

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	50,0 %	Trondheim
NETT		
TrønderEnergi Nett AS	100,0 %	Trondheim
MARKED OG TJENESTER		
TrønderEnergi Marked AS	100,0 %	Trondheim
TrønderEnergi Elektromontasje AS	100,0 %	Trondheim
Nidit AS	51,0 %	Trondheim
Loqal AS	100,0 %	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.

Datterselskaper

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 konstaterede 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 magasinbefylling 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 framtidige lavere nettleie, mens mindreinntekt tilsvarende 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. Estimativvik 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. Arbeidsgiveravgift 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 resultat. 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 grunnrente- inntekt 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 grunnrente- inntekt 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 fellesskatten. 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 avtaler 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 opsjonspremie balanse- føres samtidig som det foretas en måling av virkelig verdi på balansedagen. Latent tap som følge av denne markeds- vurderingen 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 beløp 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 standardkontrakter som er handlet og cleared 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 Postboks 9480 Sluppen, 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 ukesoppløsning. 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%	
	2009	2008	2009	2008
	<i>1000 kr</i>			
RESULTATREGNSKAP				
Driftsinntekter	185.801	174.368	28.075	30.068
Driftskostnader	40.899	50.698	24.865	26.857
Driftsresultat	144.901	123.671	3.210	3.211
Netto finansposter	71	-305	228	6
Årsresultat	144.973	123.365	3.437	3.217
BALANSE				
Anleggsmidler	434.306	448.229	93.267	91.721
Omløpsmidler	17.519	11.689	9.777	12.563
Sum eiendeler	451.825	459.918	103.044	104.284
Egenkapital	430.613	436.396	96.337	92.899
Langsiktig gjeld	5.649	12.243	998	1.362
Kortsiktig gjeld	15.562	11.279	5.710	10.023
Sum egenkapital og gjeld	451.825	459.918	103.044	104.284

Note 2 Omsetning

	2009	1000 kr 2008
Energiomsetning ekstern	581.271	650.490
Overføring ekstern	111.660	256.244
Annen omsetning	33.596	111.870
Sum omsetning	726.527	1.018.603
Andre driftsinntekter	259.528	36.609
Sum driftsinntekter	986.055	1.055.212

Note 3 Personalkostnader

	2009	1000 kr 2008
Lønn	156.909	138.005
Folketrygdavgift	23.321	20.709
Pensjonskostnader (Se note 12)	25.361	49.782
Andre ytelser	11.135	8.274
Sum	216.726	216.770
Antall årsverk	319,35	292,9

Herav ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret	Bedriftsforsamling
Lønn	1.497		
Annen godtgjørelse	30	845	54

Konsernsjefen inngår i selskapets ordinære pensjonsordninger. Det er i tillegg inngått avtale som gir konsernsjefen rett til å gå av 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 70.651 kr.

Revisor

Godtgjørelse til revisjon fordeler seg slik:

	2009	1000 kr 2008
Lovpålagt revisjon	996	1.104
Skatterådgivning		39
Andre revisjonsrelaterte tjenester	311	
Sum	1.307	1.143

Note 6 Skatt

	2009	1000 kr 2008
Årets skattekostnad framkommer slik		
Betalbar skatt på årets resultat	89.906	80.824
Betalbar skatt grunnrente	38.908	45.960
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt/grunnrenteinntekt	-18.645	1.122
Årets totale skattekostnad	110.169	127.906
Betalbar skatt i balansen framkommer slik		
Betalbar skatt på årets resultat	64.202	77.281
Betalbar skatt grunnrente	38.908	45.960
Årets beregnede naturressursskatt	19.704	19.464
Naturressursskatt motregnet skatt på årets resultat	-19.704	-19.464
Tidligere års naturressursskatt motregnet på årets resultat		-7.300
Sum betalbar skatt	103.110	115.941
Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt		
Anleggsmidler	371.498	327.586
Varebeholdning	-763	
Omløpsmidler	1.845	218
Gevinst og tapskonto	2.160	-8.257
Pensjonsordning	-46.160	-43.559
Aksjer	27.548	-6.438
Framført, ubenyttet mindreinntekt		249
Underskudd til framføring	-14.569	-55.319
Sum	341.559	214.480
Utsatt skatt (28 %)	95.637	60.054
Utsatt skatt grunnrenteinntekt	26.635	51.706
Sum utsatt skatt	122.271	111.760

Note 7 Finansielle anleggsmidler

1000 kr

Tilknyttet selskap	Nordmøre Energiverk AS
Anskaffelsestidspunkt	20.04.2001
Forretningskontor	Kristiansund
Stemmeandel	49 %
Anskaffelseskost	359.997
Balanseført egenkapital på kjøpstidspunktet	208.223
Henførbar merverdi	39.453
Goodwill	112.321
Inngående balanse 01.01.2009	329.440
Andel årets resultat	9.801
Avskrivning henførbar merverdi	-1.599
Avskrivning goodwill	-6.240
Overføringer til/fra selskapet (utbytte)	9.200
Andre endringer i året	1.690
Utgående balanse 31.12.2009	342.292

1000 kr

Selskap	Anskaffelseskost	Balanseført verdi	Markedsverdi
Gnisten Næringshage AS	165	165	165
Nea Energi AS	50	50	50
Ecohz ASA	2.553	1.033	1.033
Energuide ASA	1.194	1.194	1.194
Rasjonell Elektrisk Nettvirksomhet AS	11	11	11
Grenor AS	1.000	1.000	1.000
Andre aksjer	297	297	297
Summer	5.270	3.750	3.750

1000 kr

Obligasjoner og andre fordringer	2009	2008
Fordringer på ansatte	2.670	2.670
Egenkapitalinnskudd KLP	4.284	3.452
Statkraft beredskapskonto	300	300
Lån til Ecohz ASA	1.263	386
Andel KVO/DK finansielle plasseringer	247	215
Depositum	487	404
Metallkraft	3.000	
Andre fordringer	1.700	1.788
Sum	13.951	9.214

Note 8 Magasinbeholdning

Disse tallene refererer til brutto egenproduksjon inklusive vindkraft og 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:

	2009	2008
Beholdning 01.01.	543	631
Beholdning 31.12.	472	543
Midlere beholdning 31.12. siste 10 år	592	606
Årets produksjon	2.105	1.979
Midlere produksjon siste 10 år gitt dagens anlegg	2.036	1.972
Midlere produksjon siste 10 år	1.757	1.687

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

Note 9 Fordringer

	2009	2008
Fordringer på eiere, styremedlemmer og liknende	208	116
Andre fordringer	63.523	56.048
Sum andre fordringer	63.731	56.164

Note 10 Kortsiktige plasseringer

	Historisk anskaffelseskost	Virkelig verdi 31/12/2009	Periodens resultatførte verdiendringer (urealisert)
Finansielle aksjer	82.505	96.802	14.981
Obligasjoner og obligasjonsfond	40.495	38.395	2.100
Sum	123.000	135.197	17.081

Periodens viser historisk anskaffelseskost og urealisert resultat på posisjoner i beholdning.

Note 11 Egenkapital

	Aksje- kapital	Egne aksjer	Overkurs- fond	Annen innskutt EK	Konsernets øvrige fonds	Minoritet	1000 kr Sum egen- kapital
Egenkapital 31.12.2008	102.280	-1.161	856.249	159.083	1.030.356	31.488	2.178.295
Salg av egne aksjer		533		25.080			25.613
Kjøp av egne aksjer						-425	-425
Omregningsdifferanse valuta ført direkte mot EK						-1.757	-1.757
Resultat konsern					235.859	-4.947	230.912
Emisjon i datterselskap						4.143	4.143
Aksjesalg fra minoritet til TE						-13.123	-13.123
Utbytte					-158 000	-1.225	-159.225
Egenkapital 31.12.2009	102.280	-628	856.249	184.163	1.108.215	14.154	2.264.433

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 626 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:	2009	1000 kr 2008
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	16.305	16.814
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	22.384	22.444
Avkastning på pensjonsmidler	-16.913	-15.795
Resultatført estimeringstap/(gevinst)	2.841	4.787
Periodisert arbeidsgiveravgift	3.009	5.842
Periodiserte pensjonskostnader	-2.266	15.690
Netto pensjonskostnad	25.361	49.782

Pensjonsforpliktelser:	Sikrede (kollektive)	Andre usikrede	Sum
Beregnete pensjonsforpliktelser	401.966	19.608	421.573
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	-205.473		-205.473
Ikke resultatført virkning av estimatavvik	-73.600		-73.600
Periodisert arbeidsgiveravgift	7.949	2.745	10.694
Netto pensjonsforpliktelser	23.808	22.353	46.160

Økonomiske forutsetninger	1000 kr	
	2009	2008
Årlig avkastning	5,40 %	5,50 %
Diskonteringsrente	4,50 %	5,30 %
Årlig lønnsvekst	4,25 %	4,50 %
Årlig vekst i folketrygdens grunnbeløp	5,70 %	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 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	
2010	2011	2012	2013	2014	Deretter	Sum	
21.459	13.946	13.571	14.833	33.760	1.138.750	1.236.320	

Vektet gjennomsnittrente på låneporteføljen er 5,66 %

Note 14 Pantsettelsler og garantier

Garantiforpliktelser som ikke er regnskapsført.

Garantiforpliktelser som ikke er regnskapsført.			1000 kr	
Garantikreditor	Garantidebitor	Garanti-beløp	Garantien gjelder	
Kemneren i Trondheim	Loqal AS	469	Skattetrekksgaranti	
Fokus Bank	Loqal AS	128.474	Pantesikrede eiendeler	
Orkdal kommune	Orkdal Fjernvarme AS	59	Skattetrekksgaranti	
Fokus Bank	Orkdal Fjernvarme AS	24.373	Pantesikrede eiendeler	
Tollvesenet	Orkdal Fjernvarme AS	349	Kontraktsgaranti	
Emerging Africa Infrastructure Fond Limited	TronderPower Limited	408.610	Pantesikrede eiendeler	
Kemneren i Trondheim	TrønderEnergi AS	1.450	Skattetrekksgaranti	
Kemneren i Trondheim	TrønderEnergi Elektromontasje AS	2.500	Skattetrekksgaranti	
Melhus kommune	TrønderEnergi Entreprenør AS	386	Kontraktsgaranti	
Kemneren i Trondheim	TrønderEnergi Invest AS	200	Skattetrekksgaranti	
Statkraft SF	TrønderEnergi Kraft AS	60.796	Garanti for levering etter Elsam-avtalen	
NordPool Clearing ASA	TrønderEnergi Kraft AS	106.016	Sikkerhet ved handel i NordPools markeder	
Kemneren i Trondheim	TrønderEnergi Kraft AS	1.700	Skattetrekksgaranti	
Kemneren i Trondheim	TrønderEnergi Nett AS	2.300	Skattetrekksgaranti	
Sum garantier		737.682		

Det er i tillegg en trekkrettighet i Nordea Bank Norge ASA på 450 millioner kr.

Videre er 6,2 millioner kr av konsernets midler inntående på konti som tjener som sikkerhet for handel i NordPool sine markeder.