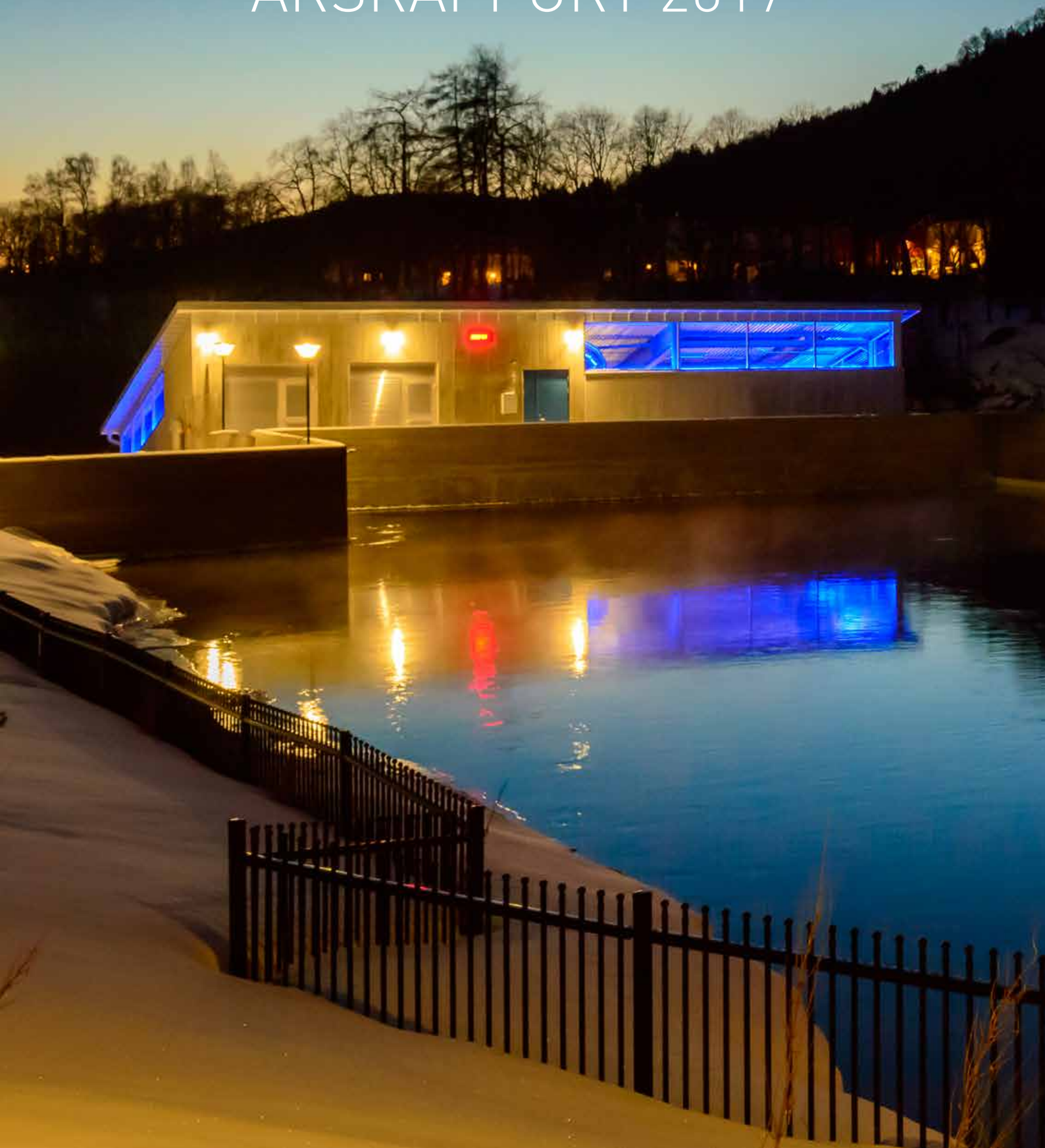


ÅRSRAPPORT 2017



Innholdsfortegnelse

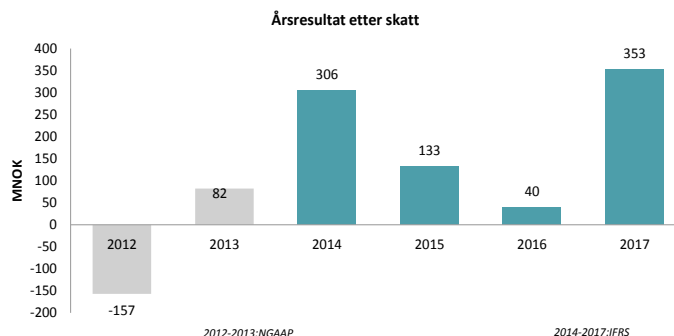
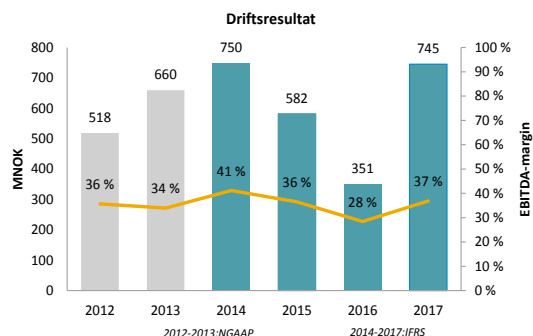
Hovedtall	4
Dette er NTE	6
Vi skal gi kundene et grønt forsprang	8
NTEs aktiviteter	9
Konsernsjefens side - Retten til en digital hverdag	10
Samsvarserklæring for eierstyring og selskapsledelse	12
Styringsstruktur	14
Årsberetning 2017	18
Resultatregnskap og utvidet resultat konsern	27
Balanse konsern	28
Oppstilling over endringer i egenkapital	31
Kontantstrømoppstilling konsern	32
Noter konsern	34
Resultatregnskap morselskap	70
Balanse morselskap	71
Kontantstrømoppstilling morselskap	74
Noter morselskap	76
Erklæring om årsregnskapet og årsberetningen	87
Revisjonsberetning	89



Foto: **Jørn Engberg**

Hovedtall

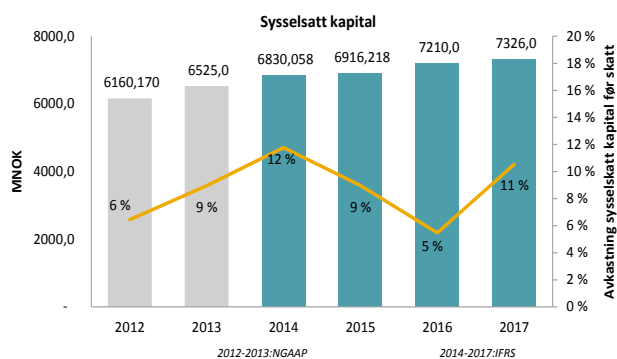
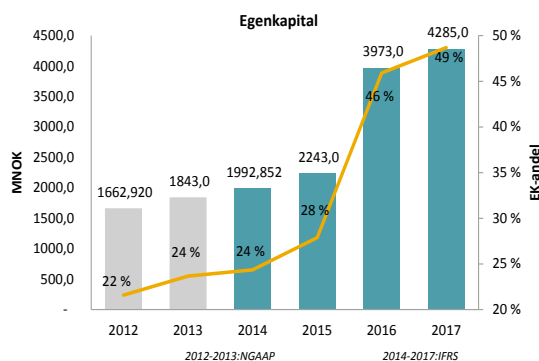
Resultat*



* NTE Konsern rapporterte fra og med regnskapsåret 2015 sitt konsernregnskap etter IFRS. Sammenligningstall fra 2014 er også omarbeidet etter IFRS. Alle nøkkeltall fra 2012 til 2013 er basert på NGAAP.

		2017	2016	2015	2014	2013	2012
Resultatregnskapet		IFRS				NGAAP	
Def							
Driftsinntekter	MNOK	2 949	2 439	2 553	2 573	2 869	2 945
Driftskostnader	MNOK	2 204	2 088	1 971	1 824	1 896	1 894
EBITDA	1 MNOK	1 088	693	931	1 059	974	1 051
Avskrivninger og nedskrivninger	MNOK	343	342	349	309	314	532
Driftsresultat (EBIT)	MNOK	745	351	582	750	660	518
Netto finansposter	MNOK	-65	-192	-202	-242	-341	-433
Årsresultat før skatt	MNOK	680	159	380	507	318	86
Skatt	MNOK	327	119	248	201	236	243
Årsresultat etter skatt	MNOK	353	40	133	306	82	-157
Poster ekskludert fra underliggende drift							
Def							
Mer-/ mindreinntekt Nett	MNOK	46	-71	-51	-29		
Planendring pensjon før skatt	MNOK	0	0	0	201		
Nedskrivninger anleggsmidler og øvrige engangsposter	MNOK	0	0	-28	35		
Urealiserte verdiendringer valuta- og rentekontrakter	MNOK	46	-162	13	-16		
Engangsposter finansielle eiendeler	MNOK	0	1	24	8		
Skatteeffekter poster ekskludert fra underliggende drift	MNOK	-24	58	-39	-34		
Resultat fra virksomheter holdt for salg	MNOK	0	0	1	0		
Underliggende drift							
Def							
Salgsinntekter	MNOK	2 903	2 510	2 602	2 602		
EBITDA	MNOK	1 042	764	980	851		
Driftsresultat	MNOK	699	422	659	543		
Resultat før skatt	MNOK	588	391	421	308		
Årsresultat	MNOK	285	214	212	140		
Balanse							
Def							
Totalkapital	MNOK	8 802	8 655	8 044	8 187	7 788	7 705
Egenkapital	MNOK	4 285	3 973	2 243	1 993	1 843	1 663
Rentebærende gjeld	MNOK	3 041	3 237	4 673	4 837	4 682	4 497
Herav: Ansvarlig lån fra eier	MNOK	50	101	2 005	2 005	2 000	2 000
Sysselsatt kapital	2 MNOK	7 326	7 210	6 916	6 830	6 525	6 160
Frie likviditetsreserver	MNOK	1 327	731	578	540	1 132	373
Forfall gjeld neste 12 mnd	MNOK	131	131	417	31	1 331	31
Bankinnskudd, eksklusive bundne midler	MNOK	214	23	44	135	32	85
Kontantstrøm							
Def							
Netto kontantstrømmer fra driften	MNOK	872	340	580	280	336	580
Betalt utbytte til eier	MNOK	17	17	20	20	20	
Betalte renter ansvarlig lån	MNOK	15	150	150	150	150	150
Investeringer	13 MNOK	699	818	504	352	494	564
Netto endring utlån til tilknyttet selskap	3 MNOK	-	-	7	-	2	-4
Kjøp/salg av aksjer/andeler	MNOK	18	43	11	53	-	-65
Nøkkeltall							
Def							
EBITDA margin	%	37 %	28 %	36 %	41 %	34 %	36 %
Avkastning sysselsatt kapital før skatt	4 %	10,5 %	5,5 %	9,0 %	11,8 %	9,0 %	6,4 %
Egenkapitalrentabilitet	5 %	8,5 %	1,3 %	6,3 %	16,0 %	4,7 %	-9,0 %
Egenkapitalandel	%	48,7 %	45,9 %	27,9 %	24,3 %	23,7 %	21,6 %
Egenkapitalandel inkl. ansvarlig lån	%	49,3 %	47,1 %	52,8 %	48,8 %	49,3 %	47,5 %
FFO	6 MNOK	842	394	598	676	451	357
FFO/netto rentebærende gjeld	7 %	29,8 %	12,2 %	12,9 %	14,4 %	9,7 %	8,1 %
Netto rentebærende gjeld/EBITDA	8	2,6	4,6	5,0	4,4	4,8	4,2
FFO rentedekning	9	9,8	1,7	2,5	2,4	1,7	1,1

Balanse



		2017	2016	2015	2014	2013	2012
Kraftproduksjon							
	Def						
EBITDA	MNOK	543	393	515	689	734	976
Faktisk produksjon	GWh	4 503	3 549	4 375	3 575	3 455	4 377
Normalårsproduksjon	GWh	3 853	3 914	3 914	3 883	3 883	3 887
Magasinkapasitet	GWh	2 347	2 347	2 360	2 360	2 360	2 360
Realisert kraftpris	øre/KWh	24,1	26,5	24,2	30,2	32,9	31,6
Driftskostnader	MNOK	496	493	531	551	601	620
Innstallert effekt vannkraft	MW	866	866	876	876	876	876
Innstallert effekt vindkraft	MW	54	54	37	41	37	38
Nett							
	Def						
EBITDA	MNOK	269	356	253	302	303	177
Antall nettkunder		86 600	85 800	84 901	84 063	83 553	82 601
Nettkapital (NVE-kapital)	MNOK	2 107	1 986	1 867	1 799	1 727	1 617
KILE-kostnad	MNOK	16	29	24	16	64	14
Strømsalg							
	Def						
EBITDA	MNOK	50	30	39	24	26	n/a
EBITDA-margin	%	7,2 %	4,8 %	7,6 %	4,2 %	4,0 %	n/a
Antall kunder	11	68 300	66 600	66 639	65 781	64 030	64 149
Strømsalg	GWh	1 917	1 887	1 782	1 695	1 725	1 730
Fiberbasert bredbånd							
	Def						
EBITDA	MNOK	158	148	124	104	81	n/a
EBITDA-margin	%	39,3 %	40,5 %	36,9 %	34,1 %	29,5 %	n/a
Antall kunder	12	42 400	39 200	35 000	33 447	30 236	27 437
Antall solgte kontrakter		3 506	4 552	4 990	3 823	4 948	3 687
Elektroinstallasjon							
	Def						
EBITDA	MNOK	8	9	10	43	13	12
EBITDA-margin	%	2,7 %	3,2 %	3,8 %	16,9 %	5,2 %	5,1 %
Ordrereserve	MNOK	39	46	57	49	29	30

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

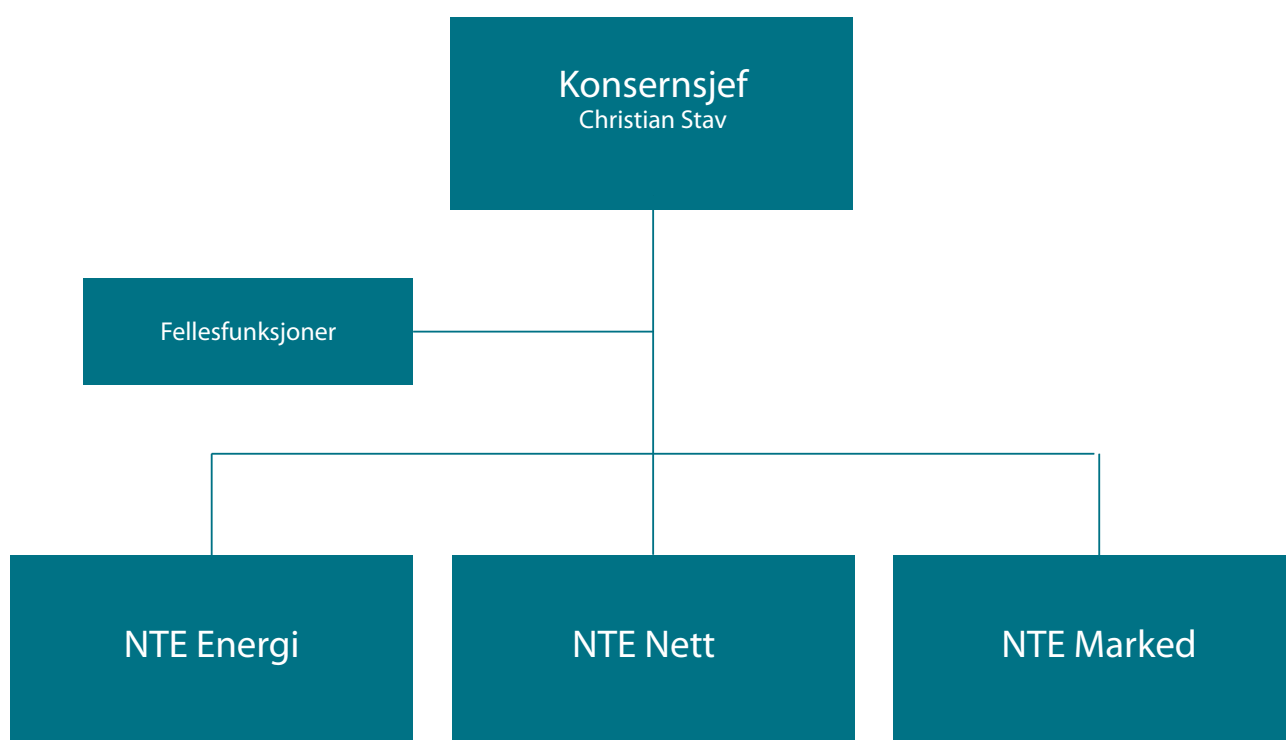
Dette er NTE

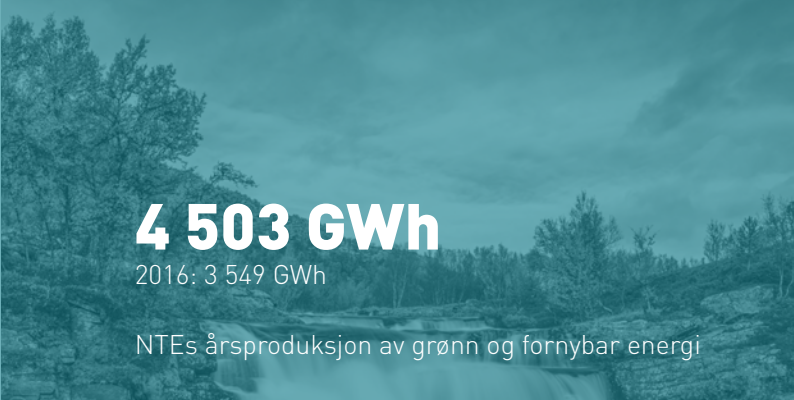
NTE er et trøndersk eid fornybarselskap som med fokus på kundenes framtidige behov utvikler, produserer og distribuerer ren og fornybar energi, samt bygger og drifter digital infrastruktur. NTE ble etablert av Nord-Trøndelag fylkeskommune i 1919. Fra 1. januar 2018 eies NTE av 23 kommuner i det tidligere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





4 503 GWh

2016: 3 549 GWh

NTEs årsproduksjon av grønn og fornybar energi

1 915 GWh

2016: 1 887 GWh

Årlig omsetning av energi til sluttkunde

99,99 %

2016: 99,98

NTEs fibernett er stabilt god.

Verdier:
Nær, pålitelig, åpen



2 949 mill. kr.

2016: 2 439 mill. kr. Samlet omsetning for hele NTEs forretningsvirksomhet



**42 400
fiberkunder**

2016: 39 200

Fiber fra NTE over hele Trøndelag

**68 000
strømkunder**

2016: 67 000

Privatkunder, bedrifter og offentlige virksomheter

Visjon:

**Vi skal gi kundene
et grønt forsprang**



99,99 %

2016: 99,97 %

Sikker strømløseveranse.

Vi skal gi kundene et grønt forsprang

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

Morselskapet utøver eierrollen overfor datterselskapene, både gjennom verv i selskapenes styreverv 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.



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 Sverige.

Selskapet har en rekke kraftprosjekter under bygging, planlegging eller til godkjenning hos offentlige myndigheter.



Nett

Forretningsområde Nett omfatter datterselskapet NTE Nett AS, som eier og har driftsansvaret for regional- og distribusjonsnettene 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.

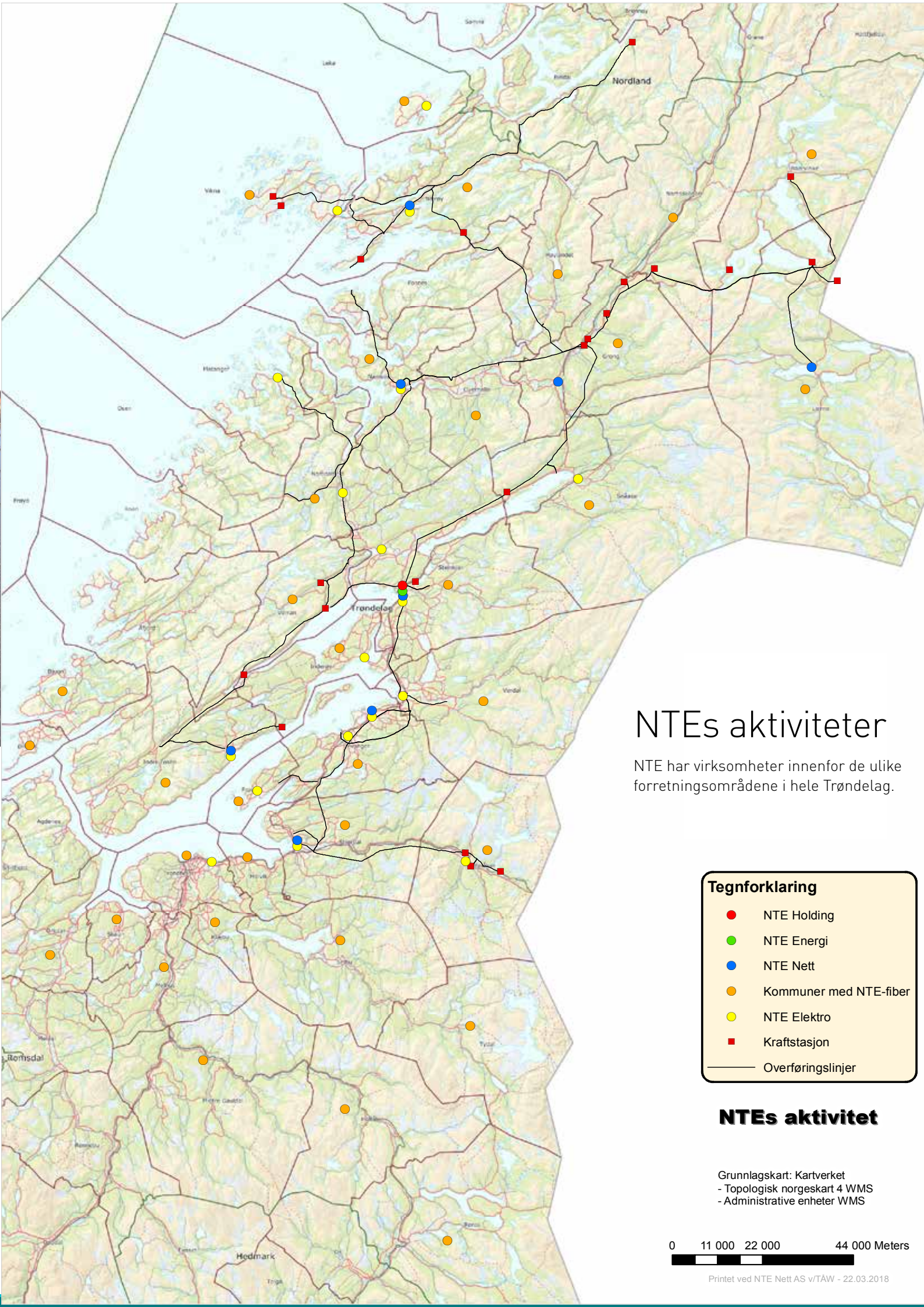


Marked

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, i begge markeder er det sterk konkurranse. Kompetanse, kundenærhet og effektiv drift skal i framtida sikre virksomheten en fortsatt sterk posisjon i selskapets markeder.



NTEs aktiviteter

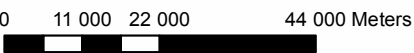
NTE har virksomheter innenfor de ulike forretningsområdene i hele Trøndelag.

Tegnforklaring

- NTE Holding
- NTE Energi
- NTE Nett
- Kommuner med NTE-fiber
- NTE Elektro
- Kraftstasjon
- Overføringslinjer

NTEs aktivitet

Grunnlagskart: Kartverket
- Topologisk norgeskart 4 WMS
- Administrative enheter WMS



Retten til en digital hverdag

Hver time i døgnet, hver dag i året, så å si hele livet gjennom står vi midt i den digitale verden. Hverdagslivet er blitt heldigitalt, og stadig mer fylles inn i den digitale hverdagen. Da må vi ta innover oss at tilgang til høyhastighets internett er et behov på linje med strøm, vann og kloakk.

Det er slett ikke radikalt å påstå det, bortimot all offentlig kommunikasjon skjer digitalt, offentlige debatter skjer i ulike fora via internett. På nett styrer vi vår private økonomi, deler av vårt sosiale liv foregår på ulike nettsteder og framover vil tilgang til stadig flere tjenester og avanserte arbeidsoppgaver være avhengig av raskt bredbånd.

den digitale hverdagen foreløpig er en nokså fjern drøm. De forteller historier om mangelfull internetttilgang og -kapasitet og om et økende og svært konkret digitalt klasseskille.

For det skaper nemlig et klasseskille hvis noen har tilgang til et fullgodt fiberbasert bredbånd og noen ikke. Dette er et klasseskille ut fra geografiske forskjeller, sosiale forskjeller og aldersforskjeller. Det er et klasseskille mellom de som har mulighet til å bli med over i «gigabitsamfunnet» og de som ikke får den muligheten. Gigabitsamfunnet er betegnelsen på en verden der behovet for bredbåndshastighet ikke



Tilgang til høyhastighets internett er like viktig som strøm og vann, mener konsernsjef Christian Stav, her sammen med IKTs Cathy Heimstad Patankuran.

Også NTE, i likhet med energibransjen for øvrig, digitaliseres. De automatiske målerne som nå monteres hos alle kunder, er det mest iøynefallende eksemplet og vil gi både kunder og nettselskaper langt bedre informasjon om strømforbruk, muligheter for energistyring og raskere retting av feil i strømmettet. Også andre deler av vår kundekontakt digitaliseres ved at mer og mer blir tilrettelagt for selvbetjening, også kraftproduksjon og strømmettet styres ved hjelp av stadig mer avanserte modeller. Jeg mener vi foreløpig bare har sett starten på denne digitaliseringen.

Jeg møter jevnlig mennesker som bor i områder der

lenger beskrives i megabits, men i gigabits. Med andre ord, et samfunn der behovet for hastighet er tilnærmet ubegrenset.

For å være en deltakende borger i Norge i 2018, med mulighet til å ytre seg og delta i ulike deler av samfunnet, er vi fullstendig avhengig av skikkelig bredbånd. Er det da ok at det fremdeles er noen som har og noen som ikke har tilgang?

Uansett hvem du er, skoleelev, student eller lærling, yrkesaktiv eller pensjonist, mor eller bestefar, har du stort sett de samme forventninger til din digi-



Maskinlærning er ett av NTEs digitaliseringsprosjekter, ledet av Ragnhild Nyhavn.

tale hverdag. Ikke minst for skoleeleven, lærlingen og studenten handler det om å få samme kvalitet i undervisningen, ha de samme kommunikasjonsmuligheter enten han eller hun bor på bygda eller i byen og om muligheten til å vokse opp og inn i den digitale verden. Tilgang til moderne fibernett handler også om mulighetene for næringsutvikling og bolyst over hele landet. Stadig flere mener dette er avgjørende for framtidig utvikling, ifølge en rapport fra OECD mener flere nå at digital infrastruktur er viktigere for norske bedrifter enn fysisk infrastruktur som vei og bane. [OECD (2017): Digital Government Review of Norway].

Ifølge World Economic Forum vil to av tre elever som nå starter i førsteklasse, ende opp i yrker som ennå ikke er funnet opp. Jeg er helt sikker på at disse yrkene vil gjøre bruk av digitale verktøy og det er dermed ganske opplagt at de digitale evnene blir avgjørende for innbyggernes muligheter til å finne sine plasser i et velfungerende samfunn. I følge alliansen «Barns digitale rettigheter» bruker bare 3 av 10 elever i norsk barneskole datamaskin eller nettbrett på skolen hver dag, 5 prosent får aldri bruke nettbrett eller datamaskin i undervisningen.

Vi kan ikke godta slike ulikheter. IKT i skolen handler både om myndighetenes prioriteringer og om tilgang på fibernett, ingen av delene kommer av seg selv. Et av de viktigste grepene for å sikre «fiber til folket» i Trøndelag, tok NTE da vi utviklet bygdefibermodellen.

Dette er egentlig en dugnad hvor lokale ildsjeler som ønsker skikkelig bredbånd, kommuner, fylke og stat deltar i et spleiselag sammen med oss. Med denne modellen har vi kunnet bygge ut fibernettet også i de områdene som i utgangspunktet ikke er kommersielle.

Denne dugnadsideen har spredt seg til små og større lokalsamfunn både i Trøndelag og i resten av landet. Akkurat nå står vi klare til å bygge ut i Selbu, i Skaun og i Røyrvik, for å nevne tre av områdene der innbyggerne i løpet av de nærmeste månedene får tilgang til kunnskap og utdanning, arbeid og tjenester i en digital hverdag. Nå har vi kommet så langt at 20 000 mennesker har mulighet til å koble seg til vår bygdefiber, men ambisjonen er enda større – alle skal på fiber. Sagt på annen måte: sammen reduserer vi det digitale klases skillet.

Da NTE og resten av energibransjen i forrige århundre bidro til å løfte fram det moderne Norge var det ved å bygge infrastruktur for produksjon og distribusjon av strøm. Hver eneste innbygger skulle etter hvert kobles til framtida og det moderne samfunnet som kom med elektronene fra Follafooss, Namsen og Meråker. Nå er vi midt inne i en ny moderniseringsbølge, digitaliseringen endrer samfunnet fundamentalt.

Tilgangen til fiber setter oss ikke bare i stand til å bruke sosiale medier, strømme filmer eller løse arbeidsoppgaver digitalt. Tilgangen til fiber er så grunnleggende at det dreier seg om muligheten til å utrydde det noen kaller vår tids analfabetisme, mangelen på digitale ferdigheter. Men da må vi, både telekombransjen og myndighetene, erkjenne at tilgang på raskt internett er en selvfølge på linje med veg, vann og strøm.


Christian Stav
konsernsjef

Samsvarserklæring for eierstyring og selskapsledelse

Samsvarserklæring

Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS erklærer at årsregnskapet for 2017, etter vår beste overbevisning, er utarbeidet i samsvar med gjeldende regnskapsstandarter og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet. Vi bekrefter også 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 overfor.

Etisk plattform

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

NTE har også etablert etiske retningslinjer for sine leverandører.

Samfunnsansvar og bærekraft

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

Virksomhet

NTEs formål er definert i selskapets vedtekter. Selskapet har til formål selv, gjennom deltakelse i eller ved samarbeid med andre selskaper, å planlegge, prosjektere, oppføre og drive energianlegg, telekommunikasjon- og installasjonsvirksomhet og transporthsystemer 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 2017 var konsernets egenkapital 4.285 millioner kroner, dvs. en egenkapitalandel på 49 %.

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.

I forbindelse med avvikling av ansvarlig lån til Nord-Trøndelag Fylkeskommune ble det i 2016 vedtatt ny utbyttmodell.

Generalforsamling

Eierskapet ble med virkning fra 1. januar 2018 overført fra Nord-Trøndelag Fylkeskommune til 23 kommuner i det tidligere Nord-Trøndelag. Eiermøtet er selskapets generalforsamling.

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.

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 godtgjørel

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 interessenter.



Konserndirektør organisasjon Eli Ystad og konserndirektør økonomi og finans Odd Terje Rygh i konsernledelsen.

Styringsstruktur

Nord-Trøndelag Fylkeskommune var fram til 31.12.2017 eneeier i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk Holding 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.

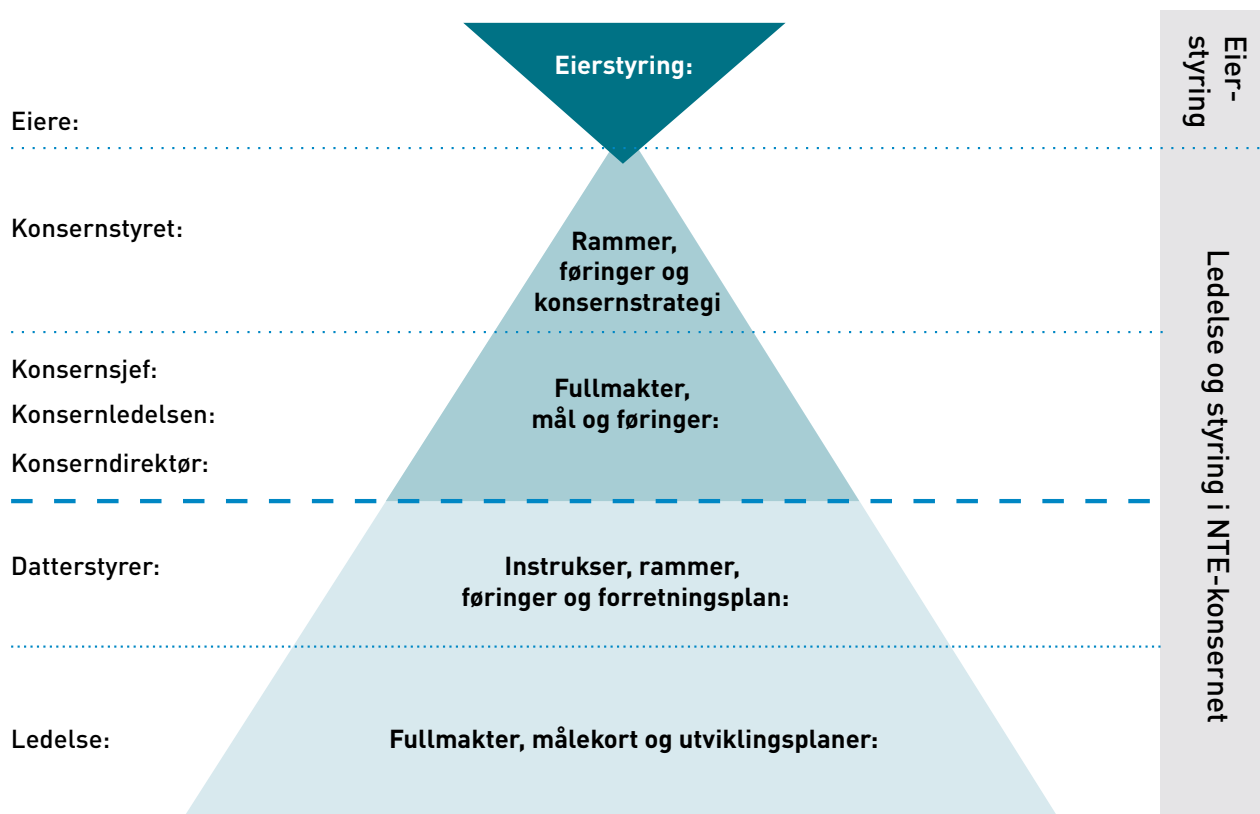
Risikostyringen i NTE er en integrert del av forretningsaktiviteten i de enkelte selskapene som kartlegger og følger opp sitt risikobilde. Samlet risiko for hele NTE blir overvåket på konsernnivå og inngår i rapporteringen til konsernledelsen og styret.

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 muligheter slik at konsernet når sine mål. Risikosty-

Helhetlig styringsmodell, nivåer og styringsdokumenter

Styringsnivå:

Styringsansvar



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

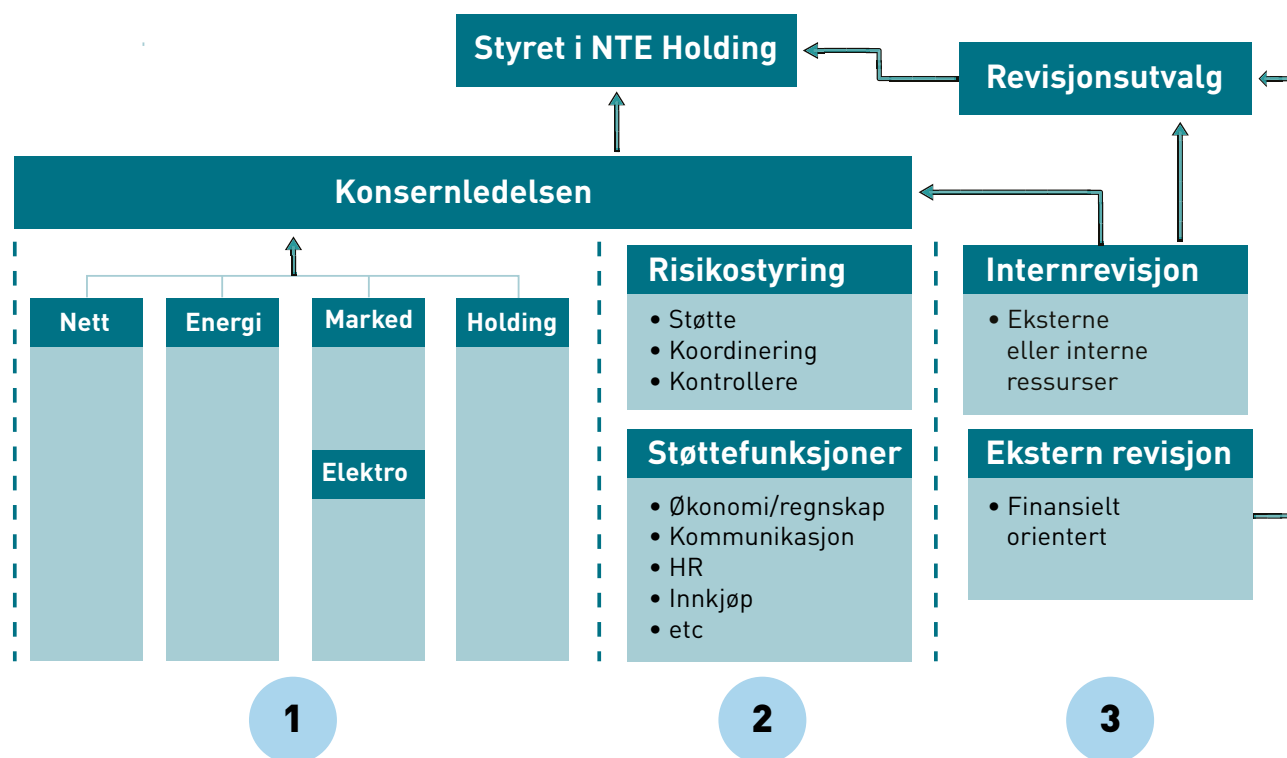
Konsernets systemer for risikostyring er inndelt i strategisk, operasjonell, regulatorisk og finansiell risiko. Strategisk risiko er relatert til de strategiske valgene NTE gjør. Operasjonell risiko er risiko forbundet med NTEs aktiviteter, herunder relatert til drift og vedlikehold, prosjekt, ytre miljø, omdømme og personrisiko. Regulatorisk risiko er risiko relatert til reguleringen av NTEs virksomhet, samt endringer i ytre rammebetingelser. Finansiell risiko er relatert til finansiering av NTEs virksomhet og bevegelse i finansielle instrumenter. Gjennom konsernets konsepter og systemer integreres risikobildet til en helhet.

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

Prosess-, risiko- og kontrollereiere (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 vurderinger 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.

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.



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.

Revisjon, varsling og internkontroll

NTE har etablert konsernrevisjon som bistår styret, revisjonsutvalget, konsernledelsen og resultatområdene 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 varslings av forhold av operasjonell karakter, primært relatert til HMS, har konsernet etablert systemet Synergi Life 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. Ekspertene til sine revisjonsprosjekter. Den årlige revisjonsplanen besluttes 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 varslings 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.



Frode Myrland (t.v.), Tom Erik Hansen og Daniel Aalberg i NTE Marked.

Årsberetning 2017

Energi- og kommunikasjonsselskapet NTE er eid av trøndere og har sin virksomhet i Trøndelag. Konsernets virksomhet er produksjon, omsetning og overføring av elektrisk kraft, utbygging og drift av fiberbasert bredbånd og installasjon av elektriske anlegg. Vår visjon er «Vi skal gi kundene et grønt forsprang», det innebærer at vi skal ha fokus på kundenes fremtidige behov, samtidig som vi sørger for videre grønn vekst gjennom å utnytte forretningsmuligheter i en bransje i omstilling.

Selskapet har gjennom snart 100 år bygd opp infrastruktur som forsyner innbyggere og virksomheter i Trøndelag fra Stjørdal i sør til Namsskogan i nord med elektrisitet. Etter årtusenskiftet har NTE også 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. Virksomheten har hovedkontor på Steinkjer. NTE var fram til 31.12. 2017 eid Nord-Trøndelag fylkeskommune. Som følge av at de to tidligere fylkene i Trøndelag fra årsskiftet 2017/2018 ble slått sammen til en fylkeskommune, ble eierskapet i NTE overført til de 23 kommunene i tidligere Nord-Trøndelag.

Viktige hendelser i 2017

- Kraftproduksjonen ble rekordstor i 2017 med 4,5 TWh.
- Byggingen av de nye kraftverkene i Storåselva og i Byafossen nærmer seg slutten.
- NTE overtok bredbåndsselskapet Neanett AS i Selbu
- Montasje av 85 000 nye, automatiske målere startet

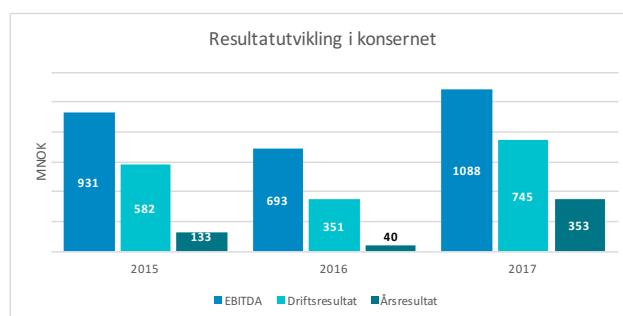
Økonomiske resultater

(Sammenlignbare tall for 2016 i parentes)

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 å belyse resultatutviklingen og utvikling i finansiell stilling.



Årsresultat

Konsernets årsresultat ble 353 millioner kroner (40 mill. kroner). Resultatet preges av et godt driftsår i hele konsernet. Kraftproduksjonen ble på 4 503 GWh, 650 GWh høyere enn normalårsproduksjonen på 3 853 GWh. Oppnådd kraftpris på 24,10 øre/kWh i 2017, mot 26,50 øre/kWh i 2016. Den underliggende driften var generelt god i alle forretningsområder.

Driftsresultat

Driftsresultatet i 2017 ble 745 millioner kroner (351 mill. kroner). Driftsresultat før avskrivninger (EBIT-DA) ble 1 088 millioner kroner (693 mill. kroner).

NTE-konsernet hadde i 2017 en omsetning på 2 949 millioner kroner (2 439 mill. kroner). Kraftinntekter fra vann- og vindkraftproduksjon utgjorde 907 millioner kroner (754 mill. kroner). Den lave kraftprisen blir veid opp av svært høy produksjon i 2017.

Urealiserte verdiendringer fra kraft- og valutakontrakter var i 2017 positiv med 46 millioner kroner i 2017 (-162 mill. kroner). NTE anvender ikke sikringsbokføring etter IFRS, og inngåtte kraft- og valutakontrakter regnskapsføres til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet.

Inntekter fra nettvirksomheten var 650 millioner kroner (705 mill. kroner). Endringen skyldes noe høyere inntektsramme i 2017. Nettleietariffene inkluderer forbruksavgift på elektrisk kraft. Myndighetene økte

fra 1.1.2017 forbruksavgiften fra 16.00 øre/kWh til 16,32 øre/kWh.

De andre driftsinntektene økte fra 707 millioner kroner til 743 millioner kroner. Inntektene fra telekom utgjør mesteparten av denne økningen.

Driftskostnadene i 2017 ble 2 204 mill. kroner (2 087 mill. kroner). Konsernets satsning på vekst og utvikling igjennom konsernstrategien er noe av årsaken til de økte kostnadene. Volumøkningen fra telekom 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 2017 driftsinntekter på 145 millioner kroner og fikk et negativt driftsresultat på 39 millioner kroner.

Finansposter

Netto finansresultat i konsernet ble -65 millioner kroner (-192 mill. kroner). Endringen i finansposter gjelder i hovedsak lavere rentekostnader, dette som følge av konvertering av ansvarlig lån til egenkapital og lavere rente. Renter på eiers ansvarlige lån var 15 millioner kroner (145 mill. kroner). Rentekostnad på konsernets eksterne rentebærende gjeld (inklu-

sive ansvarlig lån) ble 86 millioner kroner (228 mill. kroner).

Skatter og avgifter

Regnskapsmessig skattekostnad ble 327 millioner kroner (119 mill. kroner) Dette gir en effektiv skattesats på 48 prosent.

Betalbar skatt utgjorde 181 millioner kroner.

Kraftproduksjonen i NTE Energi AS ga i 2017 en grunnrenteskatt på 144 millioner kroner (76 mill. kroner).

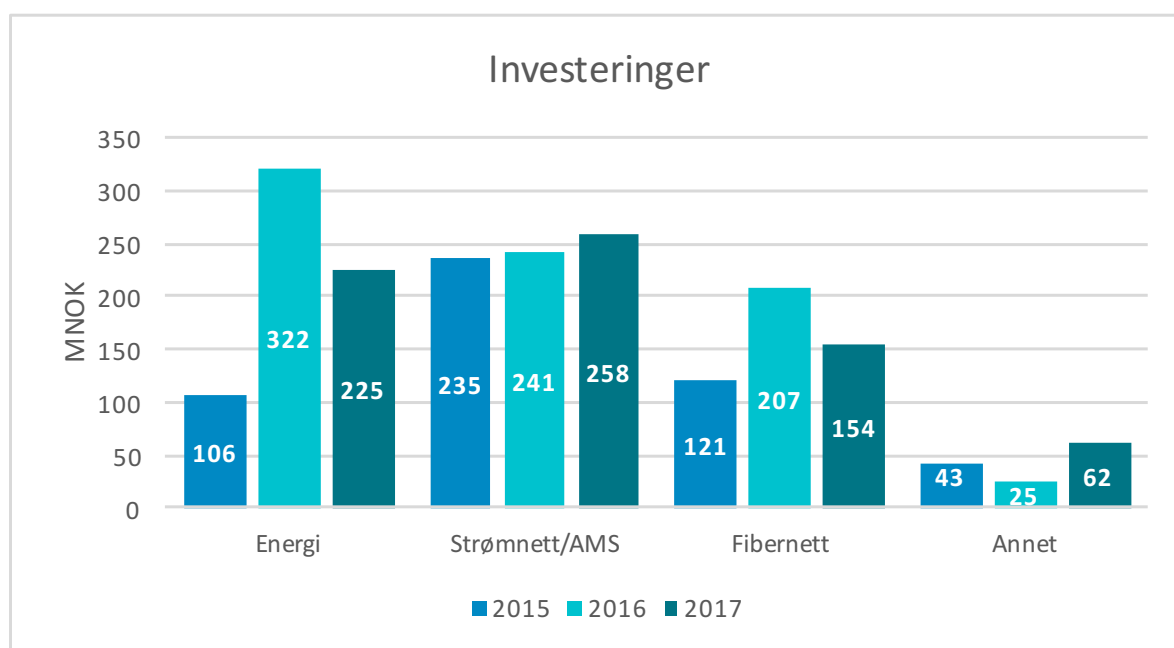
I 2017 er det kostnadsført 21 millioner kroner i konsesjonsavgifter til Nord-Trøndelag fylkeskommune og de kommuner som har kraftproduksjon. I tillegg er det i regnskapet kostnadsført 64 millioner kroner i eiendomsskatt til kommunene.

Kontantstrøm og kapital

Konsernets drift genererte i 2017 en netto kontantstrøm på 872 millioner kroner (340 mill. kroner). Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var -651 millioner kroner (-508 mill. kroner).

I 2017 investerte NTE 699 millioner kroner i nye anlegg.

Investeringene siste 3 år fordeler seg slik:



Finansieringsaktiviteter ga en kontantstrøm på -347 millioner kroner (146 mill. kroner).

Likvide midler var ved utgangen av året 254 millioner kroner (244 mill. kroner). Av dette var 40 millioner kroner bundne midler. I tillegg hadde konsernet ubenyttet kassakreditt/trekkrettigheter på 1 073 millioner kroner. Styret vurderer konsernets likviditet som tilfredsstillende.

Rentebærende gjeld var 3 041 millioner kroner (3 237 mill. kroner).

Konsernets bokførte egenkapital ved utgangen av 2017 var 4 285 millioner kroner (3 973 mill. kroner). Totalkapitalen var ved utgangen av året 8 802 millioner kroner.

Utbytte

I henhold til vedtatt utbyttmodell får eier et utbytte på 54 millioner kroner. I regnskap utarbeidet i samsvar med IFRS, framkommer utbyttet først i påfølgende år. I tillegg til utbytte, betalte NTE 15 millioner kroner i renter på det ansvarlige lånet. Utover dette ble det i 2017 også betalt avdrag på det ansvarlige lånet med 100 millioner kroner.

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.

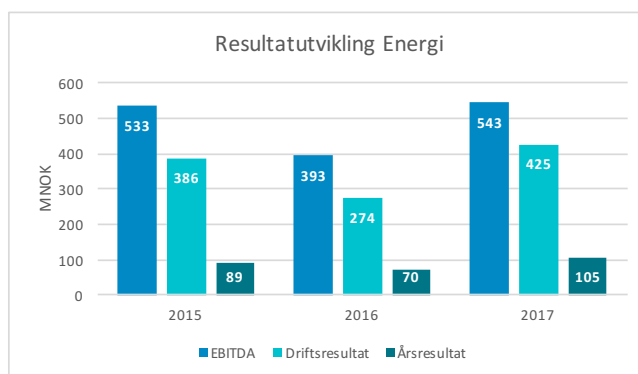
Driftsresultat i konsernets forretningsområder (mill.kr.):

	2017	2016	2015
Energi	425	274	386
Nett	160	234	180
Marked	114	101	96
Holding	46	-258	-81
Konsern	745	351	582

*Se segmentnote (note 3)

Forretningsområdene har gjennomgående forbedret sin underliggende drift også i 2017.

Forretningsområde Energi



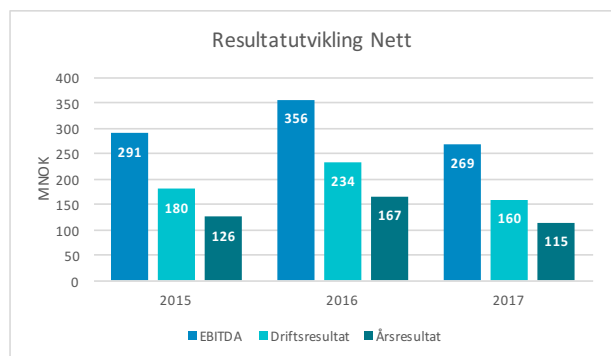
Forretningsområde Energi består av det heleide datterselskapet NTE Energi AS, som også forvalter NTEs eierandeler i Sarepta Energi AS, Siso Energi AS, sameiene Linnvasselv Kraftlag og Åbjørakraft og andre deleide selskaper innen produksjon av fornybar energi.

NTEs produksjon av fornybar energi ble rekordstor som følge av nedbør godt over det normale og endte på 4 503 GWh. Normalproduksjonen er 3 853 GWh. Magasinbeholdningen ved utgangen av 2017 var 2 347 GWh, dvs på samme nivå som ved inngangen av året.

Gjennomsnittlig spotpris i Norden ble 27,4 øre per kWh. Hvorav om lag 40 % omsettes i NO3 (Midt-Norge), hvor områdeprisen ble 27,5 øre per kWh (26,6 øre per kWh). Om lag 60 % omsettes i NO4 (Nord-Norge), hvor områdeprisen ble 24 øre per kWh (23,3 øre per kWh). Justert for finansiell sikring oppnådde energiselskapet en pris på 24,1 øre per kWh (26,5 øre per kWh).

Energiselskapet bygger nye kraftverk i Storåselva i Snåsa og Byafossen kraftverk i Steinkjer. Begge anleggene skal være driftsklare i løpet av første halvår i 2018 og får en samlet årsproduksjon på 110 GWh fornybar energi.

Forretningsområde Nett

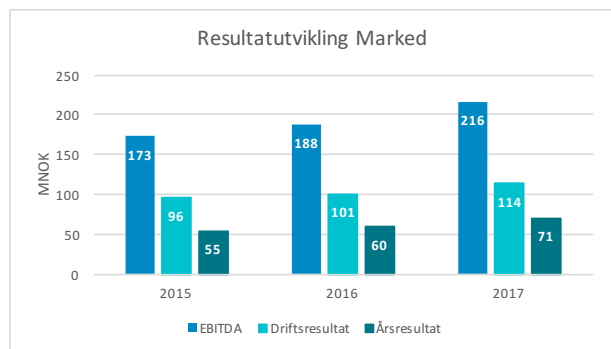


Forretningsområde Nett omfatter det heleide datterselskapet NTE Nett AS. Høy forsyningssikkerhet basert på et solid nett og god beredskap er et sentralt element i NTE-konsernets samfunnsoppdrag.

Årets avbruddskostnad i form av kompensasjon for ikke levert energi (KILE) ble 16 millioner kroner.

NTE Nett startet montasjene av nye, automatiske strømmålere høsten 2017. 85 000 målere skal monteres selskapets konsesjonsområde. Arbeidet skal være avsluttet i løpet av 2018.

Forretningsområde Marked



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

I sluttbrukermarkedet for kraft skjerpes konkurransen stadig. Til tross for dette opprettholder virksomheten sin markedsposisjon både i privat- og bedriftsmarkedet. Kraftsalgsvirksomheten har ca 68 000 sluttkunder.

Fibervirksomheten er i stadig vekst og hadde ved utgangen av 2017 omlag 42 000 kunder. I løpet av året kjøpte NTE telekomselskapet Neanett AS i Selbu.

Installasjonsvirksomheten opererer i et sterkt konkurranseutsatt marked både innen prosjekt- og servicesegmentene og leverte i fjor et driftsresultat på 6 millioner kroner.

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

Det er i prosessen fram mot overføringen av eierskapet fra fylkeskommunen til 23 kommuner fra januar 2018, etablert en tydelig styringsstruktur. Denne skal både 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 Holding velger styre, leder og nestleder. Styret skal bestå av 5 aksjonærvalgte og 2 medlemmer valgt av og blant ansatte.

Gjennom eiermeldingen legger eierne rammer og overordnede føringer for styrets arbeid. Selskapet møter også aksjonærene gjennom det årlige eiermøtet.

For å sikre at eier og styrets føringer blir ivare tatt 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 grønn energi, høy forsyningssikkerhet 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 2017 mottok nærmere 200 lag og foreninger innen kultur og idrett større eller mindre beløp mot gjenytelser i form av profilering, samfunnsutvikling og fordeler for konsernets ansatte og kunder.

NTE ble i 2017 omtalt nær 1 300 ganger i norske medier (nett, papir, radio og TV). Framleggelse av resultat for 2016 og overføringen av eierskapet til kommunene, er to av sakene som fikk betydelig omtale, både i lokale, regionale og nasjonale medier.

NTEs omdømme og kundetilfredshet måles regelmessig og målingene bekrefter at konsernet har en solid posisjon i de nye eierkommunene.

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 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 langsiktig utbyttepolitikk.

Nærmere redegjørelse for NTEs miljø- og samsfunnsansvar 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 har etablert et faglig bredt innovasjonsteam med representanter fra alle forretningsområder. Teamet bidrar blant annet med innovasjonsstøtte til forretningsområdene, helhetlig prioritering og overvåkning av markeds- og teknologimuligheter.

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.

Organisasjon og HMS

NTEs markeder vil 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 å være en attraktiv arbeidsplass ett av tre strategiske hovedmål.

Ved utgangen av 2017 hadde NTE-konsernet 748 medarbeidere (729 i per 31.12. 2016), inklusive 70 lærlinger og 2 traineer. I løpet av året ble det ansatt 34 nye medarbeidere, i tillegg tok selskapene i konsernet inn 25 lærlinger og 2 traineer.

I løpet av 2017 sluttet 30 personer i tillegg til de 13 som gikk av med pensjon. Dette gir en turnover på 5,7 prosent (2,6 prosent). Gjennomsnittsalderen på de som sluttet, inkludert de som gikk av med pensjon, var 44,3 år.

Ansattes tilfredshet med arbeidsforholdene i konsernet måles jevnlig. Resultatene for siste måling viste stabile resultater stort sett alle områder sammenlignet med forrige måling.

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 2017 var det 88 kvinner i konsernet. Dette utgjorde 11,8 prosent alle ansatte, det samme nivå som i 2016. Av de nyansatte utgjorde kvinneandelen 18 prosent, det er for øyeblikket 5 kvinnelige lærlinger.

Gjennomsnittslønnen for kvinner i 2017 var 579 000 kroner, mens den for menn var 573 000 kroner. Dette er første gang NTE har registrert høyere gjennomsnittslønn for kvinnelige ansatte enn for mannlige. Gjennomsnittslønnen gjelder for fast ansatte, utenom lærlinger.

Av 69 ansatte i morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS var 28 kvinner.

En av sju i konsernledelsen er kvinne, i styret for morselskapet er to av fem aksjonærvalgte medlemmer kvinner.

HMS

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 slik at alle kommer friske og hele hjem fra jobb hver dag.

Styret registrer at det jobbes godt med nærvær, dessverre har det vært en negativ utvikling på personsikkerhet og ulykker. Det er derfor behov for ytterligere styring av HMS-arbeidet framover. Overordnede HMS mål som ble satt for 2017 ble ikke nådd, for å nå målene for 2018 skal konsernet drive systematisk HMS arbeid videre og følge utviklingen kontinuerlig.

Morselskapet NTE Holding følger de øvrige selskaperes arbeid innen HMS og hadde i 2017 et nærvær på 96,7 prosent.

	2017	2016	2015
Skader med fravær	8	5	7
Fraværsdager pga. skader	76	107	63
Skader uten fravær	3	1	4

Framtidsutsikter

Det er forventet en betydelig strukturendring i norske nettselskaper de kommende årene, både som følge av økte effektivitetskrav, teknologisk utvikling og endringer i energimarkedene. Dette stiller større krav til nettselskaperens kompetanse og utviklings-evne.

NTE og TrønderEnergi er derfor enige om hovedprinsippene for å etablere et felles nettkonsern som består av virksomhetene i NTE Nett og TrønderEnergi Nett. Konsernet kan potensielt bli Norges tredje største nettselskap med en samlet nettkapital på 4,7 milliarder kroner og mer enn 230 000 kunder.

Nettkonsernet vil operere med ulike nettleier i de to konsesjonsområdene, kostnadsreduksjoner og stor-driftsfordeler forventes å komme alle nettkunder til gode. Målet er å legge fram et beslutningsgrunnlag for de respektive styrende organer innen 1. juni 2018.

Styret i NTE-konsernet anser etableringen av et nytt nettkonsern som et viktig grep for å sikre forsynings-sikkerheten i NTE Netts konsesjonsområde. Det nye konsernet vil også være et godt utgangspunkt for ytterligere strukturell vekst, med utgangspunkt i nettkonsernets administrative senter i Stjørdal.

NTE åpner i løpet av første halvår 2018 to nye kraftstasjoner, i Storåselva i Snåsa og Byafossen i Steinkjer. De to anleggene øker NTEs produksjon av grønn og fornybar energi med rundt 110 GWh. I løpet av første halvår 2018 har NTE også som intensjon å ta stilling til bygging av ny kraftstasjon i Nedre Fiskumfoss i Grong som erstatning for den gamle kraftstasjonen fra 1946. Alternativet som innebærer bygging av ny kraftstasjon vil gi oss 110 GWh ny grønn fornybar energiproduksjonen.

Styret anser økt produksjon av fornybar energi som et viktig bidrag til økt lønnsomhet i NTE-konsernet. Selv om framtidig kraftpris har hatt en stigende tendens det siste året, er usikkerheten betydelig, kombinasjonen varierende produksjonsvolum og varierende kraftpris vil også i årene framover gi varierende resultater for forretningsområdet Energi.

NTEs fibervirksomhet er nå etablert i store deler av Trøndelag og stadig nye områder får tilbud om fiberbasert bredbånd. Dette skjer gjennom organisk vekst i form av nye områder som bygges ut og gjennom kjøp av eksisterende bredbåndsvirksomhet i Neanett i Selbu.

Etterspørselen etter fibertilgang og stor kapasitet i fibernettet øker, det innebærer framtidige forventninger om økt volum og resultat i forretningsområde Marked.

Steinkjer, 25. april 2018

Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS



Bjørnar Skjevik
Styrets leder



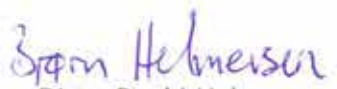
Jon Håvard Solum
Nestleder



Ragnar Lyng
Styremedlem



Unni Storstad
Styremedlem



Bjørn Roald Helmersen
Styremedlem



Gunnar Walleraunet
Styremedlem



Unni Merete Steinsmo
Styremedlem



Christian Stav
Konsernsjef

Årsregnskap for konsern



Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Resultatregnskap

KONSERN

DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTE	2017 1000 kr	2016 omarbeidet 1) 1000 kr
Kraftinntekter	1, 2, 8	1 489 299	1 273 738
Overføringsinntekter	1, 2, 8, 36	670 856	619 973
Verdiendringer derivater	7	46 048	-161 824
Annen driftsinntekt	1, 2, 8	742 788	706 698
Sum driftsinntekter		2 948 991	2 438 585
Aktiverte egne investeringsarbeider		-42 412	-34 472
Kraftanskaffelse	2	526 630	527 130
Overføringskostnader	2	219 327	149 907
Varekostnad		253 022	237 132
Lønnskostnad	4,10,11,33	470 175	441 385
Av- og nedskrivning	16, 17	342 850	341 751
Annen driftskostnad	12,13,31,32	434 829	424 889
Sum driftskostnader		2 204 421	2 087 722
Driftsresultat	3	744 570	350 863
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Resultat på investering i tilknyttet- og felleskontrollert virksomhet	18, 19	18 416	29 016
Annen finansinntekt	14	10 894	14 448
Annen finanskostnad	14	-94 065	-235 355
Netto finansresultat		-64 755	-191 891
Ordinært resultat før skattekostnad		679 815	158 972
Skattekostnad på ordinært resultat	15	327 104	118 916
ÅRSRESULTAT	3	352 711	40 056
Andre inntekter og kostnader <i>Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultat</i>			
Estimatavvik pensjon	11	-31 563	-56 525
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon	15	7 575	14 131
Andre inntekter og kostnader i perioden		-23 988	-42 393
Totalresultat for perioden		328 723	-2 337
Totalresultatet henføres til Aksjeeiere morselskap		328 723	-2 337
Totalresultat for perioden		328 723	-2 337

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

EIEDELER	NOTE	KONSERN		
		31.12.2017	31.12.2016	01.01.2016
		1000 kr	omarbeidet 1) 1000 kr	omarbeidet 1) 1000 kr
Anleggsmidler				
Immaterielle eiendeler				
Vassdragsrettigheter	16	14 915	14 915	14 915
Andre immaterielle eiendeler	16	20 283	21 256	8 084
Sum immaterielle eiendeler		35 198	36 171	22 999
Utsatt skattefordel	4, 15	253 598	382 303	377 692
Varige driftsmidler				
Tomter, bygninger og annen fast eiendom		718 712	721 582	722 418
Maskiner og anlegg		5 175 176	5 157 920	5 056 576
Anlegg under utførelse		678 696	440 346	125 079
Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l		227 577	133 087	102 200
Sum varige driftsmidler	17	6 800 161	6 452 935	6 006 273
Finansielle anleggsmidler				
Investeringer i tilknyttet selskap	18	819 893	811 427	823 362
Investeringer i aksjer og andeler	20	4 519	6 253	14 773
Andre langsiktige fordringer	20	101 689	122 197	113 603
Sum finansielle anleggsmidler	7	926 101	939 877	951 738
Sum anleggsmidler		8 015 058	7 811 286	7 358 702
Omløpsmidler				
Varelager og prosjekt i arbeid	9	43 660	39 709	35 478
Fordringer				
Kundefordringer	21	331 329	384 535	324 242
Andre fordringer		135 880	112 648	88 225
Sum fordringer	7	467 209	497 183	412 467
Finansielle omløpsmidler				
Derivater	7, 22	21 511	62 533	106 819
Sum finansielle omløpsmidler		21 511	62 533	106 819
Eiendeler holdt for salg				86 475
Bankinnskudd, kontanter o.l.	7, 23	254 477	243 992	61 132
Sum omløpsmidler		786 857	843 417	702 371
SUM EIEDELER		8 801 915	8 654 703	8 061 073

1) Se note 4 for nærmere presentasjon og informasjon

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

		KONSERN		
EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	31.12.2017	31.12.2016	01.01.2016
		1000 kr	omarbeidet 1) 1000 kr	1000 kr
Egenkapital				
Innskutt egenkapital				
Aksjekapital	27	750 000	750 000	500 000
Overkurs		1 551 942	1 551 942	1 942
Innskutt egenkapital		2 301 942	2 301 942	501 942
Opptjent egenkapital				
Opptjent egenkapital		1 982 560	1 670 936	1 690 672
Opptjent egenkapital		1 982 560	1 670 936	1 690 672
Sum egenkapital	4, 27	4 284 502	3 972 878	2 192 614
Gjeld				
Avsetning for forpliktelser				
Pensjonsforpliktelser	4, 11	272 329	289 648	307 358
Erstatninger	24	96 087	96 087	96 087
Andre avsetninger for forpliktelser	24, 29	244 636	253 878	115 136
Sum avsetninger for forpliktelser		613 052	639 613	518 581
Annen langsiktig gjeld				
Ansvarlig lån	34	50 250	100 500	2 005 000
Obligasjonslån		1 889 501	1 933 877	1 665 418
Gjeld til kredittinstitusjoner		596 140	833 565	552 607
Sum annen langsiktig gjeld	6, 7, 25	2 535 891	2 867 942	4 223 025
Kortsiktig gjeld				
Kassekreditt	23	373 811	238 362	33 468
Leverandørgjeld		183 078	160 186	150 313
Betalbar skatt	15	181 087	107 473	132 242
Skyldige offentlige avgifter		174 009	163 146	174 447
Derivater	7, 22	105 624	192 694	75 157
Annen kortsiktig gjeld	26	350 860	312 408	561 226
Sum kortsiktig gjeld	7	1 368 469	1 174 269	1 126 853
Sum gjeld		4 517 412	4 681 824	5 868 459
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		8 801 915	8 654 703	8 061 073

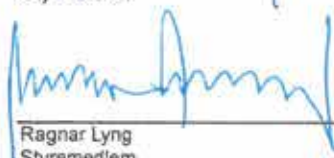
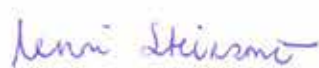
1) Se note 4 for nærmere presentasjon og informasjon

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember 2017

Steinkjer, 25. april 2018

Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

 Bjørnar Skjevik Styrets leder	 Jon Håvard Solum Nestleder
 Ragnar Lyng Styremedlem	 Unni Storstad Styremedlem
 Bjørn Roald Helmersen Styremedlem	 Gunnar Walleraunet Styremedlem
 Unni Merete Steinsmo Styremedlem	 Christian Stav Konsemsjef

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 2016 (som tidligere rapportert)	500 000	1 942	1 740 582	2 242 524
Driftspensjon ikke tidligere oppført i balansen			-49 909	-49 909
Omarbeidet balanse pr 1. januar 2016	500 000	1 942	1 740 582	2 242 524
Kapitalforhøyelse	250 000	1 550 000		1 800 000
Utbetalt utbytte			-17 400	-17 400
Ordinært årsresultat (omarbeidet)			40 056	40 056
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden (omarbeidet)</i>				
Estimatavvik pensjon			-56 525	-56 525
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			14 131	14 131
Balanse pr. 31. desember 2016 (omarbeidet)	750 000	1 551 942	1 720 845	4 022 787
 Balanse pr. 1. januar 2017 (omarbeidet)	 750 000	 1 551 942	 1 720 845	 4 022 787
Utbetalt utbytte			-17 100	-17 100
Ordinært årsresultat			352 711	352 711
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				
Estimatavvik pensjon			-31 563	-31 563
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			7 575	7 575
Balanse pr. 31. desember 2017	750 000	1 551 942	2 032 468	4 334 410

1) Se note 4 for nærmere presentasjon og informasjon

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Kontantstrømoppstilling

	KONSERN	
	2017	2016
	1000 kr	1000 kr
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER		
Ordinært resultat før skattekostnad ¹⁾	679 815	158 972
Ordinære avskrivninger	342 850	341 751
Renteinntekter	-7 466	-9 584
Rentekostnader	85 536	227 549
Reversering nedskrivning/nedskrivning finansielle anleggsmidler	0	2 025
Resultat på investering i TS	-18 416	-29 016
Verdiendringer av derivater	-46 048	161 825
Betalt pensjon utover kostnadsført pensjon ¹⁾	-48 882	-74 235
Tap (+)/gevinst (-) ved salg av anleggsmidler	0	-14 120
Endring i varer	-3 905	-4 231
Endring i kundefordringer	53 228	-60 293
Endring i leverandørgjeld	22 548	9 873
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	5 425	-6 625
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	1 064 685	703 891
Betalte renter	-85 536	-231 844
Periodens betalte skatt	-107 473	-132 242
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	871 676	339 805
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER		
Anleggstilskudd og innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	9 804	118 670
Utbetalinger til investering i anleggsmidler	-698 642	-818 326
Utbetalinger av andre lånefordringer	0	-10 000
Innbetalinger fra investeringer i finansielle anleggsmidler	48 008	235 348
Utbetalinger til investeringer i finansielle anleggsmidler	-17 896	-42 965
Renteinntekter mottatt	7 466	9 584
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-651 260	-507 689
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER		
Utbetalinger ved nedbetaling av kortiktig og langsiktig gjeld	-1 224 810	-416 750
Innbetaling ved opptak av langsiktig lån	895 000	580 000
Utbetaling av utbytte	-17 100	-17 400
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-346 910	145 850
Netto endring i bankinnskudd og kontanter	-126 494	-22 034
Kontanter ved oppkjøp av datterselskap	1 530	0
Beholdning av bankinnskudd og kontanter pr 01.01	5 630	27 664
Kontanter og kontantekvivalenter 31.12.	-119 334	5 630
Ubenyttet driftskreditt/trekkrettighet utgjør i tillegg	1 073 000	486 638
Kontanter og konantekvivalenter består av:		
Bankinnskudd og kontanter	254 477	243 992
Kassekreditt	-373 811	-238 362
Kontanter og kontantekvivalenter 31.12.	-119 334	5 630

1) Se note 4 for nærmere presentasjon og informasjon

Noter for konsern



Noter for konsern

Note	1. Generell informasjon og sammendrag av vesentlige regnskapsprinsipper
Note	2. Skjønnsmessige vurderinger, estimater og forutsetninger
Note	3. Segmentsinformasjon / forretningsområder
Note	4. Feil i tidligere årsregnskap
Note	5. Markedsrisiko i konsernet
Note	6. Kredittrisiko, likviditets- og refinansieringsrisiko
Note	7. Finansielle instrumenter
Note	8. Inntekter
Note	9. Varer og prosjekt i arbeid
Note	10. Personalkostnader
Note	11. Pensjonskostnader, -forpliktelser og midler
Note	12. Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter
Note	13. Andre driftskostnader
Note	14. Netto finanskostnad
Note	15. Skattekostnad
Note	16. Immaterielle eiendeler
Note	17. Varige driftsmidler
Note	18. Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet
Note	19. Sameieforetak
Note	20. Investering i aksjer og andre langsiktige fordringer
Note	21. Kundefordringer og andre fordringer
Note	22. Derivater
Note	23. Kontanter og kontantekvivalenter
Note	24. Andre avsetninger for forpliktelser
Note	25. Rentebærende gjeld
Note	26. Kortsiktig gjeld
Note	27.1 Egenkapital
Note	27.2 Aksjekapital
Note	27.3 Utbytte per aksje
Note	28. Kraftproduksjon og magasinbeholdning
Note	29. Betingede utfall, tvistesaker, hendelser etter balansedagen m.m.
Note	30. Pantstillelser, garantiansvar og tilsvarende forpliktelser
Note	31. Leieavtaler
Note	32. Honorar til ekstern revisor
Note	33. Ytelser til ledende ansatte og styret
Note	34. Nærstående parter
Note	35. Selskap som inngår i konsolideringen
Note	36. Mer-/mindreinntekt

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 100 % eiet av Nord-Trøndelag fylkeskommune. Selskapets hovedkontor har adresse Sjøfartsgata 3, 7736 Steinkjer.

Det vises til note 27 vedrørende overføring av eierskap.

Selskaper inkludert i det konsoliderte regnskapet

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

NTE Energi AS

NTE Nett AS

NTE Marked AS med de 100% eide datterselskapene Gir Mer AS og Neanett AS

NTE Elektro AS

I tillegg kommer mindre datterselskap og 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 mindreverdianalyser 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 mindreverdier. 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 regnskapført 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.

Inntekter

Varer og tjenester

Inntektsføring ved salg av varer og tjenester skjer ved opptjening. Opptjeningstidspunktet er når hoveddelen av risiko og kontroll går over til kjøper.

Energiinntekter

Energiinntekter inntektsføres ved levering og presenteres som hovedregel brutto i resultatregnskapet.

Nettinntekter

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.

Fiberinntekter

NTE selger bredbåndsløsninger til privat-, borettslag- og bedriftsmarkedet, herunder offentlige etater. Produktene blir forskuddsfakturert per måned, kvartal og halvår. Inntektene periodiseres lineært per måned i henhold til leveransen til kunden.

NTE har også mottatt engangsforskudd for fremtidig leierett i deler av selskapets fibernett. Leieinntektene periodiseres over leierettens løpetid.

Salg av varige driftsmidler

Ved salg av varige driftsmidler 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.

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 kontraktmessige 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 transaksjonskostnaden resultatføres umiddelbart. Finansielle eiendeler klassifiseres på grunnlag av art og formål med instrumentene til kategoriene finansielle eiendeler vurdert "til virkelig verdi over resultatet", investeringer "holdt til forfall", eiendeler "tilgjengelig for salg" og "lån og fordringer". Kategoriene som er aktuelle for NTE og den regnskapsmessige behandlingen av finansielle instrumenter innregnet i hver av klassene er beskrevet under.

1) Finansielle instrumenter som vurderes til virkelig verdi over resultatet

Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet er finansielle eiendeler holdt for handelsformål.

En finansiell eiendel klassifiseres i denne kategorien dersom den primært er anskaffet med henblikk på å gi fortjeneste fra kortsiktige prissvingninger. Derivater klassifiseres som holdt for handelsformål, med mindre de inngår i en sikringsrelasjon. NTE anvender ikke regnskapsmessig sikring pr 31.12.2017, og alle derivater regnskapsføres derfor "til virkelig verdi over resultatet".

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 31.12.2017 ikke fysiske kontrakter med annen oppgjørsvaluta enn norske kroner. Det er derfor ikke regnskapsført innebygde derivater med opphav i fysiske kontrakter om kjøp og salg av energi.

2) Utlån og fordringer

Utlån og fordringer er ikke derivater finansielle eiendeler med faste eller bestembare betalinger som ikke omsettes i et aktivt marked. De klassifiseres som omløpsmidler med mindre de forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen. Utlån og fordringer vises som kundefordringer og andre fordringer i balansen og måles til amortisert kost.

NTE har etablert en konsernpolicy for avsetning av tap på kundefordringer. Avsetning for tap på kundefordringer vurderes til 25 % av pålydende for fordringer som har forfalt med mer enn 90 dager. For kundefordringer som er forfalt med mer enn 180 dager vurderes avsetningen til 50 % av pålydende og kundefordringer som eldre enn 1 år avsettes i sin helhet til tap på kundefordringer.

3) Tilgjengelig for salg

NTE har enkelte mindre, unoterte investeringer i aksjer. Investeringene i aksjer er regnskapsført som finansielle eiendeler tilgjengelig for salg. Dersom verdipapirer klassifisert som tilgjengelig for salg selges eller nedskrives, føres samlet verdiregulering som er regnskapsført som andre inntekter og kostnader over resultatet som finansinntekt eller finanskostnad.

NTE har ikke klassifisert finansielle eiendeler som "holdt til forfall".

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.

5) Presentasjon av derivater i resultat og balanse

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

Skatt

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

Resultatskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler. Skattekostnaden knyttes til det regnskapsmessige resultatet og består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi, samt skattevirkninger av underskudd til fremføring. Utsatt skattefordel blir balanseført i den grad det er sannsynlig at fordelene kan benyttes. Skatt på poster ført mot utvidet resultat er også ført mot utvidet resultat, og skatt på poster knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres mot egenkapitalen.

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

Grunnrenteskatt er overskuddsavhengig og utgjør for 2017 34,3 % av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert enkelt kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte kraftverks produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft og for kraft på langsiktige fysiske kontrakter med varighet på over syv år brukes faktisk kontraktspris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og en friinntekt for å komme frem til skattegrunnlaget. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normrente fastsatt av Finansdepartementet. Friinntekten behandles som en permanent forskjell i det året som den beregnes for, og påvirker således ikke beregningen av utsatt skatt knyttet til grunnrente. Negativ grunnrente per kraftverk beregnet fra og med inntektsåret 2007 kan samordnes med positiv grunnrente for andre kraftverk. Negativ grunnrente per kraftverk fra inntektsåret 2006 eller tidligere år kan kun fremføres med renter mot senere positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk. Utsatt skattefordel knyttet til fremførbare negativ grunnrenteinntekt og utsatt skatt knyttet til andre midlertidige forskjeller beregnes med basis i kraftverk hvor det er sannsynliggjort at skattefordel vil utnyttes. Anvendt sats er 34,3 % 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, fratrasket 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 verddivurdering må gjennomføres. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi fratrasket 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.

Varebeholdninger

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

Magasinbeholdning

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

Konsernkontoordning

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

Likvide midler

Betalingsmidler omfatter kontanter og bankinnskudd.

Utbytte

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

Avsetninger, betingede eiendeler og betingede forpliktelser

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

Anleggsmidler holdt for salg og ikke videreført virksomhet

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

Kontantstrømpoppstilling

Kontantstrømpoppstillingen 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. Kontantstrømpoppstillingen er inndelt i netto likviditetsendring fra virksomheten, investeringer og finansiering. Utbytte betalt til eier er presentert under finansieringsaktiviteter. Innbetaling og utbetaling av renter, samt utbytte fra tilknyttede selskaper er trukket ut av kontantstrømmer fra den operasjonelle aktiviteten og presenteres som følger: Rentekostnader inngår i 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. Sammenligningstall for 2016 er omarbeidet. 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 også 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.

Standarder, endringer og fortolkninger til eksisterende standarder som ikke er trådt i kraft og hvor konsernet ikke har valgt tidlig anvendelse
Konsernet har ikke valgt tidlig anvendelse av noen nye eller endrede IFRS-standarder eller IFRIC-fortolkninger.

IFRS 9 Finansielle instrumenter

IFRS 9 omhandler klassifikasjon, måling og innregning av finansielle eiendler og forpliktelser samt sikringsbokføring. Den ble utgitt i juli 2014 og erstatter IAS 39. Standarden trådte i kraft 01.01.2018.

Etter IFRS 9 skal finansielle eiendeler klassifiseres i tre kategorier: virkelig verdi over utvidet resultat, virkelig verdi over resultatet og amortisert kost. Målekategori bestemmes ved førstegangs regnskapsføring av eiendelen. Klassifiseringen avhenger av enhetens forretningsmodell for styring av sine finansielle instrumenter og karakteristikken av kontantstrømmene til det enkelte instrument.

Egenkapitalinstrumenter skal i utgangspunktet måles til virkelig verdi over resultatet. Foretaket kan velge å presentere verdiendringene over utvidet resultat, men valget er bindende, og ved senere salg kan ikke gevinst/tap reklassifiseres over resultatet. NTE vil på implementeringstidspunktet ikke anvende OCI-oppsjonen på eksisterende investeringer i aksjer. For fremtidige investeringer vil dette bli vurdert aksjepost for aksjepost.

IFRS 9 åpner for flere muligheter til å anvende sikringsbokføring, og IFRS 9 forenkler kravene til sikringsbokføring noe. NTE har imidlertid ikke vurdert å ta i bruk sikringsbokføring på implementeringstidspunktet.

Verdifall som skyldes kredittrisiko skal nå innregnes basert på forventet tap i stedet for dagens modell der tap må være inntrådt. Tap på fordringer vil dermed innregnes på et noe tidligere tidspunkt enn etter dagens regnskapsstandard.

For finansielle forpliktelser viderefører standarden stort sett kravene i IAS 39. Den største endringen er at i tilfeller der virkelig verdi opsjon er tatt i bruk for en finansiell forpliktelse, skal endringer i virkelig verdi som skyldes endring i egen kredittrisiko innregnes i utvidet resultat. NTE har ikke finansielle forpliktelser som regnskapsføres til virkelig verdi ved bruk av virkelig verdi opsjon.

Konsernet har analysert effektene av implementering av IFRS 9 og virkningen av implementering av standarden er ikke vesentlig.

IFRS 15 Inntekt fra kundekontrakt

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 ikkefinansielle 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.

Hovedaktiviteten til NTE er knyttet til energiproduksjon - og kraftsalg samt overføring og distribusjon av kraft.

Konsernet har i tillegg telekomvirksomhet og entreprenørvirksomhet. I forberedelsene med implementering av IFRS 15 har NTE vurdert følgende sentrale områder:

a) Identifisering av separate leveringsforpliktelser

IFRS 15 krever at kontrakter dekomponeres i uavhengige leveringsforpliktelser som inntektsføres separat. NTE benytter i dag en høy grad av dekomponering, effektene av IFRS 15 vurderes å være begrenset knyttet til dette punktet.

b) Periodisering av inntekter

Salg av tjenester og anlegg under utførelse inntektsføres over tid.

NTE sin tjenesteyting vil etter NTEs vurdering kunne inntektsføres over tid også under IFRS 15 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 kan inntektsføres over tid dersom kunden kontrollerer den (eier «work-in-progress») etter hvert som selger utvikler den. Dette er tilfellet for NTEs kontrakter knyttet til entreprenørvirksomheten. Inntektsføring over tid vil etter NTEs vurdering også kunne videreføres av NTE under IFRS 15.

Konsernet har også Telekomvirksomhet i privat og bedriftsmarkedet. NTE vurderer at 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. NTE forventer dermed ikke at dagens praksis vil bli vesentlig påvirket av nytt regelverk.

Kraftsalg gjennom f.eks. NordPool er ikke vurdert til å bli påvirket av implementeringen av IFRS 15 ift innregning, måling og presentasjon.

NTE har utstrakt praksis med anleggsbidrag. Anleggsbidragene innen lovpålagt nettvirksomhet inntektsføres i dag etter gjeldende IFRS (IAS 18, IFRIC18) 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. Da IFRS 15 erstatter IAS 18 og IFRIC 18, har vi vurdert om slike anleggsbidrag skal regnskapsføres som en reduksjon av kostnaden for eiendelen, eller om bidraget skal regnskapsføres som omsetning, enten dagen det mottas eller over tid. Vi har konkludert med at implementeringen av IFRS 15 ikke påvirker dagens behandling for verken resultatføring eller balanseføring.

c) Fremdriftsmåling

NTE sin entreprenørvirksomhet fakturerer basert på fysisk fremdrift som igjen er sammenfallende med utførte timer og installert utstyr. NTE vurderer at dagens regnskapsføring ikke vil gi vesentlige avvik.

d) Notekrav

IFRS 15 introduserer betydelige nye opplysningskrav som krever mer detaljert informasjon om, inntekter på disaggregert nivå, opplysninger om kontraktsbalanser og ordrebøker og opplysninger om vurderinger og estimater relatert til inntekter. Konsernet har i løpet av 2017 gjennomført analyse for å vurdere effekten av IFRS 15. Analysen er basert på informasjon tilgjengelig per dags dato og det kan forekomme endringer som følge av ytterligere informasjon når konsernet starter implementering av IFRS15 i 2018. Det er ikke avdekket vesentlige endringer sammenlignet med dagens regnskapspraksis. Utvidede notekrav vil bli implementert i 2018.

Vår foreløpige konklusjon er underlagt usikkerhet og må eventuelt endres avhengig av praksis.

IFRS 15 kan implementeres enten ved bruk av full retrospektiv eller modifisert metode. NTE har valgt å implementere uten tilbakevirkende kraft fra og med 2018 når IFRS 15 implementeres. Det vil si at IFRS 15 implementeres uten å omarbeide sammenligningstall.

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.

Innregningen medfører at leietakerne ved leieperiodens begynnelse balansefører en forpliktelse til å betale leie og en eiendel som representerer rettigheten til å bruke eiendelen over leieperioden. IFRS 16 krever også at leietaker gir mer omfattende noteopplysninger enn det som kreves etter dagens IAS 17.

Den nye standarden kommer til anvendelse fra 1. januar 2019. Det er mulig å anvende standarden tidligere, men ikke før konsernet anvender IFRS 15 - Inntekter fra kundekontrakter. Standarden ble godkjent av EU i 2017.

Konsernet kommer ikke til å benytte muligheten for tidlig anvendelse.

Konsernet har på det nåværende tidspunkt ikke endelig fått avklart effekten av de nye reglene på konsernregnskapet og implementeringseffekt per 1.januar 2019 mot annen egenkapital. Konsernet vil jobbe videre med å foreta mer detaljerte vurderinger av effektene i løpet av 2018.

NTE forventer ikke at implementeringen av disse endringene vil innebære vesentlige effekter i årsregnskapet 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 kontraktskurs 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 verdsettelsesser ved bruk av anerkjent metodikk, og særlig nylige transaksjoner vektlegges i vurderingen av virkelig verdi av unoterte aksjer.

NTE har per 31.12.2017 ingen langsiktige kraftkontrakter som faller utenfor "eget bruk unntaket" og selskapet har heller ikke langsiktige fysiske kjøps- og salgskontrakter med annen oppgjørsv valuta enn norske kroner.

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. Segmentsinformasjon / forretningsområder

Forretningsområde energi

Forretningsområdet består av det heleide selskapet NTE Energi AS, som har produksjonsanlegg for vann- og vindkraft i flere kommuner i tidligere Nord-Trøndelag. Selskapet er også medeier i anlegg i Bindal kommune i Nordland gjennom Åbjørakraft og i Sverige gjennom Linnvasselv Kraftlag SA, hvor verdiene er tatt inn i forretningsområdet basert på bruttometoden. I tillegg har NTE Energi 50 % eierandel i Siso Energi AS og Sarepta Energi AS. Disse investeringene blir regnskapsført etter egenkapitalmetoden.

Med økende etterspørsel etter ren og fornybar energi vurderes selskapets fremtidsutsikter 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. Nettselskapet eier og har driftsansvaret for alt strømmett i NTEs konsesjonsområde, som er tidligere 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, og også leier ut lokaler både, intern og eksterne. Resultatene i NTE Entreprenør og NTE Entreprise som er uten drift, samt resultater fra andre av de mindre konsernselskapene.

Elimineringsposter

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 og innregning av derivater.

	1000kr				
2017	Energi	Nett	Marked	Øvrig	Konsern
Driftsinntekter eksterne	907 449	650 065	1 309 462	82 015	2 948 991
Driftsinntekter interne	12 718	71 757	95 871	-180 346	0
Driftskostnader eksterne	-378 047	-453 503	-1 189 017	158 996	-1 861 571
Av- og nedskrivninger	-117 574	-108 606	-102 157	-14 513	-342 850
Driftsresultat	424 547	159 713	114 159	46 152	744 570
Annen finansinntekt	3 628	315	2 027	4 924	10 894
Annen finanskostnad	-81 566	-20 504	-22 638	30 643	-94 065
Resultat av TS/FS etter EK-metode	14 835			3 581	18 416
Netto finansposter	-63 103	-20 189	-20 611	39 148	-64 755
Skatt	-255 992	-24 753	-22 657	-23 702	-327 104
Årsresultat etter skatt	105 452	114 771	70 890	61 598	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		

	1000kr				
2016 (omarbeidet 1)	Energi	Nett	Marked	Øvrig	Konsern
Driftsinntekter eksterne	754 226	704 793	1 196 075	-216 509	2 438 585
Driftsinntekter interne	11 663	60 988	105 710	-178 361	0
Driftskostnader eksterne	-372 385	-410 629	-1 113 596	150 639	-1 745 971
Av- og nedskrivninger	-119 402	-121 198	-87 216	-13 935	-341 751
Driftsresultat	274 102	233 954	100 973	-258 166	350 863
Annen finansinntekt	6 446	1 828	1 962	3 096	13 332
Annen finanskostnad	-87 396	-23 263	-22 112	-101 468	-234 239
Verdiendring derivater					0
Resultat av TS/FS etter EK-metode	13 478	0	0	15 538	29 016
Netto finansposter	-67 472	-21 435	-20 149	-82 834	-191 891
Skatt	-137 027	-45 108	-20 627	83 846	-118 916
Årsresultat etter skatt	69 604	167 412	60 198	-257 154	40 056
Eiendeler	4 062 643	2 509 103	1 297 993	784 964	8 654 703
Investeringer i driftsmidler	354 941	233 230	211 154	20 641	819 966
Nøkkeltall (ikke revidert)					
Produksjon (GWh)	3 549				
Magasinkapasitet (GWh)	2 347				
Installert effekt vannkraft (MW)	866				
Installert effekt vindkraft (MW)	54				
Realisert kraftpris (øre/KWh)	26,50				
Antall kunder nett		85 800			
Antall kunder strømsalg			66 600		
Antall kunder fiberbasert bredbånd			39 200		

1) Se note 4 for nærmere presentasjon og informasjon

4. Feil i tidligere årsregnskap

I forbindelse med at konsernet endret sine pensjonsordninger i 2015 ble det opprettet en kompensasjonsordning for ansatte som mistet retten til AFP. Kompensasjonsordningen ble utformet som en driftspensjon. Forpliktelsen knyttet til driftspensjonen oppstod på det tidspunkt rettigheten til ordningen var gitt. Ved en feil ble driftspensjonen ikke aktuarieregnet og balanseført som pensjonsforpliktelse. Feilen er korrigert med effekt pr 01.01.2016 gjennom balanseføring av forpliktelsen. 2016 tallene i årets regnskap er som følge av dette korrigert i forhold til det avgitte regnskapet i 2016.

Mangelen medfører følgende effekt på balansen ved omarbeidelsen:

01.01.2016

	Opprinnelige balansetall	Korreksjoner foretatt	1000kr Omarbeidet balansetall
Eiendeler			
Sum andre anleggsmidler	6 981 010		6 981 010
Utsatt skattefordel	361 056	16 636	377 692
Omløpsmidler	702 371		702 371
Totale eiendeler	8 044 437	16 636	8 061 073
Gjeld og EK			
EK	2 242 523	-49 909	2 192 614
Pensjonsforpliktelse	240 813	66 545	307 358
Andre langsiktige gjeldsposter	4 434 248		4 434 248
Kortsiktig gjeld	1 126 853		1 126 853
Total gjeld og EK	8 044 437	16 636	8 061 073

	Opprinnelig 2016 tall	Korreksjoner foretatt	Omarbeidet 2016 tall
Følgende poster er endret for 2016:			
Lønnskostnad (Pensjonskostnad)	445 469	4 084	441 385
Skattekostnad	117 204	-1 712	118 916
Årsresultat (forbedring+/reduksjon-)	37 684	2 372	40 056

Andre inntekter og kostnader:

Estimatavvik pensjon	-49 866	-6 659	-56 525
Skatteeffekt av estimatavvik pensjon	12 467	1 664	14 131
Sum andre inntekter og kostnader	-37 399	-4 995	-42 394
Totalresultat for perioden (forbedring+/reduksjon-)	285	-2 623	-2 337

Utsatt skattefordel	365 714	16 589	382 303
Pensjonsforpliktelse	-220 529	-69 119	-289 648
Egenkapital	-4 025 408	52 530	-3 972 878

Endring i egenkapital består av:

Omarbeidet IB			-49 909
Andre inntekter og kostnader (Estimatavvik netto etter skatt)			-4 995
Endret årsresultat			2 372
Endring i egenkapital (reduksjon-)			-52 530

Viser forøvrig til segmentnote (note 3), note for lønnskostnad (note 10), skattekostnad (note 15), pensjoner (note 11) og egenkapital (note 27) for omarbeidede 2016 tall.

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

Produksjonsportefølie

NTEs vannkraftproduksjon er utsatt for prisrisiko fordi fremtidig pris er ukjent.

Produksjonsporteføljen har til hensikt å ivareta vannkraftproduksjonen og risiko i tilknytning til denne.

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

NTE inngår salgavtaler 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 salgsforpliktelsene i porteføljen består av kontrakter inngått på kommersielle vilkår, konsesjonskraftforpliktelser samt diverse frikraftavtaler. Konsernet har avtaler om konsesjonskraft som er evigvarende. Disse evigvarende avtalene utgjør bare en mindre del av konsernets middelproduksjon.

Sluttbrukerportefølje

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

Nettoeksponeringen i sluttbrukerporteføljene består av de til enhver tid oppdaterte salgsforpliktelser med ulik bindingstid for pris, samt kontrakter på Nasdaq og bilaterale finansielle kontrakter. I all hovedsak har de løpetider som ligger innenfor fem år. Porteføljen skal minimere kraftpriserisiko og sikre verdien av fremtidige inntekter fra dette området.

Sluttbrukervirksomheten eksponeres for kraftpriserisiko når det avtales faste priser med sluttbruker. Når det foreligger slik priserisiko, 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 veldiversifisert anleggsportefølje, både med hensyn til meteorologi og hydrologi, samt driftsmessige forhold. Av konsernets samlede produksjon kommer cirka 97 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	36,8	-36,8

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 31.12.2017 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	-2,30	2,30

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. Kreditrisiko, likviditets- og refinansieringsrisiko

Kreditrisiko

Kreditrisiko 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 kreditrisiko av energiderivater er tilnærmet lik de bokførte verdier innregnet i balansen. For energiderivater er kreditrisiko 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 kreditrisiko

Anleggsmidler	2017		2016	
	Bokført	Kreditrisiko	Bokført	Kreditrisiko
Andre langsiktige fordringer	101 689	101 689	122 197	122 197
Omløpsmidler				
Kundefordringer	331 329	331 329	384 535	384 535
Andre fordringer	135 880	135 880	112 648	112 648
Derivater	21 511	21 511	62 533	62 533
Bankinnskudd og kontanter	254 477	254 477	243 992	243 992

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 kreditrisiko 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.

Forfallsoversikt finansielle forpliktelser

	Sum	2018	2019	2020	2021	2022	Forfall etter 2022
Ansvarlig lån	100 250	50 250	50 000				
Obligasjonslån	1 921 022	42 832	430 750	30 750	116 690		1 300 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	645 369	50 369			14 513	58 049	522 438
Sum annen langsiktig gjeld	2 666 641	143 451	480 750	30 750	131 203	58 049	1 822 438
Kassekreditt	373 811	373 811					
Leverandørgjeld	183 078	183 078					
Betalbar skatt	181 087	181 087					
Skyldige offentlige avgifter	174 009	174 009					
Derivater	105 624	105 624					
Annen kortsiktig gjeld	350 860	350 860					
Sum kortsiktig gjeld	1 368 469	1 368 469	0	0	0	0	0
Sum	4 035 110	1 511 920	480 750	30 750	131 203	58 049	1 822 438

7. Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter etter kategori

1000kr

	Lån og fordringer	Tilgjengelig for salg	Virkelig verdi over resultat	Sum
Balanseført verdi 31.12.2017				
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	4 519	21 511	849 405

	Virkelig verdi over resultat	Andre finansielle forpliktelser	Sum
Balanseført verdi 31.12.2017			
Langsiktig gjeld			
Ansvarlig lån		50 250	50 250
Obligasjonslån		2 485 641	2 485 641
Gjeld til kredittinstitusjoner		0	0
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

	Lån og fordringer	Tilgjengelig for salg	Virkelig verdi over resultat	Sum
Balanseført verdi 31.12.2016				
Anleggsmidler				
Andre langsiktige fordringer	122 197			122 197
Omløpsmidler				
Kundefordringer	384 535			384 535
Andre fordringer	112 648			112 648
Derivater			62 533	62 533
Aksjer og andeler		6 253		6 253
Bankinnskudd, kontanter o.l	243 992			243 992
Sum eiendeler	863 372	6 253	62 533	932 158

	Virkelig verdi over resultat	Andre finansielle forpliktelser	Sum
Balanseført verdi 31.12.2016			
Langsiktig gjeld			
Ansvarlig lån		100 500	100 500
Obligasjonslån		1 933 877	1 933 877
Gjeld til kredittinstitusjoner		833 565	833 565
Kortsiktig gjeld			
Kassakreditt		238 362	238 362
Leverandørgjeld		160 186	160 186
Derivater	192 694		192 694
Annen kortsiktig gjeld		312 408	312 408
Sum gjeld	192 694	3 578 898	3 771 592

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. Inputparametre 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 31.12.2017	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<u>Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg</u>				
Investering i aksjer og andeler			4 519	4 519
<u>Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet</u>				
Derivater		16 928	4 583	21 511
Sum		16 928	9 102	26 030

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
<u>Andre finansielle forpliktelser</u>				
Ansvarlig lån			50 250	50 250
Obligasjonslån			2 485 641	2 485 641
Sum		66 705	2 574 810	2 641 515

Eiendeler 31.12.2016	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<u>Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg</u>				
Investering i aksjer og andeler			6 253	6 253
<u>Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet</u>				
Derivater		46 612	15 921	62 533
Sum		46 612	22 174	68 786

Forpliktelser pr 31.12.2016	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<u>Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet</u>				
Derivater		190 946	1 748	192 694
<u>Andre finansielle forpliktelser</u>				
Ansvarlig lån			100 500	100 500
Obligasjonslån			1 933 877	1 933 877
Sum		190 946	2 036 125	2 227 071

Finansielle instrumenter - Bokført verdi mot virkelig verdi

	31.12.2017	
	Bokført verdi	Virkelig verdi
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
Bankinnskudd, kontanter o.l.	254 477	254 477
Sum eiendeler	844 886	844 886

Langsiktig gjeld		
Ansvarlig lån	50 250	50 250
Obligasjonslån	2 485 641	2 485 641
Gjeld til kredittinstitusjoner	0	0
Kortsiktig gjeld		
Kassekreditt	373 811	373 811
Leverandørgjeld	183 078	183 078
Derivater	105 624	105 624
Annen kortsiktig gjeld	350 860	350 860
Sum gjeld	3 549 264	3 549 264

*Obligasjonslån i tabellen ovenfor er eksklusive neste års avdrag som i balansen er klassifisert som kortsiktig.

8. Inntekter

	1000kr	
	2017	2016
Energiomsetning	1 489 299	1 273 738
Overføringsinntekter	670 856	619 973
Inntekt telecom	401 986	366 171
Inntekt elektroinstallasjon	284 741	269 200
Andre inntekter	56 061	71 327
Verdiendring derivater	46 048	-161 824
Sum driftsinntekter	2 948 991	2 438 585

9. Varer og prosjekt i arbeid

	1000kr	
	2017	2016
Innkjøpte varer til anskaffelseskost	28 656	24 983
Prosjekt i arbeid	15 004	14 726
Sum	43 660	39 709

10. Personalkostnader

	1000kr	
	2017	2016
Lønn	437 427	409 338
Aktiverte egne timer	-91 345	-88 807
Arbeidsavgift	67 428	67 083
Pensjonskostnader	40 760	37 646
Andre personalkostnader	15 905	16 125
Sum personalkostnader	470 175	441 385
Antall årsverk	731	710

1) Se note 4 for nærmere presentasjon og informasjon

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 pensjonsgrunnlaget. 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 tjenestepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordning i livselskap. 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	
	2017	2016
Balanseførte forpliktelser		
Nåverdi av sikrede forpliktelser (ytelsesbasert ordning)	1 619 469	1 599 909
Virkelig verdi av pensjonsmidlene (ytelsesbasert ordning)	-1 347 140	-1 310 260
Sum balanseførte forpliktelser	272 329	289 648

Resultatførte pensjonskostnader

	2017	2016
Ytelsesbasert ordning		<i>omarbeidet 1)</i>
Nåverdi av årets opptjening	2 163	2 776
Administrasjonskostnad/ rentegaranti	3 731	3 592
Arbeidsgiveravgift pensjonskostnad	989	1 062
Personalkostnad inkl. arbeidsgiveravgift og administrasjon	6 883	7 430
Rentekostnad	36 930	37 810
Forventet avkastning	-34 067	-34 059
Forvaltningsomkostning	3 706	3 554
Netto rentekostnad	6 569	7 305
Arbeidsgiveravgift på netto rentekostnad	654	745
Netto finanskostnad inkl. arbeidsgiveravgift	7 223	8 050
Netto pensjonskostnad i resultatregnskapet	14 106	15 480
Aktuarielt tap/ (gevinst)	28 038	50 591
Arbeidsgiveravgift	3 525	5 934
Aktuarielt tap/(gevinst) inkl. arbeidsgiveravgift via OCI	31 563	56 525
Samlet pensjonskostnad ytelsesbasert ordning	45 670	72 005
Innskuddsbasert ordning		
Personalkostnad	34 234	33 237
Sum pensjonskostnad alle ordninger	79 904	105 242

Følgende økonomiske forutsetninger er lagt til grunn

	2017	2016
Diskonteringsrente	2,40 %	2,60 %
Lønnsvekst	2,50 %	2,50 %
G-regulering	2,25 %	2,25 %
Pensjonsregulering	1,48 %	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.

	Økning i pensjonsforpliktelse
Redusert diskonteringsrente med 0,5 %	8,25 %
Redusert dødelighet med 10 %	4,95 %

Regnskapsåret 2017	Nåverdi av forpliktelse	Virkelig verdi av pensjonsmidlene	Netto
Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik			
Balanseført verdi 01.01.2017 (omarbeidet 1))	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

Regnskapsåret 2016	Nåverdi av forpliktelse	Virkelig verdi av pensjonsmidlene	Netto
Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik			
Balanseført verdi 01.01.2016 (omarbeidet 1))	1 573 065	1 265 707	307 358
Årets pensjonsopptjening	3 410		3 410
Rentekostnad/ avkastning	41 843	29 772	12 071
Endring i estimatavvik	57 024	499	56 525
Balanseført verdi før innbetalinger og utbetalinger	1 675 342	1 295 978	379 364
Innbetalt til ordningen	-6 502	72 791	-79 293
Arbeidsgiveravgift på innbetaling	-64 673	-54 253	-10 420
Balanseført verdi 31.12.2016	1 604 166	1 314 516	289 648

1) Se note 4 for nærmere presentasjon og informasjon

12. Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter

	2017	2016
Konsesjonsavgifter	20 567	20 508
Eiendomsskatt	63 521	76 556
Sum	84 088	97 064

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.

13. Andre driftskostnader

	2017	1000kr 2016
Kostnader eiendom	17 355	14 586
Leie maskiner og utstyr	15 544	13 928
Kjøp av materiell og utstyr	20 575	28 513
Reparasjoner og vedlikehold	126 892	120 763
Forsikringspremie, kontingenter	12 087	9 372
Kostnader og godtgjørelse reise, diett, bil mv.	33 934	29 916
Kontorkostnader	11 282	10 468
Eiendomsskatt	63 521	76 556
Konsesjonsavgifter	20 567	20 508
Avgifter og erstatninger	1 464	4 124
Salgs-, reklame, representasjonskostnader, kontigenter og gaver	14 341	14 049
Tap på fordringer	4 496	4 734
Andre kostnader	92 771	77 372
Sum andre driftskostnader	434 829	424 889

14. Netto finanskostnad

	2017	1000kr 2016
Finansinntekter		
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	18 416	29 016
Renteinntekter	7 466	9 584
Gevinst ved salg av aksjer	0	3 237
Reversering av tidligere nedskrivning finansielle anleggsmidler	0	0
Annen finansinntekt	3 428	1 627
Sum finansinntekter	29 310	43 464
Finanskostnader		
Rentekostnader	85 536	227 549
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	0	2 025
Annen finanskostnad	8 529	5 781
Sum finanskostnader	94 065	235 355
Netto finansposter	-64 755	-191 891

15. Skattekostnad

1000kr

Beregning av utsatt skatt/skattefordel

Midlertidige forskjeller overskuddsskatt

	2017	2016
Driftsmidler	1 236 194	1 140 952
Omløpsposter	6 558	-6 499
Derivater	-84 113	-130 161
Gevinst- og tapskonto	4 867	12 700
Pensjonsforpliktelser	-272 328	-289 648
Overtatt forpliktelse ved kjøp av virksomhet	60 700	60 700
Andre forskjeller	-195 258	-201 391
Netto midlertidige forskjeller	756 621	586 653
Underskudd til fremføring	-1 125	-242 287
Fremført rentefradrag	-152 124	-172 916
Grunnlag for utsatt skatt/skattefordel	603 372	171 450
Utsatt skatt 23% / 24%	138 776	41 148
Utsatt skatt/fordel som ikke inngår i endring midlertidige forskjeller	-172 083	-184 749
Herav ikke balanseført utsatt skattefordel	249	298
Utsatt skatt/skattefordel overskuddsskatt	-33 059	-143 303

Midlertidige forskjeller grunnrenteskatt

Midlertidig forskjell grunnrenteskatt	-538 327	-543 396
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-1 557 565	-1 638 212
Ikke balanseført utsatt skatt/fordel på fremførbar grunnrenteinntekt	1 478 135	1 484 818
Grunnlag utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	-617 757	-696 790
35,7% / 34,3 % utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	-220 539	-238 999

Netto utsatt skatt (+)/fordel i balansen (-)	-253 598	-382 303
---	-----------------	-----------------

Avstemming av årets skattekostnad

Overskuddsskatt

Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	679 815	158 972
Beregnet skatt 24% /25%	163 155	39 743
24% / 25% av permanente forskjeller	-5 808	-8 590
Skatteeffekt som følge av estimatavvik ført mot OCI	7 575	14 131
Endring i utsatt skatt/skattefordel som følge av endret skattesats	-2 707	-1 585
Andre forskjeller	2 800	-2 113
Skattekostnad overskuddsskatt	165 015	41 586

Grunnrenteskatt

Betalbar grunnrenteskatt	143 630	76 247
Endring utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	18 459	1 083
Skattekostnad grunnrenteskatt	162 089	77 330

Total skattekostnad i resultatregnskapet	327 104	118 916
---	----------------	----------------

Betalbar overskuddsskatt i balansen

Betalbar skatt overskuddsskatt	45 564	31 226
Betalbar naturressursskatt	41 158	39 089
Naturressursskatt til fradrag i statens skatt på overskudd	-41 158	-39 089
Fremført naturressursskatt fra tidligere år	-8 108	-
Betalbar overskuddsskatt	37 456	31 226

Betalbar grunnrenteskatt	143 630	76 247
---------------------------------	----------------	---------------

Total betalbar skatt i balansen	181 087	107 473
--	----------------	----------------

Effektiv skattesats (skattekostnad i forhold til resultat før skatt)	48,12 %	74,80 %
--	---------	---------

Skattesatser		
Overskuddsskatt	23%/24%	24%/25%
Naturressursskatt	1,3 øre/kWh	1,3 øre/kWh
Grunnrenteskatt	35,7%/34,3%	34,3%/33%

16. Immaterielle eiendeler

1000kr

	Vassdrags- rettigheter	Andre immaterielle eiendeler	Andre rettigheter	Sum
Regnskapsåret 2017				
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	0	11 922	0	11 922
Årets avskrivninger	0	5 317	1 881	7 198
Årets nedskrivninger	0	0	0	0
Akkumulerte av- og nedskrivninger på avgang	0	854	0	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

	Vassdrags- rettigheter	Andre immaterielle eiendeler	Andre rettigheter	Sum
Regnskapsåret 2016				
Anskaffelseskost				
Anskaffelseskost 1.1.2016	14 915	28 877		43 792
Tilgang		6 813	9 407	16 220
Avgang		11 919		11 919
Anskaffelseskost 31.12.2016	14 915	23 771	9 407	48 093
Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall				
Akkumulerte av- og nedskrivninger pr 1.1.2016		20 793		20 793
Årets avskrivninger		3 049		3 049
Årets nedskrivninger				0
Akkumulerte av- og nedskrivninger på avgang		11 919		11 919
Akkumulerte avskrivninger pr 31.12.16	0	11 923	0	11 923
Bokførte verdier pr 31.12.2016	14 915	11 849	9 407	36 171

Økonomisk levetid	Evigvarende	3-6 år	5 år
Avskrivningsplan		Lineær	Lineær

Immaterielle eiendeler knytter seg til vassdragsrettigheter i NTE Energi AS, IT-software morselskapet og andre kunderettigheter i NTE Marked AS.

17. Varige driftsmidler

1000kr

	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Regional- og distribusjons- nett	Telekom anlegg	Maskiner og anlegg	Driftsløsøre, inventar og transport-midler	Sum
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	853 387	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 1.1.2017	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
Årets nedskrivninger						-
Akkumulerte av- og nedskrivninger på avgang	6 920	540		123 149	5 893	136 502
Akkumulerte avskrivninger 31.12.17	134 676	2 118 178	672 687	2 906 551	358 262	6 190 354
Bokførte verdier pr 31.12.2017	718 712	1 997 861	912 251	2 265 066	227 577	6 121 465
2016						
Anskaffelseskost						
Anskaffelseskost 1.1.2016	855 591	3 801 550	1 236 081	5 349 341	456 970	11 699 533
Tilgang	9 867	173 987	197 088	40 775	63 515	485 232
Avgang	11 593	16 919		97 205	55 255	180 972
Anskaffelseskost 31.12.16	853 865	3 958 618	1 433 169	5 292 911	465 230	12 003 793
Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall						
Akkumulerte av- og nedskrivninger pr 1.1.2016	133 173	1 943 846	489 625	2 824 099	354 770	5 745 513
Årets avskrivninger	8 856	101 227	85 502	109 632	32 460	337 677
Årets nedskrivninger				1 025		1 025
Akkumulerte av- og nedskrivninger på avgang	9 745	16 521		11 658	55 087	93 011
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2016	132 284	2 028 552	575 127	2 923 098	332 143	5 991 204
Bokførte verdier pr 31.12.2016	721 581	1 930 066	858 042	2 369 813	133 087	6 012 589
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					2017	2016
Avskrivninger på immaterielle eiendeler					7 198	3 049
Avskrivninger på materielle eiendeler					335 652	337 677
Nedskrivninger på driftsmidler					0	1 025
Nedskrivninger på finansielle anleggsmidler					0	0
Total oppført i linjen årets av- og nedskrivninger					342 850	341 751
Endring anlegg under utførelse						
Anskaffelseskost 1.1.2017					440 346	
Tilganger anlegg under utførelse					690 428	
Avganger anlegg under utførelse/overført driftsmidler					-452 078	
Bokførte verdier pr 31.12.2017					678 696	

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

	Sarepta Energi AS	Midvest- fondene	Siso Energi AS	Øvrige tilknyttede selskap	Sum
Investering etter EK-metoden 2017					
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		0	0	650
Utbytte	0		-25 000	0	-25 000
Innbetalt kapital	15 000		0	0	15 000
Utgående balanse 31.12.2017	104 363	0	712 444	3 086	819 893
Anskaffelseskost	150 532	9 478	710 000		
Investering etter EK-metoden 2016					
Virksomhetstype	Felleskontrollert virksomhet	Tilknyttet selskap	Felleskontrollert virksomhet		
Selskapsform	AS	AS	AS		
Forretningskontor	Steinkjer	Namsos	Sørfold		
Stemmeandel	50 %	22 %	50 %		
Inngående balanse 01.01.2016	100 709	0	719 132	3 507	823 348
Andel årets resultat	15 025		13 478	526	29 029
Utbytte			-10 000		-10 000
Tilbakebetalt kapital	-30 950				-30 950
Utgående balanse 31.12.2016	84 784	0	722 610	4 033	811 427

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 31 MW.

Av konsernets totale kraftproduksjon utgjør produksjonen i SISO Energi AS 15 %.

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 verdivurderingen er det konkludert med at bokførte verdier ikke overstiger gjenvinnbart beløp og det er derfor ikke regnskapsført noen nedskrivning på eierandelen i 2017. 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 parameterne. Ettersom deler av kontrakten strekker seg utover den normal handelshorisonten på Nasdaq OMX Commodities er priskurven justert for forventet inflasjon i denne perioden. Endring i virkelig verdi på denne kontrakten regnskapsføres som resultatandel fra Siso Energi AS da Siso Energi AS er juridisk motpart i kontrakten.

Sensitivitetsanalyse for verdien av SISO Energi AS

Verdien av Siso Energi AS er sensitive for endringer i markedsforutsetninger. 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 %	-0,40 %	Ja	7 000
Kraftpris	-10 %	-8,30 %	Ja	73 000

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. Det er gjennomført en nedskrivningsvurdering av investeringen i Sarepta Energi AS. Verdien på investeringen forsvares med bakgrunn i eksisterende drift, samt underliggende verdier i konsesjoner.

Sensitivitetsanalyse for verdien av Sarepta Energi AS

Verdien av Sarepta Energi AS er sensitive for endringer i markedsforsutsetninger.

Det er benyttet verdsettelsesmodell for vindkraftverket, 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, volumrisiko som følge av produksjon av vindkraft og avkastningskravet.

Når det gjelder kraftprisen, så bygger de innlagte kortsiktige kraftprisene på observerbare markedspriser på forward kontrakter.

For de langsiktige prisene er det benyttet et analyse-selskaps forventninger til utviklingen. Dette er et velrenommert analyseselskap og som ligger i det midtre sjiktet i forhold til andre analyseselskaper vi har sett på.

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

For produksjonsvolumet er det benyttet gjennomsnitt av årsproduksjonen i de årene selskapet har produsert vindkraft.

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 %	-4,30 %	Nei	
Kraftpris	-10 %	-14,40 %	Nei	
Produksjonsvolum	-6,5 %	-5,50 %	Nei	

Produksjonsvolumet benyttet i sensitivitetsanalysen er P50 middelproduksjon som ble lagt til grunn av eksterne aktører før oppstart av vindparken.

Det antas, basert på indikative bud på deler av virksomheten, at det eksisterer betydelige merverdier i de øvrige delene av virksomheten til Sarepta Energi AS. Disse merverdiene ville ha medført at endringer i forutsetningene likevel ikke ville medført nedskrivninger av aksje verdien.

Hovedtall fra selskapene regnskaper:

	SISO Energi AS		Sarepta Energi AS	
	2017	2016	2017	2016
Driftsinntekter	383 322	353 690	32 868	86 567
Totalresultat	29 670	26 955	7 858	30 050
Konsernets andel av totalresultat	14 835	13 478	3 929	15 025
Omløpsmidler	259 672	230 515	16 734	12 492
Anleggsmidler	4 093 678	4 116 471	200 908	196 054
Kortsiktig gjeld	297 404	271 765	3 172	3 460
Langsiktig gjeld	2 681 058	2 680 003	5 744	35 520
Egenkapital	1 374 888	1 395 218	208 726	169 566
Konsernets andel av egenkapital	687 444	697 609	104 363	84 784
+/- utbytte	25 000	25 000	0	0
= Balanseført verdi	712 444	722 610	104 363	84 784

19. Sameieforetak

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

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

20. Investering i aksjer og Andre langsiktige fordringer

	2017	1000kr 2016
Investering i tilknyttet selskap og fellekontrollerte virksomheter	819 893	811 427
Aksjer i Fosen Vind AS	0	2 500
Andre aksjer og andeler	4 519	3 753
Investering i aksjer og andeler	4 519	6 253
Selgerkreditt gitt i forbindelse med salg av aksjer (Fordring på Eqt Ventelo Invest)	93 000	93 000
Lån til tilknyttet selskap	3 368	17 089
Andre lån gitt	5 321	6 472
Andre lån og periodiseringer	0	5 636
Andre langsiktige fordringer	101 689	122 197
Sum Finansielle eiendeler	926 101	939 877

Bokført verdi på selgerkreditt er i regnskapet neddiskontert til verdi på fordringen ved etableringstidspunktet. Som en følge av betingelsene i avtalen er verdien på selgerkreditten ikke regulert siden etablering av fordringen. Hovedstol er på ca MNOK 115. Fordringen forfaller i mars 2019.

21. Kundefordringer og andre fordringer

	2017	1000kr 2016				
Kundefordringer	342 284	398 366				
Avsetninger for tap på fordringer	10 955	13 831				
Kundefordringer netto	331 329	384 535				
Periodiseringer	45 382	65 730				
SEB, clearing	37 537	-				
SISO, fremtidig renteforpliktelse	29 659	31 377				
Til gode merverdiavgift	12 939	8 856				
Andre kortsiktige fordringer	10 363	6 685				
Kortsiktige fordringer	135 880	112 648				
Sum fordringer	467 209	497 183				
Aldersfordeling kundefordringer						
	Ikke forfalt	Forfalt 1-30 dager	Forfalt 31-60 dager	Forfalt 61-90 dager	Forfalt mer enn 90 dager	Totalt
2017	319 909	15 941	1 209	918	4 307	342 284
2016	382 153	12 400	1 593	230	1 990	398 366

22. Derivater

	Omløpsmidler	Kortsiktig gjeld	1000kr Sum
Balanseført verdi 31.12.2017			
Finansielle kraftderivater	16 928	-66 705	-49 777
Valutaterminkontrakter	4 583	-38 919	-34 336
Sum balanseførte derivater	21 511	-105 624	-84 113
Balanseført verdi 31.12.2016			
Finansielle kraftderivater	46 612	-190 946	-144 334
Valutaterminkontrakter	15 921	-1 748	14 173
Sum balanseførte derivater	62 533	-192 694	-130 161

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. 31.12.2017 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. Fram til 2016 ble verdiendring på derivater vist som finanspost. Det er i 2017 foretatt en prinsippendring slik at verdiendringen er vist som driftspost. Prinsippendringen er gjort med bakgrunn i en faglig vurdering, samt etablert praksis.

NTE anvender ikke sikringsbokføring per 31.12.2017. Alle derivater regnskapsføres til "virkelig verdi over resultatet" i samsvar med IAS 39 punkt 9 og presenteres som henholdsvis kortsiktige eiendeler og forpliktelser.

Bruk av derivater

Bruk av derivater i NTE skjer i hovedsak for å avdekke ulike former for markedsrisiko knyttet til kraftproduksjon og sluttbrukersalg, jf. note 5. Muligheten til å inngå 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 31.12.2017.

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 og reglene for løpende sikkerhetsstillelse gjør at kredittrisikoen vurderes som svært lav. For derivatkontrakter som er inngått med andre motparter vurderes også risikoen som lav. NTE inngår kun derivattransaksjoner med motparter som selskapet etter en intern kredittvurdering vurderer som soliditetsmessig sterke og med en etablert posisjon som motpart i derivatmarkedene.

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

Verdsettelse

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

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

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

23. Kontanter og kontantekvivalenter

	1000kr	
	2017	2016
Kontanter og kontantekvivalenter		
Kontanter og bankinnskudd	214 177	22 803
Bundne midler inkl sikkerhetsstillelse Nasdaq	40 300	221 189
Likvide midler	254 477	243 992
Gjeld med trekkrettigheter		
Kassakreditt	-373 811	-238 362
Kassakreditt limit	496 800	300 000
Ubenyttet trekkrettighet langsiktig gjeld	950 000	170 000
Kommitert, ikke trukket lån NIB	0	255 000
Ubenyttet trekkrettigheter	1 072 989	486 638
Likviditetsreserver	1 327 466	730 630

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 (MNOK 196,8).

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

	1000kr	
	2017	2016
		omarbeidet 1)
Pensjoner	272 328	289 649
Erstatninger 1)	96 087	96 087
Andre avsetninger for forpliktelser	244 636	253 878
Totalt avsetning for forpliktelser	613 052	639 613
Andre avsetninger for forpliktelser består av:		
Avsetning betingede gevinster salg vann- og vindkraft	143 444	143 444
Avsetning renteforpliktelse	59 318	62 754
Fjerningsforpliktelse 2)	34 792	40 050
Avsetning for tap på aksjer	5 000	5 000
Andre forpliktelser	2 082	2 630
Sum avsetning for forpliktelser	244 636	253 878

1) Se note 4 for nærmere presentasjon og informasjon

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 vannfallsrettigheter under immaterielle eiendeler 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	253 878
Benyttet andel av avsetning renteforpliktelse	-3 436
Avsetning reklamasjoner økt med bakgrunn i økt aktivitet	50
Benyttet andel av fjerningsforpliktelse	-5 258
Andre endringer	-598
Avsetning andre forpliktelser 31.12	244 636

25. Rentebærende gjeld

	1000kr	
	2017	2016
Langsiktig rentebærende gjeld		
Ansvarlig lån	100 000	200 000
Obligasjonslån	1 908 940	1 953 750
Gjeld til kredittinstitusjoner	645 000	830 000
Påløpne renter på lån	12 701	14 943
Sum langsiktig rentebærende gjeld	2 666 641	2 998 692
1.års avdrag ført som kortsiktig gjeld	-130 750	-130 750
Langsiktig rentebærende gjeld oppført som langsiktig gjeld	2 535 891	2 867 942
Kortsiktig rentebærende gjeld	2017	2016
Trekk konsernkonto	373 811	238 362
Første års avdrag og forfall på langsiktig gjeld	130 750	130 750
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	504 561	369 112
Ubenyttede trekkfasiliteter	2017	2016
Kassakreditt (limit 496 800 i 2017 og 300 000 i 2016)	122 989	61 638
Andre trekkrettigheter med limit 1 000 000 (trukket beløp klassifisert som langsiktig gjeld)	950 000	170 000
Kommitert, ikke trukket lån NIB	0	255 000
Sum ubenyttede trekkrettigheter	1 072 989	486 638

Avdrags- profil	2018	2019	2020	2021	2022	2023	Deretter	Sum
	143 451	480 750	30 750	131 203	58 049	308 049	1 514 389	2 666 641
Sum	143 451	480 750	30 750	131 203	58 049	308 049	1 514 389	2 666 641

Det ansvarlige lånet til Nord-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
NTFK - ansvarlig lån 2009-2019 *)	NOK	100 000	12/2019	7,50 %	Fast rente
Sum ansvarlige lån	NOK	100 000			
Obligasjonslån Danske Bank 2008-2021 **)	NOK	50 000	04/2021	2,05 %	Fast rente
Obligasjonslån Danske Bank 2008-2021 ***)	NOK	58 940	05/2021	1,37 %	Fast rente
Obligasjonslån 2014-2019	NOK	400 000	11/2019	1,47 %	Variabel
Obligasjonslån 2014-2021	NOK	100 000	11/2021	1,59 %	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	1 908 940			
Nordic Investment Bank	NOK	255 000	12/2031	1,97 %	Variabel
Nordic Investment Bank	NOK	340 000	09/2032	1,90 %	Variabel
Sum gjeldsbrevlån	NOK	595 000			
Trekkfasilitet	NOK	50 000	08/2022		Variabel
Sum trekkfasilitet	NOK	50 000			
Sum		2 653 940			

*) lånet nedbetales med TNOK 50 000 i hhv 2018 og 2019

**) fastrenteperiode utløper april 2021

***) fastrenteperiode utløper mai 2018

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

Nominelt utestående og virkelig verdi på noterte obligasjonslån:

	Nominelt utestående		Virkelig verdi	
	2017	2016	2017	2016
Noterte obligasjonslån	1 908 940	1 953 750	1 945 688	1 960 902

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	
	2017	2016
Kassekreditt	373 811	238 362
Derivater	105 624	192 694
Offentlige avgifter	174 009	163 146
Leverandørgjeld	183 078	160 186
Betalbar skatt	181 087	107 473
Annen kortsiktig gjeld	350 860	312 408
Sum kortsiktig gjeld	1 368 469	1 174 269

Annen kortsiktig gjeld består av:

Periodiserte kostnader	167 789	123 463
Påløpne feriepenger	48 455	45 562
Forskudd fra kunder	3 359	5 781
Andre periodiseringer og forpliktelser	507	6 852
1. års avdrag langsiktig gjeld	130 750	130 750
Sum annen kortsiktig gjeld	350 860	312 408

Av den kortsiktige gjelden er kun 1. års avdrag langsiktig gjeld rentepliktig. Av annen kortsiktig gjeld er øvrig gjeld rentefri.

27.1 Egenkapital

				1000kr
Egenkapitalposter	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Total egenkapital
Balanse pr. 1. januar 2016 (som tidligere rapportert)	500 000	1 942	1 740 582	2 242 524
Driftspensjon ikke tidligere oppført i balansen			-49 909	-49 909
Omarbeidet balanse pr 1. januar 2016	500 000	1 942	1 690 673	2 192 615
Kapitalforhøyelse	250 000	1 550 000		1 800 000
Utbetalt utbytte			-17 400	-17 400
Ordinært årsresultat (omarbeidet)			40 056	40 056
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden (omarbeidet)</i>				
Estimatavvik pensjon			-56 525	-56 525
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			14 131	14 131
Balanse pr. 31. desember 2016 (omarbeidet)	750 000	1 551 942	1 670 936	3 972 878
 Balanse pr. 1. januar 2017 (omarbeidet)	 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			-31 563	-31 563
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			7 575	7 575
Balanse pr. 31. desember 2017	750 000	1 551 942	1 982 560	4 284 502

1) Se note 4 for nærmere presentasjon og informasjon

27.2 Aksjekapital

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

Aksjekapitalen på 750 000 000 kroner består av 2.961 aksjer à kr 253 293. Alle aksjene har like rettigheter.

Oversikt over aksjonærer 31.12	Antall	Pålydende	Eierandel
Nord-Trøndelag Fylkeskommune	2 961	253 293	100 %
Sum	2 961	253 293	100 %

Fra 1. januar 2018 er eierskapet av NTE overført til 23 kommuner i det tidligere Nord-Trøndelag.

27.3 Utbytte per aksje

	2017	2016
Utbetalt utbytte til aksjonærene i morselskapet	17 100	17 400
Antall aksjer i morselskapet	2 961	2 961
Utbetalt utbytte per aksje i NOK	5 775	5 876

I morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS er det pr 31.12.2017 avsatt utbytte på TNOK 54 000. Avsatt utbytte etter norske regnskapsregler er reversert i IFRS-regnskapet.

28. Kraftproduksjon og magasinbeholdning

(Ureviderte tall)	2017	2016
Netto produksjonsvolum (fratrasket pumping) (GWh)	4 503	3 549
Magasinbeholdning pr 31.12. (GWh)	1 457	1 737
Midlere magasinbeholdning pr 31.12.	1 585	1 585

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

Vindkraftutbygging Fosen

I februar 2016 ble det fattet positiv investeringsbeslutning om utbygging i Fosen Vind.

I forbindelse med investeringsbeslutningen solgte NTE Energi AS sin eierandel i Fosen Vind på 14,5 %. Effekten ved denne transaksjonen ble regnskapsført i 2016. Med bakgrunn i klausuler i salgsvtalen er deler av salgssummen avsatt som en betinget fremtidig forpliktelse.

Avsetningen medfører at det ikke er tatt inn noen gevinst i forbindelse med salget verken i 2016 eller i 2017.

Avhendelse av småkraftportefølje

NTE sin småkraftportefølje ble avhendet i april 2016. Den regnskapsmessige gevinsten ble regnskapsført i 2016. Med bakgrunn i klausul i salgsvtalen er deler av salgssummen avsatt som en betinget fremtidig forpliktelse. Avsetningen er vurdert på bakgrunn av tekniske beregninger og erfaring fra lignende tilfeller.

Regresskrav

I november ble rettsaken mot NTE Nett AS og Gjensidige forsikring gjennomført. Rettsaken omfattet et regresskrav fra forsikringsselskapene Sparebank1, IF, Eika og Tryg etter brannen i Flatanger i 2014. Saksøkerne hevdet å ha en samlet utbetaling knyttet til hendelsen på 80 millioner kroner. NTE Nett AS er forsikret opp til 40 millioner kroner.

I kjennelse fra Namdal Tingrett 22.03.2018 ble NTE Nett AS og Gjensidige forsikring frikjent for ansvar. Dommen er ikke rettskraftig. Med bakgrunn i eksisterende dom er det ikke fortatt noen kostnadsavsetninger i årsregnskapet for 2017.

Byggestopp Namsvassdammen

Etter medhold i Høyesterett september 2017, ble saken om Namsvassdammen sendt tilbake til Lagmannsretten. Positiv kjennelse foreligger ved avleggelse av årsregnskapet. Domsavgivelsen betyr at arbeidene med å fornye Namsvassdammen gjenopptas våren 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:

	2017	2016
Skattetrekksgaranti	30 000	30 000
Nordpool	50 000	50 000
Statnett	0	40 000
eSett OY	30 000	0
Leverandørgarantier	8 444	3 443
Totalt	118 444	123 443
Konsernets bankforbindelse har stilt en total garantiramme til disposisjon på	360 000	330 000
Av denne er følgende benyttet pr 31.12 (inkludert i tallene over)	118 444	93 443
Til disposisjon	241 556	236 557

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	2017	2016
			1000kr
Maskiner og kjøretøy	5-7 år	5 204	3 158
Bygninger (husleieavtaler)	1-5 år	6 549	6 537
Sum		11 753	9 695

Gjelder årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler.

32. Honorar til ekstern revisor

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

	2017	2016
		1000kr
Godtgjørelse til revisor fordeler seg slik		
Lovpålagt revisjon (inkl teknisk bistand)	1 468	1 249
Annen bistand	48	10
Skatterådgivning (inkl teknisk bistand ligningspapir)	10	0
Andre attestasjonstjenester og bistand	981	1 089
Sum	2 507	2 348

Revisjonshonoraret er oppgitt eksklusive merverdiavgift.

33. Ytelser til ledende ansatte og styret

Ytelser til ledende personer

NOK

Navn	Stilling	Lønn	Naturalytelser og andre skattepliktige godtgjørelser	Pensjonskostnader	Sum
Christian Stav	Konsernsjef	2 781 945	10 116	144 340	2 936 401
Svein Olav Munkeby	Adm.direktør NTE Marked AS	1 495 415	14 127	144 577	1 654 119
Kenneth Brandsås	Adm.direktør NTE Energi AS	1 449 616	13 561	143 981	1 607 158
Trygve Kvernland	Adm.direktør NTE Nett AS	1 537 627	14 252	128 216	1 680 095
Inge Bartnes	Kommunikasjon og samfunnskontakt	1 341 071	14 511	144 340	1 499 922
Eli Ystad	Organisasjonsutvikling	1 504 733	23 198	144 340	1 672 271
Odd Terje Rygh	Økonomi og Finans	1 087 499	7 587	144 340	1 239 426

Styremedlemmer	Styrehonorar utbetalt i 2017
Bjørnar Skjervik	Styreleder 295 000
John Håvard Solum	Nestleder 221 000
Ragnar Lyng	Styremedlem 105 000
Unni Storstad	Styremedlem 105 000
Bjørn Helmersen	Styremedlem 138 000
Gunnar Walleraunet	Styremedlem 105 000
Unni Steinsmo	Styremedlem 104 333
Tore Gudmundsen	Observatør 16 200
Per Storli	Styremedlem vara 7 600
Bjørnar Gulstad	Styremedlem vara 3 800
Håvard Valøen	Observatør 11 400

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 avvikle det ansvarlige lånet. 1.800 millioner av lånet ble konvertert i desember 2016. I 2017 er det nedbetalt 100 millioner kroner på lånet. Resterende del av lånet vil bli nedbetalt etter følgende tidsplan:

50 millioner nedbetales i desember 2018

50 millioner nedbetales 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	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-/mindreinntektsaldoen 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 innteksføringen følger de faktiske inntektene fra sluttbrukerkundene, og ikke den tillatte inntekten fra NVE.

		1000kr
	2017	2016
Regionalnett		
Saldo mer-/mindreinntekt 01.01	-10 804	-13 378
Faktisk overføringsinntekt	248 371	239 202
Tillatt inntekt	235 328	236 461
Årets endring i mer-/mindreinntekt	13 318	2 741
Årets rente mer-/mindreinntekt	-57	0
Saldo mer-/mindreinntekt 31.12	2 457	-10 637
Distribusjonsnett		
Saldo mer-/mindreinntekt 01.01	-67 578	-4 131
Faktisk overføringsinntekt	493 249	441 740
Tillatt inntekt	459 339	504 797
Årets endring i mer-/mindreinntekt	33 106	-63 057
Årets rente mer-/mindreinntekt	-699	0
Saldo mer-/mindreinntekt 31.12	-35 171	-67 188
Samlet regional- og distribusjonsnett		
Saldo mer-/mindreinntekt 01.01	-78 382	-17 509
Faktisk overføringsinntekt	741 620	680 942
Tillatt inntekt	694 667	741 258
Årets endring i mer-/mindreinntekt	46 424	-60 316
Årets rente mer-/mindreinntekt	-756	0
Saldo mer-/mindreinntekt 31.12	-32 714	-77 825

Årsregnskap for morselskap



Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Resultatregnskap

DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTE	MORSELSKAP	
		2017 1000 kr	2016 1000 kr
Annen driftsinntekt	12	144 631	133 670
Sum driftsinntekter		144 631	133 670
Varekostnader		8 364	5 005
Lønnskostnad	13, 17	73 336	69 959
Avskrivning	1, 2	18 445	16 191
Annen driftskostnad	16	84 254	79 922
Sum driftskostnader		184 400	171 077
Driftsresultat		-39 769	-37 407
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	15	361 405	96 170
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	15	121 167	134 738
Annen renteinntekt	15	412	877
Annen finansinntekt	15	613	1 602
Nedskrivning av andre finansielle anleggsmidler	3, 15	3 380	7 131
Rentekostnad til foretak i samme konsern	15	151	2 070
Annen rentekostnad	15	86 707	223 153
Annen finanskostnad	15	2 720	2 207
Resultat av finansposter	15	390 639	-1 175
Ordinært resultat før skattekostnad		350 870	-38 582
Skattekostnad på ordinært resultat	11, 17	75 321	-26 282
ÅRSRESULTAT		275 549	-12 299
Overføringer			
Avsatt til utbytte	8	54 000	17 100
Avsatt annen egenkapital	8	221 549	-29 399
Sum overføringer		275 549	-12 299

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

EIENDELER	NOTE	MORSELSKAP	
		31.12.2017 1000 kr	31.12.2016 1000 kr
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Software	1	11 867	11 779
Utsatt skattefordel	11, 17	55 675	116 778
Sum immaterielle eiendeler		67 542	128 557
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	2	185 648	188 936
Anlegg under utførelse		4 573	4 185
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	2	12 119	14 043
Sum varige driftsmidler		202 341	207 164
Finansielle driftsmidler			
Investeringer i datterselskap	3	2 442 336	2 241 336
Lån til foretak i samme konsern	6	4 751 564	4 751 564
Investeringer i tilknyttet selskap	3	5 704	9 084
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet		3 368	2 089
Investeringer i aksjer og andeler	3	845	845
Andre langsiktige fordringer	5	99 418	100 448
Sum finansielle anleggsmidler		7 303 234	7 105 365
Sum anleggsmidler		7 573 116	7 441 086
Omløpsmidler			
Varelager	4	592	571
Fordringer			
Kundefordringer	5, 6	2 600	15 701
Andre kortsiktige fordringer	6	45 096	45 542
Konsernfordring	6	168 341	312
Sum fordringer		216 036	61 555
Bankinnskudd, kontanter o.l.	7	140 606	317 022
Sum omløpsmidler		357 234	379 148
SUM EIENDELER		7 930 350	7 820 234

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember

EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	MORSELSKAP	
		31.12.2017 1000 kr	31.12.2016 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, 17	2 456 506	2 243 276
Sum opptjent egenkapital		2 456 506	2 253 917
Sum egenkapital		4 758 448	4 545 218
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	10, 17	61 434	72 201
Andre avsetninger for forpliktelser		79 075	83 109
Sum avsetning for forpliktelser		140 509	155 310
Annen langsiktig gjeld			
Ansvarlig lån	5	100 000	200 000
Obligasjonslån	5	2 503 940	1 953 750
Gjeld til kredittinstitusjoner	5	50 000	830 000
Sum annen langsiktig gjeld		2 653 940	2 983 750
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner		131 964	57 281
Leverandørgjeld		21 651	24 748
Betalbar skatt	11	11 733	0
Skyldige offentlige avgifter		5 554	5 337
Utbytte	8	54 000	17 100
Konserngjeld (kortsiktig)	6	301	33
Annen kortsiktig gjeld		152 251	31 457
Sum kortsiktig gjeld		377 454	135 956
Sum gjeld		3 171 902	3 275 016
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		7 930 350	7 820 234

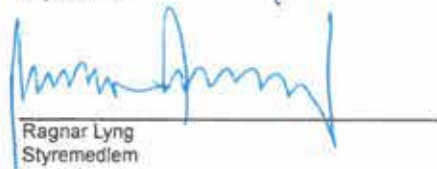
Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Balanse pr 31. desember 2017

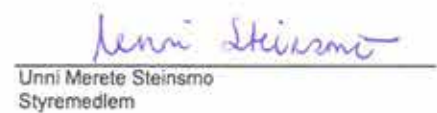
Steinkjer, 25. april 2018

Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS


Bjørnar Skjevik
Styrets leder


Ragnar Lyng
Styremedlem

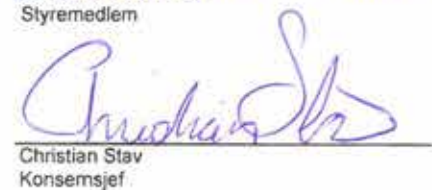

Bjørn Roald Helmersen
Styremedlem


Unni Merete Steinsmo
Styremedlem


Jon Håvard Solum
Nestleder


Unni Storstad
Styremedlem


Gunnar Walleraunet
Styremedlem


Christian Stav
Konsemsjef

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk AS

Kontantstrømoppstilling

	MORSELSKAP	
	2017	2016
	1000 kr	1000 kr
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	350 870	-38 582
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	-3 293	-100 241
Ordinære avskrivninger	18 445	16 191
Nedskrivning anleggsmidler	3 380	7 131
Endring i varelager/prosjekt i arbeid	-21	-182
Endring i kundefordringer	13 101	-1 818
Endring i leverandørgjeld	-3 097	976
Forskjell mellom kostn.ført pensj. og inn-/utbet. i pensj.ordn.	-25 605	-39 416
Endring i andre tidsavgrensningsposter	-247 273	-7 626
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	106 507	-163 567
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	7 723	1 444
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-18 139	-22 570
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler	0	117 998
Innbetalinger på andre lånefordringer	1 000	14 500
Utbetalinger på lånefordringer (korts./langs.)	-1 279	-200 000
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-10 695	-88 628
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	895 000	580 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-1 224 810	-416 750
Netto endring i kassekreditt	74 683	-296 564
Utbetaling av utbytte	-17 100	-17 400
Innbetaling av konsernbidrag	0	714 379
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-272 226	563 666
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	-176 414	311 471
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	317 022	5 551
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	140 606	317 022



Noter for morselskap

Regnskapsprinsipper

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

Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger, og er avlagt i samsvar med aksjelov, regnskapslov og god regnskapsskikk i Norge, gjeldende pr. 31. desember 2017. IAS 19 er benyttet for regnskapsføring av pensjoner.

Prinsipper

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

Klassifisering av poster i regnskapet

Eiendeler som knytter seg til varekretsløpet, samt fordringer som tilbakebetales innen ett år, er omløpsmidler.

Omløpsmidler vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Fordringer klassifiseres som omløpsmidler hvis de skal tilbakebetales i løpet av ett år.

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

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

Bruk av estimat

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at

ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

Inntektsførings- og kostnadsføringstidspunkt – sammenstilling

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

Utgifter sammenstilles med og kostnadsføres samtidig med de inntekter utgiftene kan henføres til.

Utgifter som ikke kan henføres direkte til inntekter, kostnadsføres når de påløper.

Immaterielle eiendeler

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

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmiddelets 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 anleggsfordringer, føres opp til det laveste av pålydende og virkelig verdi. Virkelig verdi er nåverdien av forventede fremtidige innbetalinger. Det foretas likevel ikke neddiskontering når effekten av neddiskontering er uvesentlig for regnskapet. Avsetning til tap vurderes på samme måte som for kundefordringer.

Aksjer og eiendeler i andre selskaper

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

Varer

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

Pensjoner

I desember 2014 ble det besluttet å gå over til en generell innskuddsbasert pensjonsordning for alle ansatte i konsernet fra 1.1.2015. Da beslutningen ble gjort i 2014, ble effekten ved overgangen tatt inn i regnskapet for 2014. De bokførte pensjonsforpliktelsene i balansen pr 31.12.2017 består dermed av oppsatte rettigheter. I tillegg består pensjonsforpliktelsen i balansen av aktuarberegnet forpliktelse knyttet til kompensasjonsordning for rett til AFP.

Innskuddsbaserte pensjonsordninger

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

Ytelsesbasert pensjonsordning

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

Fra 1.1. 2014 har konsernet benyttet mulighetene i NRS 6 til å anvende IAS 19R i forbindelse med regnskapsføring av pensjonsytelser til ansatte. Konsernet anvendte tidligere NRS 6. Selskapet følger konsernets prinsipper.

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

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

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

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

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

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

Sammenligningstall for 2016 er omarbeidet. Det er benyttet samme prinsipper for regnskapsføring av denne kompensasjonsordningen som den andre ytelsesplanen.

Konsernets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Arbeidsgiveravgift er inkludert i tallene.

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt beregnes med aktuell skattesats på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer

mellom regnskapsmessig og skattemessige verdier, samt eventuell ligningsmessig underskudd til fremføring

ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer

eller kan reversere i samme periode er utlignet.

Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende

forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring, begrunnes med antatt fremtidig inntjening.

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

Kontantstrømoppstilling

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

Note 1 Immaterielle eiendeler

1000kr

Immaterielle eiendeler	Andre immaterielle eiendeler	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	22 031	22 031
Tilgang	5 550	5 550
Avgang	1 069	1 069
Anskaffelseskost 31.12.	26 512	26 512
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	14 646	14 646
Balanseført verdi 31.12.	11 867	11 867
Årets avskrivninger	5 247	5 247
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, verktoy og lignende	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	316 018	59 409	375 427
Tilgang	9 820	2 381	12 201
Avgang	11 136	69	11 205
Tidligere års nedskrivninger	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.	314 702	61 721	376 423
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	129 053	49 603	178 656
Balanseført verdi 31.12.	185 648	12 119	197 768
Årets avskrivninger	8 893	4 305	13 198

Forventet økonomisk levetid
Avskrivningsplan

25-40 år
Lineær

3-15 år
Lineær

Anlegg under utførelse

	2017	2016
Ombygging hovedkontor og IKT prosjekter	4 573	4 185
Sum	4 573	4 185

Årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler

Driftsmiddel	Leieperiode	Årlig leie
Maskiner	5-7 år	114
Bygninger	1-5 år	1 406

Note 3 Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

1000kr

Morselskapet:

	Forretningskontor	Eierandel/ stemmeandel	Resultat i året	EK pr 31.12.17	Bokført verdi
Aksjer i datterselskaper					
NTE Energi AS	Steinkjer	100 %	105 453	855 813	1 565 355
NTE Nett AS	Steinkjer	100 %	114 771	966 801	389 881
NTE Marked AS	Steinkjer	100 %	67 276	212 044	454 495
NTE Elektro AS	Steinkjer	100 %	3 614	17 468	32 604
NTE Entreprenør AS	Steinkjer	100 %	-219	-994	0
NTE Montenegro AS	Steinkjer	100 %	-2 202	-68 247	0
Sum datterselskaper					2 442 335

	Forretningskontor	Eierandel/ stemmeandel	Resultat i året	EK pr 31.12.17	Bokført verdi
Aksjer i tilknyttede selskaper					
T:Lab AS	Steinkjer	29 %	1	1 580	2 750
Joma Eiendom AS	Trondheim	77 %	340	3 669	1 800
Midtvest I AS	Namsos	22 %	-695	-1 697	1 054
Midtvest II AS	Namsos	22 %	-471	-4 312	0
Øvrige tilknyttede selskap	Skogn/Høylandet	20%-41%			100
Sum tilknyttede selskap			-825	-761	5 704

Aksjene i Midtvest I AS er i 2017 nedskrevet med MNOK 3.4

	Bokført verdi	Eierandel
Andre aksjer og andeler		
Montenegro D.o.o	82	50 %
Teneo Data	254	18 %
Proneo	252	16 %
Øvrige investeringer i aksjer og andeler	257	1-9 %
Sum aksjer og andeler	845	

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

	2017	2016
Innkjøpte ferdigvarer	592	571
Sum	592	571
Varebeholdning vurdert til anskaffelseskost	592	571
Varebeholdning vurdert til virkelig verdi	0	0
Sum	592	571

Note 5 Fordringer og gjeld

1000kr

Kundefordringer	2017	2016
Kundefordringer til pålydende	2 674	15 775
Avsetning til tap på kundefordringer	-74	-74
Kundefordringer i balansen	2 600	15 701

Fordringer med forfall senere enn ett år	2017	2016
Lån til Eqt Ventelo Invest	93 000	93 000
Expert Norge	5 350	6 350
Sum	98 350	99 350

Langsiktig gjeld	2017	2016
Gjeld til kredittinstitusjoner og obligasjonslån	2 553 940	2 783 750
Ansvarlig lån til Nord-Trøndelag Fylkeskommune	100 000	200 000
Sum	2 653 940	2 983 750

Avdragsprofil 5 år	2018	2019	2020	2021	2022
Langsiktig gjeld	93 451	480 750	80 750	116 690	0

Gjennomsnittrente på låneporteføljen er 3,0 %.

Nord-Trøndelag Fylkeskommune står som garantist for MNOK 58,9. Det er avgitt negativ pantsettelseserklæring som vilkår for lån og garantistillelse. 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	-50 000	950 000
Totalt	1 000 000	-50 000	950 000

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

1000kr

	Kundefordringer		Andre kortsiktige fordringer		Langsiktige fordringer	
	2017	2016	2017	2016	2017	2016
Foretak i samme konsern	7 855	10 534	168 341	312	4 751 564	4 751 564
Tilknyttet selskap	0	0	0	0	3 490	2 212
Felles kontrollert virksomhet	0	0	29 659	31 377	0	0
Sum	7 855	10 534	198 000	31 689	4 755 054	4 753 776

	Leverandørgjeld		Annen kortsiktig gjeld	
	2017	2016	2017	2016
Foretak i samme konsern	1 014	1 558	301	33
Tilknyttet selskap	6 875	6 875	0	0
Felles kontrollert virksomhet	0	0	0	0
Sum	7 889	8 433	301	33

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

2017 2016

Ubenyttet kassekreditt	100 036	105 713
------------------------	---------	---------

Note 8 Egenkapital

1000kr

Årets endring i egenkapital	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.2016	500 000	1 942	2 298 730	2 800 672
Estimatavvik ført mot EK	0	0	-15 009	-15 009
Gjeldskonvertering	250 000	1 550 000	0	1 800 000
Årets resultat	0	0	-12 299	-12 299
Avsatt utbytte	0	0	-17 100	-17 100
Feil i tidligere årsregnskap ifbm implementering driftspensjon			-11 047	-11 047
Egenkapital 31.12.2016	750 000	1 551 942	2 243 276	4 545 218
Egenkapital 01.01.2017	750 000	1 551 942	2 243 276	4 545 218
Estimatavvik ført mot EK			-8 319	-8 319
Årets resultat			275 549	275 549
Avsatt utbytte				0
Egenkapital 31.12.2017	750 000	1 551 942	2 510 506	4 812 448

For feil i tidligere årsregnskap ifbm implementering driftspensjon så vises det til note 17 for "Feil i tidligere årsregnskap".

Note 9 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen på kr 750 000 000 består av 2.961 aksjer á kr 253 293. Alle aksjer har like rettigheter.

Oversikt over aksjonærer 31.12	Antall aksjer	Eierandel
Nord-Trøndelag Fylkeskommune	2 961	100 %

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

Note 10 Pensjoner

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

Innskuddsplaner

Selskapets pensjonsordning for ansatte er en innskuddsordning. Innskuddssatsen er 7 % for pensjongivende lønn opp til 7,1 ganger folketrygdens grunnbeløp (G) og 20 % for pensjongivende lønn mellom 7,1G og 12 G. Innskuddsplanen omfatter foruten sparing til alderspensjon også 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. Fra og med 2017 er denne forpliktelsen aktuarberegnet og framkommer som en pensjonsforpliktelse sammen med den ytelsesbaserte ordningen. Sammenligningstall for 2016 er omarbeidet.

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	2017	2016
Netto verdi av fordelene opptjent gjennom året	1 985	2 267
Finanskostnader på netto pensjonsforpliktelser	1 628	2 038
Arbeidsgiveravgift inkludert i pensjonskostnaden	510	606
Netto pensjonskostnader (kostnad(+)/ inntekt(-))	4 123	4 911
Føres over EK kostnad(+)/ inntekt(-)	10 804	21 256
Endring i netto pensjonsforpliktelse		
Netto pensjonsforpliktelse pr 1.1.	-72 201	-86 146
Netto pensjonskostnad	-4 123	-4 911
Innbetalt til ordningen	25 693	40 112
Estimatavvik ført mot EK	-10 804	-21 256
Netto pensjonsforpliktelse pr 31.12.	-61 434	-72 201
Økonomisk forutsetninger	31.12.2017	31.12.2016
Diskonteringsrente	2,40 %	2,60 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	2,40 %	2,60 %
Forventet økning i lønnskostnader	2,50 %	2,50 %
Forventet G-regulering	2,25 %	2,25 %
Forventet økning pensjonskostnader	1,48 %	1,48 %
Aktuarielle forutsetninger:		
Uførehet	KU	KU
Dødelighet	K2013BE	K2013BE
Antall ansatte omfattet av ordningen		
Aktive	9	13
Pensjonister	559	564
Totalt	568	577
I tillegg kommer oppsatte rettigheter for 655 personer.		
Resultatførte pensjonskostnader	2017	2016
Ytelsesbaserte ordninger	4 123	4 911
Innskuddsbaserte ordninger	3 976	4 391
Sum pensjonskostnad alle ordninger	8 099	9 302

Note 11 Skatt

	1000kr	
Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel	2017	2016
Midlertidige forskjeller		
Anleggsmidler	-31 193	-31 549
Midlertidige forskjeller knyttet til fusjonsfordring	102 095	102 095
Midlertidige forskjeller ikke balanseført	-102 095	-102 095
Utestående fordringer	-71	-73
Gevinst- og tapskonto	21 788	23 127
Avsetninger	-532	-1 384
Pensjon	-79 934	-90 701
Avskåret rentefradrag	-152 124	-164 182
Netto midlertidige forskjeller	-242 066	-264 762
Underskudd til fremføring	0	-221 812
Grunnlag for utsatt skatt	-242 066	-486 573
Utsatt skatt/utsatt skattefordel (23%/24%)	-55 675	-116 778
Herav ikke balanseført utsatt skattefordel	0	0
Utsatt skattefordel	-55 675	-116 778

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

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt	2017	2016
Resultat før skattekostnad	350 870	-38 582
Permanente forskjeller	-46 670	-86 011
Grunnlag for årets skattekostnad	304 200	-124 593
Endring i midlertidige resultatforskjeller	-10 639	-14 570
Estimatavvik ført mot egenkapital	-10 804	-21 257
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	282 757	-160 420
Anvendelse fremførbart underskudd	-221 812	0
Rentebegrensning	-12 059	38 619
Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	48 887	-121 801

Fordeling av skattekostnaden	2017	2016
Betalbar skatt på årets resultat	11 733	0
For mye, for lite avsatt i fjor	0	0
Sum betalbar skatt	11 733	0
Endring i utsatt skatt/skattefordel	60 995	-31 596
Skatteeffekt estimatavvik ført mot egenkapital	2 593	5 314
Skattekostnad	75 321	-26 282

Avstemming av årets skattekostnad

Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	350 870	-38 582
Beregnet skatt 24%/25%	84 209	-9 646
Skattekostnad i resultatregnskapet	75 321	-26 282
Differanse	-8 888	-16 637

Differansen består av følgende:

24%/25% av permanente forskjeller	-11 201	-21 503
Endring i utsatt skatt/skattefordel som følge av endret skattesats	2 421	4 866
Endring i utsatt skatt/skattefordel estimatavvik ført mot egenkapital	-108	0
Sum forklart differanse	-8 888	-16 637

Betalbar skatt i balansen	2017	2016
Betalbar skatt i skattekostnaden	11 733	0
Betalbar skatt i balansen	11 733	0

Note 12 Driftsinntekter

1000kr

	2017	2016
Andre driftsinntekter	144 631	133 670
Sum	144 631	133 670
Geografisk fordeling	2017	2016
Norge	144 631	133 670
Sum	144 631	133 670

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

1000kr

Lønnskostnader	2017	2016
Lønninger	51 823	48 782
Arbeidsgiveravgift	11 305	12 607
Pensjonskostnader	5 068	4 398
Andre ytelser	5 140	4 171
Sum	73 336	69 959

Sysselsatte årsverk	67	69
---------------------	----	----

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret
Lønn/styrehonorar	2 782	1 132
Pensjonsutgifter	144	0
Annen godtgjørelse	72	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	2017	2016
Lovpålagt revisjon (inkl. teknisk bistand med årsregnskap)	769	665
Andre attestasjonstjenester	6	25
Skatterådgivning (inkl. teknisk bistand med ligningspapirer)	7	4
Annen bistand	841	202
Sum godtgjørelse til revisor	1 623	896

Revisjonshonoraret er oppgitt eksklusive merverdiavgift.

Note 14 Transaksjoner med nærstående parter

1000kr

Selskapets transaksjoner med nærstående parter:	2017	2016
a) Salg av varer og tjenester		
Salg av varer:		
- Datterselskaper	128 168	119 545
b) Kjøp av varer og tjenester		
Kjøp av varer:		
- Datterselskaper	4 321	7 902

Note 15 Spesifikasjon av finansinntekter og finanskostnader

1000kr

Finansinntekter	2017	2016
Renteinntekt fra andre foretak i samme konsern	121 167	134 738
Inntekt på investering i foretak i samme konsern *)	361 405	96 170
Annen finansinntekt	1 025	2 479
Sum finansinntekter	483 597	233 387

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

Finanskostnader	2017	2016
Rentekostnad til andre foretak i samme konsern	151	2 070
Annen rentekostnad	86 707	223 153
Annen finanskostnad *)	6 100	9 338
Sum finanskostnader	92 958	234 562

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

Note 16 Annen driftskostnad

1000kr

Andre driftskostnader	2017	2016
Kostnader eiendom	15 459	13 423
Verktøy, utstyr, materiell	6 744	7 760
Kontorrekvisita, porto, telefon	3 314	3 216
Transport, reise, diett	1 875	1 753
Salg, reklame, representasjon	6 749	8 132
Kontingenter, forsikringer	1 337	1 101
Eiendomsskatt	136	13
Tap på fordringer inkl. avsetning	3 030	69
Andre kostnader	45 610	44 455
Sum annen driftskostnad	84 254	79 922

Note 17 Feil i tidligere årsregnskap

1000kr

I forbindelse med at konsernet endret sine pensjonsordninger i 2015 ble det opprettet en kompensasjonsordning for ansatte som mistet retten til AFP. Kompensasjonsordningen ble utformet som en driftspensjon. Forpliktelsen knyttet til driftspensjonen oppstod på det tidspunkt rettigheten til ordningen var gitt. Ved en feil ble driftspensjonen ikke aktuarberegnet og balanseført som pensjonsforpliktelse. Feilen er korrigert med effekt pr 01.01.2016 gjennom balanseføring av forpliktelsen. 2016 tallene i årets regnskap er som følge av dette korrigert i forhold til det avgitte regnskapet i 2016.

Følgende poster er endret for 2016:	Omarbeidet balansetall	Opprinnelige balansetall	Endring
Lønnskostnad	69 959	70 687	-728
Skattekostnad	-26 282	-26 604	322
Årsresultat	-12 299	-12 705	406
Utsatt skatt	116 778	113 418	-3 360
Pensjonsforpliktelse	72 201	58 200	14 001
Egenkapital	4 545 218	4 555 858	-10 640

I tillegg til endret årsresultat er feilen ifbm implementeringen av driftspensjon ført direkte mot egenkapital. Viser forøvrig til note for lønnskostnad (note 13), skattekostnad (note 11), pensjoner (note 10) og egenkapital (note 8). Dette medfører at disse notenes 2016 tall er omarbeidet i 2017 regnskapet.

Erklæring om årsregnskapet og årsberetningen for 2017

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

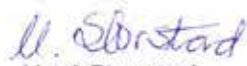
- Konsernregnskapet for 2017 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven, samt at
- Årsregnskapet for morselskapet for 2017 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge, samt at
- Regnskapsopplysningene gir 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.

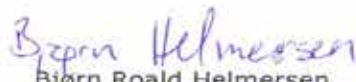
Steinkjer, 25.04.2018


Bjørnar Skjevik
Styrets leder

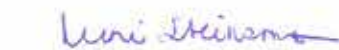

Jon Håvard Solum
Nestleder

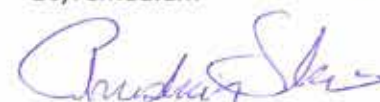

Ragnar Lyng
Styremedlem


Unni Storstad
Styremedlem


Bjørn Roald Helmersen
Styremedlem


Gunnar Walleraunet
Styremedlem


Unni Merete Steinsmo
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 2017, 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 2017, 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 2017 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 2017 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 2017. 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.

Beskrivelse av forholdet	Vår revisjonsmessige tilnærming
NTE eier 50 % i Siso Energi AS og Sarepta Energi AS. Den lave kraftprisen i dagens marked kan være en indikasjon på mulig verdifall, og verddivurdering er derfor	Vår revisjonsmessige angrepsvinkel inkluderte blant annet følgende handlinger:

gjennomført. 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. Verdien av Siso Energi AS, med bokført verdi på TNOK 712 444 og Sarepta Energi AS med bokført verdi på TNOK 104 363 er sensitive for endringer i markeds-forutsetninger, spesielt kraftprisen og diskonteringsrenten.	• vi har vurdert ledelsens prosess for fastsettelse av prognoser og forutsetninger. • vi har kontrollert den historiske nøyaktigheten av ledelsens kontantstrømprognoiser ved å sammenligne tidligere estimater mot de faktiske oppnådde resultater. • vi har etterprøvd modeller som er benyttet og i den forbindelse vurdert de benyttede forutsetninger mot ekstern informasjon. Blant annet har vi sammenlignet de kortsiktige kraftprisene mot observerbare priser på forward kontrakter, og vi har sammenlignet ledelsens forventninger til de langsiktige prisene mot ulike analyseselskapers forventninger. • vi har brukt KPMGs verdsettelsesspesialister for å vurdere om avkastningskravet er innenfor akseptable intervall sammenlignet med tilgjengelig markedsdata. • vi har også vurdert om modellene for beregningene er basert på velkjente og utprøvd 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 dekkende.
--	---

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

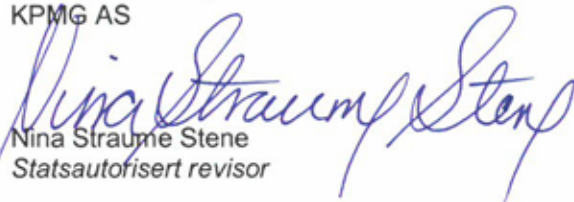
Konklusjon om årsberetningen

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 25. april 2018
KPMG AS



Nina Straume Stene
Statsautorisert revisor

