

Noter TrønderEnergi konsern

Note 0 Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven av 1998 og god regnskapsskikk i Norge.

Konsernregnskapsprinsipper

Konsernregnskapet omfatter morselskapet TrønderEnergi AS med følgende datterselskap inndelt etter forretningsområder:

	Eierandel	Forretningskontor
ENERGI		
TrønderEnergi Kraft AS	100,0 %	Trondheim
TrønderEnergi Varme AS	100,0 %	Trondheim
Trønder Power Ltd	72,2 %	Kampala, Uganda
Orkdal Fjernvarme AS	58,6 %	Orkdal
Osaelva Kraftverk AS	100,0 %	Trondheim
NETT		
TrønderEnergi Nett AS	100,0 %	Trondheim
MARKED OG TJENESTER		
TrønderEnergi Marked AS	100,0 %	Trondheim
TrønderEnergi Entreprenør AS	100,0 %	Trondheim
TrønderElektro AS	100,0 %	Melhus
Nidit AS	51,0 %	Trondheim
Loqal AS	77,8 %	Trondheim
INDUSTRI OG VEKST		
TrønderEnergi Invest AS	100,0 %	Trondheim

TrønderEnergi AS har forretningskontor i Trondheim.

Konsernregnskapet utarbeides etter ensartede prinsipper. Interne transaksjoner, aksjer, fordringer og gjeld elimineres. I konsernregnskapet er enhetssynet lagt til grunn for konsolideringen.

Datterselskaper kjøpt i løpet av året inkluderes fra og med kjøpstidspunktet. Ved oppkjøp legges avtaletidspunktet til grunn for fastsetting av kostpris samt mer-/mindreverdianalysen. Merverdier utover regnskapsført egenkapital henføres til de av selskapets eiendeler og forpliktelser som har andre verdier enn de balanseførte. Eventuelle mer-/mindreverdier som ikke kan henføres til identifiserbare eiendeler og forpliktelser behandles som goodwill.

Utenlandsk datterselskap med regnskap i utenlandsk valuta omregnes slik at eiendeler og gjeld omregnes til dagskurs, inntekter og kostnader omregnes til gjennomsnittlig transaksjonskurs i perioden. Omregningsdifferanser føres mot

egenkapitalen inntil avhendelse av investeringen.

Datterselskap

Datterselskapene er vurdert etter egenkapitalmetoden i morselskapet.

Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Investering i tilknyttede selskaper vurderes etter egenkapitalmetoden.

Felleskontrollert virksomhet vurderes etter bruttometoden og er innarbeidet linje for linje i konsernregnskapet og selskapsregnskapene.

Inntektsføring og kostnadsføring

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



Klassifisering av eiendeler og gjeld

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

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

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

Eiendeler og gjeld i utenlandsk valuta

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

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler som består av vannfallsrettigheter, goodwill og andre immaterielle rettigheter er oppført til historisk anskaffelseskost. Vannfallsrettigheter avskrives ikke da det ikke foreligger hjemfallsrett. Goodwill og immaterielle eiendeler for øvrig avskrives lineært over forventet økonomisk levetid. Levetiden er vurdert i forhold til den underliggende virksomheten.

Varige driftsmidler og avskrivninger

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede økonomiske levetid dersom de har levetid over tre år og har en kostpris som overstiger 15 000 kr. Investeringene aktiveres ut fra faktisk anskaffelseskost, med fradrag for anleggsbidrag. Varige driftsmidler nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være av forbigående art. Nedskrivninger blir reversert når grunnlaget for nedskrivningen ikke lenger finnes å være til stede.

Reinvesteringer og utvidelser som medfører vesentlig økt kapasitet eller forlenget levetid aktiveres og avskrives i takt med driftsmidlet.

Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader.

Demonterte anleggsmidler som midlertidig legges på lager er ikke bokført som lagervare, men avskrives etter opprinnelig plan.

Finansielle anleggsmidler

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

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

Investering i tilknyttede selskap er vurdert etter egenkapitalmetoden

Kortsiktige plasseringer

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

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

Fordringer

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

Lager

Beholdninger av salgsvarer og driftsmaterialer er ført opp til den laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Magasinbeholdninger

Magasinbeholdning av vann er ikke inntatt i regnskapet, verken i balansen eller i form av periodisering av inntekter eller kostnader i resultatregnskapet. Vesentlige endringer i vannmagasinbeholdningen over årsskiftet vil indirekte påvirke resultatregnskapet. I note til regnskapet gis opplysninger om magasininfylling pr 31. desember.

Mer-/mindreinntekt

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) har fastsatt reguleringsmodell for overføringsvirksomheten. Det beregnes årlige inntektsrammer. Når faktisk inntekt avviker fra tillatt inntekt i eget nett, oppstår mer-/mindreinntekt.

Merinntekt ut over inntektsrammen skal tilbakeføres kundene gjennom framtidig lavere nettleie, mens tilsvarende mindreinntekt kan belastes kundene. Årets mer-/mindreinntekt regnskapsføres som en korreksjon av overføringsinntektene i regnskapet. Akkumulert mer-/mindreinntekt regnskapsføres som henholdsvis kortsiktig fordring eller kortsiktig



gjeld i balansen. Mer-/mindreinntekt beregnes særskilt for regionalt fellesnett, regionalnettet og distribusjonsnettet.

Årlige erstatninger

Erstatninger blir betalt til grunneiere for å få bruksrett til vannfall og grunn. Erstatningsutbetalingene er hovedsakelig evigvarende i form av løpende årlige utbetalinger eller plikt til å levere konsesjonskraft. Det er ikke avsatt noe beløp i balansen til å dekke disse framtidige forpliktelsene, da disse motsvares av tilsvarende rettigheter.

Utbetalte årlige erstatninger samt engangsutløsning av årlige erstatninger kostnadsføres på betalingstidspunktet.

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Estimatavvik og virkningen av endrede forutsetninger amortiseres over forventet gjenværende opptjeningsperiode i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsen og pensjonsmidlene (korridor). Virkningen av endringer i pensjonsplan fordeles over gjenværende opptjeningsperiode. Arbeids giveravgift er inkludert i tallene. Pensjonsmidlene vurderes til virkelig verdi.

Skatt

Skatter er i regnskapet behandlet i henhold til norsk skatte-lovgivning, foreløpig regnskapsstandard om skatt og uttalelser som gjelder særskilt for energiverk. Skattekostnaden er den periodiserte skatten knyttet til det regnskapsmessige resultatet. Skattekostnaden består av betalbar skatt på skattemessig resultat og skattevirkningen av midlertidige resultatforskjeller og underskudd til framføring.

Betalbar skatt består av:

- Skatt på alminnelig inntekt, som beregnes på grunnlag av skattepliktig resultat på kraftproduksjon, omsetning av kraft og øvrige aktiviteter.
- Utsatt skatt/utsatt skattefordel beregnes med utgangspunkt i midlertidige resultatforskjeller. Skattereduserende/skatteøkende midlertidige forskjeller og utsatt skatt er beregnet på netto skatteøkende forskjeller. Utsatt skattefordel er beregnet på grunnlag av skattereduserende midlertidige forskjeller som ikke er utliknet, dog maksimalt til det beløp som i balansen er oppført som utsatt resultatsskatt.
- For vannkraftproduksjonen beregnes en særskilt grunnrenteskatt. Grunnrenteskatt beregnes på grunn av det enkelte verkets produksjon time for time multiplisert med spotprisen den korresponderende timen. For leveranse av konsesjonskraft og langsiktige kontrakter over 7 år, brukes faktisk kontraktpris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, skattemessige avskrivninger og friinntekt for å komme fram til skattegrunnlaget netto

grunnrenteinntekt. Friinntekten skal sikre normalavkastningen på kapital mot grunnrentebeskatning. Grunnrenteskatten utgjør 30 % av netto grunnrenteinntekt. Eventuell negativ grunnrenteinntekt inklusive renter kan motregnes mot positiv grunnrenteinntekt i samme året. Resterende negativ grunnrenteinntekt pr kraftverk kan framføres mot senere positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk. Utsatt skatt knyttet til grunnrenteinntekt er beregnet på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, inkludert negativ grunnrenteinntekt til framføring, basert på nominell skattesats.

- Naturressursskatt, som beregnes på grunnlag av siste 7-års gjennomsnitt produksjon pr. kraftverk multiplisert med 1,3 øre pr. kWh. Denne kan motregnes mot felleskatten. Ved fellesskatt lavere enn naturressursskatt kan den framføres til senere år med rentekompensasjon.

Finansielle instrumenter

Rente og valuta

Finansielle instrumenter anvendes som et ledd i risikostyringen av selskapet. Rente- og valutabytteavtaler samt terminkontrakter er avtaler som inngås for å sikre framtidige rentevilkår og/eller motvirke effekten av kurssvingninger. De inngåtte avtalene er knyttet til identifiserbare poster som innebærer risiko for selskapet ved endring av markedsv verdier.

Energiomsetning

Opsjonsavtaler anvendes for å regulere risiko knyttet til framtidige kjøp og salg av energi.

For opsjonsavtaler hvor beslutning om tiltredelse ikke er tatt, anvendes prinsippet at den betalte opsjonspremien balanseføres samtidig som det foretas en måling av virkelig verdi på balansedagen. Latent tap som følge av denne markedsvurderingen inngår i anskaffelseskostnadene. Dersom avtalene ikke tiltredes, resultatføres opsjonspremien ved beslutningstidspunktet.

For avtaler som tiltredes, balanseføres betalt premie og periodiseres over den avtalte leveringsperiode. Det periodiserte beløpet inngår i anskaffelseskostnadene.

Futures- og forward-kontrakter inngås med prissikring av framtidig produksjon og kraftkjøp til sluttbrukeromsetning som formål. Bokføringen skjer etter sikringsprinsippet. Som sikring regnes både salgs- og kjøpsposisjoner. Tap/gevinst på sikringskontrakter, beregnes som marginen mellom kontraktspris og spotpris, og bokføres ved levering/realisering som en korreksjon til kraftsalgsinntektene.

For den del av krafthandelsporteføljen som er definert som trading, skjer resultatføring ved realisasjon av posisjonen (lukking), og alle åpne posisjoner markedsvurderes.



Kontraktsforpliktelser

Vedrørende den regnskapsmessige behandlingen av fysiske energikontrakter finnes det ingen spesifikke standarder å holde seg til verken i Norge eller internasjonalt. Hvis generelle regnskapsprinsipper legges til grunn, skal det foretas tapsavsetninger dersom det er sannsynlig at kontraktene innebærer framtidige tap. De finansielle standardkontraktene som er handlet og clearret gjennom Nord Pool Eltermin (Elbørsen) blir regelmessig behandlet slik at eventuelle urealiserte tap regnskapsføres fortløpende.

Finansiell risiko

Markedsrisiko, motpartsrisiko og likviditetsrisiko er omtalt i årsberetningen.

Kontantstrømoppstilling

Ved utarbeidelse av kontantstrømoppstilling er den indirekte metoden benyttet.

Note 1**Eierandeler i andre kraftverk**

De kraftverk vi har eierandeler i er innarbeidet som felleskontrollert virksomhet etter bruttometoden linje for linje.

- Kraftverkene i Orkla (KVO) 35 %
- Driva Kraftverk (DK) 75 %

Postadressen til begge selskapene er 7496 Trondheim. Kraftverkene i Orkla er etablert uten innskudd av kapital.

Driva Kraftverk er etablert med 21 millioner kr i egenkapital, hvorav 15,75 millioner kr er TrønderEnergis andel. Eierne tar ut sin relative andel produsert energi og dekker sin relative andel av løpende forpliktelser. Videre garanterer eierne for gjelden i forhold til sin relative eierandel. Ved innarbeidelse i regnskapet til TrønderEnergi blir alle vesentlige transaksjoner og mellomværende mellom selskapene eliminert.

Inntektsføringsprinsipp i Driva Kraftverk og Kraftverkene i Orkla

I henhold til overenskomst skal partene ved månedlige innbetalinger dekke Driva Kraftverks løpende forpliktelser/utgifter. Partenes innbetaling for å dekke Driva Kraftverks løpende forpliktelser/utgifter har blitt inntektsført som «energiomsetning til partene». Det vil si at de bokførte inntektene ikke gjenspeiler energiprisen i markedet.

Inntektsføringsprinsippet i Kraftverkene i Orkla er følgende: 60 % av produksjonen blir levert til eierne til en avtalt pris (3 sesongpriser avtalt på budsjetteringstidspunkt). Kvantumet er bestemt ut fra prognosert produksjon på budsjetteringstidspunkt med ukedagstidspunkt. Dersom forutsatt 60 %-kvantum i en uke ikke oppnås, "kjøper" Kraftverkene i Orkla kraften til elspotpris og selger den til eierne til avtalt pris. Resten av produksjonen inntektsføres time for time i henhold til faktisk produksjon og faktisk elspotpris. Bidrag utover dette føres som kapitalinnbetaling.

Selskapene KVO og DK deltakerliknes. Dette innebærer at det er eierselskapene som hver på sin hånd belastes de respektive skattekostnadene.

	KVO 35%		DK 75%	
	2008	2007	2008	2007
				1000 kr
RESULTATREGNSKAP				
Driftsinntekter	174.368	177.771	30.068	32.675
Driftskostnader	50.698	43.609	26.857	23.779
Driftsresultat	123.671	134.161	3.211	8.896
Netto finansposter	-305	-1.647	6	49
Årsresultat	123.365	132.515	3.217	8.944
BALANSE				
Anleggsmidler	448.229	460.192	91.721	89.287
Omløpsmidler	11.689	14.538	12.563	7.391
Sum eiendeler	459.918	474.730	104.284	96.678
Egenkapital	436.396	433.895	92.899	89.682
Langsiktig gjeld	12.243	28.140	1.362	1.812
Kortsiktig gjeld	11.279	12.694	10.023	5.184
Sum egenkapital og gjeld	459.918	474.730	104.284	96.678



Note 2 Omsetning

	2008	1000 kr 2007
Energiomsetning ekstern	650.490	557.969
Overføring ekstern	256.244	250.066
Annen omsetning	111.870	58.197
Sum omsetning	1.018.603	866.232
Andre driftsinntekter	36.609	43.202
Sum driftsinntekter	1.055.212	909.433

Note 3 Personalkostnader

	2008	1000 kr 2007
Lønn	130.822	116.348
Folketrygdavgift	20.102	16.641
Pensjonskostnader (Se note 12)	49.782	25.767
Andre ytelser	16.064	7.800
Sum	216.770	166.556
Antall årsverk	292,9	274,1

Herav ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret	Bedriftsforsamling
Lønn	1.411		
Annen godtgjørelse		685	181

Konsernsjefen inngår i selskapets ordinære pensjonsordninger. Det er i tillegg inngått avtale som gir konsernsjefen rett til å gå av fra 62 år med kompensasjon på 75 % av lønn fram til fylte 67 år. Forpliktelsen er hensyntatt i regnskapet. I det tilfellet styret sier opp ansettelsesforholdet, har konsernsjefen rett til ordinær lønn i en periode på 1 år etter utløp av ordinær oppsigelsestid. Etter 1-årsperioden vil konsernsjefen sikres minimum 80 % av ordinær lønn i et år.

Det er avgitt sikkerhetsstillelse for en ansatt på 97.966 kr.

Revisor

Godtgjørelse til revisjon fordeler seg slik:

	2008	1000 kr 2007
Lovpålagt revisjon	1.104	642
Skatterådgivning	39	67
Andre revisjonsrelaterte tjenester		122
Sum	1.143	831

Note 4 Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler	Vassdragsrettigheter	Konsesjoner	Goodwill Loqal	Goodwill Nidit	1000 kr
					Sum
Anskaffelseskost 01.01.2008	79	71	26.259	3.031	29.440
Tilgang	7.160		1.500		8.660
Anskaffelseskost 31.12.2008	7.239	71	27.759	3.031	38.100
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2008			4.965	1.162	6.127
Bokført verdi 31.12.2008	7.239	71	22.794	1.869	31.973
Årets avskrivninger			3.703	606	4.310
Økonomisk levetid			6 år	6 år	
Avskrivningsplan			Lineær	Lineær	

Note 5 Varige driftsmidler

Varige driftsmidler	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Kraft-anlegg	Vind-kraft	Overførings-anlegg / bredbånd	Driftsløsøre, inventar, transportmidler mv.	Anlegg under arbeid	1000 kr
							Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2008	122.017	2.735.373	266.953	1.166.369	182.199	180.696	4.653.608
Tilgang kjøpte driftsmidler	1.397	14.054	195.596	101.904	14.369	64.120	391.440
Avgang				-7.368	-5.349		-12.717
Anskaffelseskost 31.12.2008	123.414	2.749.427	462.550	1.247.369	190.894	278.886	5.032.331
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2008	37.355	1.041.320	23.850	541.007	132.443		1.775.974
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.2008				12.000			12.000
Bokført verdi pr. 31.12.2008	86.059	1.708.107	438.700	707.898	58.776	244.816	3.244.358
Årets avskrivninger	2.954	52.702	17.698	45.223	13.458		132.035
Økonomisk levetid	50 år	15-75 år	15 - 30 år	25 -35 år	3 - 15 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		



Note 6 Skatt

	2008	1000 kr 2007
Årets skattekostnad framkommer slik		
Betalbar skatt på årets resultat	80.824	77.271
Betalbar skatt grunnrente	45.960	10.678
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt/grunnrenteinntekt	1.122	-6.478
Årets totale skattekostnad	127.906	81.471
Betalbar skatt i balansen framkommer slik		
Betalbar skatt på årets resultat	77.281	77.135
Betalbar skatt grunnrente	45.960	10.678
Årets beregnede naturressursskatt	19.464	19.016
Naturressursskatt motregnet skatt på årets resultat	-19.464	-17.418
Tidligere års naturressursskatt motregnet på årets resultat	-7.300	
Utsatt skatt oppkjøp		1.035
Sum betalbar skatt	115.941	90.447
Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt		
Anleggsmidler	327.586	291.241
Omløpsmidler	218	-1.292
Gevinst og tapskonto	-8.257	-2.829
Pensjonsordning	-43.559	-17.706
Aksjer	-6.438	1.226
Framført, ubenyttet mindreinntekt	249	5.857
Underskudd til fremføring	-55.319	-31.507
Sum	214.480	244.990
Utsatt skatt (28 %)	60.054	68.597
Utsatt skatt grunnrenteinntekt	51.706	38.662
Sum utsatt skatt	111.760	107.259
Utsatt skatt ført direkte mot egenkapitalen		20.668



Note 7 Finansielle anleggsmidler

1000 kr

Tilknyttet selskap	Nordmøre Energiverk AS
Anskaffelsestidspunkt	20.04.2001
Forretningskontor	Kristiansund
Stemmeandel	49 %
Anskaffelseskost	359.997
Balansført egenkapital på kjøpstidspunktet	208.223
Henførbart merverdi	22.828
Goodwill	106.081
Inngående balanse 01.01.2008	337.132
Andel årets resultat	8.551
Avskrivning henførbart merverdi	-1.599
Avskrivning goodwill	-6.240
Overføringer til/fra selskapet (utbytte)	-14.700
Andre endringer i året	6.296
Utgående balanse 31.12.2008	329.440

1000 kr

Selskap	Anskaffelseskost	Balansført verdi	Markedsverdi
Gnisten Næringshage AS	165	165	165
Nea Energi AS	50	50	50
Ecohz ASA	2553	1033	1033
Energuide ASA	1194	1194	1194
Haltenkraft DA	200	50	50
Rasjonell Elektrisk Nettvirksomhet AS	11	11	11
Grenor AS	1.000	1.000	1.000
Andre aksjer	271,8	272	272
Summer	5.445	3.775	3.775

1000 kr

Obligasjoner og andre fordringer	2008	2007
Fordringer på ansatte	2.670	2.420
Egenkapitalinnskudd KLP	3.452	2.683
Statkraft beredskapskonto	300	300
Lån til Ecohz ASA	386	
Andel KVO/DK finansielle plasseringer	215	154
Depositum	404	
Andre fordringer	1.788	1.633
Sum	9.214	7.190



Note 8 Magasinbeholdning

Disse tallene refererer til brutto egenproduksjon inklusive den tilsigsavhengige Neakontrakten, men med fradrag av det som går med til pumping i Vassli pumpestasjon. Magasinbeholdningen er ikke bokført som lagerbeholdning i regnskapet, men representerer følgende verdier:

	2008	2007
Beholdning 01.01.	631,0	719,9
Beholdning 31.12.	543,0	631,0
Midlere beholdning 31.12. siste 10 år	606,0	604,6
Årets produksjon	1978,6	2.056,6
Midlere produksjon siste 10 år	1687,3	1.675,1

Magasinkapasiteten er ca. 55% av beregnet årlig normaltilsig. Variasjonen i nyttbart tilsig er beregnet til +400/-450 GWh årlig.

Note 9 Fordringer

	2008	2007
Fordringer på eiere, styremedlemmer og liknende	116	210
Andre fordringer	56.048	58.592
Framførbar naturressursskatt		7.026
Sum andre fordringer	56.164	65.828

Note 10 Kortsiktige plasseringer

Aktivklasse	Anskaffelseskost	Virkelig verdi	Periodens resultatførte verdiendringer
Finansielle aksjer	41.943	51.723	-12.344
Obligasjoner og obligasjonsfond	50.707	45.957	-2.461
Aksjefond	66.214	91.775	-19.149
Andre plasseringer	23.864	21.370	-4.919
Sum	182.728	210.825	-38.873

Periodens resultatførte verdiendringer inneholder både realisert og urealisert resultat.



Note 11 Egenkapital

	Aksje- kapital	Egne aksjer	Overkurs- fond	Annen innskutt EK	Konsernets øvrige fonds	Minoritet	1000 kr Sum egen- kapital
Egenkapital 31.12.2007	102.280	-10.228	1.356.249		438.692	19.586	1.906.579
Salg av egne aksjer		10.228		159.083	351.273		520.585
Kjøp av egne aksjer		-1.161			-56.362		-57.523
Minoritets-interesser inn ved emisjon						12.545	12.545
Salg av aksjer i Nidit					-875	875	
Omregningsdifferanse valuta ført direkte mot EK				8.154		8.154	
Resultat konsern					91.770	-538	91.232
Kapitalnedsettelse med utbetaling til eierne			-500.000		351.703		-148.297
Utbytte					-154.000	-980	-154.980
Egenkapital 31.12.2008	102.280	-1.161	856.249	159.083	1.030.356	31.488	2.178.295

Se også note 6 og 7 under TrønderEnergi AS.

Note 12 Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Foretaket er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon, og har pensjonsordning som tilfredsstiller kravene i denne loven.

Selskapet har pensjonsordninger som omfatter i alt 613 personer. Ordningene gir rett til definerte framtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom KLP Forsikring.

Pensjonskostnad framkommer slik:	2008	2007
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	16.814	15.206
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	22.444	20.769
Avkastning på pensjonsmidler	-15.795	-14.238
Resultatført estimeringsstap/(gevinst)	4.787	5.183
Periodisert arbeidsgiveravgift	5.842	3.145
Periodiserte pensjonskostnader	15.690	-4.298
Netto pensjonskostnad	49.782	25.767

Pensjonsforpliktelser:	Sikrede (kollektive)	Andre usikrede	Sum
Beregnete pensjonsforpliktelser	440.396	20.755	461.151
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	-309.377		-309.377
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-113.551		-113.551
Periodisert arbeidsgiveravgift	2.430	2.906	5.335
Netto pensjonsforpliktelser	19.898	23.661	43.559



Økonomiske forutsetninger	1000 kr	
	2008	2007
Årlig avkastning	5,50 %	5,50 %
Diskonteringsrente	5,30 %	5,30 %
Årlig lønnsvekst	4,50 %	4,50 %
Årlig vekst i folketrygdens grunnbeløp	4,25 %	4,25 %

Som aktuariemessige forutsetninger for demografiske faktorer og avgang er det lagt til grunn vanlig benyttede forutsetninger innen forsikring.

Andre usikrede ordninger gjelder sluttpakker i forbindelse med nedbemanning i 2008 samt avtale om førtidspensjon for konsernsjefen.

Nåverdi av sluttpakker er bokført som engangskostnad, og forpliktelsen reduseres etter hvert som utbetaling skjer.

Det er inngått avtale som gir konsernsjefen rett til å gå av fra 62 år med kompensasjon på 75 % av lønn fram til fylte 67 år.

Note 13 Langsiktig gjeld

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt.

Avdragsprofil						1000 kr
2009	2010	2011	2012	2013	Deretter	Sum
19.074	236.841	12.000	12.000	12.000	1.074.646	1.366.561

Vektet gjennomsnittrente på låneporteføljen er 5,67 % Låneporteføljens gjennomsnittlige rentebinding pr. 31.12.08 var 5,41 år.

Note 14 Pantsettelser og garantier

Garantiforpliktelse som ikke er regnskapsført:

Garantiforpliktelse som ikke er regnskapsført:			1000 kr
Garantikreditor	Garantidebitor	Garantibeløp	Garantien gjelder
Kemneren i Trondheim	TrønderEnergi Nett AS	1.740	Skattetrekksgaranti
Statkraft SF	TrønderEnergi Kraft AS	90.000	Garanti for levering etter Elsam-avtalen
NordPool Clearing ASA	TrønderEnergi Kraft AS	123.313	Sikkerhet ved handel i NordPools markeder
Kemneren i Trondheim	TrønderEnergi Kraft AS	1.300	Skattetrekksgaranti
Kemneren i Trondheim	TrønderEnergi Entreprenør AS	1.600	Skattetrekksgaranti
Kemneren i Trondheim	TrønderEnergi Invest AS	200	Skattetrekksgaranti
Melhus kommune	TrønderElektro AS	386	Kontraktsgaranti
Kemneren i Trondheim	TrønderElektro AS	250	Skattetrekksgaranti
Kemneren i Trondheim	TrønderEnergi AS	1.300	Skattetrekksgaranti
Sum garantier		220.089	

Det er i tillegg en trekkrettighet i Nordea Bank Norge ASA på 400 millioner kr.

Videre er 4,9 millioner kr av konsernets midler inntående på konti som tjener som sikkerhet for handel i NordPool sine markeder.