

ÅRSBERETNING 2006

AKERSHUS KRAFT AS

Org. nr. 976 542 622



Styrets årsberetning 2006 - Akershus Kraft AS

Akershus Kraft AS er et 100 % eid selskap i Akershus Energi konsernet, hvor Akershus fylkeskommune eier 100 % av aksjene.

Akershus Kraft AS er 100 % eier av 5 datterselskaper som driver kraftproduksjon i 19 hel- og deleide kraftverk lokalisert i øvre og nedre del av Glommavassdraget, Gudbrandsdalsvassdraget, Ottavassdraget, Haldenvassdraget, Skiensvassdraget og Hallingdalvassdraget.

Akershus Kraft AS er organisert som to divisjoner; produksjon og krafthandel. Divisjon krafthandel kjøper og selger kraft i det fysiske og finansielle engrosmarkedet. Produksjonsdivisjonen har det overordnede ansvaret for drift og vedlikehold av datterselskapenes kraftverker og kraftverksandeler.

Selskapet har også en 38,6 % eierandel i KortLongs AS, 25 % i Norsk Grønnkraft AS, 14 % i Small Turbine Partner AS og 15 % i Eurel AS. Konsernets hovedkontor ligger på Rånåsfoss i Sørums kommuner.

I årsregnskapet er forutsetningen om fortsatt drift lagt til grunn da det etter styrets oppfatning ikke er forhold som tilsier noe annet.

Arbeidsmiljø og personale

Antall ansatte (gjennomsnitt for hele året)	: 13	(14 i 2005)
Totalt sykefravær av total arbeidstid i regnskapsåret	: 840 timer	(120 t i 2005)
Andel sykefravær av total arbeidstid i året	: 3,5 %	(0,5 % i 2005)
Personskader	: 0	(0 i 2005)
H-verdi	: 0	(0 i 2005)
F-verdi	: 0	(0 i 2005)
Kalenderdager siden siste skade med fravær	: 3200	(2835 i 2005)
Kalenderdager siden siste skade uten fravær	: 2027	(1662 i 2005)

I henhold til egne- og myndighetspålagte krav er det gjennomført sikkerhetsopplæring samt førstehjelps- og brannøvelse for alt driftspersonell.

Selskapet praktiserer likestilling mellom menn og kvinner, og ingen spesielle tiltak er iverksatt i perioden. Kvinneandel i Akershus Kraft er ved utgangen av 2006 31 %. Styrets kvinneandel pr 31.12.2006 er 40 %.

Det har ikke vært endringer i styret i Akershus Kraft i løpet av året.

Miljø

Akershus Kraft konsern har ikke virksomhet som forurensar det ytre miljø. Selskapet produserer ikke produkter som forurensar, eller slipper ut miljøfarlige kjemikalier som inngår i produkter. Bedriften slipper heller ikke ut forurensende stoffer. Spesialavfall blir levert godkjent mottaker.

Resultat, investeringer, finansiering og likviditet

Etter styrets oppfatning gir årsregnskapet for 2006 en riktig beskrivelse av Akershus Kraft AS stilling ved årsskiftet. Det har ikke inntruffet forhold etter regnskapsårets slutt som er av vesentlig betydning for å vurdere foretakets stilling og resultat.

Årets resultat etter skatt utgjør 372,7 mill. kr i 2006. Dette gir en avkastning på selskapets egenkapital i 2006 på 38 %. Styret anser resultatet for 2006 som meget tilfredsstillende.

I 2006 ble det i Akershus Krafts 5 produksjonsselskaper produsert totalt 2 245 GWh i egne og deleide verk, som er 12 GWh mindre enn produksjonen i et normalår. Etter en kald vinter med lite snø i fjellet og vesentlig mindre nedbør enn normalt, snudde trenden i september og milde temperaturer kombinert med mye nedbør medførte at man ved utgangen av året hadde et overskudd i den hydrologiske balansen på 10 TWh. Systemprisen for 2006 ble 39,1 øre/kWh.

Investeringer i tilknyttede selskaper omfatter pr 31.12.2006 selskapene Norsk Grønnkraft AS og KortLongs AS. Ansvarlig lån til Norsk Grønnkraft er økt med 10 mill. kr i 2006 til 35 mill. kr og er å anse som finansielt anleggsmiddel. Investering i kraftporteføljen i KortLongs er klassifisert som finansielt omløpsmiddel og balanseført til virkelig verdi med en verdiregulering på 1,1 mill. kr i 2006.

Investering i aksjer i Small Turbine Partner AS er nedskrevet med 1,3 mill. kr til virkelig verdi pr 31.12.2006, som er antatt å være 1,4 mill. kr. Investeringen er klassifisert som finansielt anleggsmiddel. Investering i aksjer i Eurel AS er nedskrevet med 0,3 mill. kr til 0 pr 31.12.2006.

Akershus Kraft har fra 1.1.2005 implementert Norsk Regnskapsstandard for pensjonskostnader. Endrede forutsetninger med lavere diskonteringsrente og forventninger om høyere lønnsvekst medfører en økning i pensjonsforpliktelser på 18 mill. kr.

Akershus Kraft har en positiv kontantstrøm fra selskapets drift på 200,2 mill. kr, mens driftsresultatet er på -71,4 mill. kr. Differansen kan i hovedsak henføres til mottatt utbytte fra datterselskaper, økte kundefordringer, nedbetaling av langsiktig gjeld samt endring i konsernmellomværende som følge av konsernkontosystemet i Akershus Energi konsern.

Selskapets egenkapitalandel var pr. 31.12.2006 på 60 %, mot 42 % pr. 31.12.2005. Styret vurderer egenkapitalandelen som tilfredsstillende, og mener den representerer en forsvarlig andel i forhold til den risiko som selskapet skal håndtere.

Akershus Kraft må som del av Akershus Energi konsernet tilpasse seg nye internasjonale regnskapsregler (IFRS – International Financial Reporting Standards) som følge av at konsernet besitter børsnoterte obligasjonslån. Konsernet jobber med analyser og tilpasninger som tilrettelegger for en innføring av IFRS i konsernregnskapet fra 1.1.2007, og med sammenlignbare tall for 2006.

Selskapet har ikke hatt forsknings- og utviklingsaktiviteter i 2006.

Finansiell risiko

Akershus Kraft og datterselskapenes resultatutvikling er tett koblet til utviklingen i de fundamentale forholdene i kraftmarkedet - nedbør, import/eksport, forbruk m.m. Det fokuseres på å ha en rullerende flerårig horisont hvor man fokuserer på rammer for håndtering av eget produsert volum gjennom egne- og deleide verk, samt rammer for agering innenfor ulike prisnivåer og håndtering av grunnrenteskatt. Videre vil kostnadsgrunnlaget for en optimal drift av kraftverkene være et viktig resultatelement fremover, slik at det fokuseres på å styre dette gjennom tett oppfølging av måltall.

Akershus Kraft har etablert interne systemer og rutiner som sikrer en forsvarlig håndtering av selskapenes disposisjoner innenfor krafthandelsområdet. Det er foretatt et organisatorisk skille mellom front- og backoffice samt risk manager-funksjonen. Håndteringen av de gitte risikorammer rapporteres løpende gjennom året til styret i Akershus Kraft.

Akershus Kraft har en definert risikostrategi som skal bidra til å sikre omsetning av egen kraftproduksjon innenfor en valgt risikoprofil. Strategien danner utgangspunkt for operative retningslinjer for kjøp og salg av kraft i det fysiske og finansielle engrosmarkedet og revideres årlig, senest i desember 2006. Valutarisiko knyttet til kraftkontrakter håndteres av finansavdelingen i Akershus Energi AS.

Produksjonsporteføljen forvaltes etter definerte rammer hvor det er fokus på styring av pris- og volumrisiko, maksimale tapsgrenser, samt risiko knyttet til grunnrentebeskatningen. Tradingporteføljen forvaltes etter prinsippet om å ta betydelig risiko i det kortsiktige markedet med løpende oppfølging av rammer som definerer maksimale tapsgrenser.

Selskapet deltar i Akershus Energi konsernets konsernkontoløsning, og mottar derfor avkastning i form av bankrente i hovedbank på egen overskuddlikviditet. Selskapet tar derfor ingen betydningsfull risiko i forhold til finansielle eiendeler.

Styret mener at man gjennom etablering av rammer og kontrollrutiner danner grunnlaget for optimale forutsetninger for å lykkes med gode resultater også fremover. Resultatmålet som ble etablert for 2006 er oppnådd med god margin. Dette skyldes at man stort sett har lyktes med alle aktiviteter i forretningsområdene og at man har oppnådd større produksjon enn forventet.

Disponering av årets resultat

Årets overskudd i Akershus Kraft AS utgjør 372,7 mill. kr. Styret foreslår følgende disponeringer:

Til utbytte Akershus Energi AS:	400,0 mill. kr
Til annen egenkapital:	- 27,3 mill. kr

Årets utbytte er vurdert som hensiktsmessig ut fra selskapets avkastning, likviditetssituasjon og fremtidige investeringsplaner.

Selskapets frie egenkapital var pr. 31.12.2006 622 mill. kr.

Corporate governance

Styret i Akershus Energi AS og Akershus Kraft AS startet i 2006 en prosess for å etablere og implementere en egen policy for god Corporate governance i konsernet. Prosessen har fokusert på en analysefase for å identifisere aktuelle områder i forhold til Norsk anbefaling – Eierstyring og selskapsledelse. Man ser av denne anbefalingen at det vil være flere områder som ikke er så aktuelle for Akershus Energi konsernet, som valgkomite, generalforsamling, likebehandling av aksjeeiere og fri omsettelighet av aksjer. Områder som man har startet å jobbe med er rapportering til styret fra selskapet, videreutvikling av eiermøter, saksbearbeiding i administrasjonen, etablering av intern revisjonsordning, kompetanseutvikling, prosesser for strategiutvikling, gjennomgang av styrehonorarstruktur og videreutvikling av styrearbeidet. Styret ser det som en viktig aktivitet å fullføre dette arbeidet i tiden fremover.

Fremtidig utvikling

Vekst innen kraftproduksjon og drifting for andre kraftselskaper er sterkt forankret i Akershus Energi konsernet. I påvente av hjemfallsinstituttets videre fremdrift er kjøps- og salgsmarkedet for storskala vannkraftproduksjon stoppet helt opp, og dermed har arbeidet med å etterleve konsernets hovedmål med å tilegne seg mer vannkraftproduksjon stagnert noe. Det arbeides derfor aktivt for å få mer kraftproduksjon fra eksisterende anlegg og fallrettigheter, og i hele 2006 har også effektivisering av kraftverksdriften stått sentralt.

I Akershus Kraft pågår det, gjennom selskapets datterselskaper, flere utredninger hvor det søkes å optimalisere tilgjengelige vannressurser. Det gjennomføres utredningsarbeider vedrørende Bingsfoss kraftverk og Rånåsfoss kraftverk for å kunne øke produksjonen i begge kraftverkene med til sammen 10-20 GWh.

I Haldenvassdraget er det inngått avtale med Halden kommune om minstevannsføring forbi Tistedalsfoss II kraftverk. Løsningen, som populært kan beskrives som et "laksekraftverk" – Tista kraftverk, forventes å gi en "brutto" merproduksjon på ca. 5 GWh. I tillegg har det vært

gjennomført nødvendige avklaringer med NVE, lokale myndigheter og fallrettighetseier om utnyttelse av Porsnesfallet til kraftproduksjon. Søknad om tillatelse til å bygge kraftverket med en årlig produksjon på ca. 5 GWh ligger til behandling hos NVE, og det forventes en tilbakemelding i løpet av 2. kvartal 2007. Det er forutsatt fra NVEs side at søknadene om å bygge Porsnes kraftverk og Tista kraftverk vil bli behandlet under ett.

I Skiensvassdraget har myndighetene gitt datterselskapet Skien Kraftproduksjon AS tillatelse uten konsesjonsbehandling til å igangsette arbeidet med å bygge et nytt flomkraftverk ved Skotfoss. Detaljbearbeidingen pågår og utbyggingen kan, hvis den realiseres, gi en produksjonsøkning for kraftverkene ved Skotfoss på ca. 15 GWh pr år. Sen saksbehandling og krav om avbøtende tiltak har medført at byggestart er utsatt, og det må vurderes på nytt om prosjektet i det hele tatt kan realiseres.

En økt produksjon på omlag 110 GWh årlig (midlere årsproduksjon) er nå tilgjengelig for datterselskapet Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS gjennom kraftverkene Øyberget og Framruste i Øvre Otta-utbyggingen. Over tid har det også vært arbeidet med en tilleggsutbygging, hvor "Breidals-overføringen" vil tilføre Øvre Otta-utbyggingen nye 130 GWh, med ca. 25 GWh på Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjons hånd. Konsesjon for overføringen er tildelt, arbeidene ble igangsatt høsten 2005, og hovedarbeidene er forutsatt avsluttet i løpet av februar 2008.

Styret i Opplandskraft DA, hvor Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS eier 25 %, har videre hatt til behandling spørsmålet om videre vannkraftutbygging i regionen. Det foreligger detaljerte planer/oversikt over mellomstore vannkraftprosjekter med en total årlig produksjon på nærmere 1200 GWh. Konsekvensmessig ligger alle prosjektene i Samlet Plan kat. I, noe som tillater konsesjonsbehandling. Styret i Opplandskraft har nedsatt en gruppe på tre personer, med hovedmålsetting om å fremlegge en plan for hvilke prosjekter som det bør søkes konsesjon på innen utgangen av 1. kvartal 2007.

I tillegg har Norsk Grønnkraft AS, med Akershus Kraft AS som 25 % eier, ambisjon om årlig vekst på ca. 60 GWh for de kommende årene. Selskapet ble stiftet 1.1.2004 og har sin hovedvirksomhet innenfor småskala vannkraft.

Januar 2006 startet med normal hydrologisk balanse. Kald vinter, lite snø i fjellet, og vesentlig mindre nedbør enn normalt førte til en raskt fallende hydrologisk balanse og et underskudd på over 30 TWh i august. I september snudde trenden og milde temperaturer, kombinert med veldig mye nedbør, gjorde at man ved utgangen av året hadde et hydrologisk overskudd på 10 TWh.

De nordiske kraftprisene er avhengige av den hydrologiske balansen og alternativkostnaden til vannkraftproduksjon (kull- og gasskraft). I tørre år er det også fare for at man må benytte dyre oljekondensverk for å dekke krafttterspørselen. I termiske kraftverk er CO₂-kostnad en vesentlig del av produksjonskostnaden.

Kraftprisene ble sterkt påvirket av det kraftige fallet i CO₂-priser i april/mai. Svak hydrologisk balanse og rekordhøye oljepriser førte til høye spot- og forwardpriser i kraftmarkedet, og systemprisen i august ble 53,1 øre/kWh. En våt og mild høst og lavere termiske produksjonskostnader (brenselspriser og CO₂-kostnad) gjorde at prisene falt kontinuerlig fra september til desember. 2006 ble levert på 39,1 øre/kWh.

Det samlede kraftforbruket i 2006 var på litt over 121 TWh, en reduksjon på om lag 3 prosent sammenlignet med 2005. Den samlede kraftproduksjonen i 2006 var på litt under 121 TWh, som er nær 1 TWh over normal årsproduksjon. Dette ga en netto import på nesten 1 TWh.

Energibalansen kommer trolig til å styrke seg i Norden. Dette på grunn av økte produksjonsressurser i form av småskala vannkraft, vindkraft og andre fornybare energikilder som kommer de nærmeste årene. Dette innebærer at vi ikke kommer like hurtig i de termiske marginalprisnivåene i det nordiske kraftmarkedet de nærmeste årene som vi har gjort tidligere.

Får vi samme store forandringer i hydrologisk balanse, termiske priser og CO₂-kvotepriser som vi har hatt det siste året, kommer imidlertid svingningene i kraftprisinivåene til å bli store.

Store skift i kraftprisinivåene gjør at Akershus Kraft må ha en aktiv holdning til aktivitet i markedet for å oppnå ønsket risikoeksponering og avkastningsforventning. En aktiv holdning forutsetter et kompetent og velutviklet krafthandelsmiljø som kan agere ut fra en risikostrategi som gir de rette rammebetingelser.

Akershus Energi konsernet har i 2006 etablert en Total Risiko funksjon, der konsernets totale risikosituasjon blir ivaretatt. Det utføres en kontinuerlig vurdering av selskapets behov for forutsigbarhet og eventuelle sikringstiltak.

Rånåsfoss, 26. mars 2007

Per-Olav Lauvstad
Styreleder

Siri Hov Eggen
Nestleder

Kari Drangsholt

Tron Erik Hovind

Vibeke Limi

Ivar Ueland

Jonas Vevatne

Stig Nystrøm

Liv-Ella Radford

Tor Sletbakken

Jørn Myhrer
Adm. direktør

ÅRSREGNSKAP 2006
AKERSHUS KRAFT AS

Org. nr. 976 542 622



(Beløp i hele 1000 kr)	Note	2006	2005
Driftsinntekter			
Salgsinntekter		823 012	523 194
Andre driftsinntekter		14 756	13 106
Sum driftsinntekter	3	837 768	536 300
Driftskostnader			
Energi- og overføringskostnader	4	886 073	566 691
Lønn og personalkostnader	6	13 161	10 404
Av- og nedskrivninger	11	23	29
Andre driftskostnader	8	9 950	9 751
Sum driftskostnader		909 207	586 875
Driftsresultat		-71 439	-50 575
Finansposter			
Finansinntekter		439 264	246 442
Finanskostnader		11 139	13 183
Netto finansposter	9	428 125	233 259
Ordinært resultat før skatt		356 686	182 684
Skattekostnad på ordinært resultat	10	-16 036	-14 684
Ordinært resultat etter skatt		372 722	197 368
Disponering:			
Avsatt utbytte		400 000	150 000
Overført til/fra annen egenkapital		-27 278	47 368
Sum disponering	18	372 722	197 368

(Beløp i hele 1000 kr)	Note	31.12.2006	31.12.2005
EIENDELER			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	10	40 101	19 181
Sum immaterielle eiendeler		40 101	19 181
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	11	127	43
Sum varige driftsmidler		127	43
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	12	829 244	829 244
Investering i tilknyttede selskap	13	26 782	26 782
Andre finansielle anleggsmidler	14	266 467	258 067
Sum finansielle anleggsmidler		1 122 493	1 114 093
SUM ANLEGGSMIDLER		1 162 721	1 133 317
Omløpsmidler			
Kundefordringer		28 901	9 589
Andre kortsiktige fordringer	16	442 990	334 003
Kortsiktige plasseringer		2 460	600
Kontanter og bankinnskudd	17	41 212	21 209
SUM OMLØPSMIDLER		515 563	365 401
SUM EIENDELER		1 678 284	1 498 718



**Akershus
Kraft**

Balanse

Akershus Kraft AS

(Beløp i hele 1 000 kr)	Note	31.12.2006	31.12.2005
EGENKAPITAL OG GJELD			
Aksjekapital		335 475	335 475
Overkursfond		367 587	367 587
Sum innskutt egenkapital		703 062	703 062
Annen egenkapital		262 400	302 981
SUM EGENKAPITAL	18	965 462	1 006 043
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelse	7	19 573	1 580
Sum avsetning for forpliktelser		19 573	1 580
Langsiktig gjeld			
Annen langsiktig gjeld	19	76 510	95 850
SUM LANGSIKTIG GJELD		76 510	95 850
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		63 274	62 231
Betalbar skatt	10	1 397	2 248
Skyldige offentlige trekk og avgifter		39 121	31 244
Annen kortsiktig gjeld	20	112 947	149 522
Avsatt utbytte	18	400 000	150 000
SUM KORTSIKTIG GJELD		616 739	395 245
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 678 284	1 498 718

Rånåsfoss, 26. mars 2007

Per-Olav Lauvstad
Styreleder

Siri Hov Eggen
Nestleder

Kari Drangsholt

Tron Erik Hovind

Vibeke Limi

Ivar Ueland

Jonas Vevatne

Stig Nystrøm

Liv-Ella Radford

Tor Slettbakken

Jørn Myhrer
Adm. direktør

(Beløp i hele 1 000 kr)	2006	2005
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	356 686	182 684
Av- og nedskrivninger på varige driftsmidler	23	29
Verdiregulering av aksjer/plasseringer	450	1 451
Betalte skatter	-561	-86 852
Endring pensjonsforpliktelser	-486	-1 580
Endring kundefordringer	-19 312	-989
Endring andre kortsiktige fordringer	-108 988	-192 233
Endring leverandørgjeld	1 043	25 554
Endring annen kortsiktig gjeld	-28 696	143 789
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	200 159	71 853
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
Investering i varige driftsmidler	-106	-
Investering i aksjer og andeler	-	-495
Salg av aksjer og andeler	-	219
Endring andre finansielle anleggsmidler	-10 000	-
Endring kortsiktige investeringer og plasseringer	-710	-300
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-10 816	-576
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		
Nedbetalt på langsiktig gjeld	-19 340	-20 844
Utbetalt utbytte	-150 000	-75 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-169 340	-95 844
Netto kontantstrøm i perioden	20 003	-24 567
Likvider ved årets begynnelse	21 209	45 776
Likvider ved årets slutt	41 212	21 209
Endring likvider i perioden	20 003	-24 567

NOTEOVERSIKT

Note 1	Regnskapsprinsipper	Side	2
Note 2	Finansiell markedsrisiko	Side	4
Note 3	Driftsinntekter	Side	5
Note 4	Energi- og overføringskostnader	Side	5
Note 5	Finansielle instrumenter/kraftkontrakter	Side	5
Note 6	Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser m.m.	Side	6
Note 7	Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser	Side	7
Note 8	Andre driftskostnader	Side	9
Note 9	Finansposter	Side	9
Note 10	Skatt	Side	10
Note 11	Varige driftsmidler	Side	11
Note 12	Datterselskap	Side	11
Note 13	Tilknyttede selskap	Side	12
Note 14	Andre finansielle anleggsmidler	Side	12
Note 15	Mellomværende med konsernselskaper	Side	12
Note 16	Kortsiktige fordringer	Side	13
Note 17	Kontanter og bankinnskudd	Side	13
Note 18	Egenkapital	Side	13
Note 19	Langsiktig gjeld	Side	13
Note 20	Annen kortsiktig gjeld	Side	14
Note 21	Pantstillelser og garantiansvar	Side	14

Note 1 - Regnskapsprinsipper

Regnskapet for Akershus Kraft AS er utarbeidet i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk. Det utarbeides ikke konsernregnskap for Akershus Kraft AS i henhold til regnskapsloven § 3-7 om unntak fra konsernregnskapsplikt for morselskap i underkonsern. Akershus Kraft AS har fått dispensasjon fra Oslo Børs fra kravet om utarbeidelse av konsernregnskap.

Prinsipper for periodisering, vurdering og klassifisering

Regnskapslovens grunnleggende prinsipper (transaksjon, opptjening, sammenstilling, forsiktighet) er lagt til grunn ved utarbeidelsen av regnskapet. Ved usikkerhet er beste estimat lagt til grunn.

Inntektsføring og kostnadsføring

Salg av varer og tjenester inntektsføres i regnskapet i samsvar med opptjeningsprinsippet, når varen leveres og tjenesten utføres. Kostnadsføring foretas i samsvar med sammenstillingsprinsippet.

Gevinst og tap ved salg av varige driftsmidler medtas i resultatregnskapet som henholdsvis driftsinntekt og driftskostnad.

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk, samt fordringer med forfall senere enn ett år fra regnskapsårets utløp er oppført som anleggsmiddel i balansen. Øvrige eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Tilsvarende prinsipp er anvendt ved klassifisering av langsiktig og kortsiktig gjeld.

Langsiktig og kortsiktig gjeld i norske kroner, med unntak av andre avsetninger, balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet. Avsetninger neddiskonteres hvis renteelementet er vesentlig.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Datterselskaper og tilknyttede selskaper

Investering i datterselskaper og tilknyttede selskaper regnskapsføres etter kostmetoden.

Finansielle plasseringer og investeringer

Plassering av overskuddslikviditet i obligasjoner, sertifikater og aksjer er klassifisert som omløpsmidler.

Eiendeler klassifisert som markedsbaserte finansielle omløpsmidler som inngår i en handelsportefølje vurderes til markedsverdi, med løpende resultatføring av verdiendringer.

For andre plasseringer og investeringer er laveste verdis prinsipp anvendt ved verdsettelsen. Urealisert kurstap kostnadsføres, urealisert gevinst inntektsføres ikke.

Fordringer

Kundefordringer er ført opp i balansen til pålydende med fradrag for konstaterte og sannsynlige tap. Andre fordringer er balanseført til pålydende, og skrevet ned til virkelig verdi dersom denne er lavere enn pålydende.

Lagerbeholdninger

Selskapet lagerfører i utgangspunktet ikke reservedeler og driftsmateriell.

Varige driftsmidler og avskrivninger

Investeringer i varige driftsmidler vurderes til anskaffelseskost. Ved indikasjon på at balanseført verdi av et anleggsmiddel er høyere enn virkelig verdi, foretas det test for verdifall. Hvis balanseført verdi er høyere enn både salgsverdi og gjenvinnbart beløp (nåverdi ved fortsatt bruk/eie), foretas det nedskrivning til det høyeste av salgsverdi og gjenvinnbart beløp. Tidligere nedskrivninger reverseres hvis forutsetningene for nedskrivningen ikke lenger er til stede.

Driftsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig fra tidspunktet driftsmidlet tas i ordinær bruk.

Anlegg under utførelse føres opp som eiendel i balanse. Avskrivning over forventet økonomisk levetid påbegynnes når anlegget er ferdigstilt og tas i ordinær bruk.

Utvidelser og reinvesteringer som øker anleggsmidlets levetid eller produksjonskapasitet aktiveres, og avskrives i takt med driftsmidlet. Offentlige tilskudd til investeringer er ført som fradrag i aktivert kostpris.

Leide (leasede) driftsmidler balanseføres som driftsmidler hvis leiekontrakten anses som finansiell.

Immaterielle eiendeler

Utgifter til andre immaterielle eiendeler balanseføres 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 selskapet og anskaffelseskost kan måles pålitelig. Balanseførte immaterielle eiendeler med begrenset levetid avskrives lineært over forventet levetid.

Egne investeringsarbeider

Aktivering av egne investeringsarbeider er vurdert til tilvirkningskost og ført som reduksjon av lønn og andre personalkostnader.

Vedlikehold

Løpende vedlikehold kostnadsføres når det påløper. Det er ikke foretatt avsetninger til periodisk vedlikehold da dette anses å påløpe jevnt over anleggsmidlenes levetid. Påkostninger som øker anleggsmidlenes fremtidige inntjeningssevne eller levetid aktiveres.

Valuta

Eiendeler og gjeld i fremmed valuta omregnes til norske kroner med balansedagens kurs.

Eiendomsskatt

Beregnet eiendomsskatt er klassifisert som driftskostnad og medtatt under andre driftskostnader i resultatregnskapet.

Betingede utfall - forpliktelser

Basert på vurdering av sannsynlig utfall, er det gjennomført avsetninger av mulige forpliktelser knyttet til selskapets virksomhet på de områder hvor det er identifisert tvister eller andre forhold av vesentlig karakter.

Utbytte og konsernbidrag

Utbytte fra datterselskaper regnskapsføres som finansinntekt i den grad dette ikke anses å være tilbakebetaling av kapital.

Pensjonskostnader

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser er regnskapsført i henhold til Norsk Regnskapsstandard for pensjonskostnader. Konsernet har en sikret ordning gjennom Akershus fylkeskommunale pensjonskasse og en usikret AFP-ordning. Begge ordningene er ansett som ytelsesplaner.

Det er innhentet aktuarberegning av pensjonsforpliktelse og pensjonskostnad for begge ordningene. Netto pensjonsforpliktelse beregnet til nåverdien av fremtidige pensjonsytelser fratrukket verdien på pensjonsmidlene er medtatt i balansen under avsetninger og forpliktelser. Periodens netto pensjonskostnad bestående av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på den beregnede forpliktelsen og forventet avkastning på pensjonsmidlene er medtatt under lønn og personalkostnader i resultatregnskapet.

Selskapet har for 2006 benyttet opsjonen i Norsk Regnskapsstandard 6A om anvendelse av IAS under norsk regnskapslovgivning. Beregnet implementeringseffekt pr. 01.01.06 korrigeret for utsatt skatt er ført mot egenkapital.

Skatter

Alminnelig inntektsskatt beregnes etter de ordinære skattereglene. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt på årets resultat og endring i utsatt skatt (skatteforpliktelse/skattefordel). Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier på balanseposter samt fremførbart underskudd. Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at fordelene vil bli realisert i fremtiden.

Note 2 – Finansiell markedsrisiko

Det legges vekt på at selskapet skal ha en risikoprofil tilpasset konsernets mål og strategier.

Finansiell risiko

Det er utarbeidet en langsiktig strategi som hjelpemiddel for styring av den finansielle risikoen. Finansiell risiko deles inn i Markedsrisiko, Likviditetsrisiko og Kredittrisiko.

Markedsrisiko

Risiko finansielle kraftkontrakter

Akershus Kraft AS har en definert risikostrategi som skal bidra til å sikre avsetning av egen kraftproduksjon. Strategien danner utgangspunkt for operative retningslinjer for kjøp og salg av kraft i det fysiske og finansielle engrosmarkedet. Risikostrategien revideres og styrebehandles årlig.

Porteføljen av kontrakter styres bevisst samlet med utgangspunkt i prognostisert kraftbalanse og risikostrategi. For produksjonsporteføljen fokuseres det på å ha en rullerende flerårig horisont med fokus på rammer for håndtering av produsert volum i egne og deleide kraftverk, samt rammer for agering innenfor ulike prisnivåer og håndtering av grunnrenteskatt.

Selskapet driver også aktiv trading innenfor definerte rammer. Innenfor tradingvirksomheten er det etablert et risikostyringssystem med rammer for, og løpende kontroll av volumeksponering samt økonomiske rammer basert på VAR (value at risk) og grenser for maksimale tap innenfor definerte tidshorisonter.

Tilpasning av kjøp og salg på porteføljene innenfor den enkelte sesong gjøres ved å bruke finansielle futures- og forwardkontrakter og ved kjøp og salg av opsjoner.

Valutarisiko

Oppgjør av kraftkontrakter over den nordiske elbørsen Nord Pool skjer i Euro. Konsernet hadde pr 31.12.06 inngått terminkontrakter for salg av Euro i 2007. Terminkontraktene i Euro er gjort for å sikre fremtidig kontantstrøm fra salg av kraft til markedspriser fastsatt i Euro. Terminkontraktene er vurdert som sikringsinstrumenter. Utenom kraftkontraktene og valutaterminkontraktene har ikke konsernet poster av betydning som påvirkes av svingninger i valutakursene.

Likviditetsrisiko

Selskapet påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med kontantstrømmen som eiendelene genererer. I tillegg er det etablert garantiavtaler for å sikre stabile rammevilkår for driften.

Kredittrisiko

Selskapet påtar seg kredittrisiko hovedsakelig gjennom plassering av overskuddslikviditet hos Akershus Energi AS.

Note 3 – Driftsinntekter

Beløp i hele 1 000 kr	2006	2005
Energisalg	823 012	523 194
Salg av tjenester	14 756	10 992
Andre driftsinntekter	-	2 114
Sum driftsinntekter	837 768	536 300

Energisalg omfatter salg av energi via den nordiske kraftbørsen Nord Pool og ved bilaterale avtaler, samt netto inntekt fra finansiell krafthandel.

Note 4 – Energi- og overføringskostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2006	2005
Energikjøp	885 221	565 694
Gebyrer, provisjoner, avregning	852	997
Sum energi- og overføringskostnader	886 073	566 691

Energikjøp omfatter kjøp av kraft fra datterselskaper. Datterselskapenes kraftproduksjon selges løpende til Akershus Kraft AS til markedspris.

Note 5 – Finansielle instrumenter/kraftkontrakter

Valutaterminer som ikke vurderes til virkelig verdi

Fra 01.01.2006 skjer oppgjør av kraftkontrakter over Nord Pool i Euro. Akershus Kraft AS hadde pr. 31.12.2006 inngått terminkontrakter for salg av 58,0 mill Euro i løpet av 2007. Terminkontraktene i Euro er gjort for å sikre kontantstrøm i norske kroner og er vurdert som sikringsinstrumenter.

Beløp i hele 1 000 kr	
Virkelig verdi 31.12.2006	-129

Kraftkontrakter vurdert til virkelig verdi

Innen krafthandel vurderes tradingporteføljen til virkelig verdi etter Regnskapslovens § 5-8. Porteføljene består av finansielle forward- og opsjonskontrakter handlet eller clearert over Nord Pool.

Virkelig verdi for porteføljen pr 31.12.2005 var TNOK 8 157. Pr 31.12.2006 var virkelig verdi TNOK 8 636. Alle finansielle produkter på Nord Pool noteres i Euro, og verdien av kontraktene i NOK er basert på Norges Bank midtkurs 29.12.2006. Verdien representerer både urealiserte nettogevinster og fremtidige kontantstrømmer på realiserte kontrakter og gir ikke uttrykk for resultatet av aktiviteten i 2006.

I tradingporteføljen handles det innenfor de nærmeste 3 årene. Pr 31.12.2006 fordeler virkelig verdi seg slik pr. år fremover:

Beløp i hele 1 000 kr	Opsjoner	Forwards
2007	-	7 401
2008	-	878
2009	-	357
Virkelig verdi 31.12.2006	-	8 636

Kraftkontrakter som ikke vurderes til virkelig verdi

I overensstemmelse med sikringsprinsippet periodiseres resultatene etter hvert som kontraktene kommer i leveranse. Dette innebærer at resultatføringen sammenstilles med inntektsstrømmen fra salg av fremtidig produksjon (sikringsobjektet). I overensstemmelse med GRS er virkelig verdi av disse sikringsinstrumentene ikke balanseført. I sikringsporteføljen handles det innenfor en horisont på inntil 3 år. Kontraktverdiene er omregnet fra Euro til NOK til Norges Banks midtkurs pr. 29.12.2006. Pr. 31.12.2006 fordeler virkelig verdi seg slik pr fremtidsperiode:

Beløp i hele 1 000 kr	Opsjoner	Forwards
2007	-	62 925
2008	-	3 103
2009	-	170
Virkelig verdi 31.12.2006	-	66 198

I tillegg til de clearede kontraktene ligger det i sikringsporteføljen konsesjonskraftavtaler knyttet til kraftverkene i Glomma som er reforhandlet til finansielle oppgjør. Avtalene er i utgangspunktet evigvarende, men kan gjøres om til fysiske oppgjør med gjensidig 3 måneders varsel.

Note 6 – Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser m.m.

Beløp i hele 1 000 kr	2006	2005
Lønn	8 411	8 505
Arbeidsgiveravgift	1 547	1 114
Pensjonskostnader	1 989	794
Andre lønn og personalkostnader	1 214	-9
Sum lønn og personalkostnader	13 161	10 404
Gjennomsnittlig antall ansatte	13	14

Ytelser til ledende personer og styre

Beløp i hele 1 000 kr	Lønn	Pensjons- kostnad	Natural- ytelser	Samlet godtgjørelse
-----------------------	------	----------------------	---------------------	------------------------

Ledende ansatte

Viggo Mossing, produksjonsdirektør	985	67	44	1 096
------------------------------------	-----	----	----	-------

Konsernsjef i Akershus Energi AS ivaretar også funksjonen som daglig leder i Akershus Kraft AS. Lønn og personalkostnader for konsernsjef er kostnadsført i Akershus Energi AS, og andel av disse kostnadene relatert til funksjonen som daglig leder i Akershus Kraft AS er viderebelastet fra Akershus Energi AS som en del av konserninterne tjenester.

Beløp i hele 1 000 kr	Honorar	Natural- ytelser	Samlet godtgjørelse
Styre			
Per-Olav Lauvstad	42	1	43
Kari Drangsholt	22	1	23
Tron Erik Hovind	24	1	25
Vibeke Limi	22	1	23
Ivar Ueland	22	1	23
Jonas Vevatne	22	1	23
Stig Nystrøm	22	1	23
Liv-Ella Radford	22	1	23
Tor Slettbakken	22	1	23
Sum godtgjørelse til styret	220	9	229

Det er ikke etablert noen bonusordning eller opsjonsordning for ledende ansatte i Akershus Energi Konsernet, og konsernselskapene har ikke ytet lån eller sikkerhetsstillelser for ledende personer. Det er heller ikke etablert noen ordning med sluttvederlag for ledende personer i konsernet.

Ledende ansatte i Akershus Energi Konsernet er omfattet av samme pensjonsordning som øvrige ansatte i konsernselskapene. Denne ordningen er en ytelsesbasert ordning som gir en estimert pensjon på 66% (inkludert ytelser fra Folketrygden) av pensjonsgrunnlag inntil 12 G fra og med fylte 67 år. Den etablerte pensjonsordningen omfatter også uførepensjon og etterlattepensjon. I tillegg er ledende ansatt i konsernet omfattet av samme AFP-ordning som øvrige ansatte, som gir rett til å gå av med førtidspensjon fra fylte 62 år.

Bortsett fra ansattvalgte styremedlemmer er det ikke utbetalt noen lønn eller godtgjørelse til styrets medlemmer (utover styrehonorar) for utført arbeid for konsernselskapene. Oppgitt naturalytelse til styrets medlemmer gjelder fastsatt godtgjørelse for telefon, porto o.l. Det utbetales feriepengene av styrehonorar.

Honorar til revisor (beløp i hele 1000 kr)

Revisjon ¹⁾	115
Andre attestasjonsoppgaver	7
Skatterådgivning ²⁾	100
Andre tjenester	-

¹⁾ I sin helhet lovbestemt revisjon som skal godkjennes av generalforsamlingen.

²⁾ Hovedsakelig honorar knyttet til teknisk utarbeidelse av ligningspapirer for 2005.

Beløpene er eksklusiv merverdiavgift.

Note 7 – Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Akershus Kraft AS og datterselskaper med ansatte omfattes av følgende pensjonsordninger:

- Tjenestepensjon
- Avtalefestet pensjon (AFP)
- Fastsatte ordninger for førtidspensjon utover AFP

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon og har pensjonsordning som oppfyller kravene etter denne loven. De etablerte pensjonsordningene er ytelsesplaner, og det er foretatt aktuariemessig beregning av pensjonsforpliktelser og pensjonskostnader. Opsjonen i Norsk Regnskapsstandard 6A om anvendelse av IAS 19 er lagt til grunn i 2006. Beregnet implementeringseffekt pr. 01.01.06 korrigeret for utsatt skatt er ført mot egenkapital.

Tjenestepensjon

Etablert tjenestepensjonsordning i Akershus fylkeskommunale pensjonskasse er en sikret ordning som omfatter ordinær alders-, ektefelle- uføre- og barnepensjon. Tilskudd til denne ordningen finansieres ved innbetalinger fra ansatte og fra selskapene.

Avtalefestet pensjon (AFP)

Det er etablert en ordning med ordinær avtalefestet pensjon (AFP) i henhold til tariffavtaler mellom sentrale organisasjoner som åpner for avgang med pensjon fra og med fylte 62 år. Dette er en usikret ordning som dekkes over driften. Utførte aktuarberegninger er basert på forutsetningen om at AFP-ordningen ikke avvikles.

Fastsatte ordninger for førtidspensjon utover AFP

Konsernet har i definerte nedbemanningsprosesser gitt enkelte ansatte tilbud om tilleggsytelser utover det som inngår i ordning med avtalefestet pensjon (AFP).

Beløp i hele 1 000 kr	2006	2005
Årets pensjonskostnad		
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	1 702	780
Rentekostnad av pensjonsforpliktelse	1 926	1 608
Avkastning på pensjonsmidler	-1 507	-1 776
Administrasjonskostnad	72	84
Beregnet arbeidsgiveravgift	309	98
Årets pensjonskostnad	2 502	794
Pensjonsforpliktelse	-	-
Brutto pensjonsforpliktelse	51 679	32 634
Pensjonsmidler	-32 106	-31 054
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	19 573	1 580
Netto pensjonsforpliktelse 01.01	20 059	3 164
Årets netto pensjonskostnad	2 502	794
Innbetalt premie/tilskudd	-2 988	-2 378
Netto pensjonsforpliktelse 31.12	19 573	1 580
Antall aktive	13	13
Antall pensjonister/opsatte rettigheter	44	44
Balanseført forpliktelse 31.12.05	1 580	
Aktuarberegnet forpliktelse 01.01.06	20 059	
Implementeringseffekt før skatt	18 479	
Beregnet skatt (28%)	5 174	
Implementeringseffekt etter skatt	13 305	

Økonomiske forutsetninger	2006	2005
Diskonteringsrente	4,00 %	5,00 %
Avkastning pensjonsmidler	5,00 %	6,00 %
Forventet lønnsregulering	4,50 %	3,00 %
Forventet pensjonsøkning	4,25 %	3,00 %
Forventet G-regulering	4,25 %	3,00 %
Frivillig avgang		
- 46 - 50 år	1,00 %	1,00 %
- Over 50 år	0,00 %	0,00 %
Uttakstilbøyelighet AFP ved 62 år	20,00 %	20,00 %

Note 8 – Andre driftskostnader

Beløp i hele 1 000 kr	2006	2005
Drift og vedlikehold	422	203
Honorarer, fremmede tjenester	2 293	2 257
Forsikringer	-	43
Reise, diett, bilgodtgjørelse	172	173
IKT-kostnader	253	392
Andre driftskostnader	1 077	1 156
Konserninterne tjenester	5 733	5 527
Sum andre driftskostnader	9 950	9 751

Note 9 – Finansposter

Beløp i hele 1 000 kr	2006	2005
Finansinntekter		
Renteinntekter bankinnskudd	546	580
Andre renteinntekter	1 989	1 279
Renteinntekter konsernselskap	11 730	9 740
Utbytte fra konsernselskap	415 000	234 809
Utbytte fra tilknyttet selskap	43	-
Gevinst finansplasseringer	1 150	-
Andre finansinntekter	8 806	34
Sum finansinntekter	439 264	246 442
Finanskostnader		
Rentekostnader innlån	4 373	6 626
Rentekostnader konsernselskap	2 403	4 688
Andre rentekostnader	1	58
Nedskrivning aksjer	1 600	1 230
Andre finanskostnader	2 762	581
Sum finanskostnader	11 139	13 183
Netto finansielle poster	428 125	233 259

Note 10 - Skatt

Utsatt skatt er beregnet med utgangspunkt i midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier og fremførbart underskudd. Ved beregningen av utsatt skatt for alminnelig inntekt er nominell skattesats på 28% benyttet. Balanseføring av utsatt skattefordel foretas bare i den utstrekning det er sannsynlig at denne fordelen vil bli realisert i fremtiden.

Midlertidige forskjeller	31.12.06	31.12.05
Varige driftsmidler	30	14
Finansielle kontrakter	-44 867	52 429
Avsetning god regnskapsskikk	-	-200
Pensjonsforpliktelser	-19 573	-20 059
Gevinst- og tapskonto	2 395	2 997
Midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	-62 015	35 181
Fremførbart underskudd	-81 206	-122 166
Grunnlag utsatt skatt/skattefordel	-143 221	-86 985
Utsatt skattefordel alminnelig inntekt (28%)	40 102	24 356
Betalbar skatt alminnelig inntekt	2006	2005
Resultat før skattekostnad	356 686	182 684
Endring midlertidige forskjeller	97 196	-71 815
Permanente forskjeller	2 118	1 774
Korreksjon utbytte	-415 043	-234 809
Grunnlag betalbar skatt alminnelig inntekt	40 957	-122 166
Beregnet betalbar skatt alminnelig inntekt	-	-
Årets skattekostnad		
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	-15 746	-14 098
For mye/lite avsatt skatt tidligere år	-290	-586
Årets skattekostnad	-16 036	-14 684
Avstemming		
28% av resultat før skatt	99 873	51 152
28% av permanente forskjeller	593	497
28% av utbytte	-116 212	-65 747
For mye/lite avsatt skatt tidligere år	-290	-586
Årets skattekostnad	-16 036	-14 684

Beløp i hele 1 000 kr

Note 11 - Varige driftsmidler

Beløp i hele 1 000 kr	Drifts- løsøre	TOTALT
Anskaffelseskost 31.12.05	406	406
Tilgang 2006	107	107
Anskaffelseskost 31.12.06	513	513
Akkumulert avskrevet 31.12.05	363	363
Avskrivninger 2006	23	23
Akkumulert avskrevet 31.12.06	386	386
Bokført verdi 31.12.06	127	127
Avskrivningssatser	12,5-33,3%	-
Avskrivningsplan	Lineær	-

Note 12 - Datterselskap

Aksjer i datterselskaper

Selskap	Forretnings- kontor	Eierandel	Stemmeandel
Skien Kraftproduksjon AS	Sørum	100,0 %	100,0 %
Akershus Kraft II AS	Sørum	100,0 %	100,0 %
Glomma Kraftproduksjon AS	Sørum	100,0 %	100,0 %
Halden Kraftproduksjon AS	Sørum	100,0 %	100,0 %
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	Sørum	100,0 %	100,0 %
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	Sørum	100,0 %	100,0 %

Beløp i hele 1 000 kr	Egenkapital 31.12.06	Resultat 2006	Balanseført verdi
Skien Kraftproduksjon AS	123 446	33 150	262 868
Akershus Kraft II AS	111	-1	120
Glomma Kraftproduksjon AS	225 726	197 048	195 163
Halden Kraftproduksjon AS	124 768	8 294	122 664
Lågen og Øvre Glomma Kraftproduksjon AS	209 479	131 334	192 686
Øvre Hallingdal Kraftproduksjon AS	60 894	35 500	55 743
Sum aksjer i datterselskap	-	-	829 244

Investering i datterselskaper er regnskapsført etter kostmetoden i selskapsregnskapet til Akershus Kraft AS.

Akershus Kraft AS har fått dispensasjon fra Oslo Børs fra kravet om utarbeidelse av konsernregnskap (underkonsern).

Bokført verdi på aksjene i Skien Kraftproduksjon AS er høyere enn bokført egenkapital i selskapsregnskapet, men antatt virkelig verdi på selskapet er betydelig høyere enn bokført verdi på aksjene og det er derfor ikke foretatt noen nedskrivning av bokført verdi på aksjene.

Note 13 – Tilknyttede selskap

Aksjer i tilknyttede selskap

Selskap	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
Norsk Grønnkraft AS	Oslo	25,0 %	25,0 %
KortLongs AS	Trondheim	38,6 %	38,6 %

Beløp i hele 1 000 kr	Egenkapital 31.12.06	Resultat 2006	Balanseført verdi
Norsk Grønnkraft AS	90 031	-744	25 005
KortLongs AS	8 276	9 222	1 777
Sum aksjer i tilknyttede selskap	-	-	26 782

Investering i tilknyttede selskap er regnskapsført etter kostmetoden i selskapsregnskapet til Akershus Kraft AS.

Note 14 – Andre finansielle anleggsmidler

Beløp i hele 1 000 kr	2006	2005
Langsiktig utlån konsernselskap	230 000	230 000
Langsiktig utlån tilknyttet selskap	35 000	25 000
Aksjer	1 467	3 067
Sum andre finansielle anleggsmidler	266 467	258 067

Investering i aksjer

Beløp i hele 1 000 kr	Eierandel	Balanseført verdi	Markeds- verdi
Small Turbine Partners AS	14%	1 467	1 467
Eurel AS	15%	-	-

Aksjene i Small Turbine Partners AS og Eurel AS er skrevet ned til antatt markedsverdi pr. 31.12.06.

Note 15 – Mellomværende med andre konsernselskap

Beløp i hele 1 000 kr	2006	2005
Kundefordringer	54	71
Andre kortsiktige fordringer	427 703	316 131
Ansvarlig lån	230 000	230 000
Sum fordringer på konsernselskap	657 757	546 202
Leverandørgjeld	62 964	61 122
Annen kortsiktig gjeld	109 739	146 719
Avsatt utbytte til konsernselskap	400 000	150 000
Sum gjeld til konsernselskap	572 703	357 841

Andre kortsiktige fordringer inkluderer avsatt utbytte for 2006 fra datterselskaper og mellomværende knyttet til etablert konsernkontoordning.

Note 16 – Kortsiktige fordringer

Beløp i hele 1 000 kr	2006	2005
Kortsiktig fordring konsernselskap	427 703	316 131
Forskuddsbetalt til leverandører	4 146	9 182
Periodisering kraftomsetning	8 646	8 219
Andre kortsiktige fordringer	2 495	471
Sum andre kortsiktige fordringer	442 990	334 003

Note 17 – Kontanter og bankinnskudd

Av samlede kontanter og bankinnskudd utgjør bundne beløp følgende:

Beløp i hele 1 000 kr	2006	2005
Skattetrekkskonto	1 714	1 665
Depotkonto DnB NOR	33 445	15 093
Sum	35 159	16 758

Det er etablert en konsernkontoordning for Akershus Energi konsernet. Saldo på bankkonto som inngår i denne konsernkontoordningen er balanseført som konserninternt mellomværende med Akershus Energi AS.

Note 18 - Egenkapital

Beløp i hele 1 000 kr	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 31.12.05	335 475	367 587	302 981	1 006 043
Implementering IAS 19 - pensjoner	-	-	-13 303	-13 303
Korrigert egenkapital 01.01.06	335 475	367 587	289 678	992 740
Årets resultat 2006	-	-	372 722	372 722
Avsatt utbytte for 2006	-	-	-400 000	-400 000
Egenkapital 31.12.06	335 475	367 587	262 400	965 462

Selskapets aksjekapital pr. 31.12.06 på kr 335 475 000 er fordelt på til sammen 335 457 aksjer hver pålydende kr 1.000. Alle aksjer har lik stemmerett. Akershus Energi AS eier samtlige aksjer i selskapet pr. 31.12.06.

Note 19 – Langsiktig gjeld

Beløp i hele 1 000 kr	2006	2005
Obligasjonslån	76 510	95 850
Sum langsiktig gjeld	76 510	95 850

Avdragsprofil

2007	2008	2009	2010	2011	Deretter	Sum
15 480	14 680	5 160	9 440	9 500	22 250	76 510

Note 20 – Annen kortsiktig gjeld

Beløp i hele 1 000 kr	2006	2005
Kortsiktig gjeld konsernselskap	109 739	146 719
Avsetning lønn og feriepenger	2 075	1 285
Forskuddsbetalt fra kunder	275	261
Annen kortsiktig gjeld	858	1 257
Sum annen kortsiktig gjeld	112 947	149 522

Note 21 – Pantstillelser og garantiansvar

Beløp i hele 1 000 kr	2006	2005
Bokført gjeld sikret ved pant	76 510	95 850
Bokført verdi av eiendeler stilt som sikkerhet	483 065	500 803

DnB NOR har på vegne av Akershus Energi konsernet stilt bankgarantier ovenfor Nord Pool Clearing ASA på 200 mill.kr for riktig oppfyllelse av kontraktsforpliktelser.