

2020

DALANE ENERGI ÅRSBERETNING



DALANE ENERGI



Om Dalane energi	2
Hovedtall for Dalane energi	3
Organisasjon og administrasjon	4
Styrets beretning	5
Resultatregnskap 2006	11
Balanse pr. 31. desember	12
Kontantstrømoppstilling	14
Note 1. Regnskapsprinsipper	15
Note 2. Mer- / mindre inntekt	17
Note 3. Skattekostnad	18
Note 4. Varige driftsmidler	20
Note 5, 6, 7 Lønnskostnad, Bankinnskudd, Mellomværende	21
Note 8. Aksjer og andre foretak m.v.	22
Note 9, 10, 11, 12 Datterselskap, Langsiktig gjeld	23
Note 13, 14, 15 Egenkapital, Eierstruktur, Gjeld	24
Note 16, 17, 18 Fastpriskontrakter	25
Note 19 Driftsresultat	26
Revisjonsberetninger	27

Miljøvennlig
utbygging

Sikre
leveranser

KORT OM DALANE ENERGI

Dalane energi er et interkommunalt selskap som eies av:

Bjerkreim med 11,08 %
Eigersund med 59,32 %
Lund med 14,03 %
Sokndal med 15,57 %

Denne fordelingen er foretatt utfra befolkningsfordelingen pr. 01.01.98 i.h.t. vedtektenes §2.
Everkets høyeste myndighet er representantskapet som har 21 medlemmer.
Everket ledes av et styre som har 7 medlemmer.

Den daglige drift står under ledelse av administrerende direktør.

Everket har sitt hovedkontor i Eigersund. I Bjerkreim, Lund og Sokndal er det avdelinger som tar seg av de lokale arbeidsoppgavene.

HOVEDTALL FOR DALANE ENERGI

INKL. DATTERSELSKAPER



Kraftstasjoner

	Ytelse kW	Års produksjon GWh 2006	Års produksjon GWh 2005	Snitt produksjon GWh (1997-2006)
Øgerefoss	12.000	54,2	55,9	57,8
Grødemfoss	4.000	18,3	18,8	18,0
Honnefoss	3.100	10,8	12,0	11,1
Haukland	3.000	12,3	16,2	15,0
Lindland	8.100	39,0	38,7	38,6 (snitt 4 år)
Ørsdalen	250	1,4	1,6	1,4
Deleide kraftstasjoner:				
Stølskraft	1.460	6,6	7,1	7,0 (snitt 4 år)
Vikeså	4.400	16,5	17,8	17,5 (snitt 3 år)

Økonomi (mill. kr)

	2006	2005	2004
Omsetning	247,0	179,5	179,7
Driftsresultat	56,9	32,8	33,3
Årsresultat	37,0	20,5	18,8
Totalrentabilitet		5,2%	5,4%
Egenkapitalandel		33,8%	34,4%
Likviditetsgrad1		0,95	0,99

Fordelingstransformatorer

Antall	800
Transformatorkapasitet	206,8 MVA

Transformatorstasjoner

Antall transformatorstasjoner	9
Transformatorytelse totalt	150 MVA

Kraftoverføring (GWh)

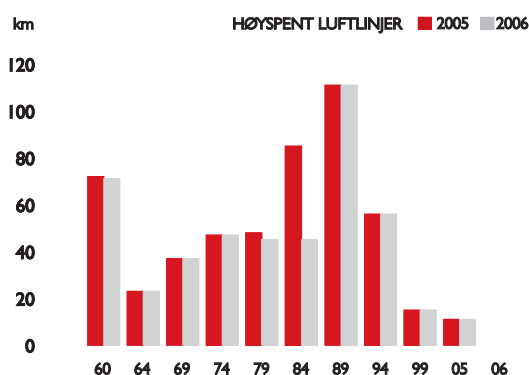
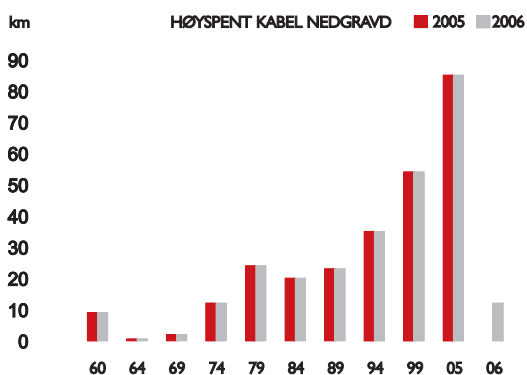
	2006	2005	2004
Husholdning / jordbruk	166,6	167,0	167,5
Næringsliv	156,3	175,0	156,0
Elektrokjeler	12,1	13,0	4,0
Lokal produksjon	159,0	169,3	182,6
Innmatet kraft	354,5	355,8	356,0
Overføringstap	19,5	18,2	18,4

Ledningsnett 2006

230/400/1000 V	kabler	704 km
	luftlinjer	608 km
5/6/15 (22) kV	kabler	269 km
	luftlinjer	434 km
50/60 kV	kabler	0,3 km
	luftlinjer	66 km

Ansatte (pr. 31.12.)

	2006	2005	2004
Fast ansatte	78	77	78
Årsverk	67,8	69,2	69,6
Lærlinger	3	2	4



ORGANISASJON OG ADMINISTRASJON



Lokal verdiskaping

REPRESENTANTSKAPET

I 2006 har Dalane energis representantskap bestått av:

Fra Bjerkreim:	Asbjørn Ramsli Martin Byrkjedal Peder Eikeland Kjell G. Helland
Fra Eigersund:	Sissel Voilås Anders Ege John Skåra Torunn K. Olsen Wenche H. Andersen Alf Tore Sæstad Birger Røyland Axel Seglem Arnfinn E. Havsvø
Fra Lund:	Kjell Erfjord (til 05.12.) Olav Hafstad, leder Ragnhild Kjørmo Ståle Ueland Jostein Østrem (fra 05.12.)
Fra Sokndal:	Kristian Berglyd Randulf Skretting Edel K. F. Birkeland Geir Øvstebø

Leder i representantskapet har i 2006 vært Olav Hafstad. Representantskapet har hatt to møter i 2006 og behandlet 15 saker.

STYRET

I 2006 har Dalane energis styre bestått av:

Fra Bjerkreim:	Arnfrid Espeland
Fra Eigersund:	Kåre Hansen, leder Inghild Vanglo
Fra Lund:	Tore Tagholdt (til 01.09.) Kjell Erfjord (fra 05.12.)
Fra Sokndal	Kjell Tore Sand, nestleder
Fra personalet	Odd Ousdal Vigdis Stene

Det er i 2006 holdt 7 styremøter og 43 saksnummer er behandlet.

Av behandlede saker har en de faste postene regnskap, budsjett og nettleie.

Videre kan nevnes i stikkords form følgende saker som har vært behandlet /forelagt styret:

Dalane energis eiendommer
Diverse utbyggingsprosjekter, vind- og vannkraft
Moisånavassdraget
Flerbruksplan for Hellelandsvassdraget
Energigjenvinningsanlegg
Strømforsyning Yme-feltet
Samarbeid/aksjekjøp Sirdalskraft AS
Ekstraordinær utdeling til eierne
Utvidet aksjekapital Dalane Vind AS



STYRETS BERETNING



VIRKSOMHETEN I 2006

2006 var Dalane energis 29. driftsår. Resultatmessig ble året det beste i selskapets historie. Det skyldes spesielt to forhold; rekordhøye priser i kraftmarkedet og inntektsføring av tidligere akkumulert KILE-resultat.

I løpet av året har det vært arbeidet aktivt med å forberede bygging av nye produksjonsanlegg for både vann- og vindkraft.

Dalane energis datterselskap, Dalane Kraft AS, startet byggingen av Løgjen Kraftverk i egen regi og forberedte byggestart for Drivdal Kraftverk i regi av selskapet Drivdal Kraft AS. Dalane Kraft eier 50 % av aksjene i dette selskapet.

I Hellelandsvassdraget er arbeidet med planene for kraftutbygging videreført, og i november ble det sendt formell melding til NVE om oppstart av planarbeidet.

I oktober ble det sendt konsesjonssøknad for Frøytlog småkraftverk i Sokndal kommune. Det har også vært arbeidet med å forberede konsesjonssøknader for et nytt kraftverk i Ørdsalen og en utvidelse av Øgreyfoss kraftstasjon med et nytt aggregat.

Dalane energi eier sammen med Agder Energi AS selskapet Dalane Vind AS. Selskapets har som formål å bygge ut og drive vindkraftanlegg. Det er tidligere sendt inn forhåndsmelding for bygging av to vindkraftanlegg i Bjerkreim kommune, Eikeland og Steinsland, det siste i samarbeide med Lyse Produksjon, samt Svåheia i Eigersund kommune. Det er i løpet av 2006 arbeidet med konsekvensutredninger for disse prosjektene og ferdigstilling av konsesjonssøknadene. Det ble også arbeidet med andre prosjekt.

Dalane energi har også vært opptatt av andre former for fornybar energi, bl.a. har det vært arbeidet med å utrede mulighetene for etablering av et forbrenningsanlegg i tilknytting til et industriområde.

Men det er ikke bare ny energiproduksjon som har engasjert Dalane energi i 2006. Som største aksjonær i teleselskapet Dalane Breiband AS, har det vært interessant

å følge utviklingen av dette selskapet, som ved utgangen av 2006 hadde knyttet opp nærmere 2000 kunder i Dalane til sitt fibernett, og det arbeides fortsatt med å knytte nye kunder til nettet i Dalane. Dalane Breiband kjøpte i 2006 selskapet Agder Breiband AS, og i regi av dette selskapet har man nå startet utbygging av fibernett i Agder-fylkene.

Selv om det som oftest er nye utbyggingsprosjekt og virksomhetsområder som er mest i fokus, så er den vesentligste del av selskapets virksomhet knyttet til den daglige drift av nettet og kraftstasjonene, salg av strøm og kundebetjening samt arbeidet med å knytte nye kunder til nettet.

Det var ingen større driftsproblemer, verken for nettet eller kraftstasjonene.

Dalane energi har et overførings- og fordelingsnett som stort sett har god kapasitet, og kvaliteten på anleggene er for det meste svært god med få feil, selv om det fortsatt er enkelte områder der leveringskvaliteten ikke er tilfredsstillende. Det fikk vi spesielt merke i Ørdsalen/Stavtjørnområdet i desember. Etter en eksplosjon i Maudal kraftverk falt strømforsyningen fra Lyse ut, og det gikk nærmere en uke før den ble gjenopprettet. I mellomtiden ble flere kunder liggende uten strøm, mens forsyningen til de viktigste kundene ble opprettholdt ved hjelp av den gamle kraftstasjonen i Ørdsalen og et innleid aggregat.



Det er ingen nærliggende løsning for å bedre leveringssikkerheten til området, den eneste praktiske muligheten er at man får konsesjon for å bygge nytt kraftverk som har kapasitet til å forsyne området. "Ikke levert energi" for dette avbruddet er beregnet til ca. 15.500 kWh, med en KILE-kostnad på ca. 0,5 mill. kr. Det er ikke avklart hvem som må ta ansvaret for disse kostnadene, inntil slik avklaring foreligger må Dalane energi ta disse kostnadene med i sitt KILE-regnskap.

Inkludert dette avbruddet ble det i 2006 registrert 70 avbrudd mot 76 året før, mens "Ikke levert energi" var 75.676 kWh mot 22.200 kWh i 2005. De totale KILE-kostnadene er beregnet til ca. 2,2 mill. kr mot 0,65 mill. kr. året før. Den totale KILE-rammen er ca. 5,3 mill. kr.

I løpet av året ble det lagt 14,6 km høyspentkabel.

I tillegg startet man legging av kabel fra Årsvold i Sokndal mot Postmyr i Lund, der den blir knyttet sammen med 15 kV-nettet som bygges fra Skåland til Drivdal til erstatning for det gamle 6 kV-nettet.

I Bjerkreim er det lagt kabel fra Laksesvela til Slettebø. Når dette anlegget er ferdig vil mesteparten av luftnettet på "Heia" være lagt i kabel.

I Eigersund er det lagt ny høyspentkabel til nytt boligfelt på Strømstad og videre til nytt privat kraftverk på Efteland. I forbindelse med omlegging av 5 kV-nettet i Eigersund er det gravd ned kabler på strekningen Lerviksbakken til

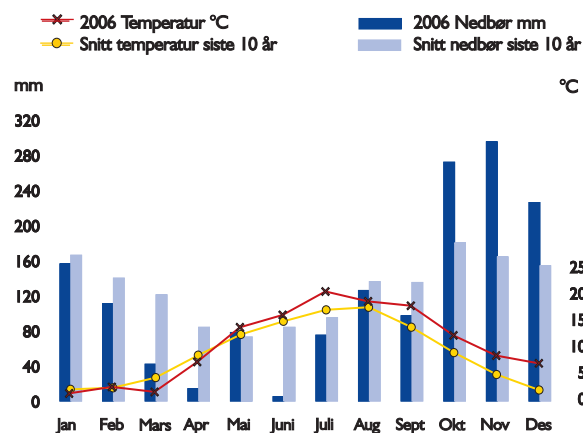
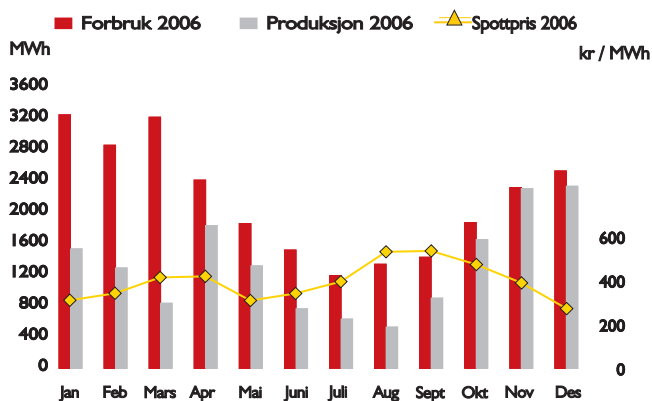
Løvenborgveien. Dette har vært et samarbeidsprosjekt med Dalane Breiband.

For øvrig er det lagt kabel til erstatning for gamle linjer og tilknytting av nye boliger og hyttefelt. Det er også montert 16 nye netstasjoner. Noen av disse har vært til erstatning for gamle mastetransformatorer.

Produksjonen i de kraftstasjonene som Dalane energi driver var 159,1 GWh, mot 169,3 GWh året før. Produksjonen i Dalane energis stasjoner ble 97,0 GWh, mens produksjonen i stasjonene til Dalane Kraft AS med tilhørende selskaper ble 62,1 GWh. Årsaken til nedgangen i produksjonen skyldes de spesielle nedbørsforholdene i 2006. Over året var nedbøren i Egersund nærmere 25 % høyere enn året før, men nesten halvparten av nedbøren kom de tre siste månedene av året, mens det var forholdsvis lite nedbør de ni første månedene. Dermed ble det forholdsvis lav produksjon denne perioden, mens det ble mye overløp og vanntap de tre siste månedene.

Året var også unormalt temperaturmessig. De fire første månedene var det kaldere enn normalt, mens de åtte siste månedene var betydelig varmere enn normalt, slik at gjennomsnittstemperaturen over året ble en god del høyere enn normalt. Dette førte til at strømforbruket i Dalane var forholdsvis høyt i vintermånedene, men tilsvarende lavere resten av året, slik at overført kraft i 2006 ble omtrent lik de foregående årene.

For landet som helhet var det også unormale nedbør- og temperaturforhold. Det var lave snømagasiner ved inngangen til året. Dette, sammen med tilsigsvikt de åtte første månedene, bortfall av svensk kjernekraft og høye brenselpriser for kull- og gasskraftverk, førte til svært høye kraftpriser de ni første månedene av året, mens store nedbørsmengder mot slutten av året førte til kraftig fall i prisen. Den gjennomsnittlige spotprisen ble 39,7 øre/kWh, mot 23,4 øre/kWh i 2005. I 2004 var prisen 24,6 øre/kWh, 29,4 i 2003, 19,8 i 2002, 18,6 i 2001 og 10,2 i 2000.





Selv om produksjonen var lavere enn året før, førte de høye kraftprisene til at inntekten fra kraftproduksjonen totalt sett ble vesentlig høyere enn året før, 49,1 mill. kr mot 34,7 mill. for konsernet. Inntekten fra de "gamle" kraftstasjonene utgjorde 34,1 mill. kr mot 24,1 året før, 28,1 i 2004, 25,1 i 2003, 17,2 i 2002, 17,5 i 2001, 13,2 i 2000 og 13,8 i 1999. Inntekten fra nye Lindland kraftstasjon, som blir ført i datterselskapet Dalane Kraft AS, utgjorde 15 mill. kr. Inntektene fra stasjonene i de deleide selskapene blir ført i disse selskapene, og utgjorde 4,2 mill. kr. Vi ser at det har vært en betydelig økning i inntekten fra kraftproduksjonen det siste året.

RESULTAT OG FINANSIELLE FORHOLD

Resultatmessig ble 2006 betydelig bedre enn forventet i budsjettet, og årsresultatet ble det beste som noensinne er oppnådd. Det var to årsaker til dette. De høye kraftprisene førte til rekordhøy inntekt fra kraftproduksjonen, i tillegg ble det tidligere akkumulerte KILE-resultatet på 13,9 mill. kr. sammen med årets KILE-resultat på 3,1 mill. kr., dvs. totalt 17 mill. kr., inntektsført. På grunn av omlegging av NVE's inntektsrammeregulering fra 1.1.2007, er det ikke lenger anledning til å akkumulere KILE-resultatet uten å ta det inn i regnskapet, det må enten inntektsføres eller avskrives. Driftsresultatet for morselskapet ble 44,73 mill. kr., mens datterselskapet Dalane Kraft hadde et driftsresultat på 12,2 mill. kr. For konsernet ble driftsresultatet ca. 24,1 mill. kr. høyere enn året før. Netto finanskostnader for morselskapet ble 5,3 mill. kr., mens Dalane Kraft hadde netto finansinntekter på 0,6 mill. kr. Samlet for konsernet ble finanskostnadene ca. 1,5 mill. kr. høyere enn året før. En vesentlig del av årsaken til økningen av de totale finanskostnadene skyldes gevinst ved salg av aksjer i forsikringselskapet NEMI i 2005. Resultatet før skatt ble 39,4 mill. kr. for morselskapet. For konsernet ble ordinært resultat før skattekostnad 51,4 mill. kr.

Etter skatt er resultatet for morselskapet beregnet til kr. 29,1 mill. kr, mens resultatet for konsernet er beregnet til kr 37,0 mill. kr.

Det kan for øvrig knyttes følgende kommentarer til regnskapet:

Inntektsført
salg av overføringstjenester er vesentlig høyere enn budsjettet. Dette skyldes inntektsføringen av KILE-resultat. Dette har medført at saldoen for mindreinntekt har øket med 12,2 mill. kr.

Dalane energis kraftsalg består av salg til sluttbrukere lokalt pluss noen få kunder hjemmehørende i Dalane med avdelinger andre steder i landet. På grunn av de høye kraftprisene ble både inntekter og kostnader knyttet til kraftsalget vesentlig høyere enn året før.

Inntekten fra kraftproduksjonen ble vesentlig bedre enn budsjettet på grunn av de høye kraftprisene. For morselskapet ble det inntektsført 34,1 mill. kr., mot 25,8 mill. kr. året før. For konsernet ble det totalt inntektsført 49,1 mill. kr. mot 34,8 mill. kr. året før. I tillegg kommer inntektene fra produksjonen i deleide kraftverk på nærmere 4,2 mill. kr.

De totale driftsinntektene for morselskapet ble 235 mill. kr., mot 171,9 mill. kr. året før, mens driftskostnadene ble 190,3 mill. kr. mot 144,2 mill. kr. året før.

Inkludert i driftskostnadene er et tilskudd til universitets-/kompetansefond for Dalane på 3 mill. kr.

Årsregnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift, og styret bekrefter at den er til stede. Etter styrets oppfatning gir årsregnskapet en tilfredsstillende beskrivelse av stillingen pr. 31.12.2006.

Det foreslås at årsresultatet blir disponert som følger:

Morselskap

Styrking av egenkapitalen	kr 10.622.909
Ordinært utbytte til eierne	kr 18.500.000

Konsern

Styrking av egenkapitalen	kr. 18.517.327
Ordinært utbytte til eierne	kr. 18.500.000



Renter på ansvarlig lån fra eierkommunene er betalt med kr. 1.401.717.

Morselskapets ordinære låneforpliktelser utgjør totalt 239,8 mill. kr. pr. 31.12.06 inkludert de ansvarlige lånene fra Bjerkreim og Sokndal på 27,4 mill. kr. Betalte renter for 2006 utgjør 3,22% av gjennomsnittlig langsiktig gjeld. "Vektet" rentesats for hele lånemassen pr. 31.12.2006 er 3,05%.

Dersom vi holder utenfor lånet fra våre eiere gjenstår ved årets utgang totalt 5 enkeltstående lån hos 1 långiver. Det er ikke andre langsiktige lån i konsernet.

Det er i morselskapet foretatt netto investeringer i utstyr og anlegg for 21,9 mill. kr., som er i tråd med budsjettet. Samlet for konsernet er investeringene 28,1 mill. kr.

Kassakreditten i morselskapet med bevilgning på 25 mill. kr. løp også i 2006.

Dalane Kraft AS har et byggelån med bevilgning på 45 mill. kr.

Konsernets totale egenkapital (inkl. datterselskapet Dalane Kraft AS) er 160,8 mill. kr., mot 158,8 mill. kr. året før. Det ble i løpet av året foretatt ekstraordinære utdelinger til eierne på til sammen 16,5 mill.kr.

SLUTTBRUKERMARKEDET 2006

I husholdningsmarkedet er det fortsatt sterk konkurranse. Dalane energi selger kun kraft lokalt, og med en markedsandel på over 90 % i husholdningsmarkedet er det kundenes forbruk som i stor grad regulerer hvor mye kraft som blir solgt til denne kundegruppen, i 2006 var det en nedgang på 3,7% i salget til denne gruppen, mens det for næringslivet var en økning på 4,5%. Prisutviklingen var spesiell i 2006. Utover vinteren og våren økte prisene til et rekordhøyt nivå, for så å falle kraftig i



mai. Den sviktende nedbøren utover sommeren førte imidlertid til ny kraftig prisøkning fram til oktober, da rikelig med nedbør førte til nedgang i prisen. I perioder med vedvarende prisøkning i engrosmarkedet vil kraftselgerne normalt ligge på etterskudd med de tilsvarende prisøkningene ut til de kundene som har variabel kraftpris, dette var også tilfelle i 2006, noe som førte til at man store deler av året hadde negativt dekningsbidrag. Den kraftige prisnedgangen på slutten av året førte imidlertid til at dette ble rettet opp igjen.

Interessen for fastpriskontrakter har avtatt i løpet av året. Ca 10 % av kundene har nå slik kontrakt.

Totalt ble det overført 334,9 GWh til kunder som er knyttet til Dalane energis fordelingsnett. Ca. 3 GWh mindre enn året før. Av disse var 87,3 GWh (88,4 GWh) kraft som ble formidlet fra andre leverandører, mens resten, 247,7 GWh (249,2), var kraft som ble levert til selskapets egne kunder. Nettapene utgjorde 19,5 GWh (18,2 GWh), total innmatet kraftmengde ble dermed 355,8 GWh (356,0 GWh). (Tall i parentes gjelder 2005.)

MARKEDSUTSIKTER

Markedet vil i stor grad være styrt av utviklingen i energibalansen, noe som ble tydelig illustrert i 2006. Selv om forbruket har variert noe fra år til år, har det vært en systematisk økning i det totale innenlandske strømforbruket. Dette har skjedd uten at det har blitt bygget ut tilsvarende ny kraftproduksjon. Når man så får perioder med lite nedbør, blir denne underdekningen spesielt synlig gjennom kraftig prisøkning. I nedbørsrike perioder vil man nok oppleve at prisene kan bli forholdsvis lave, men i gjennomsnitt har man sett en generell økning i prisene de siste årene. Med innføringen av CO₂ kvoter for fossilt fyrte kraftverk, og generell økning i energiprisene på verdensbasis, er det grunn til å tro prisene framover vil ligge på et forholdsvis høyt nivå

Resultatmessig vil den generelle utviklingen av prisnivået først og fremst ha betydning for selskapets kraftproduksjon. For kraftomsetningen betyr det generelle prisnivået lite, da det er den markedsandelen man greier å opprettholde og marginen mellom innkjøps- og salgspris som har betydning for resultatet.

ORGANISASJON OG PERSONALFORHOLD, STYRE, LIKESTILLING

Dalane energi hadde 78 (77 året før) fast ansatte pr. 31.12.2006, hvorav 16 på deltid og 62 på heltid. Dette utgjorde 67,8 årsverk, noe som er en justering ned med 1,4 årsverk i forhold til forrige årsskifte.

Av disse 78 ansatte var det 14 kvinner i 9,5 årsverk.

I tillegg hadde selskapet 3 lærlinger på kontrakt for opplæring i energimontørfaget.

Det ovenstående gjelder både for morselskap og konsern.

Dalane energi har i mange år foretatt en systematisk bemanningsreduksjon, fra en topp på 120 fast ansatte i 1985/86 (112 årsverk) og 12 lærlinger på kontrakt. Reduksjonen har i det vesentligste skjedd ved naturlig avgang, og har vært en del av et kontinuerlig arbeid med å effektivisere og tilpasse driften av energiselskapet. En slik reduksjon med naturlig avgang fører nødvendigvis til at gjennomsnittsalderen på bedriftens ansatte øker. Dette gjør det nødvendig å ha stort fokus på nyrekruttering på flere områder, et arbeid som for alvor startet i 2006 og som vil pågå en tid framover.

Dalane energis styre har syv medlemmer. Av disse er fem valgt av representantskapet og to er valgt av de ansatte.

Av styrets eiervalgte medlemmer er det tre menn og to kvinner. Styremedlemmene valgt av de ansatte er en kvinne og en mann.

HELSE, MILJØ OG SIKKERHET

I 2006 er det gjennomført HMS-opplæring etter opplæringsplanen; kurs i driftsforskrifter for høy- og lavspenningsanlegg for aktuelle personer ble gjennomført i oktober måned.

Alle ansatte er medlemmer i bedriftshelsetjenesten SAMKO.

I 2006 ble det registrert 8 avvik. To av disse gjaldt mindre personskader.

Sykefraværet var vesentlig lavere enn året før, 1,97% mot 3,75%. Dalane energi har relativt mange arbeidstakere over 50 år og flere arbeidstakere med typiske slitasjeproblemer. Et årlig sykefravær på 1,97% er derfor et meget akseptabelt nivå for bedriften. Analyserer man statistikken nærmere er det fortsatt "de lengre fraværene" (over 11 dager) som utgjør mesteparten av sykefraværet.

Det er en målsetting at sykefraværet ved Dalane energi skal være lavere enn 4%, samtidig som det fortsatt skal være "lov å være syk".

YTRE MILJØ

Produksjon av elektrisk kraft i Norge er i sin helhet basert på vannkraft, som ikke forurensar det ytre miljø.

I Dalane energis formålsparagraf heter det at Dalane energi skal sikre Dalane-regionen sikker tilgang på energiresurser, ved minst mulig belastning av miljøet. I tråd med dette målet arbeider selskapet med flere prosjekt som har som mål å øke produksjon av forurensningsfri og fornybar energi.

Dalane energi har for øvrig ikke noen anlegg eller virksomhet som forurensar det ytre miljø ut over det som følger med normal everksdrift. Selskapet arbeider aktivt med kildesortering og avfallshåndtering, og har de senere år i stor grad gått over til bruk av jordkabler ved fornying av gammelt fordelingsnett og bygging av nytt nett.

STRATEGI OG FRAMTIDSUTSIKTER

I vedtektene for Dalane energi IKS er det formulert følgende formål for selskapet:

- å sikre Dalane-regionen sikker tilgang på energiresurser, ved minst mulig belastning av miljøet.
- å drive produksjon, omsetning og distribusjon av energi.
- å sikre en rasjonell utnyttelse av energiresursene og legge til rette for en sikker kraftforsyning.
- å drive selskapet forretningsmessig med vekt på langsiktig verdiskapning for eierne.
- å drive annen virksomhet i forbindelse med ovennevnte formål.
- å delta i andre selskap innen rammen av ovennevnte formål eller som kan sikre økt verdiskapning og bedre utnyttelse av selskapets ressurser.





Formålet danner grunnlaget for selskapets strategi og virksomhet framover. Det vil fortsatt være tre hovedområder som vil danne basis for virksomheten:

- Overførings- og fordelingsnett.
- Kraftproduksjon.
- Kraftomsetning og kundebetjening.

I tillegg til disse områdene vil det være naturlig å utvikle nye virksomhetsområder som forretningsmessig og faglig kan knyttes opp mot den eksisterende virksomheten.

FOR HOVEDOMRÅDENE KAN FØLGENDE MÅL BESKRIVES:

Nett

Den vesentligste del av Dalane energis virksomhet er og vil være knyttet til å bygge ut og drive det elektriske overførings- og fordelingsnettet i Dalane-kommunene. Dalane energis overførings- og fordelingsnett er forholdsvis nytt og har god kapasitet, og det vil være et mål at nettsystemet over tid skal bygges, drives og fornyes slik at kundene får en sikker og god strømforsyning og eierne kan opprettholde en stabil avkastning på den kapitalen som er investert i nettet



Kraftproduksjon

Målet for kraftproduksjonen vil være å oppnå maksimal verdiskapning fra eksisterende produksjonsanlegg og bygge ut nye anlegg som kan bidra til å dekke det framtidige energibehovet med fornybar energi og gi en rimelig avkastning. Dalane energi har eierrettigheter til flere interessante utbyggingsprosjekt, og har også engasjert seg i flere samarbeidsprosjekter med andre parter. Det arbeides aktivt med utvikling av nye anlegg både innen vann- og vindkraft.

Kraftomsetning og kundebetjening

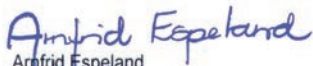
Ut fra Dalane energis selskapsform og eiernes vedtak om at framtidig kraftomsetning skal organiseres slik at den ikke medfører risiko for eierne, har Dalane energi besluttet at man kun skal drive salg til lokale slutt kunder uten å drive handel eller ta egne posisjoner i kraftmarkedet.

Egersund, 02.05.07

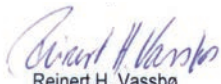

Kåre Hansen
Styreleder

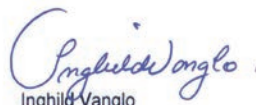

Kjell Tore Sand

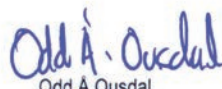

Vigdis Stene


Arntfrid Espeland


Kjell Erfjord


Reinert H. Vassbø
Adm. direktør


Inghild Vanglo


Odd Å. Ousdal

DALANE ENERGI IKS KONSERN RESULTATREGNSKAP 2006

(Beløp i 1000 kr)

MORSELSKAP

KONSERN

2005	2006	NOTE	DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2006	2005
62 953	96 979	16	Energiomsetning	96 979	62 953
25 762	34 129	17, 18	Energiproduksjon	49 149	34 775
75 818	92 348	2	Salg overføringstjenester	92 348	75 818
7 346	11 598		Annen driftsinntekt	8 555	5 934
171 879	235 054		Sum driftsinntekter	247 031	179 480
60 776	92 999		Energikjøp	92 999	60 776
4 243	7 718		Nettap	7 718	4 243
11 572	11 933		Kjøp overføringstjenester	11 933	11 572
1 156	1 365		Energiproduksjonskostnader	1 660	1 487
29 962	31 842	5, 11	Lønn og sosiale tjenester	31 287	29 640
3 256	3 610		Skatter og avgifter	4 201	3 787
18 187	25 288		Andre driftskostnader	23 213	18 564
15 079	15 566	4	Avskrivninger	17 088	16 607
144 231	190 321		Sum driftskostnader	190 099	146 676
27 648	44 733		Driftsresultat	56 932	32 804
FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER					
3 782	2 041	2	Annen renteinntekt	3 437	3 906
			Resultat tilknyttet selskap	-829	-381
-5 570	-5 920		Annen rentekostnad	-6 754	-6 404
-1 154	-1 402		Rentekostnad ansvarlige lån	-1 402	-1 154
-2 942	-5 281		Netto finansresultat	-5 548	-4 033
24 706	39 452		Ordinært resultat før skattekostnad	51 384	28 771
7 039	10 329	3	Skattekostnad på ordinært resultat	14 367	8 293
17 667	29 123		Ordinært resultat	37 017	20 478
17 667	29 123		ÅRSRESULTAT	37 017	20 478
OVERFØRINGER					
7 417	10 623		Avsatt til annen egenkapital	18 517	10 228
10 250	18 500		Foreslått utbytte	18 500	10 250
17 667	29 123		Sum overføringer	37 017	20 478

DALANE ENERGI BALANSE PR. 31 DESEMBER

(Beløp i 1000 kr)

MORSELSKAP

KONSERN

2005	2006	NOTE	EIENDELER	2006	2005
			Anleggsmidler		
			Immaterielle eiendeler		
1 299	1 299	12	Vassdragsrettigheter	1 299	1 299
23 483	22 441	3	Utsatt skattefordel	20 743	21 353
24 782	23 740		Sum immaterielle eiendeler	22 042	22 652
			Varige driftsmidler		
34 194	34 580	4, 12	Kraftproduksjon	101 609	101 693
9 473	20 355	4	Anlegg under utførelse	25 531	9 524
32 551	34 647	4	Bygninger og annen fast eiendom	34 647	32 551
199 632	192 862	4	Nettvirksomhet	192 862	199 632
6 432	6 400	4	Transport, inventar EDB	6 400	6 432
282 282	288 844		Sum varige driftsmidler	361 049	349 832
			Finansielle anleggsmidler		
36 028	36 028	8, 9	Investering i datterselskap	0	0
5 410	7 410	8, 9	Investeringer i tilknyttet selskap	13 198	12 327
492	804	11	Andre fordringer	1 262	1 430
705	545	8	Investeringer i aksjer og andeler	545	1 695
42 635	44 787		Sum finansielle anleggsmidler	15 005	15 452
349 699	357 371		Sum anleggsmidler	398 096	387 936
			Omløpsmidler		
965	1 025		Varer	1 025	965
			Fordringer		
51 762	65 166	7	Kundefordringer	64 923	53 866
4 680	4 943		Andre fordringer	6 923	4 680
16 200	28 806	2	Mindreinntekt	28 806	16 200
72 642	98 915		Sum fordringer	100 652	74 746
4 722	15 895	6	Bankinnskudd, kontanter o.l.	21 113	5 645
78 329	115 835		Sum omløpsmidler	122 790	81 356
428 028	473 206		SUM EIENDELER	520 886	469 292

DALANE ENERGI BALANSE PR. 31 DESEMBER

(Beløp i 1000 kr)

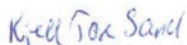
MORSELSKAP

KONSERN

2005	2006	NOTE	EGENKAPITAL OG GJELD	2006	2005
			Egenkapital		
			Opptjent egenkapital		
145 912	140 035	13,14	Annen egenkapital	160 813	158 795
145 912	140 035		Sum opptjent egenkapital	160 813	158 795
145 912	140 035		Sum egenkapital	160 813	158 795
			Gjeld		
			Annen langsiktig gjeld		
196 465	212 364	10	Gjeld til kredittinstitusjoner	212 364	196 465
27 400	27 400	10	Ansvarlig lån	27 400	27 400
223 865	239 764		Sum annen langsiktig gjeld	239 764	223 865
			Kortsiktig gjeld		
0	0	15	Gjeld til kredittinstitusjoner	19 489	22 990
18 962	21 613	7	Leverandørgjeld	23 371	21 192
6 040	9 955	3	Betalbar skatt	14 432	7 784
19 256	22 483		Skyldige offentlige avgifter	22 483	19 256
10 250	18 500		Foreslått utbytte	18 500	10 250
3 743	20 856		Annen kortsiktig gjeld	22 034	5 160
58 251	93 407		Sum kortsiktig gjeld	120 309	86 632
282 116	333 171		Sum gjeld	360 073	310 497
428 028	473 206		SUM EGENKAPITAL OG GJELD	520 886	469 292

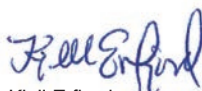
Egersund, den 2. mai 2007

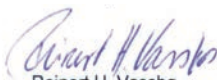

Kåre Hansen
Styreleder

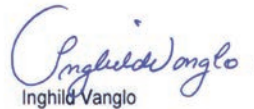

Kjell Tore Sand

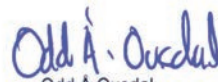

Vigdis Stene


Arnefrid Espeland


Kjell Erfjord


Reinert H. Vassbø
Adm. direktør


Inghild Vanglo


Odd A. Ousdal

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

(Beløp i 1000 kr)

MORSELSKAP

KONSERN

2005	2006	KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER	2006	2005
24 706	39 451	Ordinært resultat før skattekostnad	51 384	28 772
-4 761	-5 378	Periodens betalte skatt inkl renter	-7 129	-7 018
15 079	15 565	Ordinære avskrivninger	17 088	16 607
105	-60	Endring i varer	-60	105
878	-13 404	Endring i kundefordringer	-11 057	1 640
5 931	2 650	Endring i leverandørgjeld	2 178	7 185
-144	7 479	Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	5 274	-168
41 794	46 303	Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	57 678	47 123

KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER				
147	0	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	0	147
-15 969	-22 128	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-28 306	-16 083
-1 682	-2 152	Utbetalinger ved kjøp av finansielle anleggsmidler	446	-1 933
-17 504	-24 280	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-27 860	-17 869

KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER				
20 000	20 000	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	20 000	20 000
-16 967	-4 100	Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-4 100	-16 967
0	0	Netto endring i kassekreditt	-3 500	-10 000
-16 500	-16 500	Utbetaling eiere	-16 500	-16 500
-9 500	-10 250	Utbetalinger av utbytte	-10 250	-9 500
-22 967	-10 850	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-14 350	-32 967

1 323	11 173	Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	15 468	-3 713
3 399	4 722	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr 01.01.	5 645	9 358
4 722	15 895	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr 31.12.	21 113	5 645

NOTE 1. REGNSKAPSPRINSIPPER

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

Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet omfatter Dalane energi IKS med datterselskaper hvor Dalane energi IKS eier direkte eller indirekte mer enn 50 prosent. Det er anvendt ensartede regnskapsprinsipper i konsernselskapenes regnskaper. Alle vesentlige transaksjoner og mellomværende mellom selskaper i konsernet er eliminert. Investeringer i selskaper hvor konsernet har betydelig innflytelse (tilknyttede selskaper) behandles etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet. Betydelig innflytelse foreligger normalt når konsernet eier fra 20 til 50 prosent av den stemmeberettigede kapitalen.

Aksjer i datterselskaper er eliminert i konsernregnskapet etter oppkjøpsmetoden. Dette innebærer at det oppkjøpte selskapets eiendeler og gjeld vurderes til virkelig verdi på kjøpstidspunktet, og eventuell merpris ut over dette klassifiseres som goodwill. For deleide datterselskaper er kun Dalane energi IKS andel av goodwill inkludert i balansen.

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn.

Anleggsmidler er vurdert til anskaffelseskost med fradrag for planmessige avskrivninger. Dersom virkelig verdi av anleggsmidler er lavere enn balanseført verdi og verdifallet forventes ikke å være forbigående, er det foretatt nedskrivning til virkelig verdi. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives lineært over den økonomiske levetiden.

Kostnader til forprosjekter aktiveres og avskrives sammen med anlegget. Dersom forprosjektet ikke videreføres, blir medgåtte kostnader utgiftsført.

Omløpsmidler er vurdert til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi.

Annen langsiktig gjeld og kortsiktig gjeld er vurdert til pålydende beløp.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler som er kjøpt enkeltvis, er balanseført til anskaffelseskost. Immaterielle eiendeler overtatt ved kjøp av virksomhet, er balanseført til anskaffelseskost når kriteriene for balanseføring er oppfylt.

Immaterielle eiendeler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Immaterielle eiendeler nedskrives til virkelig verdi dersom de forventede økonomiske fordelene ikke dekker balanseført verdi og eventuelle gjenstående tilvirkningsutgifter.

Aksjer og andeler i tilknyttet selskap og datterselskap

Investeringer i datterselskaper er balanseført til anskaffelseskost. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Mottatt utbytte og konsernbidrag fra datterselskapene er inntektsført som annen finansinntekt. Tilsvarende gjelder for investeringer i tilknyttede selskaper.

Andre aksjer og andeler klassifisert som anleggsmidler

Aksjer og mindre investeringer i ansvarlige selskaper og kommandittselskaper hvor selskapet ikke har betydelig innflytelse, er klassifisert som anleggsmidler og er balanseført til anskaffelseskost. Investeringene nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som forventes ikke å være forbigående. Mottatt utbytte fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Varer

Varer er vurdert til laveste av anskaffelseskost etter FIFO-metoden og netto salgsverdi.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene.

Bankinnskudd, kontanter o.l.

Bankinnskudd, kontanter ol. inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfallsdato som er kortere enn tre måneder fra anskaffelse.

Inntekter

Produksjonsinntekter avregnes time for time, der timeproduksjon selges til spotpris for angjeldende time.

Inntekter kraftsalg bokføres i den perioden salget gjelder. A-konto for neste år faktureres i regnskapsåret, og periodiseres til neste år.

Inntekter overføringstjenester bokføres i den perioden salget gjelder. A-konto for neste år faktureres i regnskapsåret, og periodiseres til neste år. Posten korrigeres deretter med mer-/mindreinntekt inneværende år. Til sist er akkumulert KILE-resultat tillagt overføringsinntektene.

Annen driftsinntekt er inntekter tillknyttet annen virksomhet enn den ovennevnte. For morselskapet er arbeid for datterselskaper og tilknyttede selskaper inkludert, mens de elimineres bort i konsernregnskapet.

Pensjoner

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

Skatter

Skattekostnaden sammenstilles med regnskapsmessig resultat før skatt. Skatt knyttet til egenkapitaltransaksjoner er ført mot egenkapitalen. Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på årets direkte skattepliktige inntekt) og endring i netto utsatt skatt. Skattekostnaden er fordelt på ordinært resultat og resultat av ekstraordinære poster i henhold til skattegrunnlaget. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen.

Etter innføring av nytt skattesystem for kraftbransjen påløper fire ulike skattearter for selskapet. I tillegg til ordinær overskuddsbeskatning i henhold til skatteloven påløper grunnrenteskatt, naturressursskatt og eiendomsskatt i selskapet.

Overskuddsskatt

Overskuddsskatten beregnes etter de ordinære skatteregler. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi samt underskudd til fremføring. Utsatt skattefordel balanseføres som immateriell eiendel i den grad det kan sannsynliggjøres at fordelene kan utnyttes.

Grunnrenteskatt

Denne skattearten er delvis overskuddsuavhengig. Den beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks produksjon time for time multiplisert med spotprisen i tilhørende time. Leveranser av konsesjonskraft og kraft på langsiktige kontrakter over 7 år prises til faktisk kontraktspris. Den beregnede inntekten reduseres deretter med driftskostnader knyttet til kraftproduksjonen, avskrivninger og en beregnet friinntekt for å

komme fram til skattegrunnlaget netto grunnrenteinntekt. Friinntekten utgjør 7,2 % av skattemessige verdier på driftsmidlene i kraftproduksjonen. Skattesatsen er 27 % av netto grunnrenteinntekt på det enkelte kraftverket. Eventuell negativ grunnrenteinntekt kan fremføres med renter mot senere grunnrenteinntekt i samme kraftverk. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar grunnrenteskatt korrigert for endring i utsatt skatt fordel/forpliktelse knyttet til det enkelte kraftverk.

Naturressursskatt

Naturressursskatt er overskuddsuavhengig og beregnes basert på det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige produksjon de siste 7 år. Skattesatsen er 1,3 øre per kWh. Naturressursskatten kan utlignes krone for krone mot overskuddsskatten, og ikke utlignet naturressursskatt kan framføres med renter. Regnskapsmessig balanseføres ikke utlignet naturressursskatt som fordring under omløpsmidler.

Eiendomsskatt

Eiendomsskatt etter eksisterende skattesystem er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av eiendomsskatten. Eiendomsskatten utgjør inntil 0,7% av takstene. Nye regler for beregning av eiendomsskatten er innført med virkning fra år 2001.

Offentlige tilskudd

Investeringstilskudd er ført netto i balansen og har redusert verdien på investeringen det er ment å dekke. Størrelsen på tilskuddet er vist i note 4.

Bruk av finansielle kontrakter i sluttbruker markedet

Selskapet tilbyr fastpriskontrakter til kunder i sluttbrukermarkedet. For å prissikre disse kontraktene inngår selskapet bilaterale forward kjøpskontrakter på forventet uttaksprofil for de perioder, fastpriskontraktene er inngått for. Forskjellen mellom spotpris og kontraktspris avregnes månedlig etterskuddsvis.

Regnskapsmessig behandling av konsernporteføljen

Resultatføring av urealisert gevinst/tap knyttet til de enkelte finansielle og fysiske kraftkontrakter blir utsatt til leveranseperioden for underliggende kraftsalg. Resultat av finansielle kontrakter blir i resultatregnskapet klassifisert som en korreksjon til energiomsetningen.

**Utbytte til
eierkommunene**

NOTE 2. MER-/MINDRE INNTEKT (Beløp i 1000 kr)

Dalane energi er av NVE tildelt en inntektsramme for overføring i eget nett på 61,457 mill. kr. for 2006. Tillagt overføringskostnader i tilstøtende nett samt andre nettkostnader, er totalt tillatt overføringsinntekt 74,824 mill. kr.

	2006	2005
Brutto innbetalt fra kundene	80 224	82 235
- Tilbakeført mindreinntekt forrige år inkl renter	16 127	21 800
= Innbetalt fra kundene	64 097	60 435
Tillatt nettinntekt	74 824	73 435
+ Inntektsført KILE	16 941	2 500
- Innbetalt fra kundene	64 097	60 435
= Årets mindreinntekt	27 668	15 500

Det er beregnet og inntektsført renter for gjennomsnittlig mindreinntekt 2006
Beløpet inngår i annen renteinntekt.

Rentegrunnlag : $(16\,127\,000 + 27\,668\,000) / 2 =$	21 898	18 650
Rentesats fastsatt av NVE:	5,20 %	3,36 %
Beregnet rentebeløp:	1 139	627

KILE

Nettselskaper er pliktig til gi kundene kompensasjon for ikke levert energi (KILE).
Dersom kundene etter visse regler ikke har tilgang på kraft i perioder, må nettselskapet kompensere for dette.

KILE-ramme og -resultat

	2006	2005
KILE-ramme (forventningsverdi)	5 273	5 273
- KILE-kostnad	2 226	647
= Resultat	3 047	4 626
Inntektsført KILE	16 941	2 500
Akkumulert KILE-resultat		
ikke inntektsført i resultatregnskapet	0	13 894

NOTE 3. SKATTEKOSTNAD (Beløp i 1000 kr)

MORSELSKAP			KONSERN	
2005	2006	ÅRETS SKATTEKOSTNAD FREMKOMMER SLIK	2006	2005
6 040	9 955	Betalbar skatt	14 432	7 784
-405	-669	Korrigerings beregnet skatt forrige år	-674	-396
1 404	1 043	Endring i utsatt skatt	609	905
7 039	10 329	Skattekostnad ordinært resultat	14 367	8 293
Avstemming fra nominell til faktisk skattesats:				
2005	2006		2006	2005
24 706	39 452	Ordinært resultat før skatt	51 384	28 772
24 706	39 452	Årsresultat før skatt	51 384	28 772
6 918	11 047	Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (28%)	14 388	8 056
		Grunnrenteskatt*	784	
Skatteeffekten av følgende poster:				
121	87	Ikke fradragsberettigede kostnader	89	131
		Resultatandel tilknytt selskap	232	106
	-137	Ikke skattepliktige inntekter	-497	
	-668	Korrigerings beregnet skatt forrige år	-629	
7 039	10 329	Skattekostnad	14 367	8 293
28,49 %	26,18 %	Effektiv skattesats	27,96 %	28,82 %

Grunnrenteskatt*

Dalane Kraft kom i 2006 i posisjon til å betale grunnerentskatt. Se regnskapsprinsipper for nærmere redegjørelse.

Naturressursskatt			2006	2005
2005	2006			
57 901 000 kWh	56 054 000 kWh	Grunnlag for naturressursskatt er beregnet til:	78 878 000 kWh	75 154 000 kWh
753	729	Skattesats er 1,3 øre/kWh, tilsvarende skattebeløp	1 025	977

Naturressursskatten motregnes ordinær inntektsskatt, og påvirker ikke skattekostnaden.

NOTE 3. SKATTEKOSTNAD (Beløp i 1000 kr)

MORSELSKAP Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller og underskudd til framføring:

	2006		2005	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	80 367	0	84 166	0
Fordringer	0	1 021	0	298
Forpliktelser	0	0	0	0
Sum	80 367	1 021	84 166	298
Utsatt skatt fordel/forpliktelse	22 441	0	23 483	0
Ikke balanseført utsatt skattefordel	0		0	
Netto utsatt fordel/forpliktelse i balansen	22 441	0	23 483	0

Utsatt skattefordel er oppført med utgangspunkt i fremtidig inntekt.

MORSELSKAP Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige forskjeller og underskudd til framføring:

	2006		2005	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	80 367	6 063	84 166	7 609
Fordringer	0	1 021	0	298
Forpliktelser	0	0	0	0
Sum	80 367	7 084	84 166	7 907
Utsatt skatt fordel/forpliktelse	20 743	0	21 353	0
Ikke balanseført utsatt skattefordel	0		0	
Netto utsatt fordel/forpliktelse i balansen	20 743	0	21 353	0

Utsatt skattefordel er oppført med utgangspunkt i fremtidig inntekt.

Grunnrente til framføring pr 01.01.2007 utgjør til sammen kr 11 205 188.

Konsernet har ikke bokført skattefordel knyttet til grunnrenteskatt.

NOTE 4. VARIGE DRIFTSMIDLER (Beløp i 1000 kr)

Morselskap	Kraft produksjon	Bygn. og annen fast eiendom	Nettvirk somhet*	Transport inventar EDB	Anlegg under arbeid	Sum varige drifts- midler	Statstilskudd Nett- virksomhet*
Anskaffelseskost 01.01.06	44 455	42 106	394 090	29 612	9 540	519 803	34 322
Tilgang driftsmidler	841	2 797	3 726	1 928	12 836	22 128	
Tilgang fra anlegg under arbeid	555	0	1 399	0	0	1 954	0
Avgang	0	0	0	0	-1 954	-1 954	0
Anskaffelseskost 31.12.06	45 851	44 903	399 215	31 540	20 422	541 931	34 322
Akkumulerte avskrivninger 31.12.06	11 271	10 256	206 353	25 140	67	253 087	21 786
Netto akk. nedskrivninger og rev. nedskrivninger 31.12.06							0
Avskrivninger, nedskrivninger og rev. ned. 31.12.06	11 271	10 256	206 353	25 140	67	253 087	21 786
Bokført verdi pr. 31.12.06	34 580	34 647	192 862	6 400	20 355	288 844	12 536
Årets avskrivninger	1 011	700	11 894	1 960	0	15 565	1 040
Økonomisk levetid	20 - 67 år	50+ år	10 - 35 år	3 - 12 år	10 - 67 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

Konsern	Kraft produksjon	Bygn. og annen fast eiendom	Nettvirk somhet*	Transport inventar EDB	Anlegg under arbeid	Sum varige drifts- midler	Statstilskudd Nett- virksomhet*
Anskaffelseskost 01.01.06	116 223	42 106	394 090	29 612	9 590	591 621	34 322
Tilgang driftsmidler	1 893	2 797	3 726	1 928	17 962	28 306	0
Tilgang fra anlegg under arbeid	555	0	1 399	0	0	1 954	0
Avgang	0	0	0	0	-1 954	-1 954	0
Anskaffelseskost 31.12.06	118 671	44 903	399 215	31 540	25 598	619 927	34 322
Akkumulerte avskrivninger 31.12.06	17 062	10 256	206 353	25 140	67	258 878	21 786
Netto akk. nedskrivninger og rev. nedskrivninger 31.12.06							0
Avskrivninger, nedskrivninger og rev. ned. 31.12.06	17 062	10 256	206 353	25 140	67	258 878	21 786
Bokført verdi pr. 31.12.06	101 609	34 647	192 862	6 400	25 531	361 049	12 536
Årets avskrivninger	2 534	700	11 894	1 960	0	17 088	1 040
Økonomisk levetid	20 - 67 år	50+ år	10 - 35 år	3 - 12 år	10 - 67 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

*Statstilskudd nettvirksomhet inngår i totalsum Nettvirksomhet.

NOTE 5, 6, 7. LØNNSKOSTNAD, BANKINNSKUDD, MELLOM- VÆRENDE MED SELSKAP I SAMME KONSERN M.V. (Beløp i 1000 kr)

Note 5 Lønnskostnad

Morselskap			Konsern	
2005	2006		2006	2005
26 154	26 657	Lønn	26 223	25 903
4 157	4 056	Folketrygdavgift	3 996	4 122
3 132	4 383	Pensjonskostnader (se note 11)	4 383	3 132
1 375	2 023	Andre ytelser	1 962	1 339
-4 856	-5 277	Andel aktivert	-5 277	-4 856
29 962	31 842	Sum	31 287	29 640
69	68	Gjennomsnittlig antall årsverk	68	69

Ytelser til ledende personer	Lønn	Pensjonskostnader	Annen godtgjørelse
Daglig leder	662	152	14
Styret	139	0	0
Representantskap	43	0	0

Det er ikke ytt lån eller stillet sikkerhet til ledende personer eller andre som har tilknytning til selskapet.

Revisor

For morselskapet er det kostnadsført revisjonshonorar i 2006 med kr 104.000,-.

I tillegg kommer godtgjørelse for andre tjenester med kr 62.205,-

For konsernet er det kostnadsført revisjonshonorar i 2006 med kr 137.000,-

I tillegg kommer godtgjørelse for andre tjenester med kr 62.205,-

Note 6 Bankinnskudd

Bankinnskudd, kontanter o.l. omfatter bundne skattetrekksmidler med kr. 1 136 940,-

Note 7 Mellomværende med selskap i samme konsern mv. (Beløp i 1000 kr)

	Kundefordringer		Leverandørgjeld	
	2006	2005	2006	2005
Dalane Kraft AS	0	0	3 300	1 805
Stølskraft AS	0	0	59	82
Vikeså Kraftverk AS	0	0	120	145
Drivdal Kraft AS	0	0	221	0
Sum	0	0	3 700	2 032

NOTE 8. AKSJER OG ANDELER I ANDRE FORETAK (Beløp i 1000 kr)

MORSELSKAP

	Resultat 2006	Egenkapital 2006	Eierandel	Ansk.kost	"Balanse- ført verdi"
ANLEGGSMIDLER:					
Datterselskap					
Dalane Kraft AS	9 507	57 744	100,0 %	36 028	36 028
Tilknyttet selskap					
Dalane Breiband AS	363	10 038	32,4 %	3 400	3 400
Dalane Vind AS	-4 544	1 701	50,0 %	4 010	4 010
Øvrige aksjer					
REN AS				11	11
Dalane Produkter AS				1	1
Dalane Næringshage AS				210	210
Rogaband AS				21	21
Kværnhuset AS				302	302
Sum øvrige aksjer				545	545
Sum				43 983	43 983

KONSERN

	Resultat 2006	Egenkapital 2006	Eierandel	Ansk.kost	"Balanse- ført verdi"
Tilknyttet selskap					
Stølskraft AS	351	10 188	50,0 %	4 508	5 094
Vikeså Kraftverk AS	2 820	5 539	50,0 %	1 100	2 879
Drivdal Kraft AS		1 613	50,0 %	819	816
Dalane Breiband AS	363	10 038	32,4 %	3 400	3 552
Dalane Vind AS	-4 544	1 701	50,0 %	4 010	857
				13 837	13 198
Øvrige aksjer					
REN AS				11	11
Dalane Produkter AS				1	1
Dalane Næringshage AS				210	210
Rogaband AS				21	21
Kværnhuset AS				302	302
Sum øvrige aksjer				545	545
Sum				14 382	13 743

NOTE 9,10,11,12. DATTERSELSKAP, TILKNYTTET SELSKAPET M.V. LANGSIKTIG GJELD, PENSJON, VASSDRAGSRETTIGHETER (Beløp i 1000 kr)

Note 9 Datterselskap, tilknyttet selskap m.v.

Morselskap			
Firma	Anskaffelsestidspunkt	Forretningskontor	"Stemme og Eierandel"
Dalane Kraft AS	14.09.2000	Egersund	100 %
Dalane Breiband AS	02.06.2003	Hauge i Dalane	32 %
Dalane Vind AS	08.02.2005	Kristiansand	50 %
Konsern			
Firma	Anskaffelsestidspunkt	Forretningskontor	"Stemme og Eierandel"
Stølskraft AS	08.11.2001	Vikeså	50 %
Vikeså Kraft AS	19.12.2002	Vikeså	50 %
Drivdal Kraft AS	29.10.2005	Egersund	50 %

Note 10 Annen langsiktig gjeld (beløp i 1000 kr)

Morselskap			Konsern	
2005	2006	Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt:	2006	2005
168 963	178 529	Gjeld til kredittinstitusjoner	178 529	168 963
27 400	27 400	Ansvarlig lån fra eierkommunene	27 400	27 400
196 363	205 929	Sum annen langsiktig gjeld	205 929	196 363

Det ansvarlige lånet fra eierkommunene har blitt forrentet med NIBOR + 2%

Som følge av at Dalane energi er et Interkommunalt Selskap (IKS), er det er ikke stillet sikkerhet for gjelden.

Note 11 Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Dalane energi IKS har dekket sine pensjonsforpliktelser gjennom en kollektiv pensjonsordning i KLP. Ansatte som er dekket av ordningen er sikret en utbetaling som sammen med folketrygden utgjør 66% av pensjonsgrunnlaget ved fratredelsestidspunktet med full opptjeningstid som er 30 år. Ordningen omfatter totalt 74 av Dalane energis ansatte pr 31.12.06, og det er kostnadsført pensjonspremie for 2006 med kr 4 383 176,-

Dalane energi IKS har en andel av det oppsamlede egenkapitaltilskudd i KLP på kr 1 218 149,-

Dalane energi IKS har dessuten balanseført egenkapitalinnskudd i KLP på kr 804 526,-

Note 12 Vassdragsrettigheter

Vassdragsrettighetene gjelder i sin helhet rett til utbygging i Hellelandsvassdraget

Det er ikke hjemfall på disse rettighetene.

NOTE 13, 14, 15. EGENKAPITAL, EIERSTRUKTUR, GJELD TIL KREDITTINSTITUSJONER (Beløp i 1000 kr)

Note 13 Egenkapital

Morselskap

	Annen EK
Egenkapital 01.01.2006	145 912
<u>Årets endring i egenkapital:</u>	
-Nedskrivning av egenkapital:	-16 500
+Årets resultat	29 123
-Avsatt utbytte	-18 500
Egenkapital 31.12.2006	140 035

Konsern

Egenkapital 01.01.2006	158 795
<u>Årets endring i egenkapital:</u>	
-Nedskrivning av egenkapital:	-16 500
+Årets resultat	37 017
-Avsatt utbytte	-18 500
Egenkapital 31.12.2006	160 813

Note 14 Eierstruktur

Eigersund	med	59,32 %
Bjerkreim	med	11,08 %
Sokndal	med	15,57 %
Lund	med	14,03 %

Eierskifte, inntak av nye eiere, uttreden eller oppløsning av selskapet foretas etter bestemmelsene i Lov om interkommunale selskaper.

Note 15 Gjeld til kredittinstitusjoner

Av konsernets samlede kortsiktige gjeld til kredittinstitusjoner vil 19,5 mill kr bli konvertert til langsiktig gjeld i løpet av 2007.



Ny fornybar energi

NOTE 16, 17, 18. FASTPRISKONTRAKTER, MIDDELPRODUKSJON, FINANSIELLE KRAFTPRISDERIVATER

Note 16 Fastpriskontrakter

	2007	2008	2009
Forventet omsatt mengde fastpriskontrakt GWh	40,000	40,000	40,000
Inngåtte fastpriskontrakter GWh	40,000	17,000	10,000

Note 17 Middelproduksjoner

Morselskap	97,7 GWh
Datterselskap	37,0 GWh
Tilknyttede selskap	24,4 GWh

Note 18 Finansielle kraftprisderivater

Det var ikke inngått finansielle kraftprisderivater knyttet til energiproduksjon pr 31.12.2006



NOTE 19. DRIFTSRESULTAT FORDELT PÅ VIRKSOMHETSOMRÅDER

(Beløp i 1000 kr)

	Felles	Kraft- produksjon	Kraft- omsetning	Nett	Øvrig	Totalt
Energisalg			96 979			96 979
Egen produksjon		34 129				34 129
Salg overføringstjenester				92 348		92 348
Andre driftsinntekter	2 096	4 912	101		4 489	11 598
Sum driftsinntekter	2 096	39 041	97 080	92 348	4 489	235 054
Energikjøp			92 999			92 999
Nettap				7 718		7 718
Kjøp overføringstjenester				11 933		11 933
Energiproduksjonskostnader		1 365				1 365
Lønn og sosiale tjenester	9 080	4 328	900	16 341	1 194	31 843
Skatter og avgifter		1 902		1 708		3 610
Andre driftskostnader	6 500	8 111	924	8 613	1 140	25 288
Avskrivninger	500	1 763	83	13 064	155	15 565
Tap på krav						0
Sum driftskostnader	16 080	17 469	94 906	59 377	2 489	190 321
Driftsresultat før fordeling av felleskostnader	-13 984	21 572	2 174	32 971	2 000	44 733
Fordeling av felleskostnader	13 984	-2 797	-1 398	-9 789		0
Driftsresultat	0	18 775	776	23 182	2 000	44 733



Til representantskapsmøtet i Dalane energi IKS REVISJONSBERETNING FOR 2006

Vi har revidert årsregnskapet for Dalane energi IKS for regnskapsåret 2006, som viser et overskudd på kr 29.122.909 for morselskapet og et overskudd på kr 37.017.327 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 regnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og daglig leder. 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. Revision omfatter kontroll av utvalgte deler av materialet som underbygger

Til generalforsamlingen i Dalane Kraft AS REVISJONSBERETNING FOR 2006

Vi har revidert årsregnskapet for Dalane Kraft AS for regnskapsåret 2006, som viser et overskudd på kr 8.723.597. Vi har også revidert opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet. Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger. Regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge er anvendt ved utarbeidelsen av regnskapet. Årsregnskapet og årsberetningen er avgitt av selskapets styre og daglig leder. 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, samt vurdering av de benyttede regnskapsprinsipper og vesentlige regnskapsestimer, 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 intern 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 rettviseende bilde av selskapets 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 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.

Stavanger, 25. april 2007
Deloitte


Ommund Skailand
statsautorisert revisor



HOVEDKONTOR

Eie, postboks 400
4379 Egersund
tlf. 51 46 25 00

BJERKREIM

postboks 26
4389 Vikeså
tlf. 51 46 25 70

LUND

Sletteveien 9
4460 Moi
tlf. 51 46 25 80

SOKNDAL

Drageland
4380 Haugei Dalane
tlf. 51 46 25 90

DALANE ENERGI