum langsiktig rentebærende gjeld	2 536 393	2 616 640
1.års avdrag ført som kortsiktig gjeld	-480 750	-80 750
Langsiktig rentebærende gjeld oppført som langsiktig gjeld	2 055 643	2 535 891

	2018	2017
Kortsiktig rentebærende gjeld		
Trekk konsernkonto	287 953	373 811
Trekk på ekstra trekkrettighet i DnB	400 000	
Første års avdrag og forfall på langsiktig gjeld	480 750	80 750
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	1 168 703	454 561

	2018	2017
Ubenyttede trekkfasiliteter		
Kassakreditt	211 013	122 989
Andre trekkrettigheter med limit 1 000 000 (trukket beløp klassifisert som kortsiktig gjeld)	600 000	950 000
Sum ubenyttede trekkrettigheter	811 013	1 072 989

Det ansvarlige lånet til Trøndelag Fylkeskommune er delvis konvertert til egenkapital og nedbetales over 3 år, se note 34.

Långiver og beskrivelse	Valuta	TNOK	Forfall	Gj.sn.rente	Fast/variabel
Trøndelag Fylkeskommune - ansvarlig lån 2009-2019 *)	NOK	50 000	12/2019	7,50 %	Fast rente
Sum ansvarlige lån	NOK	50 000			
Obligasjonslån Danske Bank 2008-2021 **)	NOK	37 500	04/2021	1,70 %	Fast rente
Obligasjonslån Danske Bank 2008-2021 ***)	NOK	40 690	05/2021	1,67 %	Fast rente
Obligasjonslån 2014-2019	NOK	400 000	11/2019	1,88 %	Variabel
Obligasjonslån 2014-2021	NOK	100 000	11/2021	1,96 %	Variabel
Obligasjonslån 2016-2023****)	NOK	250 000	11/2023	3,20 %	Fast rente
Obligasjonslån 2016-2025 ****)	NOK	250 000	11/2025	3,40 %	Fast rente
Obligasjonslån 2016-2027 ****)	NOK	250 000	11/2027	3,70 %	Fast rente
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	1 878 190			
Nordic Investment Bank	NOK	255 000	12/2031	2,44 %	Variabel
Nordic Investment Bank	NOK	340 000	09/2032	2,12 %	Variabel
Sum gjeldsbrevlån	NOK	595 000			
Sum		2 523 190			

*) lånet nedbetales med TNOK 50 000 i 2019

**) fastrenteperiode utløper april 2021

***) fastrenteperiode utløper mai 2019

****) lånene var opprinnelig fastrentelån fra KLP, børsnotert høst 2016

Nominelt utestående og virkelig verdi på noterte obligasjonslån:

	Nominelt utestående		Virkelig verdi	
	2018	2017	2018	2017
Noterte obligasjonslån	1 878 190	1 908 940	1 875 736	1 945 688

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	
	2018	2017
Kassekreditt	287 953	373 811
Leverandørgjeld	142 046	183 078
Betalbar skatt	345 475	181 087
Offentlige avgifter	103 631	174 009
Derivater	128 764	105 624
Annen kortsiktig gjeld	1 133 496	350 860
Sum kortsiktig gjeld	2 141 365	1 368 469

Annen kortsiktig gjeld består av:

Periodiserte kostnader	89 389	41 126
Periodisert strøm	95 024	126 663
Påløpne feriepenger	50 027	48 455
Forskudd fra kunder	9 123	3 359
Andre periodiseringer og forpliktelser	9 184	507
Trekkrettighet DnB	400 000	50 000
1. års avdrag langsiktig gjeld	480 750	80 750
Sum annen kortsiktig gjeld	1 133 496	350 860

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 2017	750 000	1 551 942	1 670 936	3 972 878
Utbetalt utbytte			-17 100	-17 100
Ordinært årsresultat			352 711	352 711
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				
Estimatavvik pensjon			-23 999	-23 999
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			5 760	5 760
Estimatavvik pensjon etter skatt for virksomhet holdt for salg			-5 748	-5 748
Balanse pr. 31. desember 2017	750 000	1 551 942	1 982 560	4 284 502
Balanse pr. 1. januar 2018	750 000	1 551 942	1 982 560	4 284 502
Utbetalt utbytte			-54 000	-54 000
Ordinært årsresultat			691 545	691 545
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				
Estimatavvik pensjon			-57 108	-57 108
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon korrigert for ulik skattesats			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	2 559 629	4 861 569

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 %	1 116
Fosnes	1 000	1,00 %	1 073
Frosta	1 861	1,86 %	1 997
Grong	3 960	3,96 %	4 250
Høylandet	1 131	1,13 %	1 214
Inderøy	4 551	4,55 %	4 885
Leka	1 000	1,00 %	1 073
Leksvik	2 441	2,44 %	2 620
Levanger	11 341	11,34 %	12 172
Lierne	2 100	2,10 %	2 254
Meråker	4 640	4,64 %	4 980
Namdalseid	1 381	1,38 %	1 482
Namsos	7 730	7,73 %	8 297
Namsskogan	4 430	4,43 %	4 755
Nærøy	3 550	3,55 %	3 810
Overhalla	2 611	2,61 %	2 802
Raarvihke/Røyrvik	2 420	2,42 %	2 597
Snåase/Snåsa	2 131	2,13 %	2 287
Steinkjer	12 731	12,73 %	13 664
Stjørdal	13 260	13,26 %	14 232
Verdal	8 800	8,80 %	9 445
Verran	3 031	3,03 %	3 253
Vikna	2 860	2,86 %	3 070
SUM	100 000	100 %	107 331

27.3 Utbytte per aksje

	2018	1000kr 2017
Utbetalt utbytte til aksjonærene i morselskapet	54 000	17 100
Antall aksjer i morselskapet på utdelingstidspunktet	2 961	2 961
Utbetalt utbytte per aksje i NOK	18 237	5 775

I morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS er det pr 31.12.2018 avsatt utbytte på TNOK

107 331 **54 000**

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

28. Kraftproduksjon og magasinbeholdning

(Ureviderte tall)	2018	2017
Netto produksjonsvolum (fratrukket pumping) (GWh)	3 723	4 503
Magasinbeholdning pr 31.12. (GWh)	1 545	1 457
Midlere magasinbeholdning pr 31.12.	1 583	1 585

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 salgsavtalen 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.

Regresskrav

Forsikringsselskapene Sparebank1, IF, Eika og Tryg rettet et regresskrav mot NTE Nett AS etter brannen som oppsto i Flatanger 27. januar 2014. I en kjennelse fra Namdal tingrett i mars 2018 ble NTE Nett AS frikjent for ansvar. Motparten anket dommen fra tingretten til lagretten i mai 2018. Den 11. mars 2019 ble det inngått forlik mellom partene. Forliket er innarbeidet i regnskapet for 2018.

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.

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:

	2018	2017
Skattetrekksgaranti	30 000	30 000
Nordpool	50 000	50 000
eSett OY	30 000	30 000
Gjennomfakturering	142 452	
Leverandørgarantier	6 785	8 444
Totalt	259 237	118 444
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)	259 237	118 444
Til disposisjon	100 763	241 556

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

Leiebeløp knyttet til leieavtaler er kostnadsført i perioden og spesifisert på følgende måte:

	Leieperiode	2018	2017
Maskiner og kjøretøy	5-7 år	2 104	1 593
Bygninger (husleieavtaler)	1-5 år	3 598	6 549
Sum		5 702	8 142

Gjelder årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler.

32. Honorar til ekstern revisor

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

	2018	2017
Godtgjørelse til revisor fordeler seg slik		
Lovpålagt revisjon (inkl teknisk bistand)	1 344	1 310
Annen bistand	47	48
Skatterådgivning (inkl teknisk bistand ligningspapir)	19	10
Andre attestasjonstjenester og bistand	471	965
Sum	1 881	2 333

Revisjonshonoraret er oppgitt eksklusive merverdiavgift.

33. Ytelser til ledende ansatte og styret

Ytelser til ledende personer

NOK

Navn	Stilling	Lønn	Naturalytelser og andre skatte- pliktige godt- gjørelser	Pensjons- kostnader	Sum
Christian Stav	Konsernsjef	2 791 381	27 403	147 958	2 966 742
Svein Olav Munkeby	Adm.direktør NTE Marked AS	1 477 796	66 097	148 201	1 692 094
Kenneth Brandsås	Adm.direktør NTE Energi AS	1 472 624	29 814	147 590	1 650 028
Trygve Kvernland	Adm.direktør NTE Nett AS	1 562 032	104 497	131 430	1 797 959
Inge Bartnes	Kommunikasjon og samfunnskontakt	1 366 837	15 755	147 958	1 530 550
Eli Ystad	Organisasjonsutvikling	1 525 218	40 772	147 958	1 713 948
Odd Terje Rygh	Økonomi og Finans	1 462 701	80 252	147 958	1 690 911

Styremedlemmer	Styreleder til mai 2018	Styreleder fra mai 2018	Styrehonorar utbetalt i 2018
Bjørnar Skjervik	Nestleder til mai 2018/ Styreleder fra mai 2018		152 500
John Håvard Solum	Nestleder fra mai 2018		259 500
Eli Arnstad	Styremedlem		78 000
Ragnar Lyng	Styremedlem		55 000
Unni Størstad	Styremedlem		55 000
Bjørn Helmersen	Styremedlem		140 000
Gunnar Walleraunet	Styremedlem		107 000
Unni Merete Steinsmo	Styremedlem		107 000
Kristin Eriksen Brede	Styremedlem		83 000
Gunnar Sellæg	Styremedlem		52 000
Per Storli	Styremedlem vara		4 100
Bjørnar Gulstad	Styremedlem vara		100
Håvard Valøen	Observatør		31 500
Tore Gudmundsen	Observatør		400

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 NTE Marked AS har avtale om bonus i likhet med andre ansatte i markedsselskapet.

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 2018 er det nedbetalt 50 millioner kroner på lånet. Resterende del av lånet vil bli nedbetalt i sin helhet med 50 millioner kroner i desember 2019.

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 Nett AS (virksomhet holdt for salg)	Steinkjer	Nettvirksomhet	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 Entreprise AS	Steinkjer	Entreprenør	100 %	100 %
NTE Montenegro AS	Steinkjer	Investeringselskap	100 %	100 %
Øvrige Datterselskap	Steinkjer		70 -100 %	70 -100 %

36. Mer-/mindreinntekt

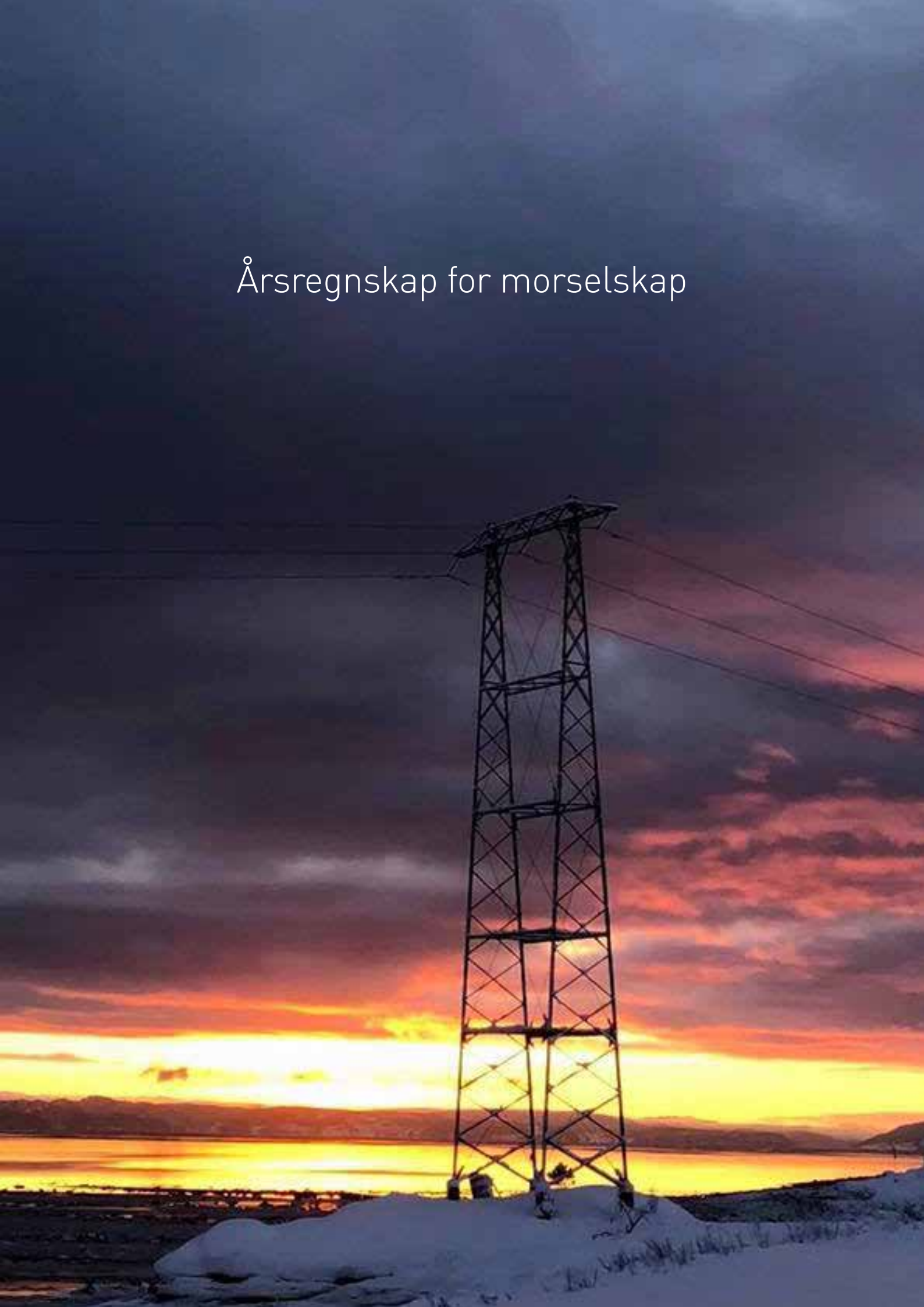
Nettverksvirksomheten er monopolvirksomhet og er underlagt regulering av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Gjennom reguleringen får nettselskapet årlig tildelt en inntektsramme som danner grunnlag for hvor mye inntekter nettselskapet får lov å kreve inn fra sine kunder. Dersom faktisk inntekt avviker fra tillatt inntekt overføres saldoen på en mer-/mindreinntektskonto. Nettselskapet må fastsette nettleien til sluttbrukerkundene slik at mer-/mindreinntektssaldoen over tid går mot null.

NTE Nett AS fører regnskap etter NGAAP. Etter NGAAP inntektsføres tillatt inntekt og saldo på mer-/mindreinntekt balanseføres som gjeld/fordring. Etter IFRS er det ikke tillatt å balanseføre mer-/mindreinntekt og dette medfører at inntektsføringen følger de faktiske inntektene fra sluttbrukerkundene, og ikke den tillatte inntekten fra NVE.

Da mer-/mindreinntekten tilhører virksomhetsområdet NTE Nett AS som er holdt for salg i 2018, er den tatt ut av inntektene for virksomhet som fortsetter, og inngår som en del av resultatet for virksomhet holdt for salg.

	2018	1000kr 2017
Regionalnett		
Saldo mer-/mindreinntekt 01.01	-17 994	-10 804
Faktisk overføringsinntekt	277 997	248 371
Tillatt inntekt	266 317	235 328
Årets endring i mer-/mindreinntekt	-11 680	13 318
Årets rente mer-/mindreinntekt	-374	-57
Saldo mer-/mindreinntekt 31.12	-30 048	2 457
Distribusjonsnett		
Saldo mer-/mindreinntekt 01.01	49 321	-67 578
Faktisk overføringsinntekt	508 106	493 249
Tillatt inntekt	492 773	459 339
Årets endring i mer-/mindreinntekt	-15 333	33 106
Avstemming mot 2017	1 107	
Årets rente mer-/mindreinntekt	654	-699
Saldo mer-/mindreinntekt 31.12	35 749	-35 171
Samlet regional- og distribusjonsnett		
Saldo mer-/mindreinntekt 01.01	31 327	-78 382
Faktisk overføringsinntekt	786 103	741 620
Tillatt inntekt	759 090	694 667
Årets endring i mer-/mindreinntekt	-27 013	46 424
Årets rente mer-/mindreinntekt	280	-756
Avstemming mot 2017	1 107	
Saldo mer-/mindreinntekt 31.12	5 701	-32 714

Årsregnskap for morselskap



Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Resultatregnskap

DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTE	MORSELSKAP	
		2018 1000 kr	2017 1000 kr
Annen driftsinntekt	12, 14	145 962	144 631
Sum driftsinntekter		145 962	144 631
Varekostnader	14	14 467	8 364
Lønnskostnad	13	73 226	73 336
Avskrivning	1, 2	18 562	18 445
Annen driftskostnad	16	80 052	84 254
Sum driftskostnader		186 307	184 400
Driftsresultat		-40 345	-39 769
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	15	469 418	361 405
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	15	119 699	121 167
Annen renteinntekt	15	29 828	412
Annen finansinntekt	15	2 906	613
Reversert tidligere nedskrivninger	15	22 897	
Nedskrivning av andre finansielle anleggsmidler	3, 15	6 072	3 380
Rentekostnad til foretak i samme konsern	15	780	151
Annen rentekostnad	15	80 374	86 707
Annen finanskostnad	15	2 880	2 720
Resultat av finansposter	15	554 642	390 639
Ordinært resultat før skattekostnad		514 297	350 870
Skattekostnad på ordinært resultat	11	115 758	75 321
ÅRSRESULTAT		398 539	275 549
Overføringer			
Avsatt til utbytte	8	107 331	54 000
Avsatt annen egenkapital	8	291 208	221 549
Sum overføringer		398 539	275 549

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

EIENDELER	NOTE	MORSELSKAP	
		31.12.2018 1000 kr	31.12.2017 1000 kr
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Software	1	9 406	11 867
Utsatt skattefordel	11	23 173	55 675
Sum immaterielle eiendeler		32 579	67 542
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	2	184 980	185 648
Anlegg under utførelse		9 327	4 573
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	2	15 347	12 119
Sum varige driftsmidler		209 654	202 341
Finansielle driftsmidler			
Investeringer i datterselskap	3	2 691 048	2 442 336
Lån til foretak i samme konsern	6	4 751 564	4 751 564
Investeringer i tilknyttet selskap	3	5 444	5 704
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet	6	3 368	3 368
Investeringer i aksjer og andeler	3	591	845
Andre langsiktige fordringer	5	5 267	99 418
Sum finansielle anleggsmidler		7 457 282	7 303 234
Sum anleggsmidler		7 699 515	7 573 116
Omløpsmidler			
Varelager	4	657	592
Fordringer			
Kundefordringer	5, 6	13 866	2 600
Andre kortsiktige fordringer	6	41 038	45 096
Konsernfordring	6	221 453	168 341
Sum fordringer		276 357	216 036
Bankinnskudd, kontanter o.l.	7	517 489	140 606
Sum omløpsmidler		794 503	357 234
SUM EIENDELER		8 494 018	7 930 350

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

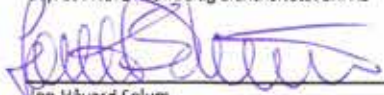
EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	MORSELSKAP	
		31.12.2018 1000 kr	31.12.2017 1000 kr
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	8, 9	750 000	750 000
Overkurs	8	1 551 942	1 551 942
Sum innskutt egenkapital		2 301 942	2 301 942
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	8	2 734 072	2 456 506
Sum opptjent egenkapital		2 734 072	2 456 506
Sum egenkapital		5 036 014	4 758 448
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	10	41 891	61 434
Andre avsetninger for forpliktelser		75 069	79 075
Sum avsetning for forpliktelser		116 960	140 509
Annen langsiktig gjeld			
Ansvarlig lån	5	50 000	100 000
Obligasjonslån	5	1 878 190	2 503 940
Gjeld til kredittinstitusjoner	5	995 000	50 000
Sum annen langsiktig gjeld		2 923 190	2 653 940
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	7	1 252	131 964
Leverandørgjeld	6	32 477	21 651
Betalbar skatt	11	79 181	11 733
Skyldige offentlige avgifter		5 094	5 554
Utbytte	8	107 331	54 000
Konserngjeld (kortsiktig)	6	75 312	301
Annen kortsiktig gjeld		117 207	152 251
Sum kortsiktig gjeld		417 854	377 454
Sum gjeld		3 458 004	3 171 902
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		8 494 018	7 930 350

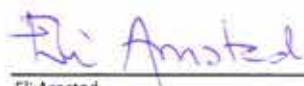
Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember 2018

Steinkjer, 29. april 2019

Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS


Jon Håvard Solum
Styrets leder

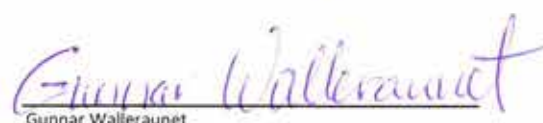

Eli Arnstad
Nestleder


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	
	2018	2017
	1000 kr	1000 kr
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	514 297	350 870
Periodens betalte skatter	-11 733	
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	-19 956	-3 293
Ordinære avskrivninger	18 562	18 445
Nedskrivning anleggsmidler	634	3 380
Endring i varelager/prosjekt i arbeid	-65	-21
Endring i kundefordringer	-11 266	13 101
Endring i leverandørgjeld	10 826	-3 097
Forskjell mellom kostn.ført pensj. og inn-/utbet. i pensj.ordn.	-37 033	-25 605
Endring i andre tidsavgrensningsposter	-344 461	-247 273
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	119 805	106 507
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		7 723
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-23 415	-18 139
Innbetalinger på andre lånefordringer	113 956	1 000
Utbetalinger på lånefordringer (korts./langs.)		-1 279
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	90 541	-10 695
Kontantstømmer fra finansieringsaktiviter		
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	350 000	895 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-80 750	-1 224 810
Netto endring i kassekreditt	-48 712	74 683
Utbetaling av utbytte	-54 000	-17 100
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	166 538	-272 226
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	376 885	-176 414
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	140 606	317 022
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	517 489	140 606



Noter for morselskap

Andreas Rygg Kvå

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 2018. 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 leveringstidspunktet. 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 driftsmiddelet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet 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 selskap (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 anleggs

fordringer, 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 verdig (definert som estimert fremtidig salgpris 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 31.12.2018 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 livsselskap.

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 aktuarmessig regnet 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 tjenstepensjon.

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

1000kr

Immaterielle eiendeler	Andre immaterielle eiendeler	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	26 512	26 512
Tilgang	3 330	3 330
Avgang	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	29 842	29 842
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	20 436	20 436
Balanseført verdi 31.12.	9 406	9 406
Årets avskrivninger	5 790	5 790
Forventet økonomisk levetid	3-5 år	
Avskrivningsplan	Lineær	
Posten består av software og lisenser.		

Note 2 Varige driftsmidler

1000kr

Varige driftsmidler	Bygninger og tomter	Driftsløsøre, inventar, verktøy og lignende	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	314 701	61 723	376 424
Tilgang	8 410	6 921	15 331
Avgang	-428	-1 532	-1 960
Tidligere års nedskrivninger	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	322 683	67 112	389 795
Akkumulerte avskrivninger 01.01	129 053	49 603	178 656
Årets avgang	-428	-1 532	-1 960
Årets avskrivninger	9 079	3 693	12 772
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	137 704	51 764	189 468
Balanseført verdi 31.12.	184 980	15 347	200 327
Forventet økonomisk levetid	25-40 år	3-15 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	
Anlegg under utførelse		2018	2017
Ombygging hovedkontor og IKT prosjekter		9 327	4 573
Sum		9 327	4 573

Årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler

Driftsmiddel	Leieperiode	Årlig leie
Maskiner	5-7 år	239
Bygninger	1-5 år	1 027

Note 3 Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

1000kr

Morselskapet:

	Forretningskontor	Eierandel/ stemmeandel	Resultat i året	EK pr 31.12.18	Bokført verdi
Aksjer i datterselskaper					
NTE Energi AS	Steinkjer	100 %	354 820	1 037 518	1 744 355
NTE Nett AS	Steinkjer	100 %	121 758	1 087 647	455 093
NTE Marked AS	Steinkjer	100 %	47 019	275 137	454 495
NTE Elektro AS	Steinkjer	100 %	11 689	20 309	37 105
NTE Entreprenør AS	Steinkjer	100 %	-399	-2 181	0
NTE Montenegro AS	Steinkjer	100 %	-2 201	-68 247	0
Sum datterselskaper					2 691 048

	Forretningskontor	Eierandel/ stemmeandel	Resultat i året	EK pr 31.12.18	Bokført verdi
Aksjer i tilknyttede selskaper					
T:Lab AS	Steinkjer	29 %	909	1 308	1 350
Midtvest I AS	Namsos	22 %	138	-2 709	3 994
Midtvest II AS	Namsos	22 %	-159	-5 250	0
Øvrige tilknyttede selskap	Skogn/Høylandet	20%-41%			100
Sum tilknyttede selskap			888	-6 651	5 444

Andre aksjer og andeler	Bokført verdi	Eierandel
Montenegro D.o.o	82	50 %
Proneo	252	16 %
Øvrige investeringer i aksjer og andeler	257	1-9 %
Sum aksjer og andeler	591	

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

	2018	2017
Innkjøpte ferdigvarer	657	592
Sum	657	592
Varebeholdning vurdert til anskaffelseskost	657	592
Varebeholdning vurdert til virkelig verdi	0	0
Sum	657	592

Note 5 Fordringer og gjeld

1000kr

Kundefordringer	2018	2017
Kundefordringer til pålydende	13 940	2 674
Avsetning til tap på kundefordringer	-74	-74
Kundefordringer i balansen	13 866	2 600

Fordringer med forfall senere enn ett år	2018	2017
Lån til Eqt Ventelo Invest	0	93 000
Expert Norge	4 350	5 350
Sum	4 350	98 350

Langsiktig gjeld	2018	2017
Gjeld til kredittinstitusjoner og obligasjonslån	2 473 190	2 503 940
Trukket på trekkrettighet DnB	400 000	50 000
Ansvarlig lån til Nord-Trøndelag Fylkeskommune	50 000	100 000
Sum	2 923 190	2 653 940

Avdragsprofil 5 år	2019	2020	2021	2022	2023
Langsiktig gjeld	480 750	30 750	122 910	41 463	308 049

Gjennomsnittrente på låneporteføljen er 3,0 %.

18. desember 2009 inngikk NTE avtale med Nord-Trøndelag Fylkeskommunen om et ansvarlig lån på 2 milliarder kroner. Lånet er et fastrentelån som forrentes med 7,5%. Lånet med renter står tilbake for NTEs ordinære fordringshavere.

Fylkestinget vedtok i mars 2016 å avvikle det ansvarlige lånet. Lånet ble konvertert og resterende lån nedbetales etter følgende tidsplan:

50 millioner nedbetales i hhv desember 2018 og 2019

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

Långiver	Total trekkrettighet	Trukket	Ubenyttet
DnB	1 000 000	-400 000	600 000
Totalt	1 000 000	-400 000	600 000

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

1000kr

	Kundefordringer		Andre kortsiktige fordringer		Langsiktige fordringer	
	2018	2017	2018	2017	2018	2017
Foretak i samme konsern	13 786	7 855	221 453	168 341	4 751 564	4 751 564
Tilknyttet selskap	0	0	0	0	3 368	3 490
Felles kontrollert virksomhet	0	0	27 847	29 659	0	0
Sum	13 786	7 855	249 300	198 000	4 754 932	4 755 054

	Leverandørgjeld		Annen kortsiktig gjeld	
	2018	2017	2018	2017
Foretak i samme konsern	6 457	1 014	75 312	301
Tilknyttet selskap	6 875	6 875	0	0
Felles kontrollert virksomhet	0	0	0	0
Sum	13 332	7 889	75 312	301

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

2018 2017

Ubenyttet kassekreditt	148 748	100 036
------------------------	---------	---------

Note 8 Egenkapital

1000kr

Årets endring i egenkapital	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.2017	750 000	1 551 942	2 243 276	4 545 218
Estimatavvik ført mot EK	0	0	-8 319	-8 319
Årets resultat	0	0	275 549	275 549
Avsatt utbytte	0	0	-54 000	-54 000
Egenkapital 31.12.2017	750 000	1 551 942	2 456 506	4 758 448
Egenkapital 01.01.2018	750 000	1 551 942	2 456 506	4 758 448
Estimatavvik ført mot EK			-13 642	-13 642
Årets resultat			398 539	398 539
Avsatt utbytte			-107 331	-107 331
Egenkapital 31.12.2018	750 000	1 551 942	2 734 072	5 036 014

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 %
Fosnes	1 000	1,000 %
Frosta	1 861	1,860 %
Grong	3 960	3,960 %
Høylandet	1 131	1,130 %
Inderøy	4 551	4,550 %
Leka	1 000	1,000 %
Leksvik	2 441	2,440 %
Levanger	11 341	11,340 %
Lierne	2 100	2,100 %
Meråker	4 640	4,640 %
Namdalseid	1 381	1,380 %
Namsos	7 730	7,730 %
Namsskogan	4 430	4,430 %
Nærøy	3 550	3,550 %
Overhalla	2 611	2,610 %
Raarvihke/Røyrvik	2 420	2,420 %
Snåase/Snåsa	2 131	2,130 %
Steinkjer	12 731	12,730 %
Stjørdal	13 260	13,260 %
Verdal	8 800	8,800 %
Verran	3 031	3,030 %
Vikna	2 860	2,860 %
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 pensjonsgivende lønn opp til 7,1 ganger folketrygdens grunnbeløp (G) og 20 % for pensjonsgivende lønn mellom 7,1G og 12 G. Innskuddsplanen omfatter foruten sparing til alderspensjon også risikodekningen.

I tillegg til den tidligere tjenstepensjonsordningen 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 tjenstepensjonsordningen 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 tjenstepensjon.

	1000kr	
Ytelsesbasert pensjonsordning	2018	2017
Netto verdi av fordelen opptjent gjennom året	1 372	1 985
Finanskostnader på netto pensjonsforpliktelser	1 404	1 628
Arbeidsgiveravgift inkludert i pensjonskostnaden	391	510
Netto pensjonskostnader (kostnad(+)/ inntekt(-))	3 167	4 123
Føres over EK kostnad(+)/ inntekt(-)	17 491	10 804

Endring i netto pensjonsforpliktelse

Netto pensjonsforpliktelse pr 1.1.	-61 434	-72 201
Netto pensjonskostnad	-3 167	-4 123
Innbetalt til ordningen	40 200	25 693
Estimatavvik ført mot EK	-17 491	-10 804
Netto pensjonsforpliktelse pr 31.12.	-41 891	-61 434

Økonomisk forutsetninger	31.12.2018	31.12.2017
Diskonteringsrente	2,60 %	2,40 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	2,60 %	2,40 %
Forventet økning i lønnskostnader	2,75 %	2,50 %
Forventet G-regulering	2,50 %	2,25 %
Forventet økning pensjonskostnader	1,73 %	1,48 %

Aktuarielle forutsetninger:

Uførhet	KU	KU
Dødelighet	K2013BE	K2013BE

Antall ansatte omfattet av ordningen

Aktive	3	9
Pensjonister	542	559
Totalt	545	568

I tillegg kommer oppsatte rettigheter for 601 personer.

Resultatførte pensjonskostnader	2018	2017
Ytelsesbaserte ordninger	3 167	4 123
Innskuddsbaserte ordninger	4 320	3 976
Sum pensjonskostnad alle ordninger	7 487	8 099

Note 11 Skatt

1000kr

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel	2018	2017
Midlertidige forskjeller		
Anleggsmidler	-27 617	-31 193
Midlertidige forskjeller knyttet til fusjonsfordring	102 095	102 095
Midlertidige forskjeller ikke balanseført	-102 095	-102 095
Utestående fordringer	-73	-71
Gevinst- og tapskonto	17 432	21 788
Avsetninger	-149	-532
Pensjon	-41 892	-79 934
Avskåret rentefradrag	-53 035	-152 124
Netto midlertidige forskjeller	-105 334	-242 066
Underskudd til fremføring	0	0
Grunnlag for utsatt skatt	-105 334	-242 065
Utsatt skatt/utsatt skattefordel (23%/24%)	-23 173	-55 675
Herav ikke balanseført utsatt skattefordel	0	0
Utsatt skattefordel	-23 173	-55 675

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

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt	2018	2017
Resultat før skattekostnad	514 297	350 870
Permanente forskjeller	-14 822	-46 670
Grunnlag for årets skattekostnad	499 475	304 200
Endring i midlertidige resultatforskjeller	-37 643	-10 639
Estimatavvik ført mot egenkapital	-17 490	-10 804
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	444 342	282 757
Anvendelse fremførbart underskudd	0	-221 812
Rentebegrensning	-99 089	-12 059
Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	345 253	48 886

Fordeling av skattekostnaden	2018	2017
Betalbar skatt på årets resultat	79 408	11 733
For mye, for lite avsatt i fjor	0	0
Sum betalbar skatt	79 408	11 733
Endring i utsatt skatt/skattefordel	32 501	60 995
Skatteeffekt estimatavvik ført mot egenkapital	3 848	2 593
Skattekostnad	115 757	75 321

Avstemming av årets skattekostnad		
Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	514 297	350 870
Beregnet skatt 24%/25%	118 288	84 209
Skattekostnad i resultatregnskapet	115 757	75 321
Differanse	-2 531	-8 888

Differansen består av følgende:

24%/25% av permanente forskjeller	-3 409	-11 201
Endring i utsatt skatt/skattefordel som følge av endret skattesats	1 053	2 421
Endring i utsatt skatt/skattefordel estimatavvik ført mot egenkapital	-175	-108
Sum forklart differanse	-2 531	-8 888

Betalbar skatt i balansen	2018	2017
Beregnet betalbar skatt (23%/24%)	79 408	11 733
Skattevirning av skattefunn	-227	0
Betalbar skatt i balansen	79 181	11 733

Note 12 Driftsinntekter

1000kr

	2018	2017
Konserninternt salg	116 787	111 552
Leieinntekter	22 919	21 179
Andre driftsinntekter	6 256	11 900
Sum	145 962	144 631
Geografisk fordeling	2018	2017
Norge	145 962	144 631
Sum	145 962	144 631

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

1000kr

Lønnskostnader	2018	2017
Lønninger	52 676	51 834
Arbeidsgiveravgift	11 732	11 305
Pensjonskostnader	6 958	5 068
Andre ytelser	1 860	5 140
Sum	73 226	73 348
Sysselsatte årsverk	68	67
Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret
Lønn/styrehonorar	2 792	1 125
Pensjonsutgifter	147	0
Annen godtgjørelse	51	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	2018	2017
Lovpålagt revisjon (inkl. teknisk bistand med årsregnskap)	806	769
Andre attestasjonstjenester	7	6
Skatterådgivning (inkl. teknisk bistand med ligningspapirer)	19	7
Annen bistand	400	841
Sum godtgjørelse til revisor	1 232	1 623

Revisjonshonoraret er oppgitt eksklusive merverdiavgift.

Note 14 Transaksjoner med nærstående parter

1000kr

Selskapets transaksjoner med nærstående parter:	2018	2017
a) Salg av varer og tjenester		
Salg av varer:		
- Datterselskaper	133 321	128 168
b) Kjøp av varer og tjenester		
Kjøp av varer:		
- Datterselskaper	12 251	4 321

Note 15 Spesifikasjon av finansinntekter og finanskostnader

1000kr

Finansinntekter	2018	2017
Renteinntekt fra andre foretak i samme konsern	119 699	121 167
Inntekt på investering i foretak i samme konsern *)	469 418	361 405
Annen finansinntekt	55 631	1 025
Sum finansinntekter	644 748	483 597

*) Beløpet gjelder i all hovedsak inntektsført konsernbidrag fra datterselskap i konsernet

Finanskostnader	2018	2017
Rentekostnad til andre foretak i samme konsern	780	151
Annen rentekostnad	80 374	86 707
Annen finanskostnad *)	8 952	6 100
Sum finanskostnader	90 106	92 959

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

Note 16 Annen driftskostnad

1000kr

Andre driftskostnader	2018	2017
Kostnader eiendom	15 395	15 459
Verktøy, utstyr, materiell	6 592	6 744
Kontorrekvisita, porto, telefon	3 356	3 314
Transport, reise, diett	1 852	1 875
Salg, reklame, representasjon	7 303	6 749
Kontingenter, forsikringer	1 334	1 337
Eiendomsskatt	1	136
Tap på fordringer inkl. avsetning	12	3 030
Andre kostnader	44 208	45 610
Sum annen driftskostnad	80 053	84 254

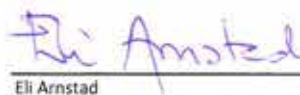
Erklæring om årsregnskapet og årsberetningen for 2018

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- Konsernregnskapet for 2018 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven, samt at
- Årsregnskapet for morselskapet for 2018 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskaps-skikk 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. april 2019

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 2018, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2018, resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, 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 2018 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 2018 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

Grunnlag for konklusjonen

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

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2018. 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.

Salg av vindparkprosjekter

Konsernet har i løpet av 2018 solgt ut sine vindparkprosjekter, delvis gjennom det felleskontrollerte selskapet Sarepta Energi AS og delvis egne prosjekter. Vi viser i den forbindelse til notene 18 og 29.

Beskrivelse av forholdet	Vår revisjonsmessige tilnærming
NTE konsernet har et 50% eierskap i selskapet Sarepta Energi AS, som har utviklet og drevet ulike vindkraftprosjekter. I 2018 ble to prosjekter under utvikling, samt en igangværende vindpark, fisjonert ut av Sarepta Energi AS og senere solgt. NTE konsernet hadde også et eget 100% eiet vindkraftprosjekt som er solgt. Hele vindkraftporteføljen er solgt samlet med gevinst. I hht salgsavtalen er 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 en følge av risikoen, er det foretatt en redusert innregning av gevinsten. På grunn av kompleksiteten i kontraktene og konsekvensene vurderingen får for beregning av årets gevinst ved salg av vindparkprosjektene, er dette vurdert som et sentralt forhold ved årets revisjon	Vår revisjonsmessige angrepsvinkel inkluderte blant annet følgende handlinger: • Vi har lest salgsavtalens bestemmelser med spesielt fokus på betingelsene for selger for å oppnå avtalt salgssum, slik de er oppsummert under "Beskrivelse av forholdet" • Vi har innhentet ledelsens beregninger av sannsynlig endelig salgssum, og sammenlignet disse med salgsavtalens bestemmelser • Ledelsen har redegjort for hvordan sannsynligheten for endelig salgssum er vurdert og vi har diskutert dette med ledelsen og med revisjonsutvalget • Vi har kontrollert nøyaktigheten i ledelsens matematiske beregninger • Basert på vår kunnskap om bransjen og tidligere erfaringer med ledelsens vurderinger av estimater, har vi vurdert påliteligheten i ledelsens estimat vedrørende innregning av gevinsten • 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.

Beskrivelse av forholdet	Vår revisjonsmessige tilnærming
Verdien av NTE konsernets andel i Siso Energi AS er sensitiv for endringer i markedsforutsetninger, spesielt kraftprisen og diskonteringsrenten, men også utviklingen i eurokursen. 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.	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

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	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 markedssdata. • 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 .
---	--

Beslutning om salg av segmentet nettvirksomhet

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

Beskrivelse av forholdet	Vår revisjonsmessige tilnærming
NTE konsernet har i 2018 besluttet å etablere et eget nettkonsern sammen med andre partnere. Det heleide datterselskapet NTE Nett AS vil i den forbindelse selges ut av konsernet, men beholdes som et tilknyttet selskap. NTE Nett AS utgjør et eget forretningssegment i konsernet. Da det er tatt en endelig beslutning om salg, er sammenligningstall og noteinformasjon som knytter seg til resultatregnskapet omarbeidet for å presentere segmentet som "holdt for salg" i tråd med IFRS 5. Tilsvarende er eiendeler og gjeld som vedrører nettvirksomheten presentert som "holdt for salg" i balansen for 2018 i tråd med IFRS 5. Da nettvirksomheten utgjør et vesentlig segment for konsernet, har den regnskapsmessige behandlingen, presentasjonen og noteinformasjonen knyttet til salget vært et sentralt forhold ved årets revisjon.	Vår revisjonsmessige tilnærming har blant annet inkludert følgende handlinger: • Vi har påsett at alle de formelle kravene for å behandle NTE Nett AS som "holdt for salg" i henhold til IFRS 5 er oppfylt. • Vi har diskutert og gjennomgått den regnskapsmessige metoden for omarbeidelsen av resultatregnskapet med ledelsen. • Vi har kontrollert nøyaktigheten av beløpene som er omarbeidet og presentasjonen av virksomhet "holdt for salg" i resultatregnskapet. • Vi har kontrollert at eiendeler og gjeld som vedrører nettvirksomheten er nøyaktig beregnet og korrekt presentert som "holdt for salg" i balansen for 2018 i tråd med IFRS 5. • Vi har kontrollert beregningen og presentasjonen av segmentet som "holdt for salg" i balansen. • Vi har vurdert noteinformasjonen og om denne er dekkende i hht IFRS 5.

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon består av årsberetningen, redegjørelsene om foretaksstyring og samfunnsansvar og annen informasjon i årsrapporten, men inkluderer ikke årsregnskapet og 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 intern kontroll.
- 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 øvrige 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 og forutsetningen om fortsatt drift er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

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

Trondheim 29. april 2019
KPMG AS

Nina Straume Stene
Statsautorisert revisor



100 ÅR