



ÅRSRAPPORT 2016



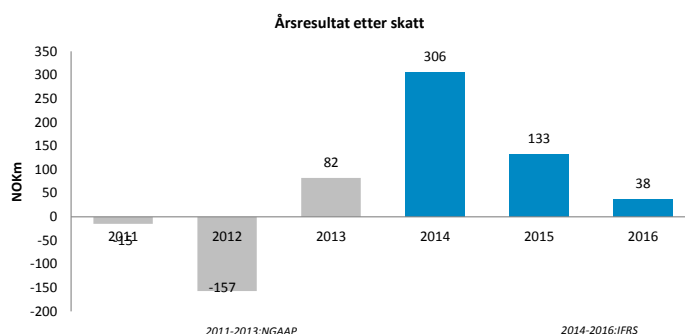
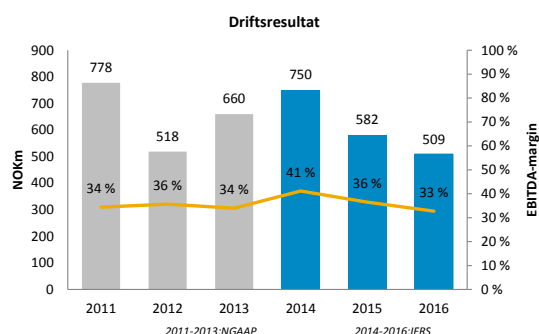
Innholdsfortegnelse

Hovedtall	side 4
Kort om NTE	side 6
Organisasjon	side 6
Konsernsjefens side	side 8
Samsvarserklæring for eierstyring og selskapsledelse.....	side 9
Styringsstruktur.....	side 11
Årsberetning 2016.....	side 15
Resultatregnskap for konsern.....	side 22
Balanse for konsern	side 23
Oppstilling over endringer i egenkapital.....	side 26
Kontantstrømoppstilling for konsern	side 27
Noter for konsern	side 29
Revisjonsberetning	side 61
Resultatregnskap for morselskap.....	side 65
Balanse for morselskap	side 67
Kontantstrømoppstilling for morselskap.....	side 70
Noter for morselskap	side 71



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 2011 til 2013 er basert på NGAAP.

Resultatregnskapet

Def	IFRS	NGAAP
Driftsinntekter	2 600	2 553
Driftskostnader	2 092	1 971
EBITDA	851	931
Avskrivninger og nedskrivninger	342	349
Driftsresultat (EBIT)	509	582
Netto finansposter	-354	-202
Årsresultat før skatt	155	380
Skatt	117	248
Årsresultat etter skatt	38	133

Poster ekskludert fra underliggende drift

Mer-/ mindreinntekt Nett	-71	-51	-29
Planendring pensjon før skatt	0	0	201
Nedskrivninger anleggsmidler og øvrige engangsposter	0	-28	35
Urealiserte verdiendringer valuta- og rentekontrakter	-162	13	-16
Engangsposter finansielle eiendeler	1	24	8
Skatteeffekter poster ekskludert fra underliggende drift	58	-39	-34
Resultat fra virksomheter holdt for salg	0	1	0

Underliggende drift

Salgsinntekter	2671	2602	2 602
EBITDA	922	980	851
Driftsresultat	580	659	543
Resultat før skatt	387	421	308
Årsresultat	212	212	140

Balanse

Totalkapital	8 638	8 044	8 187	7 788	7 705	8 054
Egenkapital	4 025	2 243	1 993	1 843	1 663	1 840
Rentebærende gjeld	3 237	4 673	4 837	4 682	4 497	4 734
Herav: Ansvarlig lån fra eier	101	2 005	2 005	2 000	2 000	2 000
Sysselsatt kapital	7 262	6 916	6 830	6 525	6 160	6 574
Frie likviditetsreserver	731	578	540	1 132	373	611
Forfall gjeld neste 12 mnd	131	417	31	1 331	31	31
Bankinnskudd, eksklusive bundne midler	23	44	135	32	85	55

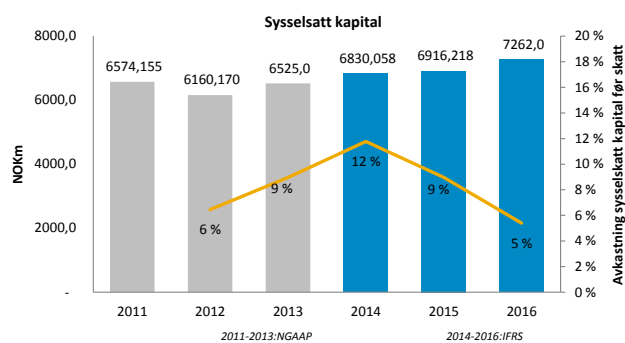
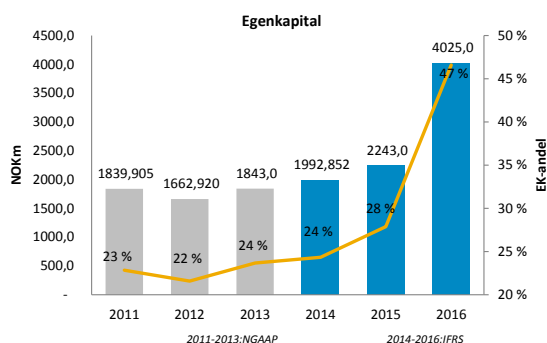
Kontantstrøm

Netto kontantstrømmer fra driften	340	580	280	336	580	632
Betalt utbytte til eier	17	20	20	20		20
Betalte renter ansvarlig lån	150	150	150	150	150	150
Investeringer	818	504	352	494	564	685
Netto endring utlån til tilknyttet selskap	0	7	0	2	-4	2
Kjøp/salg av aksjer/andeler	43	11	53	0	-65	16

Nøkkeltall

EBITDA margin	33 %	36 %	41 %	34 %	36 %	34 %
Avkastning sysselsatt kapital før skatt	5 %	9 %	11,8 %	9,0 %	6,4 %	9,0 %
Egenkapitalrentabilitet	1 %	6 %	16,0 %	4,7 %	-9,0 %	-0,8 %
Egenkapitalandel	47 %	28 %	24,3 %	23,7 %	21,6 %	22,8 %
Egenkapitalandel inkl. ansvarlig lån	48 %	53 %	48,8 %	49,3 %	47,5 %	47,7 %
FFO	390	598	676	451	357	330
FFO/netto rentebærende gjeld	12 %	13 %	14,4 %	9,7 %	8,1 %	7,1 %
Netto rentebærende gjeld/EBITDA	3,8	5,0	4,4	4,8	4,2	4,2
FFO rentedekning	1,7	2,5	2,4	1,7	1,1	1,1

Balanse*



		2016	2015	2014	2013	2012	2011
Kraftproduksjon							
	Def						
EBITDA	NOKm	381	515	689	734	976	1 159
Faktisk produksjon	GWh	3 549	4 375	3 575	3 455	4 377	3 508
Normalårsproduksjon	GWh	3 914	3 914	3 883	3 883	3 887	3 887
Magasinkapasitet	GWh	2 347	2 360	2 360	2 360	2 360	2 360
Realisert kraftpris	øre/KWh	26,5	24,2	30,2	32,9	31,6	38,8
Driftskostnader	NOKm	493	531	551	601	620	827
Innstallert effekt vannkraft	MW	866	876	876	876	876	876
Innstallert effekt vindkraft	MW	54	37	41	37	38	42
Nett							
	Def						
EBITDA	NOKm	292	253	302	303	177	172
Antall nettkunder		85 800	84 901	84 063	83 553	82 601	81 687
Lvert energi	10 GWh	2 367	2 381	2 245	2 202	2 219	2 117
Nettkapital (NVE-kapital)	NOKm	1 986	1 867	1 799	1 727	1 617	1 517
KILE-kostnad	NOKm	29	24	16	64	14	32
Strømsalg							
	Def						
EBITDA	NOKm	30	39	24	26	n/a	n/a
EBITDA-margin	%	4,8 %	7,6 %	4,2 %	0	n/a	n/a
Antall kunder	11	66 600	66 639	65 781	64 030	64 149	66 215
Strømsalg	GWh	1 887	1 782	1 695	1 725	1 730	1 675
Fiberbasert bredbånd							
	Def						
EBITDA	NOKm	148	124	104	81	n/a	n/a
EBITDA-margin	%	40,5 %	36,9 %	34,1 %	0	n/a	n/a
Antall kunder	12	39 200	35 000	33 447	30 236	27 437	22 818
Antall solgte kontrakter		4 552	4 990	3 823	4 948	3 687	4 400
Elektroinstallasjon							
	Def						
EBITDA	NOKm	9	10	43	13	12	9
EBITDA-margin	%	3,4 %	3,8 %	16,9 %	5,2 %	5,1 %	3,6 %
Ordresreserve	NOKm	46	57	49	29	30	19

Definisjoner

1. Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger
2. Egenkapital + rentebærende gjeld (ekskl. pensjonsforpliktelser)
3. Likviditetsendring i langsiktig fordring ved kapitaloverføring i form av gjeld til tilknyttede selskaper
4. (Resultat før skatt + rentekostnader)/Gjennomsnittlig sysselsatt kapital
5. Årsresultat / Gjennomsnittlig egenkapital (eksklusive ansvarlig lån)
6. FFO (Funds From Operations): EBITDA - netto finanskostnader - betalbar skatt

7. FFO/(Rentebærende gjeld – Kontanter, bankinnskudd)
8. (Rentebærende gjeld – Kontanter, bankinnskudd)/EBITDA
9. FFO/rentekostnader
10. Lvert forbruk til Nord-Trøndelag
11. Totalt, bedrift og privat, i og utenfor Nord-Trøndelag
12. Felt, borettslag og bedrift
13. Tilgang varige driftsmidler + immaterielle eiendeler

* Fra 1.1. 2014 har konsernet benyttet mulighetene i NRS 6 til å anvende IAS 19 i forbindelse med regnskapsføring av pensjonsytelser til ansatte.
Konsernet har tidligere anvendt NRS 6, slik at anvendelsen av IAS 19 er en prinsippendring.

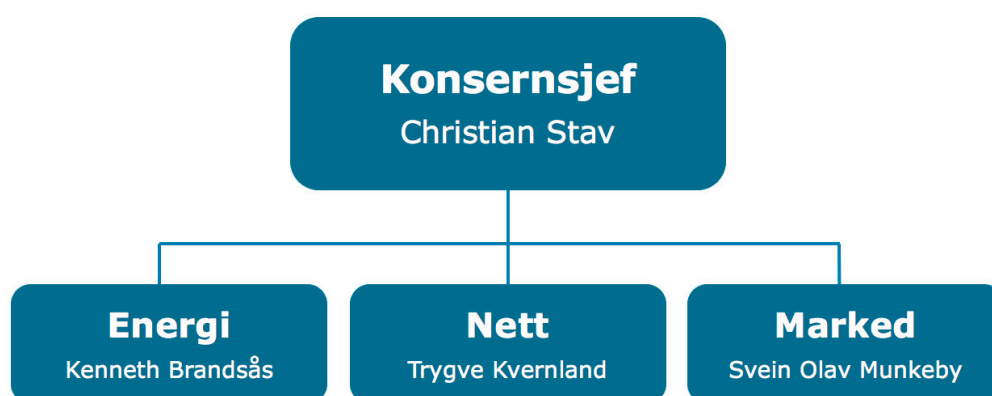
Kort om NTE

NTE er et trøndersk eid fornybarselskap som med fokus på kundenes fremtidige behov både utvikler, produserer og distribuerer ren og fornybar energi, samt bygger og drifter digital infrastruktur. NTE ble etablert av Nord-Trøndelag fylkeskommune i 1919, fylkeskommunen er fortsatt eier.

NTEs eier har et langsiktig perspektiv på sitt eierskap, med lønnsomhet og utvikling som prioriterte mål. NTEs virksomhet omfatter produksjon og salg av energi- og fiberbaserte kommunikasjons tjenester, 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.

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



Organisasjon

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

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.

Energi

Forretningsområde Energi består av det heleide selskapet NTE Energi AS, som har produksjonsanlegg for vann- og vindkraft i flere kommuner i Nord-Trøndelag. Selskapet er også medeier i produksjonsanlegg i og i Sverige. Selskapet har en rekke kraftprosjekter under bygging, planlegging eller til godkjenning hos offentlige myndigheter. Vannkraftverkene i Storåselva i Snåsa og Byafossen i Steinkjer er under bygging og skal begge stå ferdig sommeren 2018.

Nett

Forretningsområde Nett omfatter datterselskapet NTE Nett AS, som eier og har driftsansvaret for regional- og distribusjonsnettet i NTEs konsesjonsområde, Nord-Trøndelag fylke. Nettvirksomheten er underlagt myndig-

hetskontroll 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.

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 visjon:
"Vi skal gi kundene et grønt forsprang"

NTEs verdier:
Åpen - Nær - Pålitelig



Et grønt forsprang for Trøndelag

Trøndelag samles og rustes for fremtiden. Politikerne både i nord og sør har tatt grep og fra kommende årsskifte er vi alle trøndere, innbyggere i det nye fylket Trøndelag. Nå er det vår tur, næringslivets tur, til å finne gode trønderske løsninger. Da må tilvante tankesett og ikke minst strukturer også i vår bransje utfordres. I møte med en rivende utvikling er det nemlig ikke ved å sitte stille i båten at vi best skaper verdier for eiere og samfunn. Sitter vi stille, vil fornybarbransjen i Trøndelag forvitres som verdiskaper og samfunnsutvikler.

På Trøndelagsmøtet i januar lanserte jeg ideen om å samle kreftene i trøndersk fornybarbransje til et stort fornybarselskap, som strekker seg fra Dovre til Børgefjell. Denne ideen har mange støttet. For meg handler ikke dette om sentralisering av makt og myndighet eller om at de store skal kjøpe de små. Tvert imot, for meg er dette et felles trøndersk prosjekt, der mange i fellesskap skal eie og kontrollere et kraftfullt trøndersk fornybarselskap. Det vil være et selskap som skaper større verdier for eierne og som har større muskler til å utvikle trøndersamfunnet enn det selskapene greier hver for seg.

I en ny og langt mer digital verden, der tradisjonelle næringer utfordres av globale aktører fra helt andre bransjer, er det simpelthen nødvendig å samle ressursene for å øke konkurransekraften og sikre lokalt eierskap og styring. Vi må unngå salg ut av regionen og vi må være i stand til å ta opp konkurransen i våre markeder med globale, digitale kjempere som Apple og Google. I Trøndelag må vi i fellesskap svare på utfordringen og sammen bygge en stor og tydelig trøndersk merkevare, som er til stede i hele regionen, som er tett på den trønderske hverdagen og som kan tilby de beste produktene og tjenestene som finnes i markedet.

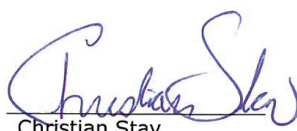
Det er også flere andre grunner til at et felles trøndersk fornybarselskap vil stå sterkere enn mange små, hver for seg: Et trøndersk fornybarselskapet med fotavtrykk i hele det nye Trøndelag gir større verdier tilbake til eierne - det vil si trønderne. Et felles selskap vil være i stand til å drive mer effektivt enn mange små, og med det gi større utbytte. Dette utbyttet vil gå til kommunale eiere i Trøndelag, som dermed får større mulighet til å drive med lokal velferd og lokalsamfunnsutvikling.

Ambisjonen må være å bli en nasjonal aktør av betydning - en drivende kraft i utviklingen av fornybarsamfunnet. Til sammen blir vi å regne med, både innen produksjon og distribusjon av fornybar energi og innen realiseringen av framtidens energihjem. Med slagkraft og tilstedeværelse i hele regionen, vil vi også være i stand til å fronte et felles mål om å fjerne det digitale klaseskillet i Trøndelag, det skillet som følger av at ikke alle trøndere per i dag har tilgang til fiberbasert bredbånd helt hjem. Selskapet vil som en følge av alt dette, bli et miljø preget av innovasjon og utvikling, og dermed et miljø som skaper attraktive



arbeidsplasser for ungdom med ønske om å være med og utvikle det samfunnet de er en del av.

I NTE har vi hjerte for Trøndelag og er forventningsfulle til utviklinga av regionen. Uansett hva man måtte mene om fylkessammenslåinga, er det på tide å diskutere hva den nye regionen skal være. Jeg vil jobbe for et solid fornybarselskap som alle trøndere har eierskap til og er stolte av, i et Trøndelag med potensial til å bli landets fremste fornybarregion. Det vil være et kraftig verktøy for å motvirke forvitring i Trøndelag og skape en trøndersk spydspiss inn mot fornybarsamfunnet.


Christian Stav
konsernsjef

Samsvarserklæring for eierstyring og selskapsledelse

Samsvarserklæring

Styret i NTE Holding AS erklærer at årsregnskapet for 2016, 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.

Etiske retningslinjer

Sammen med konsernets verdier danner vedtatte etiske retningslinjer grunnlaget og rammene for virksomheten. Målgruppen er ansatte, medlemmer av styret i NTE Holding 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.

Samfunnsansvar og bærekraft

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

Virksomhet

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

Velutbygd infrastruktur skal sikre at alle innbyggerne i Nord-Trøndelag og i eventuelt andre geografiske tilliggende områder kan gis et likeverdig tilbud om slike produkter og tjenester.

Selskapskapital og utbytte

Pr. 31. desember 2016 var konsernets egenkapital 4.025 millioner kroner, dvs. en egenkapitalandel på 47 %.

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 gjeldsbetjeningsevne.

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

Generalforsamling

Fylkesrådet i Nord-Trøndelag Fylkeskommune er selskapets generalforsamling.

Valgkomite

Bedriftsforsamlingen velger styret, styrets leder og nestleder.

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. Den daglige ledelsen er ikke representert i styret. Styremedlemmer velges for 2 år om gangen.

Selskapets bedriftsforsamling består av 18 medlemmer, 12 valgt av eieren og 6 av NTEs 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 godtgjørelse er ikke resultatavhengig. Ingen av styremedlemmene har avtale om pensjonsordning eller etterlønn fra selskapet, utover de avtaler som ansattrepresentantene har som del av sitt ansettelsesforhold i konsernet. Informasjon om godtgjørelser utbetalt til styret er presentert i note 33 i årsregnskapet.

Godtgjørelse til ledende ansatte

Informasjon om godtgjørelser til ledende ansatte i konsernet er presentert i note 33 i årsregnskapet.

Informasjon og kommunikasjon

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

Revisor

KPMG har vært konsernets eksterne revisor i 2016.

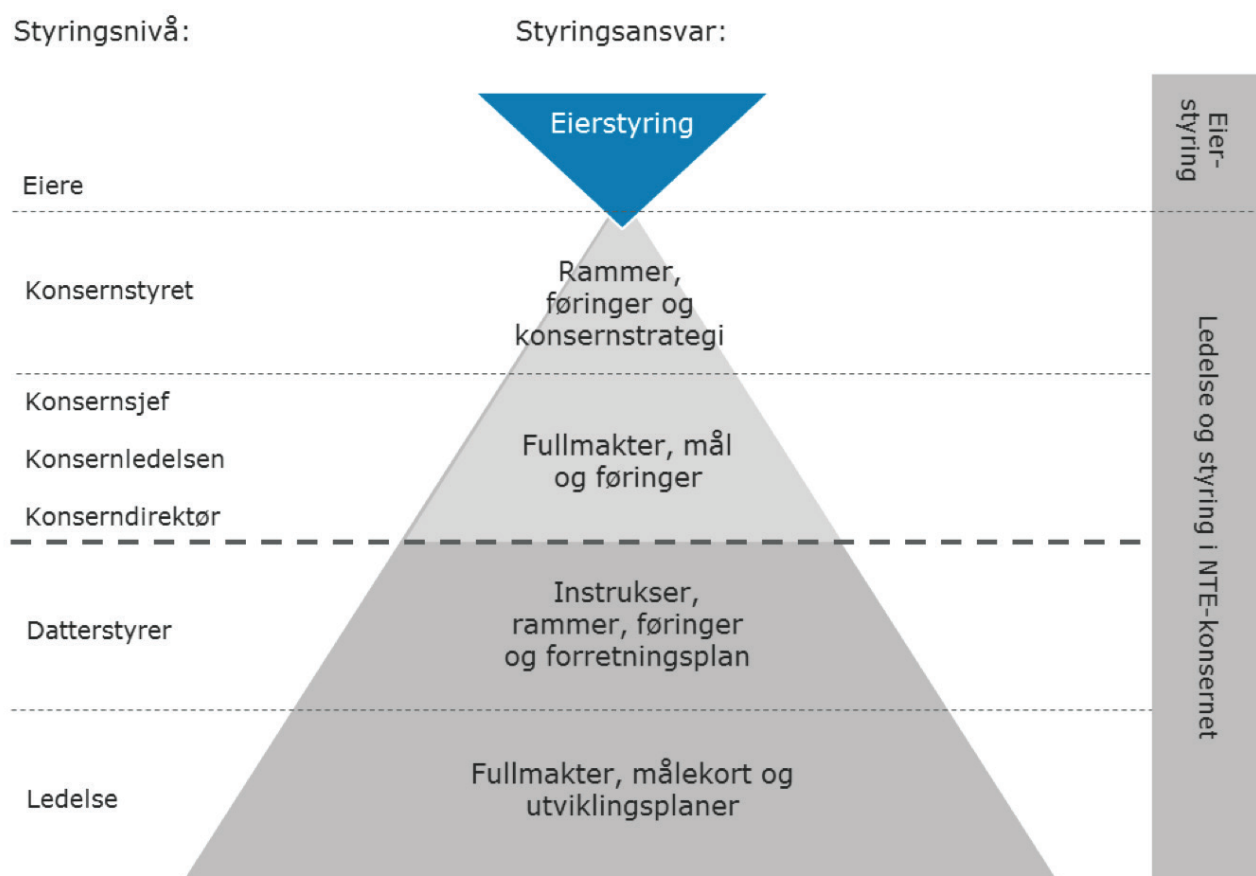


Styringsstruktur

Nord-Trøndelag Fylkeskommune er eier i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk Holding AS. 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 styringsmodell, nivåer og styringsdokumenter



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.

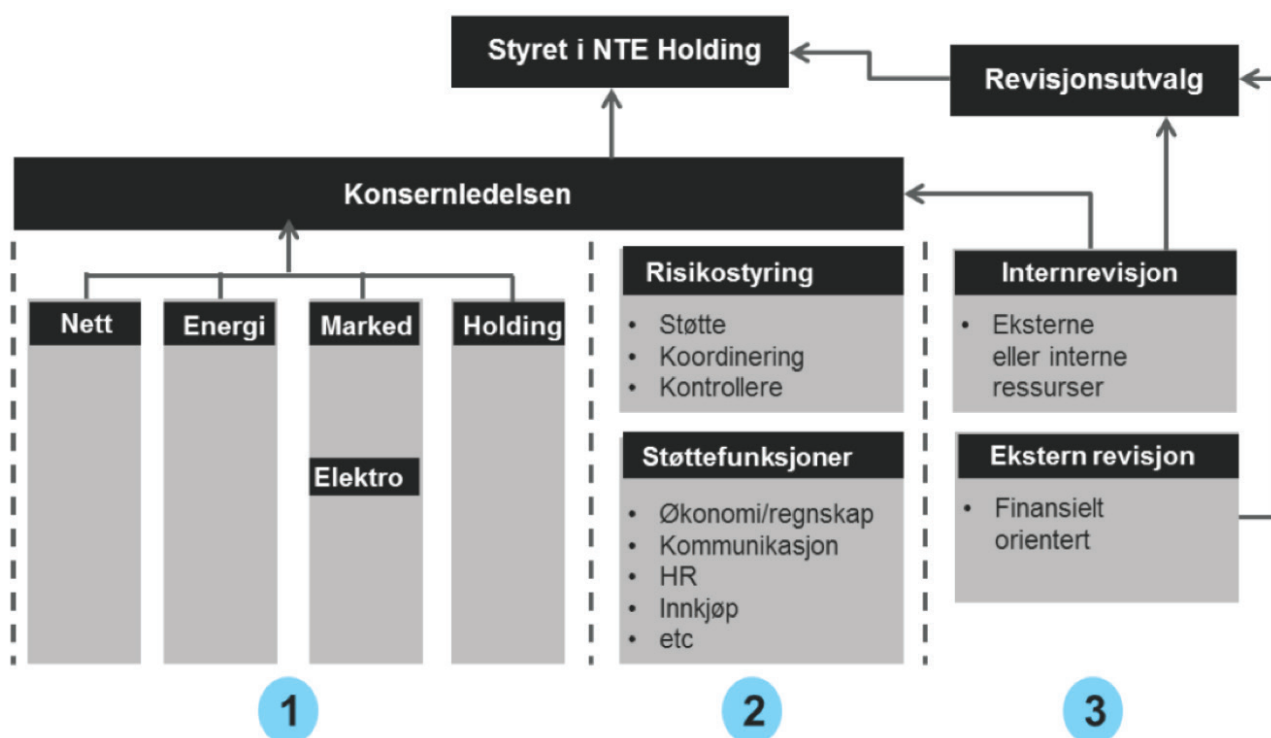
Risikostyringen i NTE er en integrert del av forretningsaktiviteten i de enkelte selskapene som kartlegger og følger opp sitt risikobilde. Samlet risiko for hele NTE blir overvåket på konsernnivå og inngår i rapporteringen til konsernledelsen og styret.

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. Risikostyringsaktivitetene skal bidra til å sikre gode beslutninger, iverksettelse av effektive risikoreducerende 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

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 re-

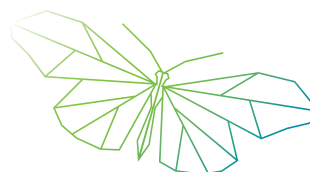


gjør. Operasjonell risiko er risiko forbundet med NTEs aktiviteter, herunder relatert til drift og vedlikehold, prosjekt, ytre miljø, omdømme og personrisiko. Regulatorisk risiko er risiko relatert til reguleringen av NTEs virksomhet, samt endringer i ytre rammebetingelser. Finansiell risiko er relatert til finansiering av NTEs virksomhet og bevegelse i finansielle instrumenter. Gjennom konsernets konsepter og systemer integreres risikobildet til en helhet.

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

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

visjonen 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 topp 10 oversikt. Dette er basert

brasnjer der NTE er representert. Endringer i rammevilkår og politiske beslutninger påvirker handlingsrommet og utgjør en betydelig del av konsernets risikobilde. NTE jobber systematisk med å forstå utviklingen i rammevilkår og har etablert en plan for myndighetskontakt som holdes løpende oppdatert. Konsernet vektlegger en åpen dialog med beslutningstakere på alle relevante arenaer. Strategisk risiko

	Finansiell risiko	Operasjonell risiko	Regulatorisk risiko	Strategisk risiko
Risikoområder	▪ Lave kraftpriser ▪ Finansieringsevne	▪ Forsyningssikkerhet ▪ Sikkerhet på arbeidsplassen ▪ Miljøhendelser ▪ Prosjektgjennomføring ▪ Informasjonssikkerhet	▪ Regulering via EU/EØS og nasjonale myndigheter	▪ Teknologisk utvikling ▪ Konsolidering og endret konkurranse-situasjon

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.

Finansiell risiko

NTE er eksponert for finansiell risiko gjennom produksjon og handel med kraft der energiomsetningen er utsatt for kraftpris- og valutarisiko. Det er etablert en sikringsstrategi for energiproduksjon som reguleres av volumrammer for forhåndssalg og vurderinger rundt oppnådd pris. Forhåndssalg av kraft justeres løpende innenfor nevnte rammer og ses i sammenheng med forventning om fremtidige priser og eget produksjonsvolum.

NTE er på vei inn i en investeringstung periode både innenfor produksjons- og nett-virksomheten. For å sikre riktig risikoeksponering og langsiktig kapitalprioritering er det etablert en finansplan med handlingsregler. Konsernet arbeider løpende med å forbedre investeringsbeslutningsprosessene og eierstyring i større prosjekter.

Operasjonell risiko

Det er operasjonell risiko knyttet til alle prosesser i verdikjeden. De viktigste er risiko for personskader, skader og tap på produksjons- og fordelingsanlegg og øvrige eiendeler, negative påvirkninger på ytre miljø, negative påvirkninger på konsernets omdømme og risiko for svikt i støtte- og ledelsesprosesser. Operasjonell risiko håndteres gjennom prosedyrer for aktiviteter i enhetene, samt i beredskapsplaner.

Regulatorisk risiko

NTE påvirkes av beslutninger som fattes i overnasjonale institusjoner som EU. Gjennom EØS-avtalen omsettes en rekke EU-vedtak til norsk lov og gjøres gjeldene for de

NTE er eksponert for en rekke former for strategisk risiko som er relatert til de valgene konsernet foretar. Det er vesentlig strategisk risiko knyttet til teknologisk utvikling, herunder digitalisering, distribuert produksjon og en endret konkurransesituasjon. I et fremtidig mer komplekst energisystem vil også kompetanse være en kritisk suksessfaktor. Konsernet arbeider systematisk med å forstå, redusere og styre strategisk 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 krever.

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 beslutes i revisjonsutvalget.

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

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

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

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



Årsberetning 2016

NTE er et trøndersk eid fornybarselskap som både utvikler, produserer og distribuerer ren og fornybar energi, samt bygger og drifter digital infrastruktur. Selskapets visjon er «vi skal gi kundene et grønt forsprang», noe som innebærer at NTE vil sørge for videre grønn vekst gjennom å utnytte forretningsmuligheter i en bransje i omstilling. NTE er den største produsenten av fornybar energi nord for Dovre og leverer kortreist og ren energi til husholdninger, offentlige virksomheter og næringsliv. Konsernet har betydelige ambisjoner for fortsatt grønn vekst innenfor fornybar energi.

Selskapet har gjennom snart 100 år bygd infrastruktur som forsyner alle deler av Nord-Trøndelag med elektrisitet. Etter årtusenskiftet har NTE også etablert et moderne fiberbasert bredbåndsnett 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 eies i sin helhet av Nord-Trøndelag fylkeskommune. Som følge av regionreformen har eieren utarbeidet premiser og forutsetninger for å overføre eierskapet i NTE til de nordtrønderske kommunene. Overføringen skjer samtidig som Trøndelag fylkeskommune etableres, 1. januar 2018. Både dagens og fremtidige eiere har et langsiktig vekstperspektiv på sitt eierskap.

Økonomiske resultater

Regnskapet for NTE-konsernet er utarbeidet i henhold til International Financial Reporting Standards (IFRS). For morselskapet, NTE Holding AS, og datterselskapene avlegges selskapsregnskapene etter god regnskapsskikk (GRS), resultatområdene er derfor presentert etter GRS i årsberetningen.

Konsernets årsresultat preges av betydelig lavere kraftproduksjon og negative urealiserte verdiendringer på langsiktige kraftkontrakter. Den underliggende driften var generelt god i alle forretningsområder.

Konsernets driftsinntekter ble 2 600 millioner kroner i 2016, 47 millioner kroner høyere enn året før. Kraftproduksjonen ble 3 549 GWh som er 826 GWh lavere enn i 2015 og 365 GWh lavere enn normalårsproduksjonen. Dette er hovedårsaken til at driftsresultatet i Energivirksomheten ble redusert med 91 millioner kroner. Nettvirksomheten oppnådde høyere inntekter og hadde et godt driftsår. Dette resulterte i et langt høyere driftsresultat fra dette området enn i 2015. Forretningsområde Marked ga også økt driftsresultat, men påvirkes av kostnader til vekst og utviklingsprosjekter. Fibervirksomheten fortsatte kundeveksten både gjennom organisk vekst og oppkjøp.

Driftskostnadene for konsernet ble 2 092 millioner kroner, 121 millioner kroner høyere enn i 2015. Høyere kraftpris enn året før ga høyere anskaffelseskostnad for kraft, i tillegg medførte økt kraftpris også høyere kostnad for tap i nettet.

Ordinære avskrivninger og nedskrivninger var 342 millioner kroner, mot 349 millioner kroner i 2015.

Driftsresultatet, inkludert engangsposter, ble 509 millioner kroner. Det er 73 millioner kroner lavere enn i 2015. Nedgangen i driftsresultatet for 2016 skyldes først og fremst lav kraftproduksjon som følge av lite nedbør.

	2016	2015	2014
Driftsinntekter	2 600	2 553	2 573
Driftskostnader	2 092	1 971	1 824
Driftsresultat	509	582	750

I 2016 ble resultat før skatt 155 millioner kroner, mot 380 millioner kroner i 2015. Etter skatt utgjorde årsresultatet 38 millioner kroner, mot 133 millioner kroner foregående år. Det svake årsresultatet skyldes lav kraftproduksjon og at regnskapet er belastet med 162 millioner kroner i verdiendringer på langsiktige kraftkontrakter. Målt etter god norsk regnskapsskikk viser konsernregnskapet et årsresultat på 214 millioner kroner som er 53 millioner kroner bedre enn 2015.

NTE Holding AS er morselskap i NTE-konsernet. Morselskapet hadde i 2016 driftsinntekter på 134 millioner kroner og fikk et negativt driftsresultat på 38 millioner kroner.

Finansposter

Netto finansresultat ble -354 millioner kroner, mot -202 millioner kroner i 2015. Endringen i finansposter gjelder i hovedsak negativ verdiendring på kraftkontrakter. Disse regnskapsføres til virkelig verdi og hadde en negativ verdiendring på 162 millioner kroner i 2016 mot en positiv verdiendring på 13 millioner kroner i 2015.

Renter på eiers ansvarlige lån var 150 millioner kroner. Rentekostnad på konsernets eksterne rentebærende gjeld (inklusive ansvarlig lån) ble 228 millioner kroner. Det er 7 millioner kroner lavere enn året før.

Skatter og avgifter

Regnskapsmessig skattekostnad ble 117 millioner kroner, mot 248 millioner kroner i 2015. Dette ga en effektiv skattesats på 75 prosent.

Betalbar skatt utgjorde 107 millioner kroner. Kraftproduksjonen i NTE Energi AS ga i 2016 en grunnrenteskatt på 77 millioner kroner, tilsvarende beløp i 2015 var 129 millioner kroner.

I 2016 betalte NTE 22,1 millioner kroner i konsesjonsavgift og garantiprovisjon for konsesjonskraft til Nord-Trøndelag fylkeskommune og de kommuner som har kraftproduksjon. I tillegg er det i regnskapet kostnadsført 76,5 millioner kroner i eiendomsskatt til kommunene.

Kontantstrøm og kapital

Samlet netto kontantstrøm fra drift i konsernets virksomheter var 340 millioner kroner mot 580 millioner kroner i 2015.

Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var -508 millioner kroner, tilsvarende i 2015 var -492 millioner kroner. NTE investerte 818 millioner kroner, som fordeler seg slik mellom virksomhetsområdene:

	2016	2015	2014
Energi	322	106	120
Strømnett	241	235	131
Fibernet	207	121	80
Annet	25	43	21
Investeringer totalt	818	504	352

Finansieringsaktiviteter ga en kontantstrøm på 146 millioner kroner, i 2015 var tilsvarende -171 millioner kroner.

Likvide midler var ved utgangen av året 244 millioner kroner, en økning på 183 millioner kroner fra 2015. Av dette var 216 millioner kroner bundet som innskudd i Nasdaq. I tillegg hadde konsernet ubenyttet kassakreditt/trekkrettigheter på 487 millioner kroner. Styret vurderer konsernets likviditet som tilfredsstillende.

Ved utgangen av året utgjorde ekstern rentebærende gjeld 3 106 millioner kroner, en reduksjon på 1 150 millioner kroner sammenlignet med 2015. Nedgangen kommer hovedsakelig som en følge av at 1 800 millioner kroner av det ansvarlige lånet hos eier på 2 000 millioner kroner, ble konvertert til egenkapital i desember 2016. Konverteringen ble gjort etter vedtak i fylkestinget i mars 2016.

Styret er opptatt av å forbedre konsernets finansielle stilling for å sikre en god og langsiktig finansiering av framtidige investeringer. Det er derfor i tett samarbeid med eier utarbeidet ny utbyttemodell. Økt egenkapital gjennom konvertering av ansvarlig lån, effektiv drift og en utbyttepolitikk som er tilpasset eierens vekstambisjoner for selskapet, vil etter styrets mening gi konsernet et godt finansielt fundament.

Konsernets bokførte egenkapital ved utgangen av 2016 var 4 025 millioner kroner, en økning på 1 783 millioner kroner. Dette er hovedsakelig en følge av at størsteparten av ansvarlig lån er konvertert til egenkapital. Egenkapitalprosent var 45.

Totalkapitalen var ved utgangen av året 8 638 millioner kroner.

Utbytte

I henhold til vedtatt utbyttemodell får eier et utbytte på 17,1 millioner kroner. I regnskap utarbeidet i samsvar med IFRS, framkommer utbyttet først i påfølgende år. I tillegg til utbytte, betalte NTE 150 millioner kroner i renter på ansvarlig lån.



Fortsatt drift

I samsvar med regnskapslovens krav bekrefter styret at forutsetningen om fortsatt drift er til stede og at årsregnskapet er avlagt under denne forutsetningen.

Forretningsområdene

Forretningsområdenes regnskaper er utarbeidet etter GRS. Driftsresultat i konsernets forretningsområder (mill.kr.):

	2016	2015	2014
Energi	397	488	559
Nett	232	180	195
Marked (kraftsalg/fiber/elektro)	100	96	124
Holding	- 38	- 29	18

Forretningsområdene har gjennomgående forbedret sin underliggende drift også i 2016 når en tar hensyn til lav kraftproduksjon.

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.

Forretningsområdet hadde i fjor reduserte driftskostnader, men som følge av en negativ pris-/volumeffekt på 106 millioner kroner fra produksjon av fornybar energi sammenlignet med 2015, ble driftsinntekter og driftsresultatet noe lavere enn i 2015. Driftsinntektene ble 943 millioner kroner mot 1 067 millioner kroner året før, mens driftsresultat ble 397 millioner kroner mot 488 millioner kroner i 2015.

Selskapets skattekostnad ble 174 millioner kroner, 87 millioner kroner lavere enn i 2016.

NTEs produksjon av fornybar energi ble, som følge av et noe tørrere år enn normalt, 3 549 GWh. Middelårsproduksjonen er 3 915 GWh. Magasinbeholdningen ved utgangen av 2016 var 1737 GWh mot 1904 GWh ved inngangen av året.

Gjennomsnittlig spotpris i Norden ble 24,9 øre per kWh. I NO3 (Midt-Norge), der NTE selger det meste av produksjonen, ble områdeprisen 26,6 øre per kWh (2015: 19,0 øre per kWh) og i NO4 (Nord-Norge), der NTE også har betydelig produksjon, ble områdeprisen 23,3 øre per kWh (2015: 18,2 øre per kWh). Justert for finansiell sikring oppnådde energiselskapet en pris på 26,5 øre per kWh (2015: 24,2 øre per kWh).

De samlede investeringer i forretningsområde Energi beløp seg til 322 millioner kroner. I 2016 startet byggingen av Storåselva kraftverk i Snåsa og Byafossen kraftverk i Steinkjer. Begge de nye anleggene skal være driftsklare sommeren 2018 og får en samlet årsproduksjon på 110 GWh fornybar energi, noe som dekker det årlige elektrisitetsforbruket i rundt 6 000 husstander. Begge prosjektene følger planene, både for framdrift og kostnader. I tillegg er byggingen av ny dam ved Namsvatnet i gang, dette gjennomføres for å etterkomme myndighetenes nye sikkerhetskrav for norske damanlegg.

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.

NTE Nett AS er monopolvirksomhet regulert av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE), som setter rammene for virksomheten, blant annet også inntektsrammen. NTE Nett er av NVE målt til å være blant de mest effektive nettselskaper i landet.

Driftsinntektene i nettvirksomheten ble 766 millioner kroner, mot 684 millioner kroner i 2015. Forretningsområdets driftsresultat ble 232 millioner kroner, mot 180 millioner kroner i 2015. Årets avbruddskostnad i form av kompensasjon for ikke levert energi (KILE) ble 28 millioner kroner.

For å sikre fortsatt høy leveringssikkerhet i strømmettet, investerte nettvirksomheten i fjor 233 millioner kroner. Investeringene gikk hovedsakelig til kapasitetsøkning for å øke leveringssikkerheten ytterligere og til fornying av nett innenfor hele forsyningsområdet.

NTE Nett forbereder innføring av nye, automatiske strømmålere. Selskapet samarbeider med en rekke andre nettselskaper om kjøp, kvalitetssikring og montasje av målere og kommunikasjonsutstyr. 85 000 målere skal monteres i Nord-Trøndelag, som et ledd i det nasjonale pålegget fra NVE til landets nettselskaper. Montering skal etter planen starte i 2017.

1. desember i 2016 ble NTE Nett AS stevnet til tingretten av forsikringsselskapene Sparebank1, IF, Eika og Tryg med krav om regress etter brannen i Flatanger 2014. Saksøkerne hevder å ha en samlet utbetaling knyttet til hendelsen på 80 millioner kroner. NTE Nett AS er forsikret opp til 40 millioner kroner. Med bakgrunn i sannsynlig utfall i saken er det ikke foretatt noen kostnadsavsetninger i årsregnskapet for 2016.



Forretningsområde Marked

Forretningsområde Marked ivaretar NTEs kunderette- de aktiviteter. Forretningsområdet omfatter de heleide datterselskapene NTE Marked, med kraftsalgsvirksomhet og fibervirksomhet, og NTE Elektro med installasjonsvirk- somhet.

Forretningsområdets samlede driftsinntekter ble 1 302 millioner kroner og driftsresultatet ble 100 millioner kro- ner, mot 96 millioner kroner i 2015.

I sluttbrukermarkedet for kraft skjerpes konkurransen stadig. Til tross for dette opprettholder virksomheten sin markedsposisjon både i privat- og bedriftsmarkedet. Kraftsalgsvirksomheten omsatte 1 887 GWh til sluttkunder.

Fibervirksomheten er i stadig vekst med betydelige inves- teringer, i 2016 investerte forretningsområdet 207 milli- oner kroner i nytt fibernett. Ved utgangen av 2016 hadde NTE 39 200 bredbåndskunder. Kunder som ble overtatt ved kjøpet av FosenKrafts fibervirksomhet høsten 2016, er ikke inkludert i dette tallet. I løpet av året ble 5 000 nye fiberkunder koblet opp, flere enn noe år tidligere. Sju nye bygdefiberprosjekter ble startet, i tillegg arbeider selskapet med et stort antall utbyggingsprosjekter i Trøndelag som er aktuelle å gjennomføre etter bygdefibermodellen.

Utover investeringer i fibernettet, investerte forretningsom- rådet også i nytt, digitalt kundegrensesnitt for sluttkunder både på kraft og fiber.

Sammen med tre andre regionale fornybarselskaper, lanserte NTE i 2016 kundefordelsprogrammet «Gir mer». Fordelsprogrammet skal bidra til å styrke nærheten til kundene ved å tilby fordeler fra lokale og nasjonale aktører.

Installasjonsvirksomheten opererer i et sterkt konkurran- seutsatt marked både innen prosjekt- og servicesegmente- ne, men leverte i fjor resultater på linje med 2015.

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 forretningsak- tiviteten. 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 likviditets- risiko. Etter at eieren i mars 2016 endret utbyttemodellen og vedtok konvertering av 1,8 milliarder kroner av det ansvarlige lånet til egenkapital, er NTEs kredittverdighet bedret og konsernets likviditetsrisiko vurderes derfor som lav.

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 benyt- tes 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 kapital- prioritering i kommende investeringsperiode. Konsernet arbeider løpende med å forbedre investeringsbeslutnings- prosessene og eierstyring i større prosjekter.

Den risiko som ligger i operativ drift, ivaretas hovedsakelig gjennom prosedyrer, beredskapsplaner og forsikringsdek- ninger. Det er etablert et kvalitetssystem 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 risiko- håndtering i årsrapportens kapittel «Styringsstruktur».

Eierstyring og selskapsledelse

Fylkesrådet utgjør selskapets generalforsamling. Sel- skapet har videre bedriftsforsamling, som består av 18 medlemmer, 12 valgt av eieren og 6 av NTEs ansatte. Bedriftsforsamlingen i NTE Holding velger styre, leder og nestleder. Styret skal bestå av 5 aksjonærvalgte og 2 med- lemmer valgt av og blant ansatte.

Gjennom den årlige Eiermeldingen legger eieren rammer og overordnede føringer for styrets arbeid. Selskapet møter også eieren gjennom det årlige dialogmøtet.

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

Konsernet har gode rapporterings- og kontrollrutiner mel- lom 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 selskapsledel- se 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 telekom- munikasjon. 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 samfunns- oppdrag. All vår virksomhet skal legge vekt på hensynet til bærekraft og dermed redusere påvirkningen på omgivelse- ne så langt som mulig.

NTEs omdømme og kundetilfredshet måles regelmes- sig og målingene bekrefter at konsernet står sterkt i

Nord-Trøndelag. Resultatene for 2016 viser et stabilt høyt nivå på de viktigste områdene.

NTE har et omfattende, langsiktig og godt samarbeid med kultur og idrett. I løpet av 2016 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 2016 omtalt nær 1 800 ganger i norske medier (nett, papir, radio og TV). Særlig debatten om fordeling av framtidig eierskap til NTE mellom kommunene i Nord-Trøndelag, medførte mye omtale i løpet av året. Digitale og sosiale medier er blitt en viktig og integrert kanal for NTEs kommunikasjon både internt og med omverdenen.

Alle ansatte og andre som opptre på vegne av NTE og datterselskapene, skal ha høy etisk standard. Denne er fastlagt i konsernets etiske plattform, som ble revidert i 2016.

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 registrerte i løpet driftsåret 2016 ikke brudd på offentlige bestemmelser. I samarbeid med elveeierlagene ble vannføringen i elvene Namsen og Bogna økt i perioder for å redusere risikoen for sykdomsspredning blant fisk. I enkelte vassdrag ble det også i 2016 satt ut yngel og smolt for å sikre god tilvekst av fisk.

Nærmere redegjørelse for NTEs miljø- og samfunnsansvar finnes i konsernets Bærekraftrapport.

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 eget innovasjonsteam. Teamet representerer alle forretningsområder og er bredt faglig sammensatt. Teamet bidrar blant annet med innovasjonsstøtte til forretningsområdene, helhetlig prioritering og overvåking av marked- og teknologimuligheter.

Høsten 2016 etablerte NTE et pilotprosjekt for solenergi. Prosjektet ble mottatt med stor interesse i markedet og 20 privatkunder i Nord- og Sør-Trøndelag deltar i prosjektet. Samme høst etablerte NTE et omfattende digitaliseringsprosjekt sammen med Kongsberg Digital. Videre har NTE initiert et arbeid for å etablere et større datasenter i regionen. I tillegg er selskapet med i tre prosjekter innen FME (forskning på miljøvennlige energiløsninger). Disse

er: nullutslipps nabolag i boligfeltet Frøsetåsen i Steinkjer, forskningssentret HydroCen i Trondheim og CINELDI, et program for framtidens smarte strømmett. Videre arbeides det med å utvikle kundedrensesnittet Mitt Energihjem og smarte gatelys.

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 det å være en attraktiv arbeidsplass derfor ett av tre strategiske hovedmål.

Ved utgangen av 2016 hadde NTE-konsernet 729 medarbeidere (695 i per 31.12. 2015), inklusive 65 lærlinger og to traineer. I løpet av året ble det ansatt 34 nye medarbeidere, i tillegg tok selskapene i konsernet inn 26 lærlinger og en trainee.

I løpet av 2016 sluttet 19 personer i tillegg til de 10 som gikk av med pensjon. Dette gir en turnover på 2,6 prosent, mot 3 i 2015. Gjennomsnittsalderen på de som sluttet, inkludert de som gikk av med pensjon, var 45,8 år.

Ansattes tilfredshet med arbeidsforholdene i konsernet måles årlig. Resultatene for 2016 viste fremgang på stort sett alle områder.

Likestilling

Ved utgangen av 2016 var det 86 kvinner i konsernet. Dette utgjorde 11,8 prosent alle ansatte, en økning på 0,3 prosentpoeng fra 2015. Av de nyansatte utgjorde kvinneandelen 27,7 prosent, mens det for øyeblikket er fire kvinnelige lærlinger.

Konsernet arbeider aktivt for økt mangfold, både ved rekruttering av nyansatte og gjennom profilerende tiltak på relevante arenaer. Arbeidet synes å gi effekt.

For å lykkes med å rekruttere de beste medarbeiderne må NTE være en attraktiv arbeidsplass for begge kjønn. Kvinneandelen i selskapet er fortsatt for lav og derfor legges det særlig vekt på å rekruttere kvinner. Det er fortsatt slik at tilgangen på kvinnelige lærlingekandidater fra videregående skoler, er for lav, men konsernet er tilfreds med at antall kvinnelige lærlinger nå er høyere enn noen gang.

Gjennomsnittslønnen for kvinner i 2016 var 547 800 kroner, mens den for menn var 558 600 kroner. Lønnsforskjellene var noe mindre i 2016 sammenlignet med 2015.

Av 71 ansatte i morselskapet NTE Holding AS var 28 kvinner.



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

Diskriminering

Konsernet skal i enhver sammenheng forhindre diskriminering. Dette gjøres blant annet gjennom rekruttering, lønnsfastsettelse, utvikling av arbeidsvilkår, utviklingsmuligheter og bestemmelser som beskytter mot trakassering. I konsernets HR-strategi slås det fast at NTE ved rekruttering av nye medarbeidere skal legge vekt på likestilling mellom kjønnene og likebehandling av søkere uavhengig av kulturell/etnisk bakgrunn og seksuell orientering.

HMS

Alle ansatte har ansvaret for HMS i NTE, men linjeledelse og verneombud har et særlig ansvar. Alle fem selskapene i konsernet har 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 registrerer med tilfredshet at innsatsen for å styrke HMS-arbeidet gir positive resultater på viktige områder og at de fleste målene er nådd. NTE opererer med nærvær i stedet for sykefravær, i 2016 var nærværet i hele konsernet 96 prosent, en nedgang fra 96,3 prosent i 2015. Nærværet betraktes fortsatt som tilfredsstillende.

Konsernet driver systematisk HMS-arbeid og var i 2016 ikke utsatt for større ulykker som medførte alvorlige skader på mennesker eller materiell. Uønskede hendelser har forekommet, disse har medført fem skader med til sammen 107 fraværsdager. I 2015 var tilsvarende tall sju og 63. Konsernets mål er ingen skader som medfører fravær. Styret er ikke fornøyd med skadeomfanget og understreker at selskapet fortsatt må arbeide aktivt med HMS-tiltak, blant annet gjennom gode «sikker jobb-analyser».

	2016	2015	2014
Skader med fravær	5	7	4
Fraværsdager pga. skader	107	63	14
Skader uten fravær	1	4	10

Morselskapet NTE Holding følger de øvrige selskapenes arbeid innen HMS og hadde i 2016 et nærvær på 98,1 prosent.

Framtidsutsikter

Konsernets nye strategi for perioden fram til 2030 fastslår at NTE, som regionens største fornybarkonsern, skal ta en ledende rolle i det grønne skiftet og overgangen til framtidens energisystem. Konsernet skal vokse videre gjennom effektiv drift, bruk av ny teknologi og ved å ta nødvendige strategiske og strukturelle initiativ. NTE skal være et kundenært energikonsern og en tydelig regional drivkraft for utvikling og verdiskaping.

Denne vekststrategien er etablert i en situasjon der det er usikkert hvordan selskapets rammebetingelser utvikler seg framover. Det gjelder særlig forhold som påvirker prisen på fornybar energi, endringer i teknologi, endringer i kundedadferd og dessuten en betydelig tøffere konkurranse, blant annet fra store internasjonale aktører.

Styret mener at de siste års resultatforbedringstiltak har gitt NTE-konsernet handlingsrom. Styret mener likevel at vekstambisjoner i en tid med store endringer og usikre rammevilkår forutsetter ytterligere tiltak for å redusere kostnadene i hele konsernet. Balanseringen av vekst og utvikling på den ene siden, og en stadig mer effektiv drift på den andre, vil være et prioritert område for styret i tiden



som kommer. Dette vil gi et godt fundament for å realisere visjonen om å gi kundene et grønt forsprang.

Styret er tilfreds med at det selv med lave kraftpriser, er mulig å øke konsernets produksjon av grønn og fornybar energi, gjennom realisering av lønnsomme energiprojekter. NTE er nå i gang med å bygge nye produksjonsanlegg i Storåselva i Snåsa og Byafossen i Steinkjer og vurderer i tillegg flere andre prosjekter, for eksempel Nedre Fiskumfoss, der NTE har fått konsesjonsfritak for å bygge en ny kraftstasjon.

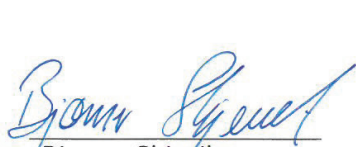
Fra 1. januar i 2018 etableres Trøndelag fylkeskommune. Fra samme dato overføres eierskapet i NTE-konsernet fra Nord-Trøndelag fylkeskommune til de nordtrønderske kommunene. Styret er tilfreds med at rammene for overtakelsen er på plass og at det blir etablert en styringsstruktur og et eierskap som viderefører den langsiktige utviklingsstrategien og det godt etablerte samarbeidet med dagens eier.

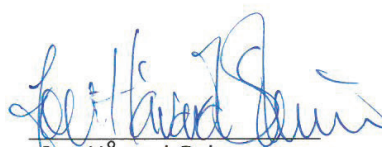
NTE har lansert en visjon om ett trøndersk eid og styrt fornybarselskap som strekker seg fra Dovre til Børgefjell. Styret mener at et felles trøndersk selskap både vil skape større verdier for eierne og ha større muskler til å utvikle trøndersamfunnet enn det selskapene vil greie hver for seg.

En stor og tydelig trøndersk merkevare, til stede i hele regionen og tett på den trønderske hverdagen, vil også ha kraft til å tilby de beste produktene og tjenestene som finnes i markedet. Et felles selskap vil dessuten være bedre rustet til å møte investeringsbehov, utviklingsmuligheter og konkurranse fra store internasjonale aktører.

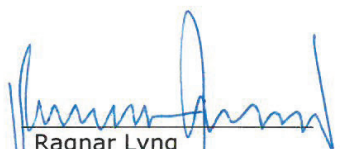
Styret registrerer at det foreligger store ambisjoner for det nye Trøndelag. Da må vi også ha ambisjoner for de selskapene som skal bidra til å skape framtidens Trøndelag.

Steinkjer, 26. april 2017


Bjørnar Skjevik
styreleder


Jon Håvard Solum
nestleder

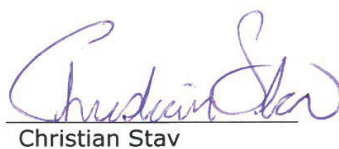

Unni Steinsmo
styremedlem


Ragnar Lyng
styremedlem


Unni Storstad
styremedlem


Bjørn Helmersen
styremedlem


Gunnar Walleraunet
styremedlem


Christian Stav
konsernsjef

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk Holding AS

Resultatregnskap

KONSERN			
DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTE	2016 1000 kr	2015 1000 kr
Kraftinntekter	1, 2, 8	1 273 738	1 318 689
Overføringsinntekter	1, 2, 8	619 973	576 530
Annen driftsinntekt	1, 2, 8	706 698	657 662
Sum driftsinntekter		2 600 409	2 552 881
Aktiverte egne investeringsarbeider		-34 472	-14 929
Kraftanskaffelse	2, 9	527 130	402 990
Overføringskostnader	2, 9	149 907	84 168
Varekostnad		237 132	258 106
Lønnskostnad	10, 11, 33	445 469	442 909
Av- og nedskrivning	16, 17	341 751	349 065
Annen driftskostnad	12, 13, 33	424 889	448 498
Sum driftskostnader		2 091 806	1 970 807
Driftsresultat		508 603	582 074
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Resultat på investering i tilknyttet- og felleskontrollert virksomhet	18, 19	29 016	-10 427
Annen finansinntekt	14	14 448	38 203
Verdiendringer derivater	7	-161 824	12 544
Annen finanskostnad	14	-235 355	-241 979
Netto finansresultat		-353 715	-201 659
Ordinært resultat før skattekostnad		154 888	380 415
Skattekostnad på ordinært resultat	15	117 204	247 536
Resultat for virksomhet som fortsetter		37 684	131 724
Resultat fra virksomhet holdt for salg			1 155
ÅRSRESULTAT		37 684	132 879
Andre inntekter og kostnader			
<i>Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultat</i>			
Estimatavvik pensjon	11	-49 866	182 391
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon	15	12 467	-45 598
Andre inntekter og kostnader i perioden		-37 400	136 793
Totalresultat for perioden		285	269 672
Totalresultatet henføres til;			
Aksjeeiere morselskap		285	269 672
Totalresultat for perioden		285	269 672

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk Holding AS

Balanse pr 31. desember

KONSERN			
EIENDELER	NOTE	2016 1000 kr	2015 1000 kr
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Vassdragsrettigheter	16	14 915	14 915
Andre immaterielle eiendeler	16	21 256	8 084
Sum immaterielle eiendeler		36 171	22 999
Utsatt skattefordel	15	365 714	361 056
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom		721 582	722 418
Maskiner og anlegg		5 157 920	5 056 576
Anlegg under utførelse		440 346	125 079
Driftsløsøre, inventar, verktøy o.l		133 087	102 200
Sum varige driftsmidler	17	6 452 935	6 006 273
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	18	811 427	823 362
Investeringer i aksjer og andeler	20	6 253	14 773
Andre langsiktige fordringer	20	122 197	113 603
Sum finansielle anleggsmidler		939 877	951 738
Sum anleggsmidler		7 794 697	7 342 066
Omløpsmidler			
Varelager og prosjekt i arbeid	9	39 709	35 478
Fordringer			
Kundefordringer	21, 34	384 535	324 242
Andre fordringer	34	112 648	88 225
Sum fordringer		497 183	412 467
Finansielle omløpsmidler			
Derivater	7, 22	62 533	106 819
Sum finansielle omløpsmidler		62 533	106 819
Eiendeler holdt for salg	4		86 475
Bankinnskudd, kontanter o.l.	23	243 992	61 132
Sum omløpsmidler		843 417	702 371
SUM EIENDELER		8 638 114	8 044 437

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk Holding AS

Balanse pr 31. desember

KONSERN			
EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	2016 1000 kr	2015 1000 kr
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	27	750 000	500 000
Overkurs		1 551 942	1 942
Innskutt egenkapital		2 301 942	501 942
Opptjent egenkapital			
Opptjent egenkapital		1 723 466	1 740 581
Opptjent egenkapital		1 723 466	1 740 581
Sum egenkapital	27	4 025 408	2 242 523
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	11	220 529	240 813
Erstatninger	24	96 087	96 087
Andre avsetninger for forpliktelser	24,29,30	110 434	115 136
Sum avsetninger for forpliktelser		427 050	452 036
Annen langsiktig gjeld			
Ansvarlig lån		100 500	2 005 000
Obligasjonslån		1 933 877	1 665 418
Gjeld til kredittinstitusjoner		833 565	552 607
Sum annen langsiktig gjeld	25	2 867 942	4 223 025
Kortsiktig gjeld			
Kassekreditt	23	238 362	33 468
Leverandørgjeld	34	160 186	150 313
Betalbar skatt	15	107 473	132 242
Skyldige offentlige avgifter		163 146	174 447
Derivater	7, 22	192 694	75 157
Annen kortsiktig gjeld	26, 34	455 852	561 226
Sum kortsiktig gjeld		1 317 713	1 126 853
Sum gjeld		4 612 705	5 801 914
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		8 638 114	8 044 437

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk Holding AS

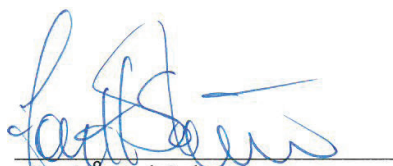
Balanse pr 31. desember 2016

Steinkjer, 26. april 2017

Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk Holding AS



Bjørnar Skjevik
styreleder



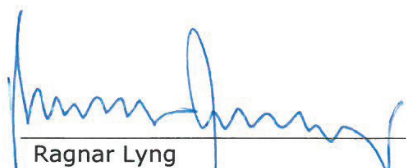
Jon Håvard Solum
nestleder



Unni Steinsmo
styremedlem



Unni Storstad
styremedlem



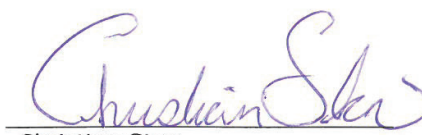
Ragnar Lyng
styremedlem



Bjørn Helmersen
styremedlem



Gunnar Walleraunet
styremedlem



Christian Stav
konsernsjef

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk Holding AS

Oppstilling over endringer i egenkapitalen pr 31.12

Konsern	Aksje kapital	Overkurs fond	Annen egenkapital	Total egenkapital
Balanse pr. 1. januar 2015	500 000	1 942	1 490 910	1 992 852
Utbetalt utbytte			-20 000	-20 000
Kjøp / Salg av egne aksjer				0
Ordinært årsresultat			132 879	132 879
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				
Estimatavvik pensjon			182 391	182 391
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			-45 598	-45 598
Balanse pr. 31. desember 2015	500 000	1 942	1 740 582	2 242 523
 Balanse pr. 1. januar 2016	 500 000	 1 942	 1 740 582	 2 242 523
Kapitalforhøyelse	250 000	1 550 000		1 800 000
Utbetalt utbytte			-17 400	-17 400
Ordinært årsresultat			37 684	37 684
<i>Andre inntekter og kostnader for perioden</i>				
Estimatavvik pensjon			-49 866	-49 866
Skatteeffekten av estimatavvik pensjon			12 467	12 467
Balanse pr. 31. desember 2016	750 000	1 551 942	1 723 467	4 025 408

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk Holding AS

Kontantstrømoppstilling

	KONSERN	
	2016 1000 kr	2015 1000 kr
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER		
Ordinært resultat før skattekostnad	154 888	380 415
Ordinære avskrivninger	341 751	321 396
Renteinntekter	-9 584	-7 769
Rentekostnader	227 549	235 229
Nedskrivninger varige driftsmidler	2 025	27 669
Reversering nedskrivning/nedskrivning finansielle anleggsmidler		-9 863
Resultat på investering i TS	-29 016	10 267
Verdiendringer av derivater	161 825	-12 545
Betalt pensjon utover kostnadsført pensjon	-70 151	-69 993
Tap (+)/gevinst (-) ved salg av anleggsmidler	-14 120	-2 160
Endring i varer	-4 231	-3 897
Endring i kundefordringer	-60 293	-66 366
Endring i leverandørgjeld	9 873	30 270
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	-6 625	127 615
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	703 891	960 268
Betalte renter	-231 844	-238 572
Periodens betalte skatt	-132 242	-141 502
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	339 805	580 194
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER		
Anleggstilskudd og innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	118 670	24 344
Utbetalinger til investering i anleggsmidler	-818 326	-503 634
Utbetalinger av andre lånefordringer	-10 000	-9 442
Innbetalinger fra investeringer i finansielle anleggsmidler	235 348	0
Utbetalinger til investeringer i finansielle anleggsmidler	-42 965	-11 310
Renteinntekter mottatt	9 584	7 769
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-507 689	-492 273
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER		
Utbetalinger ved nedbetaling av kortiktig og langsiktig gjeld	-416 750	-700 750
Innbetaling ved opptak av langsiktig lån	580 000	0
Opptak av annen kortsiktig gjeld	0	550 000
Utbetaling av utbytte	-17 400	-20 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	145 850	-170 750
Netto endring i bankinnskudd og kontanter	-22 034	-82 829
Beholdning av bankinnskudd og kontanter pr 01.01	27 664	110 493
Kontanter og kontantekvivalenter 31.12.	5 630	27 664
Ubenyttet driftskreditt/trekkrettighet utgjør i tillegg	486 638	516 532
Kontanter og konantekvivalenter består av:		
Bankinnskudd og kontanter	243 992	61 132
Kassekreditt	-238 362	-33 468
Kontanter og kontantekvivalenter 31.12.	5 630	27 664



Noter for konsern

Note 1. Generell informasjon og sammendrag av vesentlige regnskapsprinsipper.....	side 30
Note 2. Skjønnsmessige vurderinger, estimater og forutsetninger	side 35
Note 3. Segmentsinformasjon / forretningsområder	side 36
Note 4. Transaksjoner, virksomhet holdt for salg og avsluttet virksomhet.....	side 38
Note 5. Markedsrisiko i konsernet	side 38
Note 6. Kredittrisiko, likviditets- og refinansieringsrisiko.....	side 39
Note 7. Finansielle instrumenter	side 41
Note 8. Inntekter.....	side 43
Note 9. Varer og prosjekt i arbeid.....	side 43
Note 10. Personalkostnader	side 43
Note 11. Pensjonskostnader, -forpliktelser og midler.....	side 44
Note 12. Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	side 45
Note 13. Andre driftskostnader	side 46
Note 14. Netto finanskostnad	side 46
Note 15. Skattekostnad	side 47
Note 16. Immaterielle eiendeler	side 48
Note 17. Varige driftsmidler	side 49
Note 18. Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	side 50
Note 19. Sameieforetak	side 51
Note 20. Investering i aksjer og Andre langsiktige fordringer.....	side 52
Note 21. Kundefordringer og andre fordringer.....	side 52
Note 22. Derivater.....	side 52
Note 23. Kontanter og kontantekvivalenter.....	side 53
Note 24. Andre avsetninger for forpliktelser	side 54
Note 25. Rentebærende gjeld.....	side 54
Note 26. Kortsiktig gjeld	side 55
Note 27.1 Egenkapital.....	side 56
Note 27.2 Aksjekapital	side 56
Note 27.3 Utbytte per aksje	side 56
Note 28. Kraftproduksjon og magasinbeholdning	side 56
Note 29. Betingede utfall, tvistesaker, hendelser etter balansedagen m.m.....	side 57
Note 30. Pantstillelser, garantiansvar og tilsvarende forpliktelser.....	side 57
Note 31. Leieavtaler.....	side 58
Note 32. Honorar til ekstern revisor.....	side 58
Note 33. Ytelser til ledende ansatte og styret.....	side 58
Note 34. Nærstående parter	side 59
Note 35. Selskap som inngår i konsolideringen	side 59
Note 36. Mer-/mindreinntekt	side 60

1. Generell informasjon og sammendrag av vesentlige regnskapsprinsipper

Generell informasjon

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk Holding AS (NTE) består av Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk Holding 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.

Selskaper inkludert i det konsoliderte regnskapet

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

NTE Energi AS med de 100% eide datterselskapene NTE Industrikraft AS og Altin Kraft AS

NTE Nett AS

NTE Marked AS med det 100% eide datterselskapet Gir Mer AS

NTE Elektro AS

NTE Entreprenør AS med det 100% eide datterselskapet NTE Entreprise AS

NTE Montenegro 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 beløpsmessige størrelser i resultat, oppstilling over endringer i egenkapital, balanse, kontantstrøm og tilleggsopplysninger er angitt med ett års sammenligningstall. Sammenligningstall er utarbeidet basert på de samme prinsipper som tall for siste periode.

Sammendrag av de viktigste regnskapsprinsippene

Konsolideringsprinsipp

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

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

Oppkjøp

Oppkjøpsmetoden anvendes på virksomhetssammenslutninger når kontroll oppnås.

Fastsetting av kostpris og mer- eller mindreverdivalysen regnskapsføres og måles på tidspunktet for kontrollovertakelse.

Tidspunktet for kontrollovertakelse er når risiko og kontroll er overdratt og sammenfaller normalt med

gjennomføringstidspunktet. Transaksjonskostnadene kostnadsføres når de påløper.

Transaksjonsprisen og identifiserbare netto eiendeler er beregnet basert på virkelig verdi.

Det avsettes for utsatt skatt på mer- eller mindreverdiverdi. Eventuell merverdi som ikke kan henføres til identifiserbare eiendeler og forpliktelser, behandles som goodwill. Goodwill testes årlig for nedskrivning.

Det avsettes ikke til utsatt skatt på goodwill. Dersom verdien av de eiendeler og forpliktelser som overtas ved et oppkjøp overstiger verdien av vederlaget i transaksjonen, inntektsføres differansen som annen driftsinntekt.

Betingede forpliktelser i forbindelse med transaksjonen måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet.

Felles drift

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

Felles virksomhet og tilknyttede selskaper

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

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

Felles virksomhet og tilknyttede selskaper blir 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 31.12.2016, 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 31.12.2016 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 derivate 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 finansinntekter og finanskostnader.

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 2016 33 % 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 utnyttas. Anvendt sats er 33 % nominell skattesats.

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

Klassifisering som kortsiktig/langsiktig

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

Immaterielle eiendeler

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

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

Varige driftsmidler

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

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

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

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

Nedskrivninger

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

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

Leieavtaler

Leieavtaler klassifiseres som finansielle eller operasjonelle avhengig av om det vesentligste av risiko og avkastning er overført til NTE som leietaker. Omfanget av finansielle leieavtaler er begrenset, og NTE har i hovedsak operasjonelle leieavtaler. For sistnevnte kostnadsføres leiebetalinger løpende.

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 inntående 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.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metoden. Dette innebærer at man i oppstillingen tar utgangspunkt i konsernets resultat før skatt for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra årets virksomhet. Kontantstrømoppstillingen er inndelt i netto likviditetsendring fra virksomheten, investeringer og finansiering. Utbytte betalt til 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 og utbytte vises på separate linjer under netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter.

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.

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. 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. Verdifall som skyldes kredittrisiko skal nå innregnes som basert på forventet tap i stedet for dagens modell der tap må være pådratt. 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. IFRS 9 forenkler kravene til sikringsbokføring ved sikringseffektiviteten knyttes nærmere ledelsens risikostyring og gir rom for vurdering. Samtidig sikringsdokumentasjon kreves fortsatt. Standarden trer i kraft for regnskapsåret 2018, men tidliganvendelse er tillatt. Konsernet forventer ingen vesentlige regnskapsmessige effekter av implementering av denne standarden. Planlagt implementeringstidspunkt er 01.01.2018.

IFRS 15 Inntekt fra kundekontrakt

Regnskapsstandarden er aktuell for alle kontrakter en virksomhet har med kunder. Etter IFRS 15 skal inntekter innregnes til et beløp som gjenspeiler vederlaget selskapet forventer å ha rett til i bytte for varene eller tjenesten overført til en kunde.

Prinsippene i IFRS 15 representerer en strukturert tilnærming til måling og innregning av inntekter, og anvendelsen bygger på en 5-steps analysemodell. IFRS 15 kommer til anvendelse for rapporteringsperioder som begynner 1. januar 2018 eller senere. Tidliganvendelse er tillatt, men planlagt implementeringstidspunkt for konsernet er 01.01.2018.

IFRS 15 vurderes ikke å ha vesentlige innvirkning på konsernregnskapet, dog vil det innenfor sluttbrukerselskapet NTE Marked AS kunne oppstå enkelte effekter knyttet til anvendelse av IFRS 15.

Konsernet har vurdert og vil fram til avleggelse av halvårsrapporten for 2017 konkludere på implementeringseffekter.

Analysen av konsekvensene er ikke ferdigstilt og implementeringsmetode er således ikke valgt. Følgende er vurdert:

- Kraftproduksjon og salg til kraftbør: Ingen effekt
- Inntekter fra nettleie: Konsernets vurdering er at nettleie ikke vil bli påvirket, men anleggsbidrag kan gi mindre forskjeller. For anleggsbidrag skal inntektsføring skje over levering. Det vil bli utarbeidet en mer detaljert og spesifikk vurdering når det gjelder anleggsbidrag.
- Salg av kraft til sluttkunde: Salg av kraft resultatføres på tidspunktet for levering til kunden. Realiserte inntekter fra fysisk og finansiell handel i kraftkontrakter presenteres som salgsinntekter. Konsernet har vurdert at IFRS 15 ikke vil ha effekt på periodisering av salg av kraft, men at det kan oppstå enkelte andre effekter knyttet til anvendelsen.
- Salg av fordelsprodukter: Fordelsprodukter/forvaltningsprodukter vil ikke bli påvirket i vesentlig grad.
- Salg av fiber: Har kan det ligge mindre effekter, men disse er ikke konkludert på i dag.

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 er foreløpig ikke godkjent av EU, og dette forventes i løpet av 2017. Konsernet kommer mest sannsynlig 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 i 2018 mot annen egenkapital. Konsernet vil foreta mer detaljerte vurderinger av effekten i løpet av 2017.

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 verdsettelses ved bruk av anerkjent metodikk, og særlig nylige transaksjoner vektlegges i vurderingen av virkelig verdi av unoterte aksjer.

NTE har per 31.12.2016 ingen langsiktige kraftkontrakter som faller utenfor "eget bruk unntaket" og selskapet har heller ikke langsiktige fysiske kjøps- og salgskontrakter med annen oppgjørsvaluta 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. 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 driftsmiddel 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 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.

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 innenfor monopoldelen av NTE. Nettselskapet eier og har driftsansvaret for alt strømmett i NTEs konsesjonsområde, som er Nord-Trøndelag fylke. Nettvirksomheten er monopol og som sådan underlagt myndighetskontroll av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Direktoratet fastsetter regulatoriske og økonomiske rammer for nettvirksomheten.

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

Forretningsområde marked

Forretningsområdet marked ivaretar konsernets kunde- og markedsrettede virksomhet.

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

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

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

Alle virksomhetene utøves i hovedsak i Midt-Norge.

Øvrig

Øvrig omfatter:

- NTE Holding (morselskapet) som er shared service center for datterselskapene, og også leier ut lokaler både intern og eksternt.

- Resultatene i NTE Entreprenør og NTE Entreprise som er uten drift, samt resultater fra andre av de mindre konsernselskapene.

- Elimineringposter

- 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				
2016	Energi	Nett	Marked	Øvrig	Konsern
Driftsinntekter eksterne	754 226	704 793	1 196 075	-54 685	2 600 409
Driftsinntekter interne	11 663	60 988	105 710	-178 361	0
Driftskostnader eksterne	-373 342	-412 340	-1 114 283	149 910	-1 750 055
Av- og nedskrivninger	-119 402	-121 198	-87 216	-13 935	-341 751
Driftsresultat	273 145	232 243	100 286	-97 071	508 603
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				-161 824	-161 824
Resultat av TS/FS etter EK-metode	13 478	0	0	15 538	29 016
Netto finansposter	-67 472	-21 435	-20 150	-244 658	-353 715
Skatt	-136 651	-44 417	-20 301	84 165	-117 204
Årsresultat etter skatt	69 022	166 391	59 835	-257 564	37 684
Eiendeler	3 971 459	2 331 847	1 205 862	1 128 946	8 638 114
Investeringer i driftsmidler	353 301	233 230	211 154	20 641	818 326

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		

	1000kr				
2015	Energi	Nett	Marked	Øvrig	Konsern
Driftsinntekter eksterne	898 995	644 773	1 048 375	-39 262	2 552 881
Driftsinntekter interne	18 227	38 917	74 895	-132 039	0
Driftskostnader eksterne	-384 155	-392 158	-949 705	104 276	-1 621 742
Av- og nedskrivninger	-146 831	-111 448	-77 304	-13 482	-349 065
Driftsresultat	386 236	180 084	96 261	-80 507	582 074
Renteinntekt	4 930	972	2 309	-442	7 769
Rentekostnad	-91 362	-25 549	-20 116	-98 202	-235 229
Resultat av TS/FS etter EK-metode	5 694	0	0	-16 121	-10 427
Øvrige finansposter	19 098	80	-1 045	18 095	36 228
Netto finansposter	-61 640	-24 497	-18 852	-96 670	-201 659
Skatt	-235 663	-29 401	-22 021	39 549	-247 536
Årsresultat etter skatt	88 933	126 186	55 388	-137 628	132 879
Eiendeler	4 052 093	2 211 113	1 010 968	770 263	8 044 437
Investeringer i driftsmidler	123 636	227 803	114 884	112	466 435

Nøkkeltall (ikke revidert)

Produksjon (GWh)	4 375				
Magasinkapasitet (GWh)	2 360				
Installert effekt vannkraft (MW)	876				
Installert effekt vindkraft (MW)	37				
Realisert kraftpris (øre/KWh)	24				
Antall kunder nett		84 901			
Antall kunder strømsalg			66 639		
Antall kunder fiberbasert bredbånd			35 000		

4. Transaksjoner, virksomhet holdt for salg og avsluttet virksomhet

4.1 Småkraft Trøndelag AS

Datterselskapet NTE Energi AS besluttet i 2015 å fisjonere ut småkraftporteføljen til selskapet Småkraft Trøndelag AS.

Småkraft Trøndelag AS ble solgt ut av konsernet i april 2016. Resultatet av driften de første månedene anses uvesentlig for konserntallene, og er derfor ikke skilt ut i egen post i resultatet.

Følgende eiendeler i tilknytning til Småkraftporteføljen er som følge av beslutningen klassifisert som holdt for salg i regnskapet for 2015.

I 2016 har konsernet ingen virksomhet holdt for salg.

	2016	2015
		1000kr
Kraftverk	0	112 547
Veger	0	1 848
Reguleringsanlegg	0	6 267
Total kostpris	0	120 662
Akkumulerte avskrivninger	0	47 837
Bokførte verdier pr 31.12.	0	72 825
Resultateffektene er som følger:		
Omsetning	0	5 806
Kostnader	0	4 651
Resultat i året	0	1 155

4.2. Nyvikelva AS

Det felleskontrollerte selskapet Nyvikelva AS er definert som en felleseid eiendel, og er behandlet basert på bruttometoden. Den ble som et ledd i utskillelse av småkraftverk solgt ut av konsernet i mars 2016.

Som følge av salget av småkraftporteføljen, er verdien av Nyvikelva skilt ut og presentert netto under eiendeler holdt for salg.

	2016	2015
Andel i Nyvikelva bokført verdi pr 31.12.	0	13 650

Det er ingen vesentlige resultatelementer registrert i konsernet knyttet til eierskapet.

Totale eiendeler holdt for salg pr 31.12.	0	86 475
--	----------	---------------

5. Markedsrisiko i konsernet

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

Markedsrisiko kraftpris

Produksjonsportefølje

NTEs vannkraftproduksjon er utsatt for både prisisiko fordi fremtidig pris er ukjent.

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

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

NTE inngår salgssavtaler og handler med ulike finansielle instrumenter for å sikre produksjonsinntektene. Dette bidrar til å stabilisere selskapets 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.

Nettoeksposeringen 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	59,1	-58,9

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/plus 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 31.12.2016 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	-1,42	1,42

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/plus 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 likvidetitsplasseringer, er konsernet eksponert mot andre typer renterisiko gjennom inntektsrammen i nettselskapet og friinntekt i særbeskatning for kraftproduksjon. Gjennom selskapets risikostyringsmodell aggregeres de ulike renteeksponeringer. For å redusere selskapets renterisiko kan det benyttes låneavtaler med både fast og flytende rente.

6. Kredittrisiko, likviditets- og refinansieringsrisiko

Kredittrisiko

Kredittrisiko er risikoen for at en part i en finansiell eller fysisk handel vil påføre den annen part et finansielt tap ved å ikke innfri sine forpliktelser. NTE påtar seg motpartsrisiko ved salg av kraft, distribusjon av kraft (nettleie) og ved salg av andre varer og tjenester. Ved handel med finansielle instrumenter foreligger det også motpartsrisiko. Hoveddelen av inngåtte finansielle kraftkontrakter cleares på Nasdaq. For disse kontraktene antas liten motpartsrisiko.

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

Maksimal kredittrisiko av energiderivater er tilnærmet lik de bokførte verdier innregnet i balansen. For energiderivater er kredittrisiko redusert for alle kontrakter som er handlet over Nasdaq ved at motparter har stilt sikkerhet i form av cash collateral eller bankgarantier. For bilaterale kontrakter er det normalt ikke stilt slike sikkerheter.

NTE vil imidlertid kun inngå bilaterale avtaler med etablerte aktører der kredittrisikoen vurderes som lav.

NTE har inngått en kredittforsikring for å redusere risikoen for tap på kunder.

Eksponering for kredittrisiko

	2016		2015	
	Bokført	Kredittrisiko	Bokført	Kredittrisiko
Anleggsmidler				
Andre langsiktige fordringer	122 197	122 197	113 603	113 603
Omløpsmidler				
Kundefordringer	384 535	384 535	324 242	324 242
Andre fordringer	112 648	112 648	88 225	88 225
Derivater	62 533	62 533	106 819	106 819
Bankinnskudd og kontanter	243 992	243 992	61 132	61 132

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

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

Likviditets- og refinansieringsrisiko

NTE påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med den kontantstrømmen som eiendelene genererer, samt ved variasjon i sikkerhetskrav knyttet til finansielle kontrakter i terminmarkedet (Nasdaq). NTE anses i kapitalmarkedet å ha lav kredittrisiko og har god tilgang til kredittmarkedet. NTE benytter det norske sertifikat- og obligasjonsmarkedet som primærkilde for å sikre løpende lånebehov, men også bankmarkedet benyttes i en viss utstrekning. I tillegg har konsernet trekkfasiliteter i bank for å understøtte kortsiktig finansiering i sertifikatmarkedet. Trekkfasilitetene er av en størrelse som gir tilstrekkelig tid til å etablere alternativ finansiering hvis sertifikatmarkedet ikke skulle tilby attraktiv finansiering. Det er etablert en garantiramme i bank for å kunne møte betydelige svingninger i sikkerhetskrav overfor Nasdaq knyttet til finansielle kontrakter i terminmarkedet.

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

Forfallsoversikt finansielle forpliktelser

	Sum	2017	2018	2019	2020	2021	Forfall etter 2021
Ansvarlig lån	100 500	500	50 000	50 000			
Obligasjonslån	1 933 877	260 885	30 750	430 750	30 750	130 750	1 050 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	833 565	833 565					
Sum annen langsiktig gjeld	2 867 942	1 094 950	80 750	480 750	30 750	130 750	1 050 000
Kassekreditt	238 362	238 362					
Leverandørgjeld	160 186	160 186					
Derivater	192 694	192 694					
Annen kortsiktig gjeld	455 852	455 852					
Sum kortsiktig gjeld	1 047 094	1 047 094	0	0	0	0	0
Sum	3 915 036	2 142 044	80 750	480 750	30 750	130 750	1 050 000

7. Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter etter kategori

1000kr

	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		455 852	455 852
Sum gjeld	192 694	3 722 342	3 915 036

	Lån og fordringer	Tilgjengelig for salg	Virkelig verdi over resultat	Sum
Balanseført verdi 31.12.2015				
Anleggsmidler				
Andre langsiktige fordringer	113 603			113 603
Omløpsmidler				
Kundefordringer	324 242			324 242
Andre fordringer	88 225			88 225
Derivater			106 819	106 819
Aksjer og andeler		14 773		14 773
Bankinnskudd, kontanter o.l	61 132			61 132
Sum eiendeler	587 202	14 773	106 819	708 794

	Virkelig verdi over resultat	Andre finansielle forpliktelser	Sum
Balanseført verdi 31.12.2015			
Langsiktig gjeld			
Ansvarlig lån		2 005 000	2 005 000
Obligasjonslån		1 665 418	1 665 418
Gjeld til kredittinstitusjoner		552 607	552 607
Kortsiktig gjeld			
Kassakreditt		33 468	33 468
Leverandørgjeld		150 313	150 313
Derivater	75 157		75 157
Annen kortsiktig gjeld		561 226	561 226
Sum gjeld	75 157	4 968 032	5 043 189

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 prisnipper:

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 31.12.2016	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 eiendler til virkelig verdi over resultatet</u>				
Derivater		57 372	5 161	62 533
Sum		57 372	5 161	68 786

Forpliktelser pr 31.12.2016	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<u>Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet</u>				
Derivater		186 335	6 359	192 694
<u>Andre finansielle forpliktelser</u>				
Ansvarlig lån			100 500	100 500
Obligasjonslån			1 960 902	1 960 902
Sum		186 335	2 067 761	2 254 096

Eiendeler 31.12.2015	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<u>Finansielle eiendler tilgjengelig for salg</u>				
Investering i aksjer og andeler			14 773	14 773
<u>Finansielle eiendler til virkelig verdi over resultatet</u>				
Derivater		106 819		106 819
Sum		106 819	14 773	121 592

Forpliktelser pr 31.12.2015	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<u>Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet</u>				
Derivater		75 157		75 157
<u>Andre finansielle forpliktelser</u>				
Ansvarlig lån			2 005 000	2 005 000
Obligasjonslån			1 665 418	1 665 418
Sum		75 157	3 670 418	3 745 575

Finansielle instrumenter - Bokført verdi mot virkelig verdi

	31.12.2016	
	Bokført verdi	Virkelig verdi
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
Bankinnskudd, kontanter o.l.	243 992	243 992
Sum eiendeler	925 905	925 905

Langsiktig gjeld		
Ansvarlig lån	100 500	100 500
Obligasjonslån	1 953 750	1 960 902
Gjeld til kredittinstitusjoner	833 565	833 565
Kortsiktig gjeld		
Kassekreditt	238 362	238 362
Leverandørgjeld	160 186	160 186
Derivater	192 694	192 694
Annen kortsiktig gjeld	455 852	455 852
Sum gjeld	3 934 909	3 942 061

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

8. Inntekter

	1000kr	
	2016	2015
Energiomsetning	1 273 738	1 318 689
Overføringsinntekter	619 973	576 530
Inntekt telecom	366 171	336 729
Inntekt elektroinstallasjon	269 200	258 597
Andre inntekter	71 327	62 336
Sum driftsinntekter	2 600 409	2 552 881

9. Varer og prosjekt i arbeid

	1000kr	
	2016	2015
Innkjøpte varer til anskaffelseskost	24 983	19 348
Prosjekt i arbeid	14 726	16 130
Sum	39 709	35 478

10. Personalkostnader

	1000kr	
	2016	2015
Lønn	409 338	392 867
Aktiverte egne timer	-88 807	-69 953
Arbeidsavgift	67 083	64 489
Pensjonskostnader	42 791	39 848
Andre personalkostnader	15 064	15 658
Sum personalkostnader	445 469	442 909
Antall årsverk	710	664

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 pensjonsgivende lønn opp til 7,1 ganger folketrygdens grunnbeløp (G) og 20 % for pensjonsgivende 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 697 personer ved utgangen av året. For innskuddsplaner tilsvarende pensjonskostnaden årets belastede premie.

Ytelsesbaserte pensjonsordninger

Konsernets pensjonsansvar for oppsatte rettigheter fra den tidligere tjenestepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordning i livsselskap. Oppsatte rettigheter reguleres årlig med folketrygdens grunnbeløp. Oppsatte rettigheter omfattes av 1 483 personer.

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.

	2016	2015
Balanseførte forpliktelser		
Nåverdi av sikrede forpliktelser (ytelsesbasert ordning)	1 530 790	1 502 263
Virkelig verdi av pensjonsmidlene (ytelsesbasert ordning)	-1 310 260	-1 261 450
Sum balanseførte forpliktelser	220 529	240 813

Resultatførte pensjonskostnader

Ytelsesbasert ordning	2016	2015
Nåverdi av årets opptjening	1 402	4 747
Administrasjonskostnad/ rentegaranti	3 592	3 437
Arbeidsgiveravgift pensjonskostnad	650	1 068
Personalkostnad inkl. Arbeidsgiveravgift og administrasjon	5 644	9 252
Rentekostnad	36 262	34 857
Forventet avkastning	-34 059	-28 148
Forvaltningsomkostning	3 554	3 328
Netto rentekostnad	5 757	10 037
Arbeidsgiveravgift på netto rentekostnad	745	1 306
Netto finanskostnad inkl. arbeidsgiveravgift	6 502	11 343
Netto pensjonskostnad i resultatregnskapet	12 146	20 595
Aktuarielt tap/ (gevinst)	43 932	-203 876
Arbeidsgiveravgift	5 934	21 485
Aktuarielt tap/(gevinst) inkl. arbeidsgiveravgift via OCI	49 866	-182 391
Samlet pensjonskostnad ytelsesbasert ordning	62 012	-161 796
Innskuddsbasert ordning		
Personalkostnad	39 793	30 081
Sum pensjonskostnad alle ordninger	101 805	-131 715

Følgende økonomiske forutsetninger er lagt til grunn	2016	2015
Diskonteringsrente	2,60 %	2,70 %
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 %		8,24 %
Redusert dødelighet med 10 %		4,80 %

Regnskapsåret 2016		Nåverdi av forpliktelse	Virkelig verdi av pensjonsmidlene	Netto
Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik				
Balanseført verdi 01.01.2016		1 506 520	1 265 707	240 813
Årets pensjonsopptjening		1 624		1 624
Rentekostnad/ avkastning		40 295	29 772	10 523
Endring i estimatavvik		50 365	499	49 866
Balanseført verdi før innbetalinger og utbetalinger		1 598 804	1 295 978	302 826
Innbetalt til ordningen			72 791	-72 791
Arbeidsgiveravgift på innbetaling		-63 757	-54 253	-9 504
Balanseført verdi 31.12.2016		1 535 047	1 314 516	220 529

Regnskapsåret 2015		Nåverdi av forpliktelse	Virkelig verdi av pensjonsmidlene	Netto
Endringer i pensjonsforpliktelsene fremkommer slik				
Balanseført verdi 01.01.2015		1 717 283	1 224 085	493 197
Årets pensjonsopptjening		9 252		9 252
Rentekostnad/ avkastning		39 491	28 148	11 343
Endring i estimatavvik		-191 976	-9 585	-182 391
Balanseført verdi før innbetalinger og utbetalinger		1 574 050	1 242 648	331 402
Innbetalt til ordningen			79 993	-79 993
Arbeidsgiveravgift på innbetaling		-67 530	-56 934	-10 596
Balanseført verdi 31.12.2015		1 506 520	1 265 707	240 813

12. Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter

		1000kr
	2016	2015
Konsesjonsavgifter	20 508	20 478
Eiendomsskatt	76 544	78 261
Sum	97 052	98 739

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

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

13. Andre driftskostnader

	1000kr	
	2016	2015
Kostnader eiendom	14 586	20 723
Leie maskiner og utstyr	13 928	10 785
Kjøp av materiell og utstyr	28 513	38 880
Reparasjoner og vedlikehold	120 763	112 455
Forsikringspremie, kontingenter	9 372	9 019
Kostnader og godtgjørelse reise, diett, bil mv.	29 916	28 542
Kontorkostnader	10 468	11 257
Eiendomsskatt	76 556	78 261
Konsesjonsavgifter	20 508	20 478
Avgifter og erstatninger	4 124	4 563
Salgs-, reklame, representasjonskostnader, kontigenter og gaver	14 049	14 476
Tap på fordringer	4 734	4 369
Andre kostnader	77 372	94 690
Sum andre driftskostnader	424 889	448 498

14. Netto finanskostnad

	1000kr	
	2016	2015
Finansinntekter		
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	29 016	-10 427
Renteinntekter	9 584	7 769
Verdiendring derivater	0	12 544
Gevinst ved salg av aksjer	3 237	19 627
Reversering av tidligere nedskrivning finansielle anleggsmidler	0	10 023
Annen finansinntekt	1 627	784
Sum finansinntekter	43 464	40 320
Finanskostnader		
Rentekostnader	227 549	235 229
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	2 025	0
Verdiendring derivater	161 824	0
Annen finanskostnad	5 781	6 750
Sum finanskostnader	397 179	241 979
Netto finansposter	-353 715	-201 659

Verdiendringer på derivater er presentert netto i tabellen over.

15. Skattekostnad

1000kr

Midlertidige forskjeller overskuddsskatt	2016	2015
Driftsmidler	1 140 952	882 153
Omløpsposter	-6 499	-10 438
Derivater	-130 161	31 664
Gevinst- og tapskonto	12 700	15 932
Pensjonsforpliktelser	-220 529	-259 313
Overtatt forpliktelse ved kjøp av virksomhet	60 700	17 480
Andre forskjeller	-201 391	-141 398
Netto midlertidige forskjeller	655 772	536 080
Underskudd til fremføring	-242 287	-101 252
Fremført rentefradrag	-172 916	-130 516
Grunnlag for utsatt skatt/skattefordel	240 569	304 312
Utsatt skatt 24 % / 25 %	57 737	76 321
Utsatt skatt/fordel som ikke inngår i endring midlertidige forskjeller	-184 749	-197 847
Herav ikke balanseført utsatt skattefordel	298	552
Utsatt skatt/skattefordel overskuddsskatt	-126 715	-120 974
Midlertidige forskjeller grunnrenteskatt		
Midlertidig forskjell grunnrenteskatt	-543 396	-547 356
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-1 638 212	-1 642 741
Ikke balanseført utsatt skatt/fordel på fremførbar grunnrenteinntekt	1 484 818	1 462 577
Grunnlag utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	-696 790	-727 520
34,3 % / 33 % utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	-238 999	-240 082
Netto utsatt skatt (+)/fordel i balansen (-)	-365 714	-361 056
Avstemming av årets skattekostnad		
Overskuddsskatt		
Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	154 888	380 415
Beregnet skatt 25 % / 27 %	38 722	102 712
25 % / 27 % av permanente forskjeller	-8 590	-6 800
Permanent forskjell som følge av estimatavvik ført mot OCI	12 467	-45 598
Endring i utsatt skatt/skattefordel som følge av endret skattesats	-2 276	1 607
Andre forskjeller	-449	66 544
Skattekostnad overskuddsskatt	39 874	118 465
Grunnrenteskatt		
Betalbar grunnrenteskatt	76 247	87 585
Endring utsatt skatt/fordel grunnrenteskatt	1 083	40 221
Endring i utsatt skatt/skattefordel som følge av endret skattesats	0	1 265
Skattekostnad grunnrenteskatt	77 330	129 071
Total skattekostnad i resultatregnskapet	117 204	247 536
Betalbar overskuddsskatt i balansen		
Betalbar skatt overskuddsskatt	31 226	44 657
Betalbar naturressursskatt	39 089	39 518
Naturressursskatt til fradrag i statens skatt på overskudd	-39 089	-39 518
Betalbar overskuddsskatt	31 226	44 657
Betalbar grunnrenteskatt	76 247	87 585
Total betalbar skatt i balansen	107 473	132 242
Effektiv skattesats (skattekostnad i forhold til resultat før skatt)	75,67 %	65,07 %
Skattesatser		
Overskuddsskatt	24 % / 25 %	25 % / 27 %
Naturressursskatt	1,3 øre/kWh	1,3 øre/kWh
Grunnrenteskatt	34,3 % / 33 %	33 % / 31 %

16. Immaterielle eiendeler

1000kr

Regnskapsåret 2016	Vassdrags- rettigheter	Andre immaterielle eiendeler	Goodwill	Sum
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	0	20 793	0	20 793
Årets avskrivninger	0	3 049	0	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

Regnskapsåret 2015	Vassdrags- rettigheter	Andre immaterielle eiendeler	Goodwill	Sum
Anskaffelseskost				
Anskaffelseskost 1.1.2015	13 315	26 242		39 557
Tilgang	1 600	3 683		5 283
Avgang		1 048		1 048
Anskaffelseskost 31.12.2015	14 915	28 877	0	43 792
Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall				
Akkumulerte av- og nedskrivninger pr 1.1.2015		18 547		18 547
Årets avskrivninger		2 246		2 246
Årets nedskrivninger				0
Akkumulerte av- og nedskrivninger på avgang				0
Akkumulerte avskrivninger pr 31.12.15	0	20 793	0	20 793
Bokførte verdier pr 31.12.2015	14 915	8 084	0	22 999

Økonomisk levetid	Evigvarende	3-6 år
Avskrivningsplan		Lineær

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

17. Varige driftsmidler

1000kr

2016	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Regional- og distribusjons- nett	Bredbånd	Maskiner og anlegg	Driftsløsøre, inventar og transport-midler	Sum
Anskaffelseskost						
Anskaffelseskost 1.1.2016	855 591	3 801 550	1 236 081	5 349 341	456 970	11 699 532
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	853 866	3 958 618	1 433 169	5 292 911	465 230	12 003 792
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 31.12.16	132 284	2 028 552	575 127	2 923 098	332 143	5 991 204
Bokførte verdier pr 31.12.2016	721 582	1 930 066	858 042	2 369 813	133 087	6 012 589
2015						
Anskaffelseskost						
Anskaffelseskost 1.1.2015	868 764	3 577 283	1 115 035	5 265 879	430 408	11 257 369
Tilgang	3 981	224 267	121 046	79 853	37 288	466 435
Avgang	17 154			-3 609	10 727	24 272
Anskaffelseskost 31.12.15	855 591	3 801 550	1 236 081	5 349 341	456 970	11 699 532
Akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall						
Akkumulerte av- og nedskrivninger pr 1.1.2015	125 081	1 846 122	414 078	2 727 275	313 545	5 426 101
Årets avskrivninger	8 092	97 724	75 547	96 824	41 225	319 412
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2015	133 173	1 943 846	489 625	2 824 099	354 770	5 745 513
Bokførte verdier pr 31.12.2015	722 418	1 857 704	746 456	2 525 242	102 200	5 954 019
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					2016	2015
Avskrivninger på immaterielle eiendeler					3 049	1 984
Avskrivninger på materielle eiendeler					337 677	319 412
Nedskrivninger på driftsmidler					1 025	0
Nedskrivninger på finansielle anleggsmidler					0	27 669
Total oppført i linjen årets av- og nedskrivninger					341 751	349 065
Endring anlegg under utførelse						
Anskaffelseskost 1.1.2016					125 079	
Tilganger anlegg under utførelse					679 353	
Avganger anlegg under utførelse/overført driftsmidler					-364 086	
Bokførte verdier pr 31.12.2016					440 346	

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 2016					
Virksomhetstype	Felleskontrollert virksomhet	Tilknyttet selskap	Felles- kontrollert 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	823 362
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
Anskaffelseskost	135 532	9 478	710 000		

	Sarepta Energi AS	Midvest- fondene	Siso Energi AS	Øvrige tilknyttede selskap	Sum
Investering etter EK-metoden 2015					
Virksomhetstype	Felleskontrollert virksomhet	Tilknyttet selskap	Felles- kontrollert virksomhet		
Selskapsform	AS	AS	AS		
Forretningskontor	Steinkjer	Namsos	Sørfold		
Stemmeandel	50 %	22 %	50 %		
Inngående balanse 01.01.2015	115 605	935	728 438	2 637	847 615
Andel årets resultat	-14 896	-935	5 694	-130	-10 267
Utbytte			-15 000		-15 000
Endring eierandel/kapitalforhøyelse				1 000	1 000
Utgående balanse 31.12.2015	100 709	0	719 132	3 507	823 362

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

Det er gjennomført nedskrivningstest av eierandelen i Siso Energi AS. Basert på anvendt prisbane samt øvrige forutsetninger benyttet i verddivurderingen er det konkludert med at bokførte verdier ikke overstiger gjenvinnbart beløp og det er derfor ikke regnskapsført noen nedskrivning på eierandelen i 2016. 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 markedsförutsetninger.

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.

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

Forutsetning	Endring	Effekt på verdien	Nedskrivnings-behov	Nedskrivnings-beløp ('000)
Avkastningskravet	+0,5 %	-10,60 %	Ja	34 000
Kraftpris	-10 %	-8,40 %	Nei	

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 Sør- og Nord-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 markedsforutsetninger.

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 velrenommet 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 %	-4,06 %	Nei	
Kraftpris	-10 %	-22,54 %	Ja	-9 547
Produksjonsvolum	-6,5 %	-13,73 %	Ja	-1 500

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	
	2016	2015	2016	2015
Driftsinntekter	353 690	299 570	86 567	25 396
Totalresultat	26 955	11 387	30 050	-29 793
Konsernets andel av totalresultat	13 478	5 694	15 025	-14 897
Omløpsmidler	230 515	177 250	12 492	16 092
Anleggsmidler	4 116 471	4 141 522	196 054	218 626
Kortsiktig gjeld	271 765	220 839	3 460	16 749
Langsiktig gjeld	2 680 003	2 679 670	35 520	16 552
Egenkapital	1 395 218	1 418 263	169 566	201 417
Konsernets andel av egenkapital	697 609	709 132	84 783	100 709
+/- andre korrigeringer	25 000	10 000		0
= Balanseført verdi	722 610	719 132	84 783	100 709

19.Sameieforetak

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

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

20. Investering i aksjer og Andre langsiktige fordringer

	2016	1000kr 2015
Investering i tilknyttet selskap og fellekontrollerte virksomheter	811 427	823 362
Aksjer i Fosen Vind AS	2 500	11 310
Andre aksjer og andeler	3 753	3 463
Investering i aksjer og andeler	6 253	14 773
Selgerkreditt gitt i forbindelse med salg av aksjer (Fordring på Eqt Ventelo Invest)	93 000	93 000
Lån til tilknyttet selskap	17 089	9 176
Andre lån gitt	6 472	6 500
Andre lån og periodiseringer	5 636	4 927
Andre langsiktige fordringer	122 197	113 603
Sum Finansielle eiendeler	939 877	951 738

Bokført verdi på selgerkreditt er neddiskontert verdi på fordringen på etableringstidspunktet. På grunn av betingelser knyttet til innfrielsen, er verdien ikke regulert siden etableringen. Hovedstol er på ca MNOK 115. Fordringen forfaller i mars 2019.

21. Kundefordringer og andre fordringer

	2016	1000kr 2015
Kundefordringer	398 366	340 747
Avsetninger for tap på fordringer	13 831	16 505
Kundefordringer netto	384 535	324 242

Andre kortsiktige fordringer	112 648	88 225
Kortsiktige fordringer	112 648	88 225
Sum fordringer	497 183	412 467

Aldersfordeling kundefordringer						
	Ikke forfalt	Forfalt 1-30 dager	Forfalt 31-60 dager	Forfalt 61-90 dager	Forfalt mer enn 90 dager	Totalt
2016	382 153	12 400	1 593	230	1 990	398 366
2015	292 129	20 669	10 132	1 167	16 650	340 747

22. Derivatser

	Omløps- midler	Kortsiktig gjeld	1000kr Sum
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

	Omløps- midler	Kortsiktig gjeld	Sum
Balanseført verdi 31.12.2015			
Finansielle kraftderivater	101 108	-54 337	46 771
Valutaterminkontrakter	5 711	-20 820	-15 109
Sum balanseførte derivater	106 819	-75 157	31 662

Presentasjon

Derivatser er presentert på egne linjer i balansen under henholdsvis eiendeler og gjeld. Derivatser 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. Derivatser er pr. 31.12.2016 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 finansinntekter og finanskostnader.

NTE anvender ikke sikringsbokføring per 31.12.2016. 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 31.12.2016.

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

Kreditrisiko knyttet til derivathandel

En betydelig del av NTE sin derivathandel er mot energibørs 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	
Kontanter og kontantekvivalenter	2016	2015
Kontanter og bankinnskudd	22 803	43 619
Bundne midler inkl sikkerhetsstillelse Nasdaq	221 189	17 513
Likvide midler	243 992	61 132
Gjeld med trekkrettigheter		
Kassakreditt	-238 362	-33 468
Kassakreditt limit	300 000	100 000
Ubenyttet trekkrettighet langsiktig gjeld	170 000	450 000
Kommitert, ikke trukket lån NIB	255 000	0
Ubenyttet trekkrettigheter	486 638	516 532
Likviditetsreserver	730 630	577 664

Det er pr. 31.12.2016 stilt sikkerhet til Nasdaq med 216 mill. kr knyttet til konsernets derivathandel.

Det er i 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. Dette frigjør de bundne midlene mot Nasdaq. Tilbakebetaling fant sted i april 2017.

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

24. Andre avsetninger for forpliktelser

	1000kr	
	2016	2015
Pensjoner	220 529	240 813
Erstatninger 1)	96 087	96 087
Andre avsetninger for forpliktelser	110 434	115 136
Totalt avsetning for forpliktelser	427 050	452 036
Andre avsetninger for forpliktelser består av:		
Avsetning renteforpliktelse	62 754	66 012
Fjerningsforpliktelse 2)	40 050	40 050
Avsetning for tap på aksjer	5 000	5 000
Andre forpliktelser	2 630	4 074
Sum avsetning for forpliktelser	110 434	115 136

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	115 136
Benyttet andel av avsetning renteforpliktelse	-3 258
Avsetning reklamasjoner økt med bakgrunn i økt aktivitet	110
Benyttet andel av avsetning driftspensjon	-957
Benyttet avsetning Sundnes Varmesentral	-598
Avsetning andre forpliktelser 31.12	110 434

25. Rentebærende gjeld

	1000kr	
	2016	2015
Langsiktig rentebærende gjeld		
Ansvarlig lån	200 000	2 000 000
Obligasjonslån	1 953 750	1 684 500
Gjeld til kredittinstitusjoner	830 000	936 000
Påløpne renter på lån	14 943	19 275
Sum langsiktig rentebærende gjeld	2 998 693	4 639 775
1.års avdrag ført som kortsiktig gjeld	-130 750	-416 750
Langsiktig rentebærende gjeld oppført som langsiktig gjeld	2 867 942	4 223 025
Kortsiktig rentebærende gjeld	2016	2015
Trekk konsernkonto	238 362	33 468
Første års avdrag og forfall på langsiktig gjeld	130 750	416 750
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	369 112	450 218
Ubenyttede trekkfasiliteter	2016	2015
Kassakreditt (limit 300.000 i 2016 og 100.000 i 2015)	61 638	66 532
Andre trekkrettigheter med limit 1 000 000 (trukket beløp klassifisert som langsiktig gjeld)	170 000	450 000
Kommitert, ikke trukket lån NIB	255 000	0
Sum ubenyttede trekkrettigheter	486 638	516 532

Avdrags- profil	2017	2018	2019	2020	2021	2022	Deretter	Sum
	145 693	80 750	480 750	30 750	380 750	0	1 880 000	2 998 693
Sum	145 693	80 750	480 750	30 750	380 750	0	1 880 000	2 998 693

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

Långiver og beskrivelse	Valuta	TNOK	Forfall	Gj.sn.rente	Fast/variabel
NTFK - ansvarlig lån 2009-2019 *)	NOK	200 000	12/2019	7,50 %	Fast rente
Sum ansvarlige lån	NOK	200 000			
Obligasjonslån Danske Bank 2008-2021 **)	NOK	62 500	05/2021	2,05 %	Fast rente
Obligasjonslån Danske Bank 2008-2021 ***)	NOK	91 250	05/2021	5,10 %	Fast rente
Obligasjonslån 2014-2017	NOK	250 000	11/2017	1,58 %	Variabel
Obligasjonslån 2014-2019	NOK	400 000	11/2019	1,78 %	Variabel
Obligasjonslån 2014-2021	NOK	100 000	11/2021	1,90 %	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
Sum obligasjonslån	NOK	1 953 750			
Sum		2 153 750			

*) lånet nedbetales med TNOK 100 000 i 2017, TNOK 50 000 i 2018 og 2019

**) fastrenteperiode utløp mai 2015

***) fastrenteperiode utløper mai 2017

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

Nominelt utestående og virkelig verdi på noterte obligasjonslån:

	Nominelt utestående		Virkelig verdi	
	2016	2015	2016	2015
Noterte obligasjonslån	1 953 750	934 500	1 960 902	914 076

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

Annen kortsiktig gjeld består av:

	1000kr	
	2016	2015
Periodiserte kostnader	119 742	91 431
Betingede avsatte forpliktelser	147 165	0
Påløpne feriepenger	45 562	43 777
Forskudd fra kunder	5 781	2 984
Andre periodiseringer og forpliktelser	6 852	6 284
1. års avdrag langsiktig gjeld	130 750	416 750
Sum annen kortsiktig gjeld	455 852	561 226

Av den kortsiktige gjelden er kun 1. års avdrag langsiktig gjeld rentepliktig. Øvrig gjeld er rentefri.

27.1 Egenkapital

Egenkapitalposter	Aksjekapital	Overkurs	1000kr	
			Annen egenkapital	Total egenkapital
Balanse pr. 1. januar 2015	500 000	1 942	1 490 910	1 992 852
Utbetalt utbytte			-20 000	-20 000
Ordinært årsresultat			132 879	132 879
Andre inntekter og kostnader for perioden			136 793	136 793
Balanse pr 31. desember 2015	500 000	1 942	1 740 581	2 242 523

Egenkapitalposter	Aksjekapital	Overkurs	1000kr	
			Annen egenkapital	Total egenkapital
Balanse pr. 1. januar 2016	500 000	1 942	1 740 581	2 242 523
Kapitalforhøyelse	250 000	1 550 000		1 800 000
Utbetalt utbytte			-17 400	-17 400
Ordinært årsresultat			37 684	37 684
Andre inntekter og kostnader for perioden			-37 400	-37 400
Balanse pr 31. desember 2016	750 000	1 551 942	1 723 466	4 025 408

27.2 Aksjekapital

Morselskapet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk Holding 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 de	Antall	Pålydende	Eierandel
Nord-Trøndelag Fylkeskommune	2 961	253 293	100 %
Sum	2 961	253 293	100 %

27.3 Utbytte per aksje

	1000kr	
	2016	2015
Utbetalt utbytte til aksjonærene i morselskapet	17 400	20 000
Antall aksjer i morselskapet	2 961	2 961
Utbetalt utbytte per aksje i NOK	5 876	6 754

I morselskapet NTE Holding AS er det pr 31.12.2016 avsatt utbytte på 17.100. Avsatt utbytte etter norske regnskapsregler er reversert i IFRS-regnskapet.

28. Kraftproduksjon og magasinbeholdning

(Ureviderte tall)	1000kr	
	2016	2015
Netto produksjonsvolum (fratrasket pumping) (GWh)	3 549	4 334
Magasinbeholdning pr 31.12. (GWh)	1 737	1 904
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 er regnskapsført i 2016. Med bakgrunn i klausuler i salgsavtalen er deler av salgssummen avsatt som en betinget fremtidig forpliktelse.

Avsetningen medfører at det ikke er tatt inn noen gevinst i forbindelse med salget.

Avhendelse av småkraftportefølje

NTE sin småkraftportefølje ble avhendet i april 2016, etter at styret i 2015 hadde besluttet å selge denne porteføljen. Se note 4 for nærmere spesifikasjon. Den regnskapsmessige gevinsten er regnskapsført i 2016. Med bakgrunn i klausul i salgsavtalen er deler av salgssummen avsatt som en betinget fremtidig forpliktelse. Avsetningen er vurdert på bakgrunn av tekniske beregninger og erfaring fra lignende tilfeller.

Regresskrav

1. desember i 2016 ble NTE Nett AS stevnet til tingretten av forsikringsselskapene Sparebank1, IF, Eika og Tryg med krav om regress etter brannen i Flatanger 2014. Saksøkerne hevder å ha en samlet utbetaling knyttet til hendelsen på 80 millioner kroner. NTE Nett AS er forsikret opp til 40 millioner kroner. Med bakgrunn i sannsynlig utfall i saken er det ikke foretatt noen kostnadsavsetninger i årsregnskapet for 2016.

Byggestand Namsvassdammen

Etter dom i Lagmannsretten er det konkludert med at NTE ikke har gyldig tiltredelse til deler av anleggsområdet for Namsvassdam prosjektet. Selskapet har fremmet anke til høyesterett. Uten medhold i Høyesterett må NTE avvente ferdigstilling av anlegget i 1-2 år frem til erstatningsskjønn er avhjemlet.

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 bedømmelse av regnskapet.

30. Pantstillelser, garantiansvar og tilsvarende forpliktelser

Garantiansvar

NTE Holding AS har i låneavtaler avgitt negativ pantsettelseserklæring som omfatter datterselskapene. Dette innebærer at eventuell ny pantsettelse krever samtykke fra långiverne.

NTE har bankgarantier som ikke er balanseført fordelt som følger:

	1000kr	
	2016	2015
Skattetrekksgaranti	30 000	50 000
Nordpool	50 000	125 000
Statnett	40 000	40 000
Leverandørgarantier	3 443	4 679
Totalt	123 443	219 679
Konsernets bankforbindelse har stilt en total garantiramme til disposisjon på	330 000	330 000
Av denne er følgende benyttet pr 31.12 (inkludert i tallene over)	93 443	170 679
Til disposisjon	236 557	159 321

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	2016	2015
		1000kr	
Maskiner og kjøretøy	5-7 år	3 158	3 010
Bygninger (husleieavtaler)	1-5 år	6 537	4 908
Sum		9 695	7 918

Gjelder årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler.

32. Honorar til ekstern revisor

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

	2016	2015
	1000kr	
Godtgjørelse til revisor fordeler seg slik	2016	2015
Lovpålagt revisjon (inkl teknisk bistand)	697	1 004
Annen bistand	6	258
Skatterådgivning (inkl teknisk bistand ligningspapir)	458	340
Bistand i fbm fisjon	4	0
Andre attestasjonstjenester	324	16
Sum	1 489	1 618

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	Pensjons- kostnader	Sum
Christian Stav	Konsernsjef	2 743 268	12 753	159 964	2 915 985
Svein Olav Munkeby	Adm.direktør NTE Marked AS	1 486 357	41 870	159 197	1 687 424
Kenneth Brandsås	Adm.direktør NTE Energi AS	1 438 731	49 753	146 612	1 635 096
Trygve Kvernland	Adm.direktør NTE Nett AS	1 612 213	11 743	151 127	1 775 083
Inge Bartnes	Kommunikasjon og samfunnskontakt	1 328 633	5 850	160 430	1 494 913
Eli Ystad	Organisasjonsutvikling	1 355 861	15 978	159 964	1 531 803
Ivar Strand	Strategi og virksomhetsstyring	634 711	5 694	71 003	711 408

Styremedlemmer	Styrehonorar utbetalt i 2016
Bjørnar Skjervik	Styreleder 267 000
John Håvard Solum	Nestleder 203 000
Ragnar Lyng	Styremedlem 97 000
Arnhild Holstad	Styremedlem 8 083
Unni Storstad	Styremedlem 97 000
Bjørn Helmersen	Styremedlem 126 000
Gunnar Walleraunet	Styremedlem 97 000
Unni Steinsmo	Styremedlem 88 916
Tore Gudmundsen	Observatør 10 800
Rune Paulsen	Observatør 3 600

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. Resterende del av lånet vil bli nedbetalt etter følgende tidsplan:

100 millioner nedbetales i desember 2017

50 millioner nedbetales i hhv desember 2018 og 2019

NTE har forholdsvis lite internt kjøp og salg i konsernet. Det største volumet av interne transaksjoner skjer via NTE Holding 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 Holding 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.

	2016	1000kr 2015
Regionalnett		
Saldo mer-/mindreinntekt 01.01	-13 378	-67 854
Korrigert avvik regnskap og e-rapp 2016		0
Faktisk overføringsinntekt	239 202	263 091
Tillatt inntekt	236 461	208 615
Årets endring i mer-/mindreinntekt	2 741	54 476
Årets rente mer-/mindreinntekt		0
Saldo mer-/mindreinntekt 31.12	-10 637	-13 378
 Distribusjonsnett		
Saldo mer-/mindreinntekt 01.01	-4 131	101 519
Korrigert avvik regnskap og e-rapp 2016		0
Faktisk overføringsinntekt	441 740	353 733
Tillatt inntekt	504 797	459 383
Årets endring i mer-/mindreinntekt	-63 057	-105 650
Årets rente mer-/mindreinntekt		0
Saldo mer-/mindreinntekt 31.12	-67 188	-4 131
 Samlet regional- og distribusjonsnett		
Saldo mer-/mindreinntekt 01.01	-17 509	33 665
Korrigert avvik regnskap og e-rapp 2016	-	0
Faktisk overføringsinntekt	680 942	616 824
Tillatt inntekt	741 258	667 998
Årets endring i mer-/mindreinntekt	-60 316	-51 174
Årets rente mer-/mindreinntekt	-	0
Saldo mer-/mindreinntekt 31.12	-77 825	-17 509



Til generalforsamlingen i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk Holding AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

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

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2016, 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 2016, 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 selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk Holding AS per 31. desember 2016 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 konsernregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk Holding AS per 31. desember 2016 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 2016. 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.

Verdsettelse av felleskontrollert virksomhet

Vi viser til omtale i årsregnskapet note18

Beskrivelse av forholdet	Vår revisjonsmessige tilnærming
NTE eier 50 % i Siso Energi AS. Den lave kraftprisen i dagens marked kan være en indikasjon på mulig verdifall, og verdivurdering er derfor 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 er sensitive for endringer i markeds-forutsetninger, spesielt kraftprisen og diskonteringsrenten.	Vår revisjonsmessige angrepsvinkel inkluderte blant annet følgende handlinger: • vi har gjennomgått ledelsens prosess for fastsettelse av prognoser og forutsetninger. • vi har kontrollert den historiske nøyaktigheten av ledelsens kontantstrømprognoaser 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 utprøvde metoder for verdsettelse. • vi har vurdert sensitivitetsanalysenes og gjennomført vår egen vurdering av effekten på gjenvinnbart beløp. • vi har også vurdert om noten som omhandler disse forholdene er tilstrekkelig.

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 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 eller 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 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 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, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til dekning av tap 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 26. april 2017

KPMG AS



Nina Straume Stene
Statsautorisert revisor



Årsregnskap for morselskap

Nord- Trøndelag Elektrisitetsverk Holding AS



Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk Holding AS

Resultatregnskap

DRIFTSINNEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTE	MORSELSKAP	
		2016 1000 kr	2015 1000 kr
Annen driftsinntekt	12	133 670	132 201
Sum driftsinntekter		133 670	132 201
Varekostnader		5 005	549
Lønnskostnad	13	70 687	71 766
Avskrivning	1, 2	16 191	15 806
Annen driftskostnad	16	79 922	73 219
Sum driftskostnader		171 805	161 340
Driftsresultat		-38 135	-29 139
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	15	96 170	715 144
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	15	134 738	139 760
Annen renteinntekt	15	877	2 234
Annen finansinntekt	15	1 602	169
Nedskrivning av andre finansielle anleggsmidler	3, 15	7 131	-14 930
Rentekostnad til foretak i samme konsern	15	2 070	3 287
Annen rentekostnad	15	223 153	233 772
Annen finanskostnad	15	2 207	4 844
Resultat av finansposter	15	-1 175	630 334
Ordinært resultat før skattekostnad		-39 309	601 195
Skattekostnad på ordinært resultat	11	-26 604	6 271
ÅRSRESULTAT		-12 705	594 923
Overføringer			
Avsatt til utbytte	8	17 100	17 400
Avsatt annen egenkapital	8	-29 805	577 523
Sum overføringer		-12 705	594 923

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk Holding AS

Balanse pr 31. desember

EIENDELER	NOTE	MORSELSKAP	
		2016 1000 kr	2015 1000 kr
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Software	1	11 779	7 944
Utsatt skattefordel	11	113 418	81 811
Sum immaterielle eiendeler		125 196	89 755
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	2	188 936	187 515
Anlegg under utførelse		4 185	991
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	2	14 043	16 978
Sum varige driftsmidler		207 164	205 484
Finansielle driftsmidler			
Investeringer i datterselskap	3	2 241 336	2 241 337
Lån til foretak i samme konsern	6	4 751 564	4 565 068
Investeringer i tilknyttet selskap	3	9 084	14 128
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet		2 089	4 176
Investeringer i aksjer og andeler	3	845	845
Andre langsiktige fordringer	5	100 448	100 478
Sum finansielle anleggsmidler		7 105 365	6 926 032
Sum anleggsmidler		7 437 726	7 221 271
Omløpsmidler			
Varelager	4	571	389
Fordringer			
Kundefordringer	5, 6	15 701	13 883
Andre kortsiktige fordringer	6	45 542	43 721
Konsernfordring	6	312	715 682
Sum fordringer		61 555	773 286
Bankinnskudd, kontanter o.l.	7	317 022	5 551
Sum omløpsmidler		379 148	779 226
SUM EIENDELER		7 816 873	8 000 498

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk Holding AS

Balanse pr 31. desember

EGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	MORSELSKAP	
		2016 1000 kr	2015 1000 kr
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	8, 9	750 000	500 000
Overkurs	8	1 551 942	1 942
Sum innskutt egenkapital		2 301 942	501 942
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	8	2 253 917	2 298 730
Sum opptjent egenkapital		2 253 917	2 298 730
Sum egenkapital		4 555 858	2 800 671
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	10	58 200	72 664
Andre avsetninger for forpliktelser		63 884	68 098
Sum avsetning for forpliktelser		122 084	140 762
Annen langsiktig gjeld			
Ansvarlig lån	5	200 000	2 000 000
Obligasjonslån	5	1 953 750	1 684 500
Gjeld til kredittinstitusjoner	5	830 000	936 000
Sum annen langsiktig gjeld		2 983 750	4 620 500
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner		57 281	353 845
Leverandørgjeld		24 748	23 772
Skyldige offentlige avgifter		5 337	6 128
Utbytte	8	17 100	17 400
Konserngjeld (kortsiktig)	6	33	-182
Annen kortsiktig gjeld		50 682	37 602
Sum kortsiktig gjeld		155 181	438 564
Sum gjeld		3 261 015	5 199 826
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		7 816 873	8 000 498

Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk Holding AS

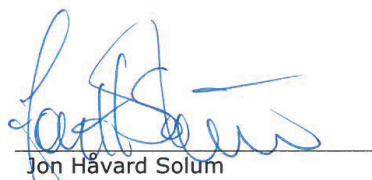
Balanse pr 31. desember 2016

Steinkjer, 26. april 2017

Styret i Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk Holding AS



Bjørnar Skjevik
styreleder



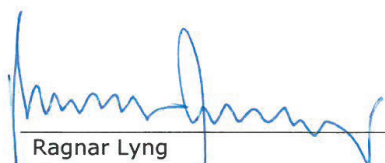
Jon Håvard Solum
nestleder



Unni Steinsmo
styremedlem



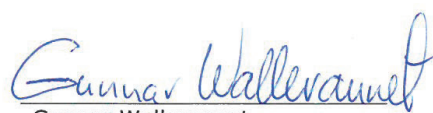
Unni Storstad
styremedlem



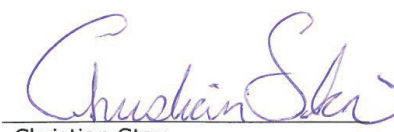
Ragnar Lyng
styremedlem



Bjørn Helmersen
styremedlem



Gunnar Walleraunet
styremedlem



Christian Stav
konsernsjef

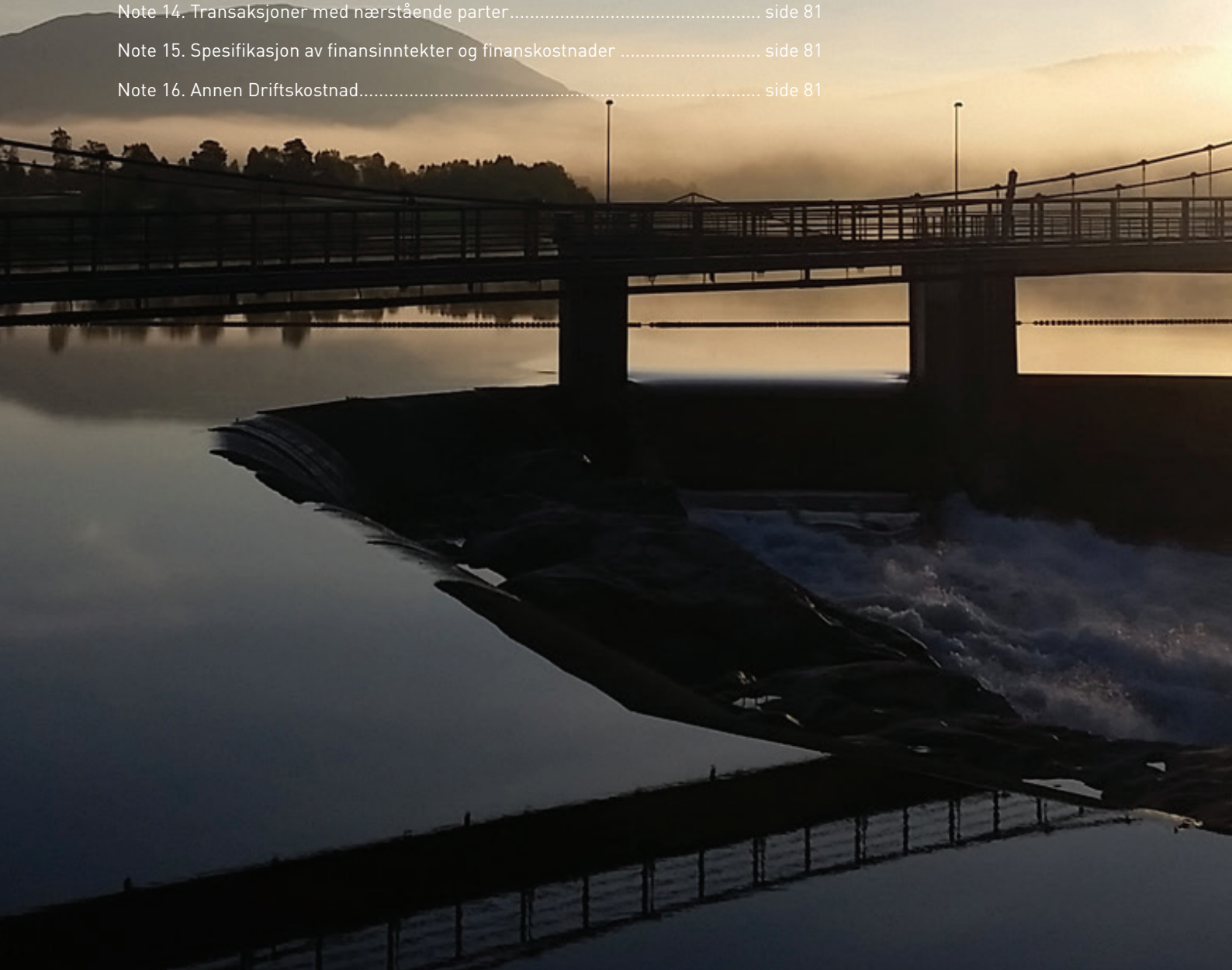
Nord-Trøndelag Elektrisitetsverk Holding AS

Kontantstrømoppstilling

	Holding	
	2016	2015
	1000 kr	1000 kr
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	-39 309	601 195
Periodens betalte skatter	0	-12 659
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	-100 241	312
Ordinære avskrivninger	16 191	15 806
Nedskrivning anleggsmidler	7 131	40
Endring i varelager/prosjekt i arbeid	-182	209
Endring i kundefordringer	-1 818	5 271
Endring i leverandørgjeld	976	4 996
Forskjell mellom kostn.ført pensj. og inn-/utbet. i pensj.ordn.	-38 689	-39 323
Poster klassifisert som invest.-/finans. aktiviteter	0	-6 350
Endring i andre tidsavgrensningposter	-7 626	-732 298
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	-163 567	-162 801
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	1 444	8 046
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-22 570	-9 944
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler	117 998	0
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	0	-1 000
Innbetalinger på andre lånefordringer	14 500	2 500
Utbetalinger på lånefordringer (korts./langs.)	-200 000	-5 380
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-88 628	-5 778
Kontantstømmer fra finansieringsaktiviter		
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	580 000	0
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-416 750	-150 750
Netto endring i kassekreditt	-296 564	156 627
Utbetaling av utbytte	-17 400	-20 000
Innbetaling av konsernbidrag	714 379	154 321
Utbetaling av konsernbidrag	0	-5 952
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	563 666	134 246
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	311 471	-34 333
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	5 551	39 884
Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	317 022	5 551

Noter

Regnskapsprinsipper.....	side 72
Note 1. Immaterielle eiendeler	side 75
Note 2. Varige driftsmidler	side 75
Note 3. Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	side 76
Note 4. Varer	side 76
Note 5. Fordringer og gjeld.....	side 77
Note 6. Mellomværende med selskap i samme konsern m.v.....	side 77
Note 7. Bundne bankinnskudd, trekkrettigheter	side 78
Note 8. Egenkapital.....	side 78
Note 9. Aksjekapital og aksjonærinformasjon	side 78
Note 10. Pensjoner	side 78
Note 11. Skatt	side 79
Note 12. Driftsinntekter	side 80
Note 13. Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mm.	side 80
Note 14. Transaksjoner med nærstående parter.....	side 81
Note 15. Spesifikasjon av finansinntekter og finanskostnader	side 81
Note 16. Annen Driftskostnad.....	side 81



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

Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømpoppstilling og noteopplysninger, og er avlagt i samsvar med aksjelov, regnskapslov og god regnskapsskikk i Norge, gjeldende pr. 31. desember 2016. IAS 19 er benyttet for regnskapsføring av pensjoner.

Prinsipper

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

Klassifisering av poster i regnskapet

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

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

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

Bruk av estimat

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

Inntektsførings- og kostnadsføringstidspunkt – sammenstilling

Inntektsføring ved salg av varer skjer på leveringstidspunktet. Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

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

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

Immaterielle eiendeler

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

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmidlets stand ved kjøp av driftsmiddelet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning 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 egningspsskikk. 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, inntektsføres den overskytende delen som en tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene trekkes da fra den egningsførte 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.

Kundefordringer

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

Varer av innkjøpte varer vurderes til laveste av anskaffelseskost etter FIFO-prinsippet og virkelig verdi. Det foretas nedskrivning hvis virkelig verdig (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 pensjonstelsene pr 31.12.2016 består dermed av oppsatte rettigheter.

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

Konsernets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenstepensjon.

Arbeidsgiveravgift er inkludert i tallene.

Skatt

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

Kontantstrømoppstilling

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

Note 1 Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler	Andre immaterielle eiendeler	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	27 137	27 137
Tilgang	6 813	6 813
Avgang	11 919	11 919
Anskaffelseskost 31.12.	22 031	22 031
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	10 252	10 252
Balanseført verdi 31.12.	11 779	11 779
Årets avskrivninger	2 979	2 979
Forventet økonomisk levetid	3-5 år	
Avskrivningsplan	Lineær	
Posten består av software og lisenser.		

Note 2 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler	Bygninger og tomter	Driftsløsøre, inventar, verktøy og lignende	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	315 896	111 283	427 179
Tilgang	9 867	1 830	11 697
Avgang	35	21 436	21 471
Tidligere års nedskrivninger	9 710	32 268	41 978
Anskaffelseskost 31.12.	316 018	59 409	375 427
Akkumulerte avskrivninger 31.12.	127 082	45 367	172 449
Balanseført verdi 31.12.	188 935	14 043	202 979
Årets avskrivninger	8 447	4 766	13 213
Forventet økonomisk levetid	25-40 år	3-15 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	
Anlegg under utførelse		2016	2015
Ombygging hovedkontor og IKT prosjekter		4 185	991
Sum		4 185	991

Årlig leie av ikke balanseførte driftsmidler

Driftsmiddel	Leieperiode	Årlig leie
Maskiner	5-7 år	76
Bygninger	1-5 år	985

Note 3 Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Morselskapet:

	Forretningskontor	Eierandel/ stemmeandel	Resultat i året	EK pr 31.12.16	Bokført verdi
Aksjer i datterselskaper					
NTE Energi AS	Steinkjer	100 %	69 021	721 680	1 399 356
NTE Nett AS	Steinkjer	100 %	166 391	959 590	389 881
NTE Marked AS	Steinkjer	100 %	54 905	202 680	419 495
NTE Elektro AS	Steinkjer	100 %	4 929	14 101	32 604
NTE Entreprenør AS	Steinkjer	100 %	-208	1 106	0
NTE Montenegro AS	Steinkjer	100 %	-2 540	-64 547	0
Sum datterselskaper					2 241 336

	Forretningskontor	Eierandel/ stemmeandel	Resultat i året	EK pr 31.12.16	Bokført verdi
Aksjer i tilknyttede selskaper					
Kunnskapsparken Nord-Trøndelag AS	Steinkjer	29 %	59	5 385	2 750
Joma Eiendom AS	Trondheim	77 %	-281	5 207	1 800
Midtvest I AS	Namsos	22 %	-3 500	-1 859	4 434
Midtvest II AS	Namsos	22 %	-2 371	-18 816	0
Øvrige tilknyttede selskap	Skogn/Høylandet	20%-41%			100
Sum tilknyttede selskap			-6 093	-10 083	9 084

Aksjene i Midtvest I AS er i 2016 nedskrevet med MNOK 1,3, mens aksjene i Midtvest II AS er nedskrevet med MNOK 3,7.

	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.

Det er i 2016 ikke gitt eller mottatt konsernbidrag mellom morselskap og datterselskap.

Note 4 Varer

	2016	2015
Innkjøpte ferdigvarer	571	389
Sum	571	389
Varebeholdning vurdert til anskaffelseskost	571	389
Varebeholdning vurdert til virkelig verdi	0	0
Sum	571	389

Note 5 Fordringer og gjeld

Kundefordringer	2016	2015
Kundefordringer til pålydende	15 775	13 928
Avsetning til tap på kundefordringer	-74	-45
Kundefordringer i balansen	15 701	13 883

Fordringer med forfall senere enn ett år	2016	2015
Lån til Eqt Ventelo Invest	93 000	93 000
Expert Norge	6 350	6 350
Sum	99 350	99 350

Langsiktig gjeld med forfall senere enn 5 år	2016	2015
Gjeld til kredittinstitusjoner	2 783 750	2 620 500
Ansvarlig lån til Nord-Trøndelag Fylkeskommune	200 000	2 000 000
Sum	2 983 750	4 620 500

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsslutt

Avdragsprofil	2017	2018	2019	2020	2021
Langsiktig gjeld	380 750	80 750	480 750	30 750	130 750

Gjennomsnittrente på låneporteføljen er 3,0 %.

Nord-Trøndelag fylkeskommune står som garantist for MNOK 91,3. 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 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:

100 millioner nedbetales i desember 2017

50 millioner nedbetales i hhv desember 2018 og 2019

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

Långiver	Total trekkrettighet	Trukket	Ubenyttet
Nordea	1 000 000	-830 000	170 000
Totalt	1 000 000	-830 000	170 000

Utover denne trekkrettigheten ble det i 4. kvartal 2016 kommitert et lån på MNOK 255 til NIB. Lånet ble utbetalt i 2017.

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

	Kundefordringer		Andre kortsiktige fordringer		Langsiktige fordringer	
	2016	2015	2016	2015	2016	2015
Foretak i samme konsern	10 534	23 280	312	716 262	4 751 564	4 565 068
Tilknyttet selskap	0	0	0	0	2 212	4 298
Felles kontrollert virksomhet	0	0	31 377	33 006	0	0
Sum	10 534	23 280	31 689	749 268	4 753 776	4 569 366

	Leverandørgjeld		Annen kortsiktig gjeld	
	2016	2015	2016	2015
Foretak i samme konsern	1 558	23 866	33	397
Tilknyttet selskap	6 875	6 875	0	0
Felles kontrollert virksomhet	0	0	0	0
Sum	8 433	30 741	33	397

Note 7 Bundne bankinnskudd, trekkrettigheter

Bundne bankinnskudd

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

Trekkrettigheter	2016	2015
Ubenyttet kassekreditt	105 713	121 141

Note 8 Egenkapital

Årets endring i egenkapital	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 01.01.	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	-12 705	-12 705
Avsatt utbytte	0	0	-17 100	-17 100
Egenkapital 31.12.	750 000	1 551 942	2 253 917	4 555 858

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 Holding 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.

Innskuddsplaner

Selskapets pensjonsordning for ansatte er en innskuddsordning. Innskuddssatsen er 7 % for pensjonsgivende lønn opp til 7,1 ganger folketrygdens grunnbeløp (G) og 20 % for pensjonsgivende lønn mellom 7,1G og 12 G. Innskuddsplanen omfatter foruten sparing til alderspensjon også risikodekningen.

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

Ytelsesplaner

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

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

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

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

Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Ytelsesbasert pensjonsordning	2016	2015
Netto verdi av fordelene opptjent gjennom året	1 939	3 107
Finanskostnader på netto pensjonsforpliktelser	1 719	3 309
Arbeidsgiveravgift inkludert i pensjonskostnaden	515	905
Netto pensjonskostnader (kostnad(+)) / inntekt(-)	4 173	7 321
Føres over EK kostnad(+)) / inntekt(-)	20 010	-52 194

Endring i netto pensjonsforpliktelse

Netto pensjonsforpliktelse pr 1.1.	-72 664	-164 181
Netto pensjonskostnad	-4 173	-7 321
Innbetalt til ordningen	38 647	46 645
Estimatavvik ført mot EK	-20 010	52 194
Netto pensjonsforpliktelse pr 31.12.	-58 200	-72 664

Økonomisk forutsetninger	31.12.2016	31.12.2015
Diskonteringsrente	2,60 %	2,70 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	2,60 %	2,70 %
Forventet økning i lønnskostnader	2,50 %	2,50 %
Forventet G-regulering	2,25 %	2,25 %
Forventet økning pensjonskostnader	1,48 %	1,48 %

Aktuarielle forutsetninger:

Uførhet	KU	KU
Dødelighet	K2013BE	K2013BE

Antall ansatte omfattet av ordningen

Aktive	13	24
Pensjonister	564	570
Totalt	577	594

I tillegg kommer oppsatte rettigheter for 655 personer.

Resultatførte pensjonskostnader	2016	2015
Ytelsesbaserte ordninger	4 173	7 321
Innskuddsbaserte ordninger	5 729	4 729
Sum pensjonskostnad alle ordninger	9 902	12 050

Note 11 Skatt

Beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel	2016	2015
Midlertidige forskjeller		
Anleggsmidler	-31 549	-36 992
Midlertidige forskjeller knyttet til fusjonsfordring	102 095	102 095
Midlertidige forskjeller ikke balanseført	-102 095	-102 095
Utestående fordringer	-73	-42
Gevinst- og tapskonto	23 127	28 965
Avsetninger	-1 384	-2 437
Pensjon	-76 700	-91 164
Avskåret rentefradrag	-164 182	-125 564
Netto midlertidige forskjeller	-250 761	-227 234
Underskudd til fremføring	-221 812	-100 010
Grunnlag for utsatt skatt	-472 572	-327 243
Utsatt skatt/utsatt skattefordel (24%/25%)	-113 418	-81 812
Herav ikke balanseført utsatt skattefordel	0	0
Utsatt skattefordel	-113 418	-81 811

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

Grunnlag for skattekostnad, endring i utsatt skatt og betalbar skatt	2016	2015
Resultat før skattekostnad	-39 309	601 195
Permanente forskjeller	-86 011	-736 454
Grunnlag for årets skattekostnad	-125 320	-135 259
Endring i midlertidige resultatforskjeller	-15 091	-95 692
Estimatavvik ført mot egenkapital	-20 010	52 194
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	-160 421	-178 757
Mottatt konsernbidrag	0	130 379
Rentebegrensning	38 619	49 256
Skattepliktig inntekt (grunnlag for betalbar skatt i balansen)	-121 801	878

Fordeling av skattekostnaden	2016	2015
Betalbar skatt på årets resultat	0	237
For mye, for lite avsatt i fjor	0	0
Sum betalbar skatt	0	237
Endring i utsatt skatt/skattefordel	-31 606	-8 058
Skatteeffekt estimatavvik ført mot egenkapital	5 003	14 092
Skattekostnad	-26 604	6 271

Avstemming av årets skattekostnad

Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	-39 309	601 195
Beregnet skatt 25%	-9 827	162 323
Skattekostnad i resultatregnskapet	-26 604	6 271
Differanse	-16 776	-156 052

Differansen består av følgende:

25% av permanente forskjeller	-21 503	-163 640
Endring i utsatt skatt/skattefordel som følge av endret skattesats	4 726	6 545
Endring i utsatt skatt/skattefordel estimatavvik ført mot egenkapital	0	1 044
Sum forklart differanse	-16 776	-156 051

Betalbar skatt i balansen**2016 2015**

Betalbar skatt i skattekostnaden	0	237
Skattevirkning av skattefunn	0	-237
Betalbar skatt i balansen	0	0

Note 12 Driftsinntekter**2016 2015**

Andre driftsinntekter	133 670	132 201
Sum	133 670	132 201

Geografisk fordeling**2016 2015**

Norge	133 670	132 201
Sum	133 670	132 201

Note 13 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mm.**Lønnskostnader****2016 2015**

Lønninger	48 782	48 741
Arbeidsgiveravgift	12 607	13 801
Pensjonskostnader	5 126	5 229
Andre ytelser	4 171	3 994
Sum	70 687	71 766

Sysselsatte årsverk

69 65

Ytelser til ledende personer**Daglig leder Styret**

Lønn/styrehonorar	2 743	998
Pensjonsutgifter	160	0
Annen godtgjørelse	13	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 aksjebaserte 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**2016 2015**

Lovpålagt revisjon (inkl. teknisk bistand med årsregnskap)	665	321
Andre attestasjonstjenester	25	0
Skatterådgivning (inkl. teknisk bistand med ligningspapirer)	4	309
Annen bistand	202	40
Sum godtgjørelse til revisor	896	670

Revisjonshonoraret er oppgitt eksklusive merverdiavgift.

Note 14 Transaksjoner med nærstående parter

Selskapets transaksjoner med nærstående parter:	2016	2015
a) Salg av varer og tjenester		
Salg av varer:		
- Datterselskaper	119 545	212 120
b) Kjøp av varer og tjenester		
Kjøp av varer:		
- Datterselskaper	7 902	9 016

Note 15 Spesifikasjon av finansinntekter og finanskostnader

Finansinntekter	2016	2015
Renteinntekt fra andre foretak i samme konsern	134 738	139 760
Inntekt på investering i foretak i samme konsern *)	96 170	715 144
Annen finansinntekt	2 479	2 403
Sum finansinntekter	233 387	857 307

*) Beløpet gjelder i all hovedsak inntektsført konsernbidrag fra datterselskap i konsernet, samt gevinst ved aksjesalg i 2016.

Finanskostnader	2016	2015
Rentekostnad til andre foretak i samme konsern	2 070	3 287
Annen rentekostnad	223 153	233 772
Annen finanskostnad *)	9 338	-10 086
Sum finanskostnader	234 561	226 973

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

Note 16 Annen Driftskostnad

Andre driftskostnader	2016	2015
Kostnader eiendom	13 423	15 839
Verktøy, utstyr, materiell	7 760	6 116
Kontorrekvisita, porto, telefon	3 216	4 044
Transport, reise, diett	1 753	1 904
Salg, reklame, representasjon	8 132	7 032
Kontingenter, forsikringer	1 101	1 991
Eiendomsskatt	13	32
Tap på fordringer inkl. avsetning	69	2 689
Andre kostnader	44 455	33 572

