

2010

Dalane energi Årsberetning



DALANE ENERGI

Innhold

Dalane energi Årsberetning

Om Dalane energi	2
Hovedtall for Dalane energi	3
Organisasjon og administrasjon	4
Styrets beretning	5
Resultatregnskap 2010	12
Balanse pr. 31. desember	13
Kontantstrømoppstilling	15
Noter til resultatregnskap og balanse	16
Note 2. Mer/mindreinntekt	18
Note 3. Skattekostnad	19
Note 4. Varige driftsmidler	21
Note 5, 6, 7	22
Note 8. Aksjer og andre foretak m.v.	23
Note 9, 10, 11, 12	24
Note 13, 14, 15	25
Note 16, 17, 18, 19	26
Revisors beretning	27

*Langsiktig
verdiskaping*

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.

Selskapets høyeste myndighet er representantskapet som har 21 medlemmer. Selskapet ledes av et styre som har 7 medlemmer.

Den daglige drift står under ledelse av administrerende direktør.

Dalane energi har sitt hovedkontor i Eigersund.

I Bjerkreim, Lund og Sokndal er det avdelinger som tar seg av de lokale arbeidsoppgaver.

*Bidrar i
lokalsamfunnet*

Hovedtall for Dalane energi

Inkl. datterselskaper

Kraftstasjoner	Ytelse MVA	Års produksjon GWh 2010	Års produksjon GWh 2009	Snitt produksjon GWh (2001-2010)
Navn				
Øgreyfoss	16,00	37,8	57,6	55,1
Grødemfoss	3,85	12,8	20,4	17,6
Honnefoss	3,60	7,2	12,1	10,8
Haukland	3,45	11,3	17,3	14,8
Lindland	9,00	24,0	40,5	38,9 (snitt 8 år)
Ørsdalen	0,40	0,8	1,5	1,4
Deleide kraftstasjoner:				
Stølskraft	1,95	3,8	4,5	6,4 (snitt 8 år)
Vikeså	4,89	11,1	16,2	17,8 (snitt 7 år)
Løgjen	0,66	1,1	1,6	1,5 (snitt 3 år)
Drivdal	2,30	4,8	7,6	6,8 (snitt 2 år)

Økonomi (mill.kr.)	2010	2009	2008
Omsetning	286,3	226,7	245,7
Driftsresultat	30,0	39,8	51,5
Årsresultat	10,4	18,3	21,5
Totalrentabilitet	5,1%	7,6%	6,0%
Egenkapitalandel	29,84%	31,4%	34,8%
Likviditetsgrad 1	1,39	1,24	0,94

Kraftoverføring (GWh)	2010	2009	2008
Husholdning/jordbruk:	198,8	177,9	174,2
Næringsliv:	186,2	172,6	175,8
Elektrokjeler:	10,6	11,0	12,8
Lokal produksjon:	115,0	179,4	207,7
Innmatet kraft	418,3	382,8	382,1
Overføringstap:	22,7	20,2	19,3

Ansatte (pr. 31.12.)	2010	2009	2008
Fast ansatte:	73	76	77
Årsverk:	65,4	69,0	67,2
Lærlinger:	2	4	7

Fordelingstransformatorer

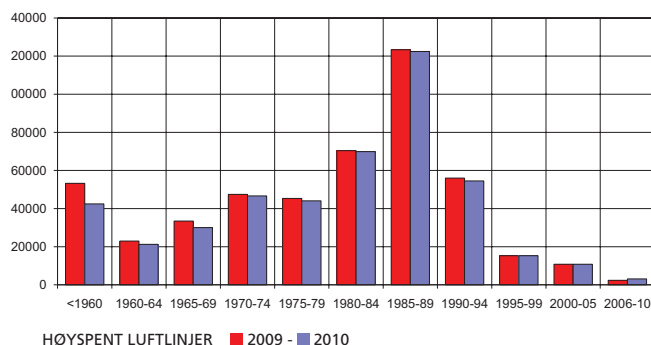
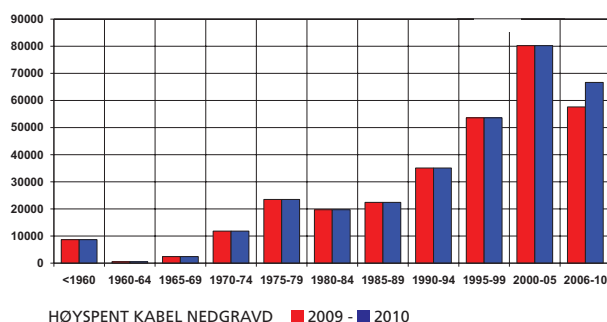
Antall:	824 stk.
Transformorkapasitet:	224,6 MVA

Transformatorstasjoner 60/15 kV og 50/15 kV

Transformatorstasjoner:	7 stk.
Transformatorytelse totalt:	152 MVA

Ledningsnett 2005

230/400/1000 V:	kabler	773,0 km
	luftlinjer	518,0 km
5/6/15 (22) kV:	kabler	301,4 km
	luftlinjer	389,8 km
50/60 kV:	kabler	1,4 km
	luftlinjer	65,4 km



Organisasjon og administrasjon

REPRESENTANTSKAPET

I 2010 har følgende vært medlemmer i Dalane energis representantskap:

Fra Bjerkreim:	Marthon Skårland Asbjørn Ramsli, nestleder Olaf Gjedrem Magne Vaule
Fra Eigersund:	Terje Jørgensen jr. Liv Tone Øiumshaugen Knut Pttersen Bitten Fugelsnes Arnfinn E. Havso Solveig Ege Tengesdal (til sept. 2010) Morten Haug (fra september 2010) Wenche H. Andersen Birger Røyland Axel Seglem
Fra Lund:	Olav Hafstad, leder Kenneth Gjesdal Hogne Skjerpe Ragnhild Kjermo
Fra Sokndal:	Dag Sørensen Jorunn P. Hegdal Kristian Berglyd Arild Urdal

Leder i representantskapet har i 2010 vært Olav Hafstad.
Representantskapet har hatt 2 møter og behandlet 11 saker.

I tillegg til de ordinære sakene, ble sak om "Eierstrategi for Dalane energi IKS" behandlet.

9-11 september var representantskapet på befaringsreise til vindmølleparker i Vikna og Nærøy kommuner i Nord-Trøndelag.

STYRET

I 2010 har Dalane energis styre bestått av:

Fra Bjerkreim:	Øyvind Sjøtrø
Fra Eigersund:	Kåre Hansen, leder Inghild Vanglo
Fra Lund:	Magnhild Eia
Fra Sokndal:	Kjell Tore Sand, nestleder
Fra personalet:	Odd Ousdal Vigdis Stene

Det er i 2010 holdt 7 styremøter og 44 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:

- Revidering av "mål og strategier"
- Eierstrategi
- Dalane Vind. Konsesjon Bjerkreim vindpark
- Innløsning av fallrettigheter på Haukland
- Dalane breiband AS – Emisjon 2010
- Samarbeid om småkraftverk
- Flommen 6 og 7 oktober 2010



Styrets beretning

VIRKSOMHETENS ART OG HVOR DEN DRIVES

Dalane energi IKS er et interkommunalt selskap eid av kommunene Bjerkreim, Eigersund, Lund og Sokndal. Dalane energis virksomhet består i hovedsak av produksjon, distribusjon og omsetning av elektrisk energi i Dalane-regionen. Selskapet er organisert som et konsern, med morselskapet Dalane energi IKS og det heleide datterselskapet Dalane Kraft AS. I tillegg er det flere tilknyttede selskaper der Dalane energi/Dalane Kraft eier 50 % eller mindre.

SELSKAPETS VIRKSOMHET I 2010

2010 var Dalane energis 33. driftsår. Resultatmessig ble året svakere enn forventet. Betydelig mindre nedbør enn året før ga lavere inntekt fra kraftproduksjonen, mens høyere inntekt fra salg av overføringstjenester bidro på den positive siden.

I løpet av året har det vært høy aktivitet innen de fleste virksomhetsområdene. For de enkelte områdene kan det knyttes følgende kommentarer:

NETT

Det var ingen større driftsproblemer i 2010. Generelt sett har Dalane energi et overførings- og fordelingsnett som har god kapasitet, og kvaliteten på anleggene er for det meste god, selv om det fortsatt er enkelte områder der leveringskvaliteten ikke er tilfredsstillende.

Det ble registrert 95 avbrudd i 2010, mot 108 året før. «Ikke levert energi» var 34.030 kWh, mot 103.978 kWh i 2009. De totale avbruddskostnadene, KILE-kostnadene, er beregnet til ca. 1,7 mill. kr., mot 4,4 mill. kr. året før. Dette året var det forholdsvis mange avbrudd i områder med høye KILE-kostnader.

Selv om det ikke var noen større avbrudd i 2010, fikk vi igjen erfare at Slettebø transformatorstasjon er utsatt for flom. De senere årene har det vært flere store flommer i Hellelandsvassdraget, sist 6.-7. oktober 2010. Stasjonen ligger så lavt at vannstanden kan stige opp mot spenningsførende deler. Ved hjelp av pumper har det lyktes å holde vannstanden nede slik at man har unngått utkopling, men dette er en lite tilfredsstillende situasjon. Som en kortsiktig løsning har man etablert en flomvoll rundt stasjonen, men det er også satt i gang arbeide med planlegging av en ny transformatorstasjon som ikke kan bli utsatt for flom.

Temperaturmessig var 2010 betydelig kaldere enn normalt, spesielt var det hard frost i vintermånedene januar og februar, samt november og desember. Telen gjorde det vanskelig å legge kabel i disse periodene. I stedet benyttet man anledningen til å demontere gamle høyspentlinjer, totalt ble det demontert nærmere 21 km slike linjer.

I løpet av året ble det lagt 9 km med høyspentkabel, mot 10,2 km året før. Det ble videre montert 6 nye netstasjoner, mot 3 året før. I tillegg ble det montert 6 nye netstasjoner til erstatning for gamle netstasjoner/mastetransformatorer, mens 6 mastetransformatorer ble ombygd til bakkebetjening..

I Eigersund ble luftspennet over sundet fra Rabnafjellet til Fuglodden fjernet. Den gamle koblingstasjonen i Hestholan ble revet og erstattet med en ny. I forbindelse med byggingen av ny E 39 i Skjebadalen ble linjen som krysset over veien revet og det ble lagt høyspentkabel langs den nye veien. Denne vil inngå som en del av et nytt kabelanlegg fra Brualand til Årrestadkiosken. Det ble også lagt kabel fra Grøsfjeld til Rødland på Hetlandsheia. Denne kabelen knyttet sammen 15 kV-nettet fra Øgreifoss i Eigersund med nettet fra Sandbekk i Sokndal.

I Bjerkreim ble den gamle linjen fra Furutangen til Vikeså Kraftverk revet og erstattet med en ny linje. Før sommeren ble det også gitt endelig tillatelse til å avvikle strømforsyningen til Landsdal. Store deler av denne linjen ble revet i løpet av høsten.

I Sokndal ble den gamle linjen gjennom boligområdet i Langdal revet. Denne er erstattet av kabel.

I Lund ble det etablert ny strømforsyning til Ualand gård.

Totalt ble det overført 395,5 GWh elektrisk kraft til kunder som er knyttet til Dalane energis fordelingsnett, 32,3 GWh mer enn året før. Av disse var 107,1 GWh (102,8 GWh) kraft som ble overført til kunder som har kraftavtaler med andre leverandører, og 3,3 GWh (0,4) levert med leveringsplikt. Omsatt kraft til egne kunder var 285,2 GWh, en økning på 25,2 GWh eller 9,7 % i forhold til året før. Nettapet utgjorde 22,7 GWh (20,2 GWh), total innmatet kraftmengde ble dermed 418,3 GWh (382,8 GWh), dvs. en økning på 9,2 % (Tall i parentes gjelder 2010).



Styrets beretning forts.

Produksjon

Drift

På grunn av lite nedbør ble produksjonen vesentlig lavere enn året før. Totalt ble det produsert 115 GWh, mot 179 GWh i 2009, dvs. en reduksjon på over 35 %.

Produksjonen i morselskapet Dalane energis stasjoner ble 70 GWh (109 GWh), mens produksjonen i stasjonene til Dalane Kraft AS med tilknyttede selskaper ble 45 GWh (70,5 GWh). En del av reduksjonen i Dalane Kraft skyldes produksjonsstans i Lindland Kraftverk på grunn av skade på tverrslagsporten. Denne stansen medførte et produksjonstap på ca. 2,6 GWh.

Inntekten fra kraftproduksjonen ble også lavere enn året før. Samlet for Dalane energi og Dalane Kraft, inkludert Dalane Krafts andel i tilknyttede selskaper, ble inntekten 42 mill.kr, mot 47,7 mill. kr i 2009. Høyere kraftpriser kompenserte en god del for nedgangen i produsert mengde. Gjennomsnittlig pris i 2010 var 40,7 øre/kWh, mot 29 øre/kWh i 2009.



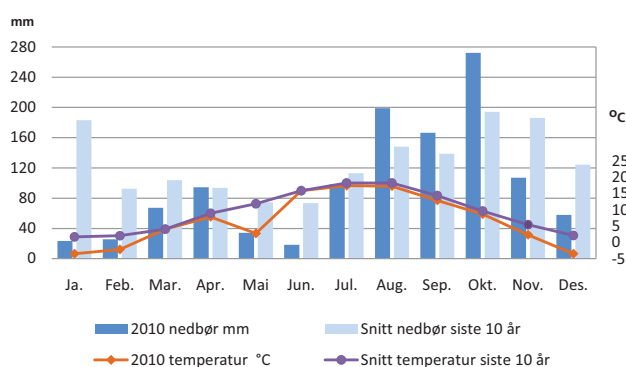
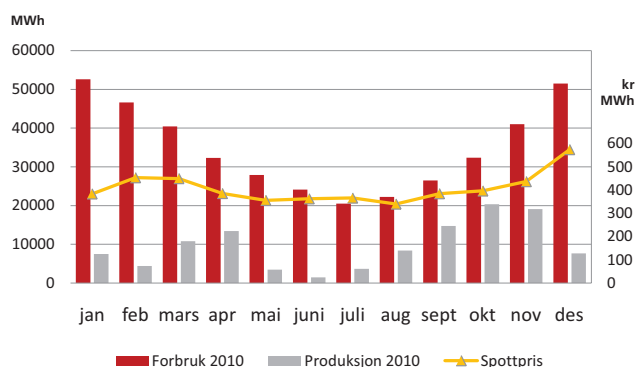
Nye produksjonsanlegg

Arbeidet med utvidelsen av kraftstasjonen på Slettebø (Øgreifoss) ble sluttført i 2010, og den nye stasjonen ble offisielt satt i drift 20. august 2010. Ketil Solvik Olsen, medlem av Stortingets energi- og miljøkomite, foretok den offisielle åpningen.

I Hellelandsvassdraget er arbeidet med planene for kraftutbygging videreført, og søknad om konsesjon for bygging av fire kraftverk med en samlet årsproduksjon på 164 GWh ble sendt av Dalane Kraft AS før årsskiftet 2010/2011.

Konsesjonssøknaden for Frøytlog småkraftverk i Sokndal kommune er enda ikke ferdigbehandlet i Olje- og energidepartementet (OED). NVE's innstilling til departementet var negativ. Bakgrunnen for det var i det vesentligste at det er registrert forekomst av Vassshalemose, som da hadde status som sterkt truet i den nasjonale Rødlista. Dalane Kraft har etter NVE's innstilling fått utført undersøkelser som har påvist at det er atskillig større forekomster av Vassshalemose i vassdrag i Dalane enn det som den daværende plasseringen i Rødlista skulle tilsi. Statusen i Rødlista er nå endret til sårbar, og NVE har åpnet opp for en annen vurdering av konsesjonssøknaden.

Konsesjonssøknaden for nytt kraftverk i Ørdsalen, med en forventet årsproduksjon på 17 GWh, ble oversendt NVE høsten 2008. I desember 2010 ga NVE konsesjon til et å bygge et kraftverk som vil kunne få en midlere produksjon på 9,8 GWh. Årsaken til denne reduksjonen er at det ikke ble gitt tillatelse til å overføre Hellarsbek-



Styrets beretning forts.

ken, som kommer fra Gjuvvatnet/Krokavatnet. Dalane energi har påklaget dette vedtaket til OED..

Dalane energi eier sammen med Agder Energi AS selskapet Dalane Vind AS. Selskapets har som formål å bygge ut og drive vindkraftanlegg. I 2008 ble det sendt konsesjonssøknader for bygging av Bjerkreim vindpark, som er et fellesnavn for Eikeland og Steinsland vindkraftanlegg, det siste i samarbeide med Lyse Produksjon, samt Svåheia i Eigersund kommune. I desember 2009 ga NVE konsesjon for bygging av Bjerkreim Vindpark med en maksimal installert effekt på 150 MW. Konsesjonen er enda ikke rettskraftig, da den har blitt anket inn til OED. Det forventes at anken vil bli ferdigbehandlet i løpet av 2011.

Sluttbrukermarkedet

I husholdningsmarkedet er det fortsatt sterk konkurranse. Dalane energi selger kun kraft lokalt, og med en markedsandel på ca. 90 % i husholdningsmarkedet er det kundenenes forbruk som i stor grad regulerer hvor mye kraft som blir solgt til denne kundegruppen. Kaldt vintervær, både i begynnelsen og slutten av året, førte til høyt forbruk, og det var en oppgang på 14 % i salget til denne gruppen i forhold til året før. For næringslivet var det en økning på 3,5 %. Prisutviklingen i 2010 ble spesiell på grunn av de kalde vintermånedene. Fra nyttår økte prisene i spotmarkedet fra 33 øre/kWh i begynnelsen av januar til 52 øre/kWh i begynnelsen av mars, deretter falt prisene til ca 40 øre/kWh og ble stort sett liggende på det nivået fra begynnelsen av april fram til midten av november, da vi fikk en ny kuldeperiode som gjorde at prisene steg til over 60 øre/kWh ved utgangen av året. I perioder med vedvarende prisoppgang i engrosmarkedet, vil kraftselgerne normalt ligge på etterskudd med tilsvarende prisøkninger til kunder som har variabel kraftpris, mens de blir liggende på etterskudd med prisreduksjonene når engrosprisene øker. Dette var også tilfelle i 2010, noe som førte til negativt dekningsbidrag både i begynnelsen og slutten av året for denne krafttypen. På grunn av at dette skjedde i perioder med lav temperatur og høyt forbruk, slo det spesielt negativt ut for resultatet av salget i disse periodene. Interessen for fastpriskontrakter er synkende. Ca 2,4 % av kundene har nå slik kontrakt.

Annen virksomhet.

Dalane energi er sammen med Lyse Fiberinvest AS de største aksjonærene i teleselskapet Dalane Breiband AS. Det har vært stor aktivitet i dette selskapet og det heleide datterselskapet Agder Breiband AS, som bygger ut fibernett i Agder-fylkene, og ved årsskiftet 2010/11 var over 6300 kunder knyttet til fibernettet. I tillegg har selskapet 2.250 kunder på andre teknologier.

Organisasjon og personalforhold, styre, likestilling

Dalane energi hadde 73 fast ansatte pr. 31.12.2010, hvorav 13 på deltid og 60 på heltid. Dette utgjorde 65,4 årsverk. Av disse 73 ansatte var det 13 kvinner (9,1 årsverk) og 60 menn (56,3 årsverk). Netto bemanningsendring fra forrige årsskifte er avgang av 3 fast ansatte. Totalt var det en reduksjon på 3,6 årsverk. Dalane energi har aldri hatt lavere bemanning siden sammenslåingen i 1978.

I tillegg hadde selskapet 7 lærlinger på kontrakt for opplæring i energimontørfaget.

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 har i 2010 vært en kvinne og en mann.



Styrets beretning forts.



Helse, miljø og sikkerhet

I 2010 er det gjennomført HMS-opplæring etter opplæringsplanen; kurs i driftsforskrifter for aktuelle personer ble gjennomført i november. Det ble også gjennomført kurs i førstehjelp og brannvern.

Alle ansatte er medlemmer i bedriftshelsetjenesten SAMKO. I 2010 ble det registrert 27 HMS meldinger. Tre av disse gjaldt personskader, men ingen fraværskader.

Sykefraværet på 3,36 % var lavere enn året før, da det var 3,98 %. 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 det vesentligste basert på fornybare energikilder, som ikke forurenser det ytre miljø.

I Dalane energis formålsparagraf heter det at Dalane energi skal sikre Dalane-regionen sikker tilgang på energiressurser, 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 forurenser det ytre miljø ut over det som normalt følger med denne type virksomhet. 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.

Resultat og finansielle forhold

Morselskap og konsern

For morselskapet Dalane energi IKS ble resultatet for 2010 lavere enn året før og det som var forventet i budsjettet. For datterselskapet Dalane Kraft AS ble resultatet omtrent det samme som året før, men noe svakere enn forventet, slik at konsernets årsresultat ble nærmere 8 mill. kr. lavere enn året før.

Driftsresultatet for morselskapet ble 8,3 mill. kr. lavere enn året før, og endte på 22,8 mill. kr, mens det heleide datterselskapet Dalane Kraft AS hadde et driftsresultat på 7,19 mill. kr mot 8,67 mill. kr året før. For konsernet totalt ble driftsresultatet ca. 9,8 mill. kr. lavere enn året før.

Netto finansresultat for morselskapet ble - 9,1 mill. kr. mot -8,7 mill. kr året før, mens Dalane Kraft hadde et positivt finansresultat på 0,28 mill. kr mot 0,4 mill. kr året før. Samlet for konsernet ble netto finansresultat - 9,8 mill. kr. mot -8,6 mill. kr. året før. I konsernets finansresultat inngår også resultatene fra tilknyttede selskaper. Resultatet før skatt ble 13,7 mill. kr. for morselskapet, 8,7 mill. kr. lavere enn året før. For konsernet ble ordinært resultat før skattekostnad 20,2 mill. kr, dvs. 11 mill. kr lavere enn året før. Etter skatt er resultatet for morselskapet beregnet til kr. 7,2 mill. kr., mens resultatet for konsernet er beregnet til kr 10,4 mill. kr.

Tilknyttede selskaper

I Dalane Vind AS, der Dalane energi eier 50 % av aksjene, ble resultatet -2,375 mill. kr. Det er ingen inntektsgivende aktivitet i dette selskapet, det arbeides kun med utvikling av nye vindkraftprosjekt. Alle kostnader i forbindelse med utvikling av disse blir ført som driftskostnader. Dersom disse kostnadene hadde blitt aktivert og ført i balansen, ville resultatet for dette selskapet blitt ca. 1,9 mill. kr. bedre, dvs. konsernets resultat ville blitt ca. 0,95 mill.kr.bedre.

For Vikeså kraftverk ble resultatet 1,84 mill.kr., noe bedre enn året før. Selv om inntekten fra kraftsalget ble lavere enn dette året, gjorde lavere drifts- og finanskostnader at resultatet ble bedre.

Drivdal Kraft fikk et negativt resultat på -0,41 mill. kr., noe dårligere enn året før og det som ellers kan forventes.

Stølskraft AS fikk et resultat på 31.808 kr. Dette er også noe dårligere enn året før og det som kan forventes.

Felles for disse tre selskapene er at de fikk en betydelig svikt i produksjonen på grunn av lite nedbør, noe som medførte forholdsvis lave driftsinntekter. Dalane Kraft AS har en eierandel på 50 % i disse selskapene.

Dalane energi eier 31,78 % av aksjene i Dalane Breiband AS. Lyse Fiberinvest AS er nå den største eieren med 33,33 % av aksjene. For Dalane Breiband AS ble resultatet 0,87 mill.kr. i 2010.

Styrets beretning forts.

De enkelte virksomhetsområder

Driftsresultatet for de enkelte virksomhetsområdene i morselskapet er vist i en egen oppstilling i Note 19. Det kan knyttes følgende kommentarer til disse:

For kraftproduksjonen førte nedbørssvikten til en betydelig inntektssvikt i forhold til budsjettet. Høyere kraftpriser gjennom året, i overkant av 40 øre/kWh, som var vel 10 øre/kWh høyere enn året før, kompenserte en del for produksjonssvikten, men inntekten fra kraftproduksjonen ble likevel ca. 3 mill. kr lavere enn året før, og ca. 5,5 mill. kr. lavere enn forventet i budsjettet. For konsernet ble det totalt inntektsført 39,5 mill. kr., mot 43,9 mill. kr året før.

Dalane energis kraftsalg består i hovedsak av salg til sluttbrukere lokalt. På grunn av høyere kraftpriser ble både inntekter og kostnader knyttet til kraftsalget høyere enn året før. Dekningsbidraget ble imidlertid vesentlig lavere enn året før og det som var budsjettet. Den vesentligste årsaken var at det i 2010 var to perioder med kraftig økning i spotprisen. Fra årsskiftet og fram til midten av mars steg prisene kontinuerlig på grunn av den kalde vinteren. I denne perioden lå salgsprisen til sluttkundene under innkjøpsprisen, samtidig som forbruket var høyt. Ut over våren og sommeren jevnet dette seg ut, men da det kom en ny kuldeperiode i november og desember med sterk prisøkning og negativt dekningsbidrag, resulterte dette i at driftsresultatet for året sett under ett ble tilnærmet lik null.

Inntektsført salg av overføringstjenester (nettleie) ble nærmere 24,5 mill. kr høyere enn året før. Dersom man tar hensyn til at kostnadene til kjøp av overføringstjenester i overliggende nett ble ca 12,5 mill. kr. høyere, og det er inntektsført 1,4 mill. kr. for salg til kunder som er på leveringsplikt, samt økte tapkostnader, blir nettoinntekten fra salg av overføringstjenester ca 8,5 mill.kr bedre enn året før. Dette har flere årsaker. KILE-kostnadene var vesentlig lavere i 2010. Videre var den inntektsrammen som ble fastsatt for 2008 var for lav. I årsberetningen for 2008 ble det kommentert at Dalane energi hadde klaget på denne. I tillegg fant NVE at avkastningen for nettselskapene generelt var for lav i 2008, og at nettselskapenes inntektsrammer skulle vært høyere. Dette har blitt kompensert i 2010.

Den tidligere akkumulerte mindreinntekten, som hadde sitt maksimale nivå i 2006 på 27,7 mill. kr., ble i 2009 redusert til ca. 4,6 mill. kr. På grunn av vesentlig høyere tillatt nettinntekt i 2010, økte mindreinntekten til 8,7 mill. kr. i 2010. Med bakgrunn i varslet nedgang i sentral- og regionalnettstariffene forventes det at mindreinntekten vil bli redusert i 2011.

Under øvrig virksomhet ble posten for andre driftsinntekter en god del høyere enn året før, men dette må ses i sammenheng med økningen av posten for andre driftskostnader. Dette skyldes at mye av kostnadene for utbedringen av tverssalgsporten på Lindland kraftverk ble ført gjennom Dalane energi.

De totale personalkostnadene (inkl. lønnskostnader aktivert på nyanlegg) økte fra 47,8 til 50 mill. kr fra 2009 til 2010, dvs. en økning på 4,6 %. De direkte lønnskostnadene, inkludert overtid og vaktgodtgjørelse, økte fra 30,7 mill.kr til 31,6 mill.kr, dvs. en økning på 2,5 %. De vesentligste årsakene til økningen i personalkostnadene er en økning i pensjonskostnadene på 0,8 mill. kr., samt at personalforsikringene tidligere har blitt postert som felleskostnader sammen med andre forsikringer. På grunn av at en mindre andel av lønnskostnadene ble aktivert på nyanlegg, viser de kostnadsførte personalkostnadene en økning på nærmere fem mill. kr.

De totale driftsinntektene for morselskapet ble 275,5 mill. kr., mot 216 mill. året før, mens driftskostnadene ble 252,7 mill. kr., mot 184,9 mill. kr. året før. Driftsresultatet ble 22,8 mill. kr. mot 31,1 mill. kr. året før.

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. 31.12.2010.

Det foreslås at årsresultatet blir disponert som følger:

Morselskap

Avsatt til annen egenkapital: kr 1 959 747
Ordinært utbytte til eierne: kr 5 194 000

Konsern

Avsatt til annen egenkapital
kr. 5 194 598
Ordinært utbytte til eierne
kr. 5 194 000

Renter på ansvarlig lån fra eierkommunene er betalt med kr. 1 233 459.

Morselskapets ordinære låneforpliktelser utgjør totalt 321,9 mill. kr. pr. 31.12.10, inkludert de ansvarlige lånene fra Bjerkreim og Sokndal på 27,4 mill. kr. Betalte renter for 2010 utgjør 2,59 % av gjennomsnittlig langsiktig gjeld. Alle lån har flytende rente, og er derfor eksponert for risiko knyttet til endringer i det generelle rentenivået. Alle lån er i norske kroner. Dersom vi holder lånet fra eierkommuner utenfor, gjenstår det ved årets utgang totalt 10 enkeltstående lån hos 2 långivere.

Det er i morselskapet foretatt netto investeringer i utstyr og anlegg for 29,4 mill. kr.. Dette er omlag 16 mill.kr. mindre enn året før, og skyldes i det vesentligste at mesteparten av investeringen i Nye Øgreifoss kraftstasjon ble utført i 2009. I tillegg ble ombyggingen av dammene for Gjelevatn og Skårstemmevatnet på Moi utsatt til 2011.

Styrets beretning forts.

Kassakreditten i morselskapet, med bevilgning på 25 mill. kr., løp også i 2010. På grunn av sviktende inntekt i perioder med lav produksjon, samt ekstraordinært høye kostnader til kjøp av strøm som måtte gjøres opp fortløpende i januar og februar, mens innbetalingen fra sluttkundene ikke kom før i slutten av mars, var likviditeten svært stram, og kassakreditten måtte økes i denne perioden.

Konsernets totale egenkapital (inkl. datterselskapet Dalane Kraft AS) er 185,3 mill. kr., mot 180,1 mill. kr. året før.

Dalane energis representantskap opprettet i desember 2008 et arbeidsutvalg som fikk som oppdrag å utarbeide forslag til felles eierstrategi for selskapet. Utvalgets innstilling forelå til representantskapets møte i juni 2010. I innstillingen foreslo arbeidsutvalget at Dalane energi IKS skulle omdannes til et aksjeselskap og organiseres som et konsern. Det var også utarbeidet forslag til vedtekter med ny formålsparagraf, aksjonæravtale og forslag til vedtak i kommunestyrene. Representantskapet tok utvalgets innstilling til etterretning og sendte det over til eierkommune for å ta stilling til forslaget. Tre av eierkommunene behandlet forslaget i løpet av høsten 2010, og sluttet seg i hovedsak til forslaget. Den fjerde kommunen, Sokndal, behandlet forslaget i februar 2011, og sluttet seg ikke til forslaget. Det vil derfor måtte arbeides videre med den framtidige organiseringen av Dalane energi i 2011. Inntil dette er avklart, og eventuell ny formålsparagraf er vedtatt, vil formålet for selskapet fortsatt være slik som det er formulert i de gjeldene vedtektene fra 1.1.2000:

- 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 langsik-

tig 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, og det er tre hovedområder som danner basis for virksomheten:

- Overførings- og fordelingsnett
- Kraftproduksjon
- Kraftomsetning og kundebetjening

Markedsutsikter

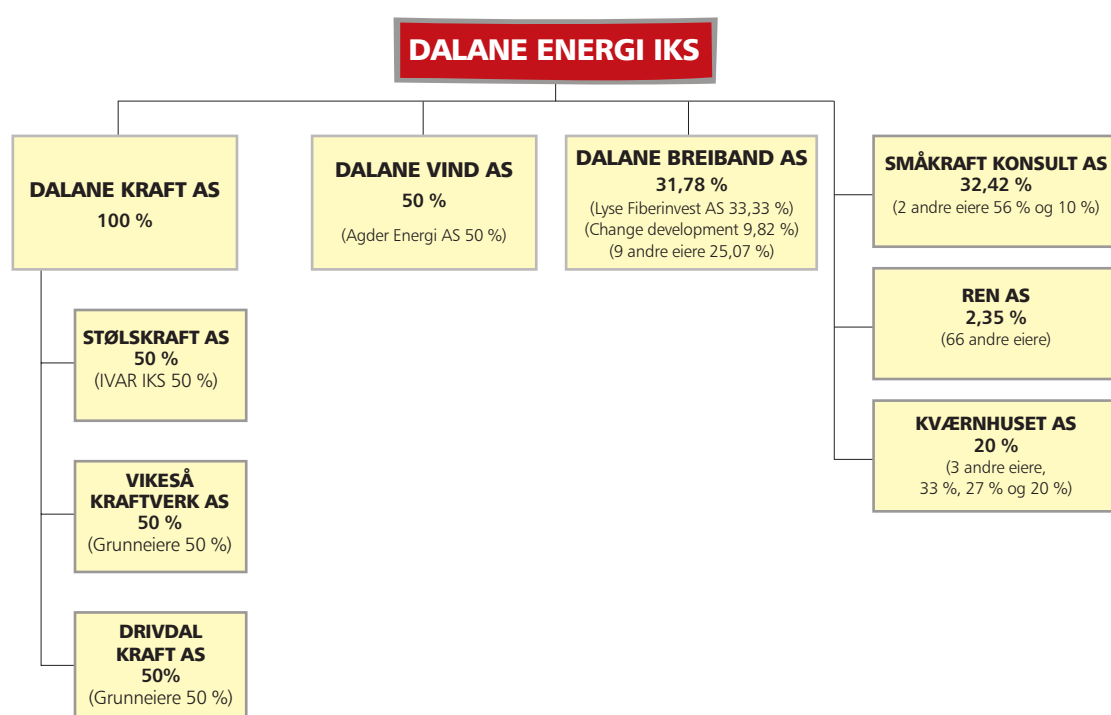
Det norske kraftmarkedet har i stor grad vært styrt av utviklingen i den innenlandske kraftbalansen. Høsten 2010 ble det sendt ut forslag til lov om et felles marked for elsertifikater med Sverige. Formålet med slike sertifikater er at disse skal bidra til at det blir bygget ut mer fornybar energi, bl.a. vind- og vannkraft. Økt kraftproduksjon i Norden kan imidlertid føre til kraftoverskudd og lavere priser for kraftproduksjon i anlegg som ikke vil få ta del i sertifikatmarkedet. Hvordan dette vil slå ut vil avhenge av mulighetene for salg av kraft til andre markeder, dvs. etablering av flere kabelforbindelser til utlandet. Med flere kabler vil det norske kraftmarkedet bli knyttet nærmere sammen med det øvrige europeiske markedet, og utviklingen i dette vil i stor grad styre det innenlandske prisnivået. Det vil være flere forhold som vil påvirke denne utviklingen. Spesielt vil EUs fornybardirektiv og de tiltakene som må settes i verk for å etterkomme dette, samt kjernekraftens framtid, få stor betydning for kraft- og energimarkedet og verdien av fornybar energiproduksjon.



Styrets beretning forts.

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 markedsan-

delen man greier å opprettholde og marginen mellom innkjøps- og salgspris som har betydning for resultatet.



Egersund, 06.05.11

Kåre Hansen
Styreleder

Kjell Tore Sand

Vigdis Stene

Øyvind Sjøtrø

Magnhild Eia

Reinert H. Vassbø
Adm. direktør

Inghild Vanglo

Odd Å. Ousdal

MORSELSKAP

KONSERN

2009	2010	NOTE	DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2009	2010
87 740 617	124 345 922	16	Energiomsetning	124 345 922	87 740 617
31 664 199	28 425 118	17, 18	Energiproduksjon	39 513 113	43 942 800
87 552 369	112 028 125	2	Salg overføringstjenester	112 028 125	87 552 369
9 032 090	10 670 944		Annen driftsinntekt	10 435 952	7 463 578
215 989 276	275 470 110		Sum driftsinntekter	286 323 113	226 699 364
81 919 888	125 597 084		Energikjøp	125 597 084	81 919 888
7 154 091	9 259 890		Nettap	9 259 890	7 154 091
11 989 658	24 577 477		Kjøp overføringstjenester	24 577 477	11 989 658
1 576 879	1 807 445		Energiproduksjonskostnader	2 219 229	1 964 310
36 909 577	41 659 975	5, 11	Lønn og sosiale tjenester	41 659 975	35 719 607
3 697 134	3 542 447		Skatter og avgifter	4 504 953	4 240 510
24 627 694	27 818 760	5	Andre driftskostnader	28 394 709	25 211 217
17 012 714	18 434 905	4	Avskrivninger	20 151 244	18 727 641
184 887 634	252 697 983		Sum driftskostnader	256 364 561	186 926 921
31 101 641	22 772 127		Driftsresultat	29 958 552	39 772 443
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER					
1 495 167	1 014 772	2	Annen renteinntekt	1 674 455	2 373 717
		8	Resultat tilknyttet selskap	-989 466	-303 303
-8 960 412	-8 841 005		Annen rentekostnad	-9 218 047	-9 439 179
-1 223 608	-1 233 459		Rentekostnad ansvarlige lån	-1 233 459	-1 223 608
-8 688 852	-9 059 693		Netto finansresultat	-9 766 517	-8 592 372
22 412 789	13 712 434		Ordinært resultat før skattekostnad	20 192 034	31 180 071
8 094 006	6 558 687	3	Skattekostnad på ordinært resultat	9 803 436	12 912 913
14 318 783	7 153 747		ÅRSRESULTAT	10 388 598	18 267 158
OVERFØRINGER					
5 185 783	1 959 747		Avsatt til / overført fra annen egenkapital	5 194 598	9 134 158
9 133 000	5 194 000		Foreslått utbytte	5 194 000	9 133 000
14 318 783	7 153 747		Sum overføringer	10 388 598	18 267 158

MORSELSKAP

KONSERN

2009	2010	NOTE	EIENDELER	2010	2009
Anleggsmidler					
Immaterielle eiendeler					
1 299 242	1 299 242	12	Vassdragsrettigheter	1 706 377	1 706 377
19 138 888	17 819 747	3	Utsatt skattefordel	17 175 281	18 294 076
20 438 130	19 118 989		Sum immaterielle eiendeler	18 881 658	20 000 453
Varige driftsmidler					
35 204 913	71 262 070	4	Kraftproduksjon	139 847 571	105 506 754
35 905 341	9 670 870	4	Anlegg under utførelse	9 670 870	35 905 341
36 564 483	31 759 932	4	Bygninger og annen fast eiendom	31 759 932	36 564 483
220 015 447	224 223 499	4	Nettvirksomhet	224 223 499	220 015 447
10 251 238	11 962 137	4	Transport, inventar EDB	11 962 137	10 251 238
337 941 422	348 878 507		Sum varige driftsmidler	417 464 009	408 243 263
Finansielle anleggsmidler					
36 027 592	36 027 592	8, 9	Investering i datterselskap	0	0
21 400 250	27 401 250	8, 9	Investeringer i tilknyttet selskap	31 852 958	27 128 115
1 553 378	1 827 125	11	Andre fordringer	9 327 125	8 053 378
748 800	798 800	8	Investeringer i aksjer og andeler	798 800	748 800
59 730 020	66 054 767		Sum finansielle anleggsmidler	41 978 883	35 930 293
418 109 571	434 052 263		Sum anleggsmidler	478 324 550	464 174 009
Omløpsmidler					
1 168 067	2 813 159		Varer	2 813 159	1 168 067
Fordringer					
53 918 729	98 689 508	7	Kundefordringer	98 430 260	51 828 534
14 062 524	18 565 553		Andre fordringer	22 155 826	15 950 122
4 640 000	8 710 000	2	Mindreinntekt	8 710 000	4 640 000
72 621 253	125 965 062		Sum fordringer	129 296 086	72 418 656
33 111 627	5 189 476	6	Bankinnskudd, kontanter o.l.	10 530 436	36 286 513
106 900 947	133 967 697		Sum omløpsmidler	142 639 681	109 873 236
525 010 518	568 019 960		SUM EIENDELER	620 964 231	574 047 244

MORSELSKAP

KONSERN

2009	2010	NOTE	EGENKAPITAL OG GJELD	2010	2009
Egenkapital					
Opptjent egenkapital					
145 250 211	147 209 958	13,14	Annen egenkapital	185 324 772	180 130 173
145 250 211	147 209 958		Sum opptjent egenkapital	185 324 772	180 130 173
145 250 211	147 209 958		Sum egenkapital	185 324 772	180 130 173
Gjeld					
Annen langsiktig gjeld					
268 789 021	294 474 199	10	Gjeld til kredittinstitusjoner	305 974 199	277 789 021
27 400 000	27 400 000	10	Ansvarlig lån	27 400 000	27 400 000
296 189 021	321 874 199		Sum annen langsiktig gjeld	333 374 199	305 189 021
Kortsiktig gjeld					
		15	Gjeld til kredittinstitusjoner		
30 337 849	46 675 739	7	Leverandørgjeld	45 415 785	29 010 411
6 945 600	5 235 249	3	Betalbar skatt	8 900 539	12 001 145
19 645 715	25 473 545		Skyldige offentlige avgifter	25 473 545	19 645 715
9 133 000	5 194 000	13	Foreslått utbytte	5 194 000	9 133 000
17 509 122	16 357 271		Annen kortsiktig gjeld	17 281 391	18 937 779
83 571 286	98 935 803		Sum kortsiktig gjeld	102 265 260	88 728 050
379 760 307	420 810 002		Sum gjeld	435 639 459	393 917 071
525 010 518	568 019 960		SUM EGENKAPITAL OG GJELD	620 964 231	574 047 244



Kontantstrømpstilling

(Beløp i 1000 kr)

MORSELSKAP			KONSERN	
2009	2010	KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER:	2010	2009
22 412 789	13 712 434	Ordinært resultat før skattekostnad	20 192 034	31 180 071
-6 670 770	-6 949 897	Periodens betalte skatt inkl renter	-11 731 050	-13 928 562
17 012 714	18 434 905	Ordinære avskrivninger	20 151 244	18 727 641
		Inntekt/tap på investering i tilknyttet selskap	989 466	303 303
-68 470	-1 645 093	Endring i varer	1 645 092	-68 470
14 656 985	-44 770 779	Endring i kundefordringer	46 601 726	16 052 903
1 941 740	16 337 890	Endring i leverandørgjeld	16 405 374	406 138
2 122 350	-3 897 052	Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	-5 871 418	2 322 225
51 407 338	-8 777 592	Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	-8 111 168	54 995 248
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:				
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler				
-45 759 261	-29 371 990	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-29 371 990	-45 759 262
-6 052 362	-6 324 747	Utbetalinger ved kjøp av finansielle anleggsmidler	-7 324 747	-6 891 312
-51 811 623	-35 696 737	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-36 696 737	-52 650 574
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:				
49 000 000	32 050 000	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	34 550 000	49 000 000
-5 098 832	-6 364 822	Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-6 364 822	-5 098 832
0	0	Netto endring i kassekreditt	0	-5 000 000
0	0	Utbetaling eiere	0	0
-10 728 000	-9 133 000	Utbetalinger av utbytte	-9 133 000	-10 728 000
33 173 168	16 552 178	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	19 052 178	28 173 168
32 768 883	-27 922 151	Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	-25 755 727	30 517 512
342 744	33 111 627	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr 01.01.	36 286 163	5 769 001
33 111 627	5 189 476	Beholdning av bankinnskudd kontanter ol. pr 31.12.	10 530 436	36 286 513

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.

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

Note 1 Regnskapsprinsipper forts.

Pensjoner

Dalane energi IKS har en ytelsesbasert tjenstepensjonsordning som sikrer 66% av sluttlønn jmf sluttlønnsprinsippet. Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn.

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 overskuddskatning 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 sansynliggjøres 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 4,9 % av skattemessige verdier på driftsmidlene i kraftproduksjonen. Skattesatsen er 30 % av netto grunnrenteinntekt på det enkelte kraftverket. Eventuell negativ grunnrenteinntekt kan fremføres med renter mot senere grunnrenteinntekt. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar grunnrenteskatt korrigert for endring i utsatt skatt fordel/forpliktelse.

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 eiendomsskattetaksten. 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 sluttbrukermarkedet

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.

Note 2 - Mer- / mindre inntekt

(Beløp i 1000 kr)

Nettvirksomheten blir regulert av myndighetene, ved at Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) tildeler hvert nettselskap en ramme for hvor store årlige inntekter de kan ha (inntektsrammen). Nettselskapenes inntekter kommer fra nettleien som kundene betaler. Nettleien er fraktprisen for hver kilowatttime (kWh) kundene forbruker.

Hvert år beregnes avviket mellom faktiske tariffinntekter og årlig inntektsramme, i form av en mer-/mindreinntekt. Dersom fakturert beløp er lavere enn inntektsrammen oppstår det mindreinntekt og dersom fakturert beløp er høyere oppstår det merinntekt.

Inntektsføring i regnskapet baseres på faktisk fakturering.

	2009	2010
Tillatt inntektsramme fra NVE	76 013 000	83 835 000
- Beregnet KILE-kost	4 725 000	1 889 000
+ Overføringskostnader / Nettleie	11 989 000	24 577 000
+ Eiendomsskatt	1 504 000	1 504 000
+ Avskrivninger	2 771 000	2 577 000
= Total tillatt nettinntekt	87 552 000	110 604 000
Brutto innbetalt fra kundene	95 187 000	106 599 000
- Tilbakeført mindreinntekt forrige år	10 476 000	2 841 000
= Innbetalt fra kundene	84 711 000	103 758 000
Total tillatt nettinntekt	87 552 000	110 604 000
- Innbetalt fra kundene	84 711 000	103 758 000
= Årets mindreinntekt	2 841 000	6 846 000
IB mindreinntekt	10 476 000	2 841 000
- UB mindreinntekt	2 841 000	6 846 000
= Årets reduksjon/økning av mindreinntekt	7 635 000	-4 005 000
Det er beregnet og inntektsført renter for gjennomsnittlig mindreinntekt 2009		
Beløpet inngår i annen renteinntekt.		
Bokført IB Rente	1 682 000	1 798 000
+ Årets beregnede rente:	116 000	66 000
= Akkumulert rente mindreinntekt	1 798 000	1 864 000
= Akkumulert mindreinntekt inkl renter	4 639 000	8 710 000

Note 3 - Skattekostnad

(Beløp i 1000 kr)

MORSELSKAP			KONSERN	
2009	2010	Årets skattekostnad fremkommer slik:	2010	2009
6 945 600	5 235 249	Betalbar skatt	8 900 539	12 001 145
4 297	4 297	Korrigerings beregnet skatt forrige år	-215 898	4 297
1 144 109	1 319 141	Endring i utsatt skatt	1 118 795	907 470
8 094 006	6 558 687	Skattekostnad ordinært resultat	9 803 436	12 912 912
Betalbar skatt i balansen fremkommer som følger				
5 293 083	2 651 104	Årets betalbare selskapsskatt	4 850 156	7 962 088
1 652 517	2 584 145	Årets betalbare grunnrenteskatt	4 050 383	4 039 000
6 945 600	5 235 249	Sum betalbar skatt i balansen	8 900 539	12 001 088
Avstemming fra nominell til faktisk skattesats:				
22 412 789	13 712 434	Ordinært resultat før skatt	20 192 034	31 180 071
22 412 789	13 712 434	Årsresultat før skatt	20 192 034	31 180 071
6 275 581	3 839 482	Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (28%)	5 653 770	8 730 420
1 652 517	2 584 145	Grunnrenteskatt*	4 050 383	4 039 000
Skatteeffekten av følgende poster:				
165 908	135 060	Ikke fradragsberettigede kostnader	135 502	194 311
		Resultatandel tilknyttet selskap	-277 050	-84 925
		Ikke skattepliktige inntekter	-93 073	-135 800
		Korrigerings beregnet skatt forrige år	333 904	169 906
8 094 006	6 558 687	Skattekostnad	9 803 436	12 912 912
36,11 %	47,83 %	Effektiv skattesats	48,55 %	41,41 %

Grunnrenteskatt*

Dalane Kraft kom i 2006 i posisjon til å betale grunnrenteskatt, mens Dalane energi IKS kom i posisjon i 2008.

Se regnskapsprinsipper for nærmere redegjørelse.

Naturressursskatt

2009	2010		2010	2009
59 446 000	56 934 000	Grunnlag for naturressursskatt er beregnet til (MWh):	56 973 798	100 000 000
772 798	740 142	Skattesats er 1,3 øre/kWh, tilsvarende skattebeløp	740 659	1 300 000

Naturressursskatten motregnes ordinær inntektsskatt, og påvirker ikke skattekostnaden.

Note 3 - Skattekostnad forts.

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

	2009		2010	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	68 400 353		64 417 465	0
Fordringer			298 306	775 511
Forpliktelser	0	47 182	0	0
Sum	68 400 353	47 182	64 417 465	775 511
Utsatt skatt fordel/forpliktelse	19 138 888	0	17 819 747	0
Ikke balanseført utsatt skattefordel	0		0	
Netto utsatt fordel/forpliktelse i balansen	19 138 888	0	17 819 747	

Utsatt skattefordel er oppført med utgangspunkt i fremtidig inntekt.

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

	2009		2010	
	Fordel	Forpliktelse	Fordel	Forpliktelse
Driftsmidler	68 400 353	3 017 000	64 417 465	3 017 185
Fordringer	0	47 182	0	775 511
Forpliktelser	0		0	0
Sum	68 400 353	3 064 182	64 417 465	3 792 696
Utsatt skatt fordel/forpliktelse	18 294 000	0	17 175 281	0
Ikke balanseført utsatt skattefordel	0		0	
Netto utsatt fordel/forpliktelse i balansen	18 294 000	0	17 175 281	0

Utsatt skattefordel er oppført med utgangspunkt i fremtidig inntekt.

Konsernet har ikke bokført utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteskatt.



Note 4 - Varige driftsmidler

Morselskap	Kraftproduksjon	Bygn. og annen fast eiendom	Nettvirk-somhet *	Transport inventar EDB	Anlegg under arbeid	Sum Varige driftsmidler
Anskaffelseskost 01.01.10	49 572 205	49 348 147	463 395 100	42 400 343	35 936 341	640 652 136
Korrigeringer anskaffelseskost	2 517 506	-4 184 114	-1 629 279	1 709 280		-1 586 607
Tilgang driftsmidler	12 608 762	18 319	9 535 663	3 129 632	5 339 728	30 632 104
Omklassifisering fra anlegg under arbeid	22 362 009		9 212 190		-31 574 199	0
Avgang	0		0	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.10	87 060 482	45 182 352	480 513 675	47 239 255	9 701 870	669 697 634
Akkumulerte avskrivninger 31.12.10	15 783 459	13 608 779	256 616 667	35 105 715	31 000	321 145 619
Korr. Akkumulerte avskrivninger	14 953	-186 359	-326 491	171 404		-326 493
Netto akk. nedskriv. og rev. nedskriv. 31.12.10					0	0
Avskriv., nedskriv. og rev. ned. 31.12.10	15 798 412	13 422 420	256 290 176	35 277 119	31 000	320 819 126
Bokført verdi pr. 31.12.10	71 262 070	31 759 932	224 223 499	11 962 137	9 670 870	348 878 508
Årets avskrivninger	1 416 167	825 115	13 237 014	2 956 610		18 434 905
Årets av-/ nedskrivninger						
Årets reverserte nedskrivninger						
Økonomisk levetid	20 - 67 år	50+ år	10 - 35 år	3 - 12 år	10 - 67 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	

Nettvirksomheten (monopolvirksomheten)

Sum driftsmidler NETT - før fordeling av felleskostnader	224 223
Bygninger, tomter	22 232
Transportmidler	5 758
Inventar / Verktøy	2 616
Sum driftsmidler NETT - etter fordeling av felleskostnader pr. 31.12.10	254 829
Gjennomsnittlige driftsmidler	256 664
1 % påslag for netto arbeidskapital	2 567
Avkastningsgrunnlag	259 231

Konsern	Kraftproduksjon	Bygn. og annen fast eiendom	Nettvirk-somhet *	Transport inventar EDB	Anlegg under arbeid	Sum Varige driftsmidler
Anskaffelseskost 01.01.10	130 640 726	49 348 147	463 395 100	42 400 343	35 936 341	721 720 657
Korrigeringer anskaffelseskost	2 517 506	-4 184 114	-1 629 279	1 709 280	0	-1 586 607
Tilgang driftsmidler	12 608 762	18 319	9 535 663	3 129 632	5 339 728	30 632 104
Omklassifisering fra anlegg under arbeid	22 362 009	0	9 212 190	0	-31 574 199	0
Anskaffelseskost pr. 31.12.10	168 129 003	45 182 352	480 513 675	47 239 255	9 701 870	750 766 155
Akkumulerte avskrivninger 31.12.10	28 266 479	13 608 779	256 616 667	35 105 715	31 000	333 628 640
Korr. Akkumulerte avskrivninger	14 953	-186 359	-326 491	171 404	0	-326 493
Avskrivninger, nedskrivninger og rev. ned. 31.12.10	28 281 432	13 422 420	256 290 176	35 277 119	31 000	333 302 147
Bokført verdi pr. 31.12.10	139 847 571	31 759 932	224 223 499	11 962 137	9 670 870	417 464 008
Årets avskrivninger	3 132 506	825 115	13 237 014	2 956 610		20 151 245
Årets av-/ nedskrivninger						
Årets reverserte nedskrivninger						
Økonomisk levetid	20 - 67 år	50+ år	10 - 35 år	3 - 12 år	10 - 67 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	

Note 5, 6, 7

Note 5 Lønnskostnad

Morselskap			Konsern	
2009	2010		2010	2009
34 854 381	35 790 576	Lønn	35 790 576	33 923 804
5 830 315	6 032 218	Arbeidsgiveravgift	6 032 218	5 700 619
5 543 692	6 344 274	Pensjonskostnader (se note 11)	6 344 274	5 543 692
1 574 757	1 836 335	Andre ytelser	1 836 335	1 445 060
-10 893 568	-8 343 428	Andel aktivert	-8 343 428	-10 893 568
36 909 577	41 659 975	Sum	41 659 975	35 719 607
69	67	Gjennomsnittlig antall årsverk	67	69

Ytelser til ledende personer	Lønn	Pensjonskostnader	Annen godtgjørelse
Daglig leder	828 168	170 089	11 217
Styret	213 200	0	0
Representantskap	54 660	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 2010 med kr 105.000,-.

Kostnadsført honorar for revisjonsrelatert bistand i 2010 utgjør kr 107.800,-.

For konsernet er det kostnadsført revisjonshonorar i 2010 med kr 129.000,-.

Kostnadsført honorar for revisjonsrelatert bistand i 2010 utgjør kr 107.800,-.

Note 6 Bankinnskudd

Bankinnskudd, kontanter o.l. omfatter bundne skattetrekksmidler med kr 2.152.063,- og bundne depokonti med kr 2.360.237,-.

Note 7 Mellomværende med selskap i samme konsern m.v.

	Kundefordringer		Leverandørgjeld	
	2009	2010	2009	2010
Dalane Kraft AS	562 724	399 577	1 527 471	1 268 791
Stølskraft AS	61 410	42 888	142 869	149 772
Vikeså Kraftverk AS	147 216	130 089	445 724	455 737
Drivdal Kraft AS	94 102	52 563	258 962	84 542
Sum	865 452	625 116	2 375 025	1 958 843

Note 8

Note 8 Aksjer og andeler i andre foretak m.v.

Morselskap

	Resultat 2010	Egenkapital 2010	Eierandel	Ansk.kost	"Balanse-ført verdi"
Anleggsmidler:					
Datterselskap					
Dalane Kraft AS	4 224 317	76 117 348	100,00 %	36 027 592	36 027 592
Tilknyttet selskap					
Dalane Breiband AS	873 020	50 726 989	31,78 %	15 391 250	15 391 250
Dalane Vind AS	-2 375 937	7 874 593	50,00 %	12 010 000	12 010 000
				27 401 250	27 401 250

Øvrige aksjer

REN AS				11 000	11 000
Uninor AS				1 000	1 000
Småkraftkonsult AS				435 000	435 000
Kværnhuset AS				301 800	301 800
Grønn Kraft AS				50 000	50 000
Sum øvrige aksjer				798 800	798 800
Sum				64 227 642	64 227 642

Konsern

	Resultat 2010	Egenkapital 2010	Eierandel	Ansk.kost	"Balanse-ført verdi"
Anleggsmidler:					
Tilknyttet selskap					
Stølskraft AS	31 808	10 428 309	50,00 %	4 507 650	5 214 155
Vikeså Kraftverk AS	1 840 085	10 466 427	50,00 %	1 100 000	5 693 214
Drivdal Kraft AS	-414 639	778 989	50,00 %	819 000	389 495
Dalane Breiband AS	873 020	50 726 989	31,78 %	15 391 250	16 618 802
Dalane Vind AS	-2 375 937	7 874 593	50,00 %	12 010 000	3 937 297
				33 827 900	31 852 963

Øvrige aksjer

REN AS				11 000	11 000
Uninor AS				1 000	1 000
Småkraftkonsult AS				435 000	435 000
Kværnhuset AS				301 800	301 800
Grønn Kraft AS				50 000	50 000
Sum øvrige aksjer				798 800	798 800
Sum				34 626 700	32 651 763

Andeler tilknyttede selskaper mv

Sum inngående balanseført verdi:				27 128 115	
Endringer resultatandel					-989 466
Korreksjon tidligere år					-286 691
Utbetalt kapital (Kapitalutvidelser Dalane Breiband AS og Dalane Vind AS)				6 001 000	
Sum utgående balanseført verdi:					31 852 958

Note 9, 10, 11, 12

Note 9 Datterselskap. tilknyttet selskap m.v.

Morselskap

Firma	Ansk.-tidspunkt	Forretnings-kontor	"Stemme og Eierandel"
Dalane Kraft AS	14.09.2000	Egersund	100 %
Dalane Breiband AS	02.06.2003	Hauge i Dalane	31,78 %
Dalane Vind AS	08.02.2005	Kristiansand	50 %

Konsern

Firma	Ansk.-tidspunkt	Forretnings-kontor	"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

Morselskap

		Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt:	Konsern	
2009	2010		2010	2009
209 640 644	254 252 809	Gjeld til kredittinstitusjoner	265 752 809	218 640 644
59 148 377	40 221 390	Avdragsprofil de neste 5 år	40 221 390	59 148 377
27 400 000	27 400 000	Ansvarlig lån fra Bjerkreim og Sokndal.	27 400 000	27 400 000
296 189 021	321 874 199	Sum annen langsiktig gjeld	333 374 199	305 189 021

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 i morselskapet. Gjelden i konsernet er det stillet sikkerhet i noen av selskapets eiendeler i Sokndal og i Egersund.

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 53 pensjonister, 76 oppsatte medlemmer, 23 etterlatte etter avdød medlem og 71 aktive medlemmer, dvs. ansatte ved Dalane energis pr 31.12.10. Det er kostnadsført pensjonspremie for 2010 med kr 6 344 274,-.

Dalane energi IKS har en andel av det oppsamlede egenkapitaltilskudd i KLP på kr 2.402.385,-
Dalane energi IKS har dessuten balanseført egenkapitalinnskudd i KLP på kr 1.827.125,-.

Note 12 Vassdragsrettigheter:

Vassdragsrettighetene gjelder i sin helhet rett til utbygging i Hellelandsvassdraget
Det er ikke hjemfall på disse rettighetene.

Note 13, 14, 15

Note 13 Egenkapital

Morselskap	
	Annen EK
Egenkapital 01.01.2010	145 250 211
Årets endring i egenkapital:	
+Årets resultat	7 153 747
-Avsatt utbytte	-5 194 000
Egenkapital 31.12.2010	147 209 958
Konsern	
Egenkapital 01.01.2010	180 130 173
Årets endring i egenkapital:	
+Årets resultat	10 388 598
-Avsatt utbytte	-5 194 000
Egenkapital 31.12.2010	185 324 771



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

Konsernets samlede kortsiktige gjeld til kredittinstitusjoner er i 2009 konvertert til langsiktig gjeld.



Note 16, 17, 18, 19

Note 16 Fastpriskontrakter		2010	2011	2012
Forventet omsatt mengde fastpriskontrakt GWh		10,600	10,000	10,000
Inngåtte fastpriskontrakter GWh		10,600	6,300	4,800

Note 17 Middelproduksjon	
Morselskap	100 GWh
Datterselskap	40,5 GWh
Tilknyttede selskap	30 GWh
Middelproduksjonen er beregnet ut fra gjennomsnittlig produksjon de siste 10 år.	

Note 18 Finansielle kraftprisderivater	
Det var ikke inngått finansielle kraftprisderivater knyttet til energiproduksjon pr 31.12.2010	

Note 19 Driftsresultat fordelt på virksomhetsområder						
		Kraft- omsetning	Kraft- produksjon	Nett	Øvrig	Totalt
Energisalg		124 345 922				124 345 922
Egen produksjon			28 425 118			28 425 118
Salg overføringstjenester				112 028 125		112 028 125
Andre driftsinntekter		247 802	1 771 908		8 651 234	10 670 944
Sum driftsinntekter	0	124 593 724	30 197 026	112 028 125	8 651 234	275 470 110
Energikjøp		123 073 069	1 100 000	1 424 015		125 597 084
Nettap				9 259 890		9 259 890
Kjøp overføringstjenester				24 577 477		24 577 477
Energiproduksjonskostnader			1 807 445			1 807 445
Lønn og sosiale tjenester	4 714 541	637 100	6 371 001	28 663 133	1 274 200	41 659 975
Skatter og avgifter			1 336 000	1 504 000		2 840 000
Andre driftskostnader	3 141 000	302 703	3 300 000	15 490 100	5 511 500	27 745 303
Avskrivninger			2 172 000	15 883 905	379 000	18 434 905
Tap på krav		333 723	256 711	185 470		775 904
Sum driftskostnader	7 855 541	124 346 595	16 343 157	96 987 990	7 164 700	252 697 984
Driftsresultat før fordeling av felleskostnader	-7 855 541	247 129	13 853 869	15 040 135	1 486 534	22 772 126
Fordeling av felleskostnader	7 855 541	-196 389	-1 571 108	-5 891 656	-196 389	0
Driftsresultat	0	50 741	12 282 761	9 148 479	1 290 145	22 772 126

Til generalforsamlingen i Dalane Kraft AS REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Dalane Kraft AS, som består av balanse per 31. desember 2010, resultatregnskap som viser et overskudd på kr 4 224 317 og kontantstrømoppstilling, for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet
Styret og daglig leder er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og daglig leder finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av opplysningene i årsregnskapet. De av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapets regnskapsprinsipper samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Konklusjon
Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av resultatet og konsernet Dalane Energi IKS' finansielle stilling per 31. desember 2010 og av deres regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Audit.Tax
Org.nr: 980 211 282

Stavanger,
Deloitte AS

Ommund
statsautor

Til representantskapsmøte i Dalane Energi IKS REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Dalane Energi IKS som består av selskapsregnskap, som viser et overskudd på kr 7.153.747, og konsernregnskap, som viser overskudd på kr 10.388.598. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2010, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet
Styret og daglig leder er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og daglig leder finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om dette årsregnskapet på bakgrunn av vår revisjon. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder International Standards on Auditing. Revisjonsstandardene krever at vi etterlever etiske krav og planlegger og gjennomfører revisjonen for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon.

En revisjon innebærer utførelse av handlinger for å innhente revisjonsbevis for beløpene og opplysningene i årsregnskapet. De valgte handlingene avhenger av revisors skjønn, herunder vurderingen av risikoene for at årsregnskapet inneholder vesentlig feilinformasjon, enten det skyldes misligheter eller feil. Ved en slik risikovurdering tar revisor hensyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapets utarbeidelse av et årsregnskap som gir et rettviseende bilde. Formålet er å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll. En revisjon omfatter også en vurdering av om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene utarbeidet av ledelsen er rimelige, samt en vurdering av den samlede presentasjonen av årsregnskapet.

Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapet og konsernet Dalane Energi IKS' finansielle stilling per 31. desember 2010 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee, and its network of member firms, each of which is a legally separate and independent entity. Please see www.deloitte.com/network for a detailed description of the legal structure of Deloitte Touche Tohmatsu Limited and its member firms.

Medlemmer av Den Norske Revisorforening
org. nr. 980 211 282



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 Hauge i Dalane
tlf. 51 46 25 90

DALANE ENERGI