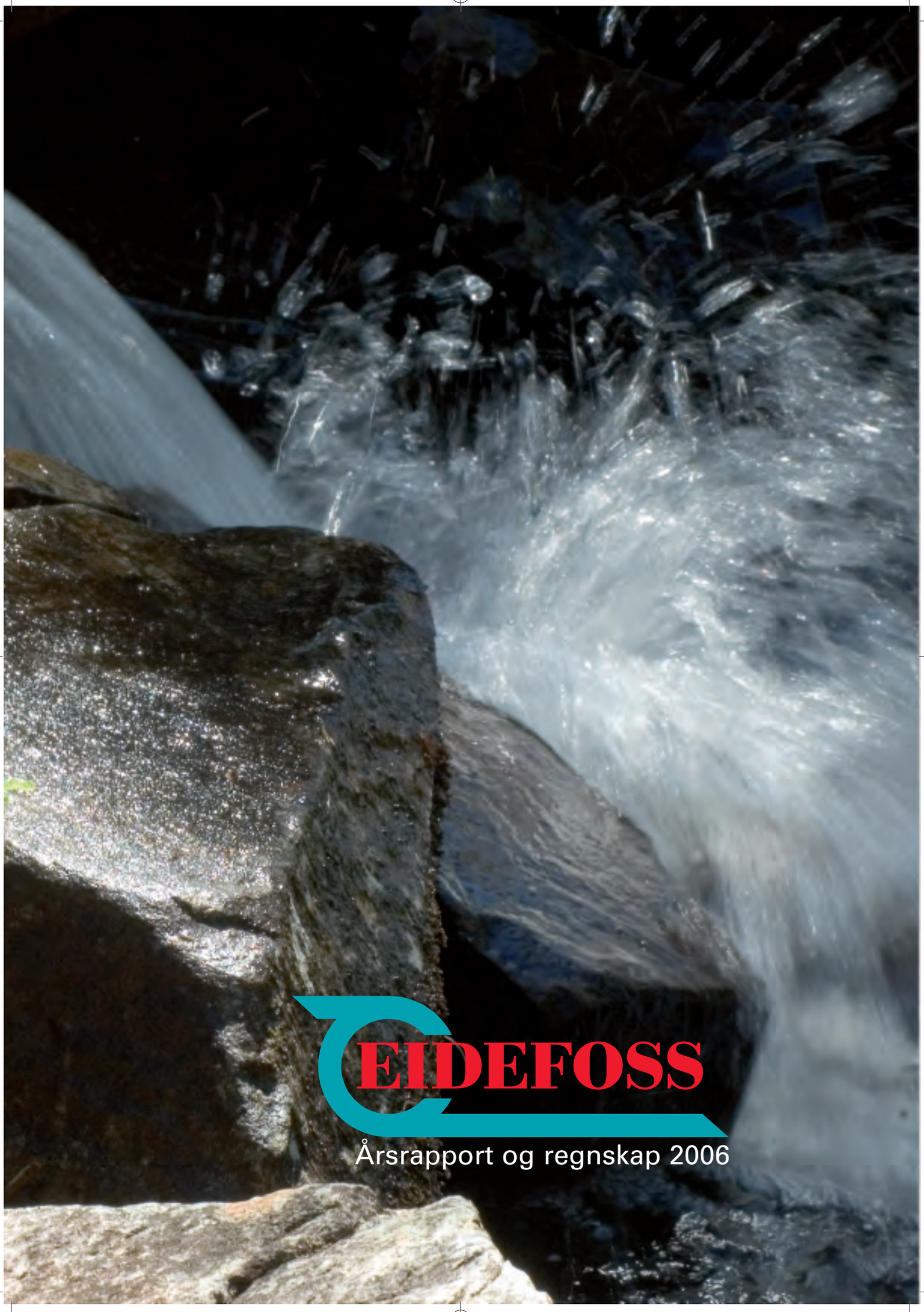


EIDEFOSS

Årsrapport og regnskap 2006

A/S Eidefoss er et aksjeselskap som eies av kommunene Vågå, Lom, Sel, Dovre og Lesja med 20% hver. Selskapets hovedkontor ligger i Vågå.

Vår visjon er at vi skal hevde oss blant de mest veldrevne energiselskapene i Norge.

På forretningsmessig grunnlag skal selskapet utnytte markedets muligheter til å gi eierne et grunnlag for god avkastning og gode, årlige utbytter ved å:
➢ produsere, distribuere og omsette energi.
➢ utnytte tilgjengelige energiressurser; primært vannkraft, men også andre energikilder.
➢ sikre kundene i forsyningsområdet en god energiforsyning gjennom stabil og sikker distribusjon av energi.
➢ selge energi lokalt i konkurranse med landsdekkende leverandører til konkurransedyktige priser.
➢ sikre eierne avkastning på verdiene i selskapet ved å utnytte og utvikle selskapets kompetanse, eiendommer og forretningsmuligheter på kort og lang sikt.
➢ opprettholde sin status som et selvstendig energiselskap basert på lokalt eierskap.
➢ være aktiv eier i selskaper som har aktiviteter som grenser opp mot vår kjernevirksomhet.
➢ bygge ut fiber i henhold til infrastrukturavtale med Eidsiva Bredbånd.
➢ vår rolle som motor i regional utvikling skal komme til syne gjennom eiernes utbytte.

A/S Eidefoss er i dag morselskap for konsern med datterselskapet Otta Biovarme AS hvor selskapet eier 80%. Otta Biovarme AS driver med produksjon og salg av varmt vann basert på biobrensel.

Eidefoss har områdekonsesjon for å distribuere elektrisk kraft til innbyggerne i eierkommunene unntatt Sjoaområdet og Sandbumoen i Sel kommune.

Linjenettet med tilhørende transformatorstasjoner består av:
207 km 66 kV kraftlinjer
6 transformatorstasjoner 66/22 kV
992 km 22 kV kraftlinjer
1022 nettstasjoner 22/0,23 kV
1583 km lavspentlinjer

Etter at dammen i Eidefossen ble hevet, vil midlere årsproduksjon ligge på ca. 365GWh. Samlet forbruk i nettet var på 307(313)GWh, en nedgang på 1,9% fra 2005.
Kraftsalg til næringslivs- og husholdningskunder var på 232(228)GWh i 2006.

Hovedtrekk
2006 var preget av meget store svingninger i kraftprisen på grunn av en magasinfylling som gikk fra normale nivåer i første del av året, til rekordlave nivåer i september. Bransjen kom igjen i fokus, men det var denne gangen sentrale politikere som måtte tåle mest kritikk for at det ikke var gjort nok for å dekke opp kraftunderskuddet som vi har i Norge og Norden.

Vår egen kraftproduksjon i 2006 ble lavere enn midlere årsproduksjon. I vårt distrikt var det tørke fram til slutten av juli, men fra da og ut året, kom det mye mer nedbør enn vanlig. Magasinfyllingen vår var derfor tilfredsstillende tidlig på høsten, og vi gikk inn i 2007 med en fyllingsgrad som lå noe over det normale.
Dette vil sannsynligvis føre til høy produksjon i 1. halvår 2007.

I Norden hadde vi en hydrologisk underbalanse på 30TWh i september, mens det var snudd til balanse ved årsskiftet. Prisingen i engrosmarkedet reflekterte denne situasjonen.
I september var det høye kraftpriser og frykt for enda høyere vinterpriser, mens vi ved årsskiftet hadde mer normale priser.

For nettvirksomheten var det knyttet stor spenning til hvilken reguleringsmodell NVE ville legge fram for de kommende årene. Alt i alt kan en vel si at bransjen samlet sett kan være bra tilfreds med totale inntekter til bygging og drift av nettet i 2007.

Høye kraftpriser gjennom året og inntektsføring av mindreinntekt på nett ga et driftsresultatet i 2006 som er 22% høyere enn i 2005. I tillegg fikk vi et godt finansresultat som resulterte i et årsresultat før skatt på 111,4(94,6) mill. kr. Grunnrenteskatten ble imidlertid meget høy i 2006, slik at resultat etter skatt ble på 56,6(61,5) mill. kr. Resultatet viser at den underliggende driften er god, og styret er godt tilfreds med dette. Totalkapitalrentabiliteten for selskapet er beregnet til 18,8(17,0)%.

Produksjon
Årets produksjon ble på 359,4GWh, en reduksjon på 4% fra 2005, og 2% under middelverdien etter at produksjonsøkningen fra ny dam i Eidefossen er tatt med. Det var høy produksjon i første halvår, og litt dårligere i november og desember fordi det ble holdt tilbake vann i Øvre Otta på grunn av stor vannføring i Nedre Glomma. Dette førte til lav årsproduksjon i Eidefossen.

Fyllingsnivået i Tesse ved inngangen til 2007 lå 0,5meter over normalen.

I 2006 hadde vi flere driftsproblemer enn på flere år. I Nedre Tessa fikk vi stopp pga. tilløp til lagerhavari. I mars ble aggregatet i Eidefossen stoppet pga. oljelekkasje fra turbinnavet, og i august stoppet aggregatet pga. drukning av turbinlageret. Disse stoppene ga tapt produksjon på 1,3GWh til 0,65 mill. kr. Noe av tapet ble dekket av forsikringen.

Gjennomsnittlig spotpris ble 39,5øre/kWh, dvs. 68% høyere enn i 2005. Vår egen kraftproduksjon oppnådde en gjennomsnittlig salgspris på 29,6 øre/kWh. Dette skyldes at en del av produksjonen ble solgt finansielt i 2004 og 2005 til mye lavere priser enn spotprisen. I og med at grunnrenteskatten er basert på spotprisen, er skatteprosenten høy i forhold til brutto inntekt. Prissikringsstrategien er justert i forhold til erfaringer fra de siste årene.

Aktiv forvaltning i det finansielle kraftmarkedet ga en meget god avkastning i 2006 på ca. 70%, og vi vil fortsatt bruke plassering i dette markedet som et alternativ til kapitalmarkedet for å spre risiko.

Biovarmeanlegget på Otta ble satt i drift i drift i mars 2007. Det er inngått leveranseavtaler med alle som tegnet intensjonsavtale i 2005, og det ser ut til å bli varmeleveranser på 6-7GWh første året. Eidefoss eier 80% i Otta Biovarme A/S. Selskapet er et datterselskap i Eidefoss og det er utarbeidet konsernregnskap.

Nett
I 2006 inntektsførte vi en mindreinntekt for den samlede nettvirksomheten på 4,2 mill. kr. etter at hele mindreinntekten fra KILE på 9,3 mill. kr. er inntektsført. Nettleietariffen for 2006 ble beregnet ut fra at vi skulle få en merinntekt for å spise av opparbeidet mindreinntekt fra tidligere år. Vi har imidlertid fortsatt ca. 21,1 mill. kr. i samlet, bokført mindreinntekt.

Forbruket gikk ned med 1,9% i 2006. Selv om det er stor aktivitet i regionen, ser vi tydelige tendenser til forbruksreduksjon når kraftprisen stiger opp mot 60-70øre/kWh slik som den gjorde i høst.

I 2006 var avbruddskostnadene nede på 1,4 mill. kr. mens rammen er på 5,7 mill. kr. Hele mindreinntekten fra KILE på 9,3 mill. kr. er inntektsført for å nullstille dette før ny inntektsrammeregulering trer i kraft fra 2007. Planmessig, langsiktig vedlikehold vil sannsynligvis holde avbruddskostnadene på et lavt nivå også i de kommende år.

Det gjenstår nå bare 20 anlegg som ikke er fjernmålt ved hjelp av toveiskommunikasjonssystemet. Dette er hus som enten ikke er i bruk, eller anlegg der det er vanskelig å få avtale om å komme inn for å montere terminal. Vi er tidlig ute med å investere i et toveiskommunikasjonssystem, men vi tror at myndighetene på litt sikt kommer med et pålegg om dette overfor alle nettselskap. Dersom NVE øker inntektsrammen for å stimulere nettselskapene til å gjøre dette frivillig, er det et selvsagt krav at også vi som har gjennomført investeringen får denne økningen.

Energiomsetning
Vår andel av totalmarkedet lokalt er fortsatt høy, og dette viser at vår strategi med å fokusere på lokal, kundeorientert leverandør med konkurransedyktig pris er et godt salgsargument.

I næringslivsmarkedet er det vanskeligere å konkurrere, og utfordringen finnes hovedsaklig i at potensielle kunder er med i en landsdekkende kjede eller kjøper kraft direkte selv.

Eidefoss er medeier i Enteca AS, som har som mål å selge kraft til store næringslivskunder og det offentlige på landsbasis. Selskapet har slitt med å få på plass en operativ virksomhet, men fundamentet for å kunne lykkes med konseptet ser nå ut til å være i orden. Vi forventer at Enteca greier å vinne tilbake en del større næringslivskunder også lokalt. Enteca har nå 18 små og mellomstore energiverk som eiere.

Framtid for Eidefoss
Styret vedtok ny strategiplan på slutten av fjoråret. I store trekk er innholdet som før, men det er konkretisert at selskapets rolle som motor i regional næringsutvikling skal komme til syne gjennom eiernes utbytte. Det er med andre ord de kommunale eierne som skal drive næringsutvikling ved hjelp av årlige utbytte, mens Eidefoss skal konsentrere seg om kjernevirksomheten og eierskap i selskaper som grenser opp mot denne. Det er videre styrets ønske at Eidefoss skal opprettholde sin status som et selvstendig energiselskap, og det er presisert at dette skal baseres på lokalt eierskap.

Vårt engasjement innen bredbånd ble flyttet fra Fjellnett til Eidsiva Bredbånd pr. 1. juli. Konkurransen i dette markedet er meget hard, og det kreves kontinuerlig teknologiutvikling og høy kompetanse. Eierne fant ut at Fjellnett ble for små til å kunne møte denne konkurransen hvis ikke egenkapitalen ble betydelig styrket. Det var naturlig å søke samarbeid med Eidsiva Bredbånd, som er et bredbåndsselskap som eies av de fleste andre energiselskapene i Hedmark og Oppland. Resultatet ble at Fjellnett ble slått sammen med Eidsiva Bredbånd mot at eierne i Fjellnett fikk aksjer med tilsvarende verdi i Eidsiva Bredbånd. Eidefoss vil fortsette å bygge ut fiber i henhold til infrastrukturavtale med Eidsiva Bredbånd, slik at flest mulig av innbyggerne i regionen vår kan få tilgang på bredbånd. Vi ser imidlertid at det er meget dyrt å skaffe bredbånd til alle i vårt grisgrendte område, og vi er derfor avhengig av offentlige tilskudd for å få til dette.

Ny inntektsrammeregulering på nett ble vedtatt av NVE på slutten av fjoråret. Eidefoss har fått en relativt sett høy inntektsramme fordi vi er mer effektive enn gjennomsnittet i bransjen.

Rammen er sammensatt av 50% faktiske, egne kostnader i 2005 og 50% normkostnad der vi blir sammenlignet med andre nettselskaper.
Vårt mål er at vi også i tida framover skal drive så rasjonelt at vi blir mer effektive enn gjennomsnittet i bransjen

Forslaget om å skille nett og konkurranseutsatt virksomhet i selskaper med mer enn 10000 nettkunder, ble skrinlagt av myndighetene. Grensen ble satt på 100000 nettkunder. Et slik pålegg ville øket våre årlige driftskostnader med 1-2 millioner kroner, så vi er tilfreds med avgjørelsen.

Arbeidet med Åsåren og Nedre Smådøla kraftverker fortsetter. Direktoratet for Naturforvaltning vedtok i samråd med NVE, at Åsåren plasseres i kategori 1 i Samlet Plan gjennom en såkalt forenklet behandling. Det betyr at prosjektet kan konsesjonssøkes dersom styret i Eidefoss går inn for det. Det blir laget en prosjektrapport for Åsåren, som skal danne grunnlaget for en forhåndsmelding til NVE. I november ble det arrangert et åpent folkemøte på Otta, der det deltok ca. 100 personer. Minstevannføringer på den 6,6km lange berørte elvestrekningen er det mest kontroversielle temaet.

Etter en tett og god dialog med Lom kommune, vedtok kommunestyret i Lom at de ønsket at Eidefoss går videre med Nedre Smådøla med sikte på en konsesjonssøknad. Det er laget en foreløpig forhåndsmelding som nå ligger hos NVE, og vi har igjen forhandlinger med Statskog om fallretten.

Styret ønsker at Eidefoss skal utnytte lokale energiressurser så langt det er økonomisk forsvarlig, og mye tyder nå på at både Åsåren og Nedre Smådøla vil komme så langt i prosessen at vi må vurdere konsesjonssøknad. Det helt avgjørende da, er hvilken avkastning disse prosjektene kan gi. Dersom kraftprisen holder seg på det nivået som vi ser i de kommende årene, er det vel mye som tyder på at styret går inn for at konsesjonssøknadene blir sendt. Den økonomiske konsekvensen av disse investeringene, er at vi vil få en nedgang i de årlige resultatene i Eidefoss, men på langt sikt vil selskapet kunne bli en enda sterkere motor i regional utvikling.

Vi vil også i framtida være meget avhengig av stor lojalitet i forsyningsområdet for å nå våre mål. Styret ønsker derfor at profilering og offensiv informasjon i enda større grad skal brukes for å styrke vårt omdømme og merkevaren Eidefoss.

STYRET

Styret har 7 medlemmer. Det velges ett medlem fra hver av eierkommunene, og to velges av de ansatte etter aksjelovens regler.

I styret i 2006:
Erland A. Løkken for Dovre kommune
varamedlem Else Hole Ulekleiv

Simen Bjørgen for Lom kommune
varamedlem Odd Arne Kroken

Per Dag Hole for Lesja kommune
varamedlem Berit Raanaa

Dag Erik Pryhn for Sel kommune
varamedlem Bjørn Båtstad

Rune Øygard for Vågå kommune
varamedlem Trond Ole Haug

Valgt av de ansatte:
Synnøve Hagen og Steinar Dahlen.
Varamedlemmer: Kjell Gunnar Reiremo
og Jens Arne Finsrud.

Løkken og Bjørgen er henholdsvis styreleder og nestleder.

ORGANISASJON

Antall ansatte ved årets slutt var 73(73 i 2005). Disse utgjør i alt 67 årsverk(66). I tillegg har vi 2(4) lærlinger.

Likestilling
Selskapet har som mål å være en arbeidsplass der det råder full likestilling mellom kvinner og menn. Det skal ikke forekomme forskjellsbehandling grunnet kjønn i saker som for eksempel lønn, avansement og rekruttering.
I 2006 var 11 av 73 ansatte kvinner. Bransjen er generelt preget av lav kvinneandel. Det er ikke gjennomført spesielle likestillingstiltak gjennom året. Kvinnelige og mannlige ansatte har lik lønn for likt arbeid. Ved nyansettelser er selskapet bevisst på å ivareta likebehandling mellom kjønn.

Internkontroll/HMS
Bedriftens verne- og miljøarbeid er innrettet og drevet etter forskrifter og dokumentasjonskrav fastsatt i lov om Internkontroll. Lovens intensjon - å nå en best mulig standard for helse, miljø og sikkerhet for alle ansatte - søkes løpende ivaretatt. Eidefoss er medlem av Nord-Gudbrandsdal Bedriftshelsetjeneste. I vår virksomhet har mange sitt daglige arbeid i tilnytning til høyspenningsanlegg og annet arbeid som er forbundet med risiko for skader, og vi har årlig en gjennomgang av hvor viktig sikkerheten er rundt dette.

Personale
Det er et overordnet mål at bedriften skal være en attraktiv arbeidsplass. Arbeidsmiljø og bedriftskultur skal være basert på trygghet, tillit og trivsel som utvikles og opprettholdes gjennom samarbeid, åpen kommunikasjon og god intern informasjon. Dyktige, kompetente og motiverte medarbeidere i alle deler av virksomheten er en viktig nøkkel for å lykkes framover.

Ulykker og skade- og sykefravær
I løpet av året ble det registrert 6(1 i 2005) arbeidsulykker med personskade, og en av dem førte til 27 dagers fravær. Gjennomsnittlig fraværsprosent pga. sykdom var 4,7%(4,5). Av dette utgjorde langtidsfravær 1,9%(0,8). Tilsvarende for permisjoner o.a. fravær var 0,7%(0,8). Samlet fravær var 5,4% (5,2). Fraværsprosenten er på et lavere nivå enn gjennomsnittet for alle bransjene i Norge, og ca. på gjennomsnittet for vår egen bransje.

YTRE MILJØ

Bedriften forurenser ikke det ytre miljøet ut over det som naturlig følger av vår virksomhet. Hensynet til det ytre miljø er en vesentlig del av planlegging og gjennomføring av aktiviteter i selskapet.

ØKONOMI/REGNSKAP

I konsernregnskapet er alle interne inntekter og utgifter eliminert. Aksjer i datterselskapene er eliminert. Interne fordringer og gjeld er avregnet mot hverandre slik at regnskapet gir et korrekt bilde av konsernet som en økonomisk enhet. Minoritetsinteressens andel av resultat og egenkapital er vist særskilt.

Resultat, kontantstrøm, investeringer, finansiering og likviditet
Omsetningen i selskapet økte fra 186,4 mill. kr. i 2005 til 188,2 mill. kr. i 2006. Årets driftsresultat ble 98,3(80,4)mill. kr., mens resultat før skatt ble på 111,4(94,6) mill. kr
Resultat etter skatt ble 56,6(61,5) mill. kr. Sammenlignet med 2005, er dette en nedgang på 8%, og hovedårsaken finnes i den store økningen i grunnrenteskatten.

Finansinntektene er på 18,2mill. kr., som tilsvarer ca. 9% avkastning på omløpsmidlene. Eksponeringen i aksjemarkedet er på ca. 39%.

Samlet kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i selskapet var på 47,8 mill. kr. De samlede investeringene i selskapet i 2006 var 10,2 mill. kr.

Selskapets likviditetsbeholdning i bankinnskudd og kontanter var 48,6 mill. kr. pr 31.12.06. Selskapets evne til egenfinansiering av investeringer er god.

Selskapets finansielle stilling er god, og selskapet kan pr. 31.12.2006 nedbetale kortsiktig gjeld ved hjelp av sine mest likvide midler.

Styret i AS Eidefoss. Fra venstre: Steinar Dalen, Trond Ole Haug, Odd Arne Kroken, Per Dag Hole, Hans Kolden, Synnøve Hagen, Erland A. Løkken (styreleder) og Dag Erik Pryhn.

Totalkapitalen var ved utgangen av året 638,1 mill. kr., sammenlignet med 611,4 mill kr. året før.

Egenkapitalandelen pr. 31.12.2006 var 55,1%, sammenlignet med 55,3 % pr. 31.12.2005.

Finansiell risiko

Valutarisiko

Eidefoss er eksponert for endringer i Eurokursen fordi all krafthandel skal foregå i Euro fra og med 2006. Det er inngått finansielle kraftkontrakter for 2007-10, og disse har blitt automatisk valutasikret på avtaletidspunktet. Valutarisikoen er derfor eliminert her. Vi har også noen bankkonti som er eksponert mot Euro, men disse vil aldri bli så store at de utgjør noen stor valutarisiko.

Renterisiko

Eidefoss er eksponert mot endringer i rentenivået både når det gjelder ansvarlig lån og kapitalplasseringer. Dette vil påvirke både finanskostnader og finansinntekter, og det kan bli relativt store endringer fra år til år når rentenivået beveger seg mye. Videre kan endringer i rentenivået påvirke investeringsmulighetene i fremtidige perioder.

Kredittrisiko

Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses lav, da det historisk sett har vært lite tap på fordringer.

Likviditetsrisiko

Selskapet vurderer likviditeten som meget god. Det kan ligge en risiko i de sikkerhetskrav som stilles på finansielle kraftkontrakter, men den vurderes ved årsskiftet til å være lav.

Generelt

Det eksisterer investeringsinstrukser for plassering av finansielle midler i både kraftmarkedet og finansmarkedet. I tillegg har styret godkjent en strategi for prissikring av kraftproduksjonen i et eget risikodokument. Så lenge disse instruksene følges, er det styrets vurdering at den finansielle risikoen er begrenset og godt innenfor selskapets økonomiske tåleevne.

Styret bekrefter at forutsetningen for fortsatt drift er til stede. Årsregnskapet for 2006 er avlagt under denne forutsetningen.
Det framlagte resultatregnskapet og balansen med tilhørende noter gir etter styrets oppfatning et rettvisende bilde av selskapets eiendeler og gjeld samt finansielle stilling og resultat.

Regnskapet viser et overskudd etter skatt på 56,600 mill. kr. for morselskapet A/S Eidefoss og 56,614 mill. kr. for konsernet A/S Eidefoss. Det foreslås utbetalt utbytte med kr. 3586 pr. aksje, i alt 43,032 mill. kr. For øvrig avsettes til annen egenkapital slik at samlet disponering blir:

Utbytte	kr	43.032.000
Annen egenkapital	kr	13.567.580
Sum disponert	kr	56.599.580

Selskapet har pr. 31.12.06 fri egenkapital på 232,894 mill. kr.

Minoritetsinteressenes andel av konsernresultatet er kr. 2800.

Vågå, 03.05.2007

Erland A. Løkken
styreleder

Per Dag Hole

Dag Erik Pryhn

Odd Arne Kroken

Trond Ole Haug

Synnøve Hagen

Steinar Dahlen

Hans Kolden
adm. direktør

Kommentar

Eidefoss har lagt bak seg et år der vi er godt tilfreds med resultatet før skatt, men en skatteprosent på 49 drar ned sluttresultatet. Sett i ettertid, kan vi irritere oss over at vi hadde forhåndsolgt en del av produksjonen til en pris som historisk sett var meget bra, men som viste seg å bli lav i forhold til gjennomsnittlig spotpris for året. Vi kunne med andre ord fått enda høyere inntekter. Trøsten får være at vi antagelig ikke var de eneste som opplevde dette, og i etterpåklokskapens klare lys er det alltid lett å se hva som skulle vært gjort.

Høsten 2006 ga oss en ny påminnelse om hvor sårbar kraftproduksjonen i Norge er i forhold til nedbørssvikt. Panikken var på tur til å bre seg, og de mest dystre spådommene gikk ut på kraftpriser på både 2 og 3 kroner pr. kilowattime utover vinteren. Heldigvis gikk det ikke slik. Værgudene ordnet regn med slik kraft at vi allerede ved nyttår hadde en normal, hydrologisk situasjon. Konsekvensen av at vi har for lite kraft i Norge, og er avhengig av import gjennom flere forbindelser til utlandet, er at vi etter hvert får tilnærmet europeiske priser også i Norden.

Vårt arbeid med å vurdere utygging av Åsåren og Nedre Smådøla kraftverker vil være et lite bidrag for å gjøre Norge mer selvforsynt med kraft. Det er en meget lang vei å gå fram til slike prosjekt er realisert, og vi er litt bekymret for det faktum at NVE's manglende kapasitet til å behandle slike saker gjør denne veien enda lengre. Dersom prosjektene blir realisert, vil det bli det tyngste økonomiske løftet for Eidefoss noensinne. 600 millioner kroner er mye

penger, men en slik satsing vil forsterke vår stilling som motor for å skape regional utvikling.

Ringvirkningene vil være store for lokalt næringsliv, og våre eierkommuner vil få gode, årlige inntekter enten direkte eller gjennom økt fortjeneste i Eidefoss. Det er også grunn til å nevne vår satsing på biovarme på Otta. Dette er et nytt fagfelt for oss, og anlegget skal settes i drift våren 2007. Slike anlegg er avhengig av en høy kraftpris for å bli lønnsomme, og det blir spennende å se utvilklingen.

Grunnrenteskatten er et kapittel for seg selv. Da myndighetene innførte denne skatten i 1997, ble provenyet basert på at kraftprisen trolig kom til å ligge på 17-18øre/kWh i mange år framover. Staten forsyner seg derfor grovt av kaka når grunnlaget for denne skatten i 2006 baserte seg på 39øre/kWh. Det er imidlertid ingen ting som tyder på at de har tenkt å forandre noe på beregningsmetodikken.

Den nye nettereguleringsmodellen som NVE har innført fra 2007 fortjener noen kommentarer. Det overordnete målet med modellen må etter mitt syn være at den er rettferdig i sammenligningen av effektiviteten til nettselskapene, og at den sikrer en nødvendig utskifting og fornying av en så viktig samfunnsressurs som strømnettet er. Faktum er at nettselskapene i de siste årene har utsatt investeringer så lenge som mulig for å redusere kostnader. De fleste i bransjen, inkludert undertegnede, er sterkt i tvil om den nye modellen vil bedre noe særlig på dette. Konsekvensen kan derfor bli at det fortsatt vil ta minst 100 år å skifte alle nettanlegg i Norge, og da vil leveringskvaliteten uten tvil synke på sikt selv om avbruddshyppigheten i dag ikke tyder på det.

Eidefoss har stabile eiere og et styre som klart og tydelig peker ut hvilken retning vi skal gå. Ren, fornybar, CO2-fri vannkraft vil fortsatt ha en høy verdi, og dette gjør at vi kan se lyst på framtida. Vi har mange dyktige ansatte i Eidefoss som setter sin ære i at selskapet skal generere gode resultater og være en motor i regional utvikling gjennom eiernes utbytte. Deres innsats gjenspeiles i resultatet, og takken er velfortjent!

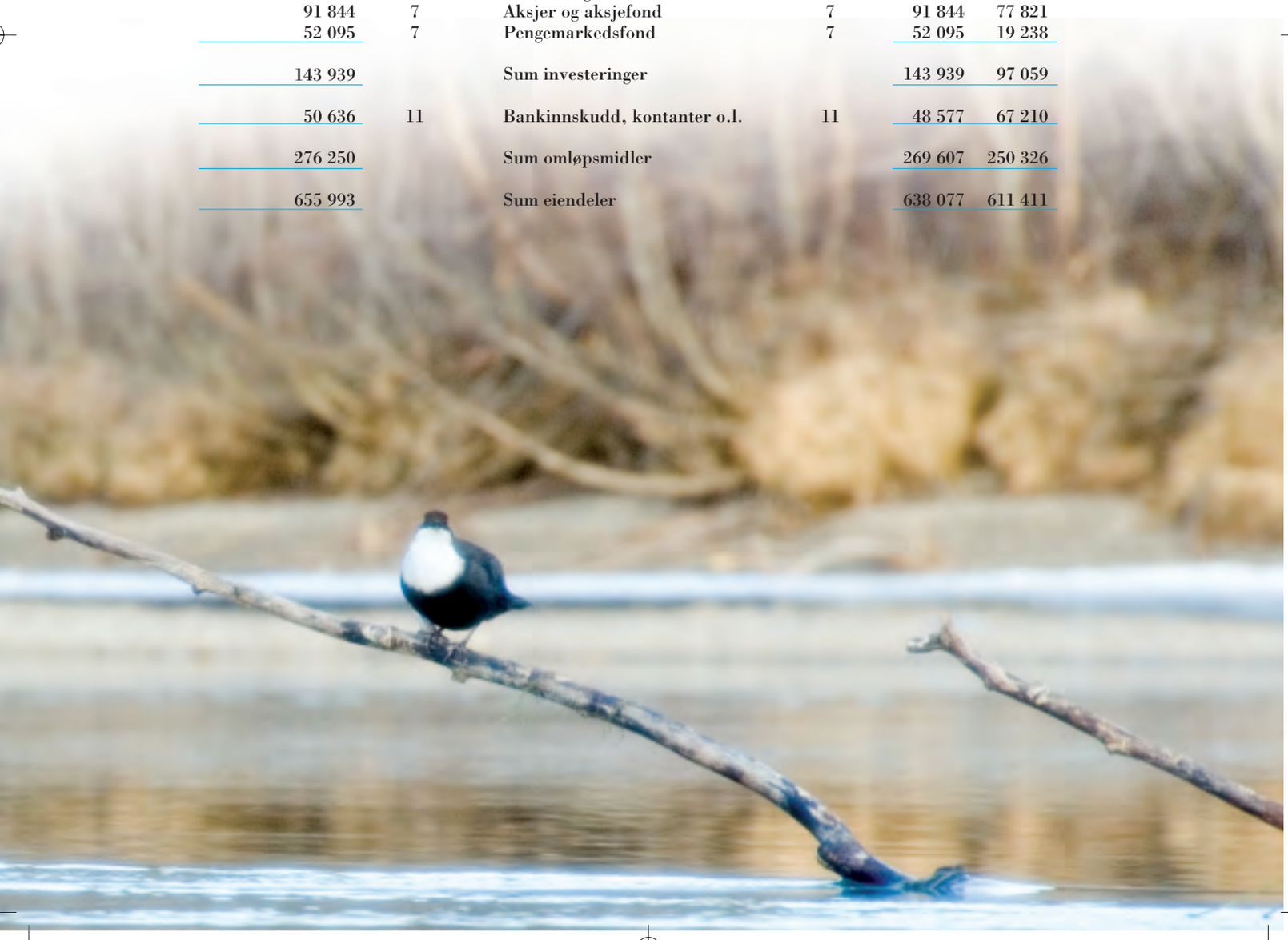
Hans Kolden
adm. direktør

Resultatregnskap i hele tusen kroner:

Konsern 2006	Konsern Note		Morselskap Note	Morselskap 2006	Morselskap 2005
		Driftsinntekter			
109 472	13	Kraftsalg	13	109 472	110 501
74 177	12	Nettinntekt	12	74 177	70 338
4 527		Andre inntekter		4 527	5 533
188 176		Sum driftsinntekter		188 176	186 372
13 534	13	Kjøp av kraft	13	13 534	23 185
33 277	3,4	Personalkostnader	3,4	33 277	33 666
17 080	5	Ordinære avskrivninger	5	17 080	17 518
26 074	3	Øvrige driftskostnader	3	25 981	31 558
89 965		Sum driftskostnader		89 872	105 927
98 211		Driftsresultat		98 304	80 445
		Finansinntekter og finanskostnader			
3 033	7	Annen renteinntekt	7	3 009	2 715
16 366	7	Annen finansinntekt	7	16 243	18 280
-5 550	14	Rente ansvarlig lån	14	-5 550	-5 790
-609		Annen finanskostnad		-569	-1 050
13 240		Netto finansresultat		13 133	14 155
111 451		Ordinært resultat før skattekostnad		111 437	94 600
		Skattekostnad			
54 837	9	Skattekostnad på ordinært resultat	9	54 837	33 120
56 614		Årets resultat		56 600	61 480
		Opplysninger om:			
	15	Foreslått utbytte	15	43 032	43 032
	15	Til annen egenkapital	15	13 568	18 448
		Sum disponert		56 600	61 480
56 611		Andel majoritetsinteresser			
3		Andel minoritets interesser			

Balanse pr. 31. desember i hele tusen kroner:

Konsern 2006	Note		Note	2006	2005
		Anleggsmidler			
		Varige driftsmidler			
1 547	5	Tomter, boliger	5	776	776
28 544	5	Bygninger og annen fast eiendom	5	13 242	13 734
32 915	5	Kraftverk og reguleringer	5	32 915	33 819
179 098	5	Regional- og distribusjonsnett	5	179 098	184 737
4 748	5	Televirksomhet	5	4 748	4 046
5 527	5	Driftsløsøre, inventar ol.	5	5 527	6 445
252 379		Sum varige driftsmidler		236 306	243 557
		Finansielle anleggsmidler			
0		Aksjer i datterselskap	7	4 800	4 800
0		Investeringer i tilknyttet selskap		0	4 214
8 976	7	Aksjer og aksjefond	7	8 976	7 714
118 388	7	Obligasjoner og andre verdipapirer	7	118 388	100 800
127 364		Sum finansielle anleggsmidler		132 164	117 528
379 743		Sum anleggsmidler		368 470	361 085
6 564	2	Lager av linjemateriell/varer	2	6 564	5 022
		Fordringer			
69 720	12	Kundefordringer	12	69 720	77 730
5 391		Kortsiktige fordringer		807	3 305
75 111		Sum fordringer		70 527	81 035
		Investeringer			
91 844	7	Aksjer og aksjefond	7	91 844	77 821
52 095	7	Pengemarkedsfond	7	52 095	19 238
143 939		Sum investeringer		143 939	97 059
50 636	11	Bankinnskudd, kontanter o.l.	11	48 577	67 210
276 250		Sum omløpsmidler		269 607	250 326
655 993		Sum eiendeler		638 077	611 411



Balanse pr. 31. desember i hele tusen kroner:

Konsern 2006	Note		Note	2006	2005
		Egenkapital			
		Innskutt egenkapital			
12 000	10, 15	Aksjekapital	10, 15	12 000	12 000
107 382	15	Overkursfond	15	107 382	107 382
119 382		Sum innskutt egenkapital		119 382	119 382
		Opptjent egenkapital			
232 889	15	Annen egenkapital	15	232 893	219 325
1 199	15	Minoritetsinteresser		0	0
353 470		Sum egenkapital		352 275	338 707
		Gjeld			
		Avsetninger for forpliktelser			
6 961	4	Pensjonsforpliktelser	4	6 961	9 331
6 961		Sum avsetning for forpliktelser		6 961	9 331
		Annen langsiktig gjeld			
150 000	14	Ansvarlig lån	14	150 000	150 000
29	8	Gjeld til kredittinstitusjoner	8	29	48
150 029		Sum langsiktig gjeld		150 029	150 048
		Kortsiktig gjeld			
5 944	8	Gjeld til kredittinstitusjon		0	409
19 112		Leverandørgjeld		8 335	7 571
16 712		Skyldig offentlige avgifter		16 712	21 503
54 836	9	Betalbar skatt	9	54 836	33 022
43 032	15	Utbytte	15	43 032	43 032
5 897	13	Annen kortsiktig gjeld	13	5 897	7 788
145 533		Sum kortsiktig gjeld		128 812	113 325
302 523		Sum gjeld		285 802	272 704
655 993		Sum egenkapital og gjeld		638 077	611 411

Vågå, 31. desember 2006
3. mai 2007

Erland A. Løkken
styreleder

Per Dag Hole

Dag Erik Pryhn

Odd Arne Kroken

Trond Ole Haug

Synnøve Hagen

Steinar Dahlen

Hans Kolden
adm. direktør

Kontantstrømoppstilling

Konsern 2006	Note		Note	Morselskap 2006	Morselskap 2005
111 451		Resultat før skattekostnad		111 437	94 600
-54 837	9	Periodens betalte skatt	9	-54 837	-33 120
17 080	5	Ordinære avskrivninger	5	17 080	17 518
15 904	12	Endring i varelager, kundefordringer, leverandørgjeld	12	9 730	2 151
-46 880	7	Endring kortsiktige plasseringer	7	-46 880	37 113
11 237	4, 9	Endring i andre tidsavgrensinger	4, 9	11 237	7 947
53 955		**Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter**		47 767	126 209
1 474	5	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	5	1 474	204
-25 511	5	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	5	-10 188	-12 494
-14 636	7	Inn-/utbetalinger ved kjøp/salg av aksjer og andeler	7	-14 636	-45 833
-38 673		**Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter**		-23 350	-58 123
-18	8	Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	8	-18	-18
5 944		Opptak av ny gjeld (kort- og langsiktig)		0	0
-43 032	15	Utbetalinger av utbytte	15	-43 032	-34 800
-37 106		**Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter**		-43 050	-34 818
-21 824		Netto endring av kontanter og kontantekvivalenter		-18 633	33 268
72 460	11	Kontanter og kontantekvivalenter ved per. begynnelse	11	67 210	33 942
50 636	11	**Kontanter og kontantekvivalenter ved per. slutt**	11	48 577	67 210

NOTE 1

Regnskapssprinsipper
Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk i Norge. Alle beløp er i hele tusen kroner.

Konsernregnskap
Eidefoss eier 80% av Otta Biovarme AS. Konsernregnskap for 2006 omfatter morselskapet A/S Eidefoss og datterselskapet Otta Biovarme AS. Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet var en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

Det er ikke utarbeidet sammenlignbare tall for forrige år for konsern, da det er første år konsernregnskap utarbeides.

Der ikke annet er nevnt i notene, er disse like for konsernet og morselskapet.

Klassifisering og vurdering av balanseposter
Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventede tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke generell tapsrisiko.

Egne investeringsarbeider
Aktivering av egne investeringsarbeider er vurdert til direkte lønn og materialkostnader samt andel felleskostnader og er ført som reduksjon av lønn og personalkostnader og andre driftskostnader.

Vannmagasinbeholdninger
Vesentlige endringer i vannmagasinbeholdninger gjennom året vil indirekte påvirke regnskapsresultatet. Vannmagasinbeholdninger balanseføres ikke, jfr. note 6.

Pensjonskostnader
Pensjonsforpliktelsen føres som en gjeldspost i balansen og bevegelsen i året resultatføres, jfr, note 4.

Reguleringer
AS Eidefoss er deltager i Glommens og Laagens Brukseierforing (GLB). Foreningen har til formål å forestå vassdragsreguleringer og på annen måte ivareta medlemmenes interesser i vassdragene. Medlemmene betaler kontingent etter stemmeflertall og yter investerings- og driftstilskudd til de aktuelle reguleringer. A/S Eidefoss har et stemmeantall i GLB som tilsvarer en eierandel på 3,85 %.

Driftsinntekter og driftskostnader
Driftsinntekter representerer opptjent verdi av levert kraft, nett-tjenester og øvrig salg i regnskapsåret. Alle inntekter og kostnader henføres til det året de er opptjent/forbrukt.

I andre driftsinntekter inngår husleieinntekter, salg av materiell og tjenester mv.

Eiendomsskatt
Med virkning fra inntektsåret 2001 ble reglene for taksering av kraftanlegg endret. Eiendomsskatten utgjør 0,7% av en beregnet eiendomsskattetakst. Eiendomsskattetakstgrunnlaget utgjør det høyeste av en nåverdi basert bl.a. på kraftanleggets normerte inntekter, og en alternativ verdi basert på kraftanleggets gjennomsnittlige produksjonsevne multiplisert med en sats på 0,95 kr/kWh for 2005 og 2006.

I de tilfeller kraftanleggets eiendomsskattegrunnlag baseres på kraftanleggets nåverdi, vil eiendomsskattegrunnlaget variere med de normerte inntektene.

Eiendomsskatt knyttet til kraftanlegg er i resultatregnskapet presentert som driftskostnad.

Valuta
Kraftkontrakter for kjøp/salg over Nord Pool blir handlet i Euro. Alle kontrakter blir valutasikret fortløpende.

Kontrakter til en verdi på 1,5 Mill. EUR er usikret. Latent kurstap på disse er hensyntatt i resultatet for 2006. Jfr. Note 13.

Finansiell markedsrisiko
Selskapet benytter seg av finansielle instrumenter i forbindelse med styringen av finansiell risiko. Renterisiko oppstår på kort og mellomlang sikt som et resultat av at deler av selskapets gjeld har flytende rente. Renten på ansvarlig lån er knyttet opp mot Finansdepartementes årlige fastsettelse av renter for beskatning av kraftverk.

Regnskapsprinsipper ellers
Regnskapsprinsippene er ellers nærmere omtalt i de tilhørende noter til de enkelte regnskapspostene.

NOTE 2

Varer

Lager av nettmateriell er vurdert til gjennomsnittlig anskaffelseskost.

NOTE 3

Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser med mer.

Lønnskostnader	2006	2005
Lønninger	28.881	29.123
Folketrygdavgift	3.941	3.366
Pensjonskostnader	2.624	3.921
Andre ytelser	754	1.376
-Aktivert lønn	(2.924)	(4.122)
Sum	33.277	33.666
Antall årsverk	69	71

Ytelser til ledende personer

Lønn	723	123
Pensjonsutgifter	66	

Otta Biovarme AS har ingen ansatte.
Det er ikke utbetalt godtgjørelse til styret i Otta Biovarme AS i 2006.

Revisjonshonorar

	Konsern	Mor
Lovpålagt revisjon	199	180
Andre attestasjonstj.	16	16
Skatterådgivning	21	15
Andre tjenester utenfor revisjonen	21	16

Beløpene er eksklusive mva.

NOTE 4

Pensjonskostnader

Selskapets pensjonsansvar i forhold til den ordinære tariffestede tjenestepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Denne ordningen gir en definert ytelse i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor og tilfredsstiller kravet til obligatorisk tjenestepensjon.

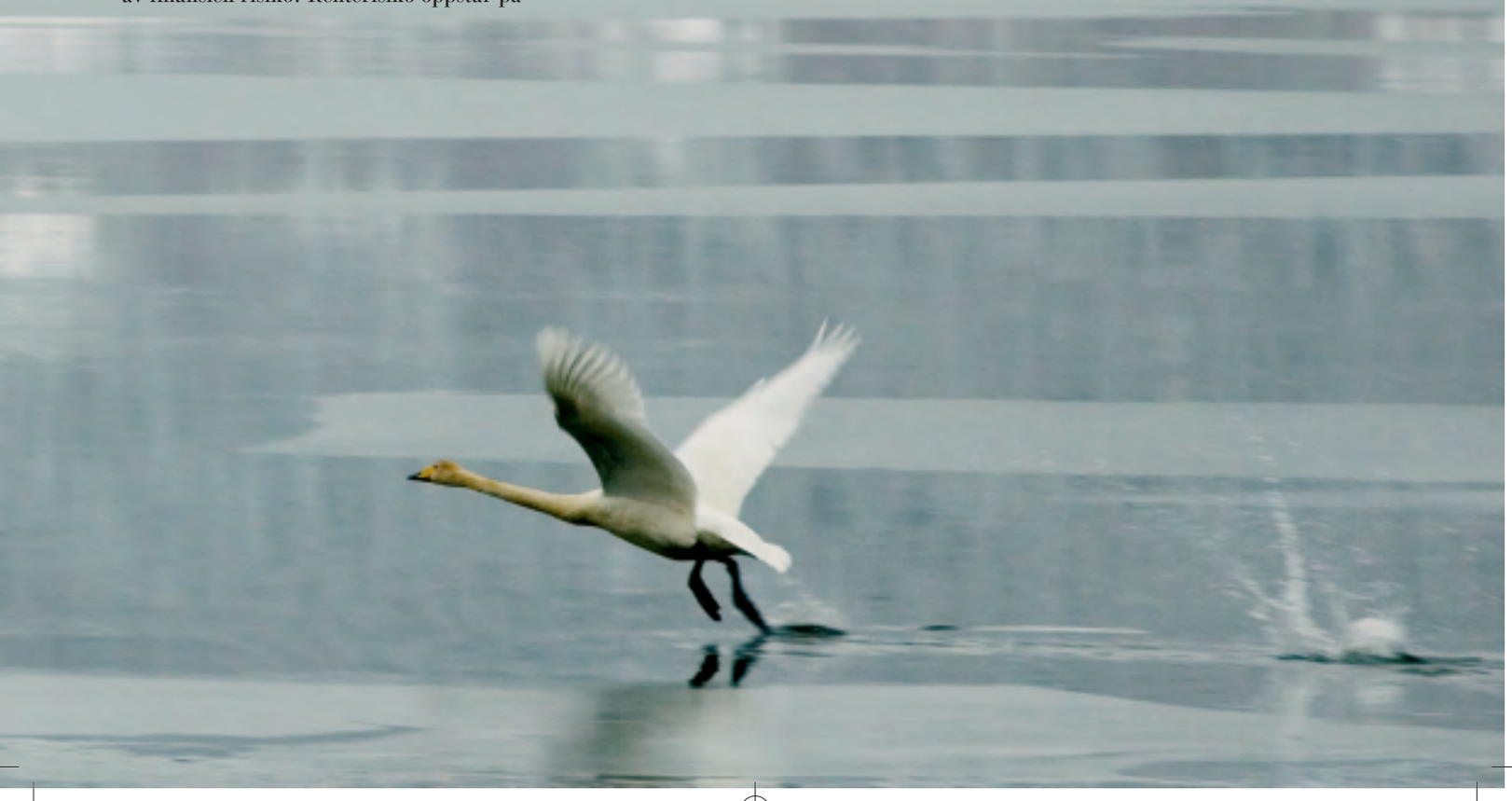
De påløpte pensjons- og AFP-forpliktelsene er beregnet etter gjeldende norsk regnskapsstandard for pensjonskostnader, NRS 6. Med hensyn til dødelighet og uførhet mv er det benyttet forutsetningene i KLP`s forsikringstekniske beregningsgrunnlag.

For øvrig er forutsetninger følgende:

Parametre i %	2006	2005
Årlig avkastning	6,0	6,0
Diskonteringsrente	5,0	5,0
Årlig lønnsvekst	3,0	3,0
Årlig vekst i G	3,0	3,0

Pensjonsinnskuddene er dekket ved innbetaling fra de ansatte og AS Eidefoss.

Pensjonskostnad Mkr	2006	2005
Tilskudd til KLP	5,0	3,5
Endring pensjonsforpl.	-2,4	0,4
Netto pensjonskostnad	2,6	3,9



NOTE 5

Varige driftsmidler morselskap	Kjøretøyer, maskiner og inventar	Bygninger, bygn. m. og anlegg	Boliger, tomter	Kraftverk, reguleringer	Regional/ distribusjons-nett	Tele-virksomhet
Anskaffelseskost 01.01	35.101	25.375	776	118.493	398.858	4.406
+Tidligere oppskrevet	0	0	0	11.302	0	0
+Oppskrivninger i år						
+Tilgang	1.765	0		0	7.468	956
-Avgang	-2.243		0	0	-995	0
-Samlede av- og nedskrivninger	-29.097	-12.133	0	-96.880	-226.233	-614
Bokført verdi 31.12.	5.526	13.242	776	32.915	179.098	4.748
Årets ord. avskrivning	2.324	492	0	904	13.106	254
Prosentsats forord. avskrivning	10 - 33,3	2	0	0 - 4,0	3 – 6,7	6,7

Kraftverkene er tidligere oppskrevet til virkelig verdi, gjennomførte oppskrivninger avskrives i takt med de respektive anlegg. I balanseverdien for kraftverk og reguleringer inngår andeler i Glommens og Laagens Brukseierforening. Økonomisk levetid for kjøretøyer, maskiner og inventar er 3 til 10 år, bygninger etc. 50 år, reguleringer 25 år til uendelig og regional- og distribusjonsnettet fra 25 til 35 år. Avskrivningsplanene er lineære for alle kategorier. Selskapet har inngått avtaler om leie av biler og maskiner med løpetid på 3 år. Årlig leie av ikke balanseførte biler og maskiner er i 2006 bokført med 360 kr(2005 597 kr).

Varige driftsmidler konsern	Kjøretøyer, maskiner og inventar	Bygninger, bygn. m. og anlegg	Boliger, tomter	Kraftverk, reguleringer	Regional/ distribusjons-nett	Tele-virksomhet
Anskaffelseskost 01.01	35.101	25.375	776	118.493	398.858	4.406
+Tidligere oppskrevet	0	0	0	11.302	0	0
+Oppskrivninger i år						
+Tilgang	1.765	0		0	7.468	956
-Avgang	-2.243		0	0	-995	0
-Samlede av- og nedskrivninger	-29.097	-12.133	0	-96.880	-226.233	-614
Bokført verdi 31.12.	5.526	13.242	776	32.915	179.098	4.748
Biovarmeanlegg under oppføring		15.302	771			
Sum konsern 31.12	5.526	28.544	1.547	32.915	179.098	4.748
Årets ord. avskrivning	2.324	492	0	904	13.106	254
Prosentsats for ord. avskrivning	10 - 33,3	2	0	0 - 4,0	3 – 6,7	6,7

NOTE 6

Magasinbeholdninger

Magasinbeholdninger/-endringer er ikke innarbeidet i regnskapet. Ved regnskapsårets utgang var:

1. Årets produksjon: 359,4 GWh
2. Midlere årsproduksjon siste 10 år: 362,1 GWh
3. Beholdning
   - 01.01.2006 105,7 GWh (77%)
   - 31.12.2006 95,8 GWh (70%)
   - Midlere siste 10 år: 91,2 GWh (66%)

NOTE 7

Aksjer, obligasjoner m.m.

Finansielle anleggsmidler er vurdert til kostpris. Omløpsmidler av aksjer og obligasjoner er bokført til markedsverdi pr. 31.12.

Finansielle anleggsmidler:

	Balanseverdi	
	Konsern	Mor
Aksjer i datterselskap	0	4.800
Andre anleggsaksjer	8.976	8.976
Obligasjoner ABN AMRO Aktiv	82.654	82.654
Garantert produkt ABN Amro Bank	20.000	20.000
Ansvarlig lån Eidsiva Bredbånd	1.531	1.531
Plasseringer Norske Liv gullkonto	14.203	14.203
Totalt anleggsmidler	127.364	132.164

Posten Aksjer i datterselskap er en eier- og stemmeandel på 80% i Otta Biovarme AS som er bokført etter kostmetoden. Selskapet ble stiftet 21.12.2005. Selskapets forretningskontor er på Otta. Egenkapital i selskapet er 6,0 Mkr. Det er utarbeidet konsernregnskap fra og med 2006.

Finansielle omløpsmidler:

Aktiv forvaltning:	
ABN AMRO Aktiv Forvaltning	91.843
Pengemarkedsfond	52.095
Totalt omløpsmidler	143.938

Anskaffelseskost for finansielle omløpsmidler er 136.608 kr.

NOTE 8

Pantstillelser/garantier m.v.

	Konsern	Mor
Gjeld som er sikret ved pant ol.		
Gjeld tilkredittinstitusjoner	5.973	29
Balanseført verdi av eiendeler pantsatt for egen gjeld		
Bygninger	25.182	9.880
Boliger, tomter	1.005	234
Kraftverk, reguleringer	32.915	32.915
Sum	59.102	43.029

NOTE 9

Skatter
Skattekostnaden består av betalbar skatt som er beregnet på grunnlag av selskapets skattemessige inntekt.

Betalbar skatt består av:
- Skatt på alminnelig inntekt, som bereg nes på grunnlag av skattepliktig resultat knyttet til selskapets samlede aktiviteter
- Naturressursskatt
- Skatt på grunnrenteinntekt

Utsatt skatt/utsatt skattefordel
Den vesentlige delen av midlertidige forskjeller er knyttet til varige driftsmidler hvor det er usikkerhet knyttet til når selskapet kan nyttiggjøre seg disse fordelene. Utsatt skattefordel er derfor ikke bokført.

Naturresursskatt
Naturressursskatt beregnes for hvert enkelt kraftverk ut fra gjennomsnittlig kraftproduksjon de 7 siste år. Naturressurskatten kan utlignes mot ordinær overskuddsskatt. I den grad overskuddsskatten ikke er tilstrekkelig til å dekke utlignet naturressursskatt, blir den fremført med rente for utligning senere år.

Grunnrenteskatt
Grunnrenteskatten knytter seg til det enkelte kraftverk, og fremførbar negativ grunnrenteinntekt kan ikke utlignes mot betalbar grunnrenteinntekt i andre kraftverk. Beregningene av driftsresultatet fremgår av egne forskrifter.

Betalbar grunnrenteskatt utgjør 27 % av beregnet grunnrenteinntekt.

Betalbar grunnrenteskatt vil i utgangspunktet være stigende over kraftverkets levetid i det effekten av friinntekten reduseres etter hvert som kraftverket avskrives. Betalbar grunnrenteskatt legges til grunn for den regnskapsmessige beregningen og periodiseringen av grunnrenteskatt.

Det er ikke foretatt noen beregning av utsatt skattefordel knyttet til midlertidige forskjeller for grunnrenteinntekt.

Midlertidige forskjeller som inngår i utligningen:

	Inntektsskatt		Grunnrenteskatt	
	31.12. 2006	01.01.2006	31.12. 2006	01.01.2006
Kundefordringer	353	466	0	0
Avskrivbare anleggsmidd	-112.679	-113.108	-107.709	-112.197
Aksjer og obligasjoner	1.345	1.345		
Andre avsetninger	20	-90		
Gevinst- og tapskonto	-155	40		
Pensjonsforpliktelse	-6.961	-9.331		
Framførbart underskudd grunnrente			0	-7.220
Grunnlag utsatt skatt	-118.077	-120.678	-107.709	-119.417
	Utsatt skatt	Utsatt skatt	Utsatt skatt	Utsatt skatt
Beregning utsatt skatt				
28% utsatt skatt(efordel)	-33.061	-33.789		
27% utsatt skatt(efordel) grunnrente			-29.081	-32.242
Netto utsatt skattefordel	-33.061	-33.789	-29.081	-32.242

Utsatt skattefordel som ikke kan utlignes mot utsatt skatt, herunder fordeler knyttet til fremførbar negativ grunnrenteinntekt, jfr beregningen ovenfor er ikke balanseført da det er usikkerhet knyttet til når selskapet kan nyttiggjøre seg disse fordelene.

Betalbar skatt
Inntektsskatt
Årets grunnlag for inntektsskatt framkommer slik:

Regnskapsmessig resultat før skattekostnad	111.437
Fritaksmodellen aksjer m.v.	-5.294
Andre permanente forskjeller	302
Økning/reduksjon midlertidige forskjeller	-3.379
Årets grunnlag for overskuddsskatt	103.067
Årets overskuddsskatt	28.859

Naturressursskatt

Årets naturressursskatt 364.517.143 kWh á 1,3 øre/kWh	4.739

Grunnrenteskatt

Med utgangspunkt i det enkelte kraftverk beregnes salgsinntektene ut fra årets timesoppløste spotmarkedspriser multiplisert med produksjonen i tilhørende tidsavsnitt med unntak av konsesjonskraft og visse nærmere bestemte kontrakter. Gevinst ved salg av driftsmidler som benyttes i kraftproduksjonen, medtas. Tap ved salg av driftsmidler, skattemessige avskrivninger samt øvrige kostnader tilordnet kraftverket fratrekkes som for overskuddsskatten. Dessuten gis det fradrag for en friinntekt beregnet ut fra skattemessig verdi på driftsmidlene multiplisert med en normrente.

Årets grunnlag for grunnrenteskatt framkommer slik:

Inntekter	134.909
Driftskostnader produksjon	19.219
Skattemessig avskrivninger driftsmidler	6.207
Friinntekt	10.791
Benyttet negativ grunnrenteinntekt	2.416
Sum fradrag	38.633
Grunnlag grunnrenteskatt	96.276
Årets grunnrenteskatt (27%)	25.995

Spesifikasjon av årets skattekostnad:

Betalbar naturressursskatt	4.739
+ Betalbar inntektsskatt fratrukket utlignet naturressursskatt	24.102
+ Betalbar grunnrenteskatt	25.995
+/- For mye/lite avsatt skatt tidligere år	1
Sum skattekostnad i resultatregnskap	54.837
Faktisk inntektsskattesats	49,2%

NOTE 10

Aksjekapital
Aksjekapitalen er på kr 12.000.000,- fordelt på 12.000 aksjer á kr 1.000,-.

Aksjonærer er:
Vågå kommune 20% med stemmerett for 2.400 aksjer
Sel kommune 20% med stemmerett for 2.400 aksjer
Dovre kommune 20% med stemmerett for 2.400 aksjer
Lesja kommune 20% med stemmerett for 2.400 aksjer
Lom kommune 20% med stemmerett for 2.400 aksjer

NOTE 11

Bundne midler
I posten Bankinnskudd, kontanter inngår bundne bankinnskudd for skattetrekk på 1.546 kr og depotkonto til dekning av sikkerhet overfor kraftbørsen Nord Pool ASA med 102 kr og sikkerhetsstillelse overfor Statnett med 336 kr.

Etter sikkerhetskrav fra Nord Pool ASA for handlende i kraftmarkedet er det stilt en garanti på 65 Mkr. Eventuelt sikkerhetskrav utover dette skal dekkes opp med plassering av likvider.

NOTE 12

Virksomhetsområder
Etter Energiloven og forskrifter til denne får monopoldelen av selskapet - nettvirksomheten - fastlagt en inntektsramme fra NVE hvert år. Dette representerer rammen for hva nettvirksomheten kan ta inn i inntekter for det aktuelle året.

Mer- eller mindreinntekten beregnes ut fra om nettvirksomheten har tatt inn høyere nettinntekter enn rammen eller ikke. Merinntekt skal tilbakeføres tilkundene gjennom endring av tariffene i påfølgende år. Mindreinntekt kan tilbakeføres til kundene gjennom endring av tariffene i påfølgende år.

Årets justerte tillatte inntekt	61.674
Kostn. overliggende nett reg.nett	4.468
Kostn. overliggende nett distr.nett	17.701
Eiendomsskatt	1.047
Total ramme	84.890
Årets nett-inntekter	90.159
Årets merinntekt	5.117
Aktivert mindreinntekt KILE	9.298
Avregnet merinntekt reg.nett	4.468
Aktivert mindreinntekt distr.nett	8.649

Balanseført mer-/mindre-inntekter:	
Uavregnet mindreinntekt pr. 01.01	-14.500
Aktivert mindreinntekt i året	-4.181
Uavregnet mindreinntekt pr. 31.12	-18.681
Uavregnet rente av mindreinntekt pr. 31.12	-2.410

RESULTAT NETTDRIFT (beløp i 1.000 kroner)	**Regionalnett**	**Distrib.nett**
DRIFTSINNTEKTER		
Nettinntekter	22.558	67.601
Årets mer-/mindreinntekt netto	-4.468	8.649
Andre inntekter	267	631
SUM DRIFTSINNTEKTER	18.357	76.881
DRIFTSKOSTNADER		
Kjøp av strøm	3.032	6.709
Personalkostnader	1.657	18.739
Ordinære avskrivninger	3.665	10.820
Øvrige driftskostnader	6.782	22.659
SUM DRIFTSKOSTNADER	15.136	58.927
DRIFTSRESULTAT FØR RENTER	3.221	17.954

BALANSE NETTDRIFT (beløp i 1.000 kroner)	**Regionalnett**	**Distrib.nett**
EIENDELER		
ANLEGGSMIDLER		
Bygninger	881	3.525
Regional- og distribusjonsnett	40.459	114.907
Kundespesifikke anlegg	0	23.591
Kjøretøyer, maskiner, inventar	1.053	4.210
SUM ANLEGGSMIDLER	42.393	146.233
OMLØPSMIDLER		
Arbeidskapital etter Energilovens forskrifter	424	1.462
SUM OMLØPSMIDLER	424	1.462
SUM EIENDELER	42.817	147.695

KILE(Kvalitetsjusterte inntektsrammer ved ikke levert energi)

Forventet årlig KILE for A/S Eidefoss er satt til 3.577 kr for perioden 01.01.2001- 31.12.2002 og til 5.714 kr for perioden 01.01.2003-31.12.2006. KILE-ordningen vil fra 01.01.2007 inngå i inntektsrammen og vi har derfor vurdert det riktig å aktivere resterende mindreinntekt på 8.813 kr i 2006.

Status så lenge ordningen har vært i funksjon er:

Akkumulert mindreinntekt tidligere år		4.472
Årets KILE-ramme	5.714	
Beregnet KILE	1.373	4.341
-Aktivert mindreinntekt KILE i 2006		8.813
Akkumulert mindreinntekt pr 31.12		0
Akkumulert rente av mindreinntekt		0

NOTE 13

Kraftforvaltning

AS Eidefoss har definert risikostrategi som skal bidra til å sikre avsetning av egen kraftproduksjon til en god og forutsigbar pris. I tillegg er det etablert interne retningslinjer for kjøp/salg av kraft i det fysiske og finansielle kraftmarkedet.

Alle kraftkontrakter med fremtidig utveksling samt forventet egenproduksjon vurderes samlet etter porteføljeprinsippet.

Urealisert gevinst på finansielle kraftkontrakter i forhold til Elterminprisene hos Nord Pool ASA pr. 31.12.2006 er ca. 13.736 kr. Gevinsten er ikke bokført.

Alle kontrakter over Nord Pool handles fra og med 2006 i Euro. Valutasikring foretas fortløpende, ref. note 1.

NOTE 14

Ansvarlig lån

Ansvarlig lån fra eierkommunene ble opprettet fra 01.07.2003. Lånet forrentes etter rentesats fastsatt av Finansdepartementet hver år, for 2006 3,70%.

Lånet er avdragsfritt i 15 år fra og med 2003. Lånet skal deretter kunne tilbakebetales etter generalforsamlingens nærmere beslutning med vedtektsbestemt flertall, helt, delvis eller avdragsvis. Ved aksjeoverdragelse skal lånet overdras til ny aksjonær.

Ansvarlig lån står tilbake for andre kreditorer selskapet måtte ha.

NOTE 15

Egenkapital

	Aksjekapital	Overkursfond	Annen egenkapital	Totalt mor	Konsern
Egenkapital 01.01.	12.000	107.382	219.326	338.707	338.692
Minoritetsinteresser					1.199
Årsoverskudd			56.600	56.600	56.611
Avsatt til utbytte			43.032	43.032	43.032
Egenkapital 31.12.	12.000	107.382	232.894	352.275	353.470

*) Jfr. Note 1 og 4.

Fri egenkapital utgjør pr. 31.12.2006 kr 232.894

ERNST & YOUNG

■ Statsautoriserte revisorer

Ernst & Young AS
Storgt. 112, Postboks 374
NO-2602 Lillehammer

Storgt. 11, Postboks 78
NO-2675 Gjøvik

■ Foretaksregisteret:
NO 976 389 387 MVA

Tel. 61 28 10 00
Fax. 61 27 01 01
www.ey.com

Tel. 61 28 10 80
Fax. 61 25 18 08

Medlemmer av Den norske Revisorforening

Til generalforsamlingen i
AS Eidefoss

Revisjonsberetning for 2006

Vi har revidert årsregnskapet for AS Eidefoss for regnskapsåret 2006, som viser et overskudd på kr 56 599 580 for morselskapet og et overskudd på kr 56 613 938 for konsernet. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av selskapsregnskap og konsernregnskap. Selskapsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger. Konsernregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger. Regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge er anvendt ved utarbeidelsen av årsregnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og administrerende direktør. Vår oppgave er å uttale oss om årsregnskapet og øvrige forhold i henhold til revisorlovens krav.

Vi har utført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder revisjonsstandarder vedtatt av Den norske Revisorforening. Revisjonsstandardene krever at vi planlegger og utfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon. Revisjon omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger informasjonen i årsregnskapet, vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige regnskapsestimater, samt vurdering av innholdet i og presentasjonen av årsregnskapet. I den grad det følger av god revisjonsskikk, omfatter revisjon også en gjennomgåelse av selskapets formuesforvaltning og regnskaps- og interne kontrollsystemer. Vi mener at vår revisjon gir et forsvarlig grunnlag for vår uttalelse.

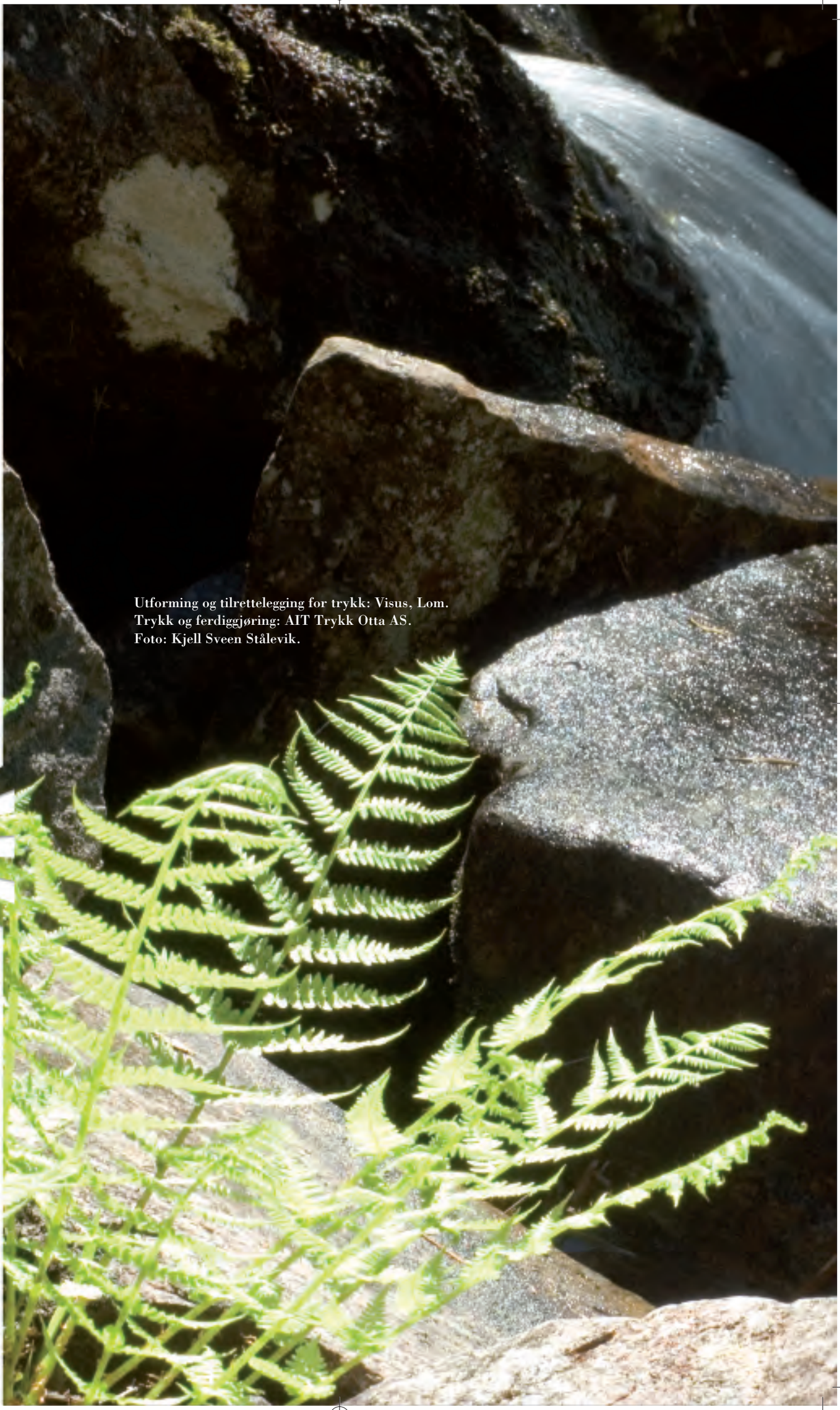
Vi mener at

- årsregnskapet er avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettvisende bilde av selskapets og konsernets økonomiske stilling 31. desember 2006 og av resultatet og kontantstrømmene i regnskapsåret i overensstemmelse med god regnskapsskikk i Norge
- ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge
- opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Lillehammer, 3. mai 2007
ERNST & YOUNG AS

Guttorm S. Gunstad
statsautorisert revisor

■ Arendal, Bergen, Bø, Drammen, Fagernes, Fredrikstad, Hønefoss/Ringerike, Hamar, Haugesund, Kongsberg, Kragerø, Kristiansand, Larvik, Levanger, Lillehammer, Moss, Molde, Narvik, Oslo, Otta, Porsgrunn/Skien, Sandefjord, Sortland, Stavanger, Steinkjer, Tromsø, Trondheim, Tønsberg, Vikersund, Ålesund



Utforming og tilrettelegging for trykk: Visus, Lom.
Trykk og ferdiggjøring: AIT Trykk Otta AS.
Foto: Kjell Sveen Stålevik.