

2011

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
Note 1. Regnskapsprinsipper	16
Note 2. Mer-/mindre inntekt	18
Note 3. Skattekostnad	19
Note 4. Varige driftsmidler	21
Note 5, 6, 7. Lønnskostnad, antall ansatte m.m.	22
Note 8. Aksjer og andeler i andre foretak m.v.	23
Note 9, 10	24
Note 11, 12, 13, 14	25
Note 15, 16, 17, 18	26
Revisors beretninger	27



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 øverste 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 lokale arbeidsoppgaver.

Hovedtall for Dalane energi

Inkl. datterselskaper

Kraftstasjoner	Ytelse MVA	Års produksjon GWh 2011	Års produksjon GWh 2010	Snitt produksjon GWh (2002-2011)
Navn				
Øgreyfoss	20,50	75,4	37,8	57,5
Grødemfoss	3,85	22,3	12,8	18,3
Honnefoss	3,60	12,6	7,2	10,8
Haukland	3,45	17,7	11,3	11,2
Lindland	9,00	51,7	24,0	40,4 (snitt 9 år)
Ørsdalen	0,40	0,8	0,8	1,4
Løgjen	0,66	2,3	1,1	1,7 (snitt 4 år)
Deleide kraftstasjoner:				
Stølskraft	1,95	4,7	3,8	6,2 (snitt 9 år)
Vikeså	4,89	21,9	11,1	17,7 (snitt 8 år)
Drivdal	2,30	10,3	4,8	7,6 (snitt 3 år)

Økonomi (mill.kr.)	2011	2010	2009
Omsetning	281,3	286,3	226,7
Driftsresultat	47,8	30,0	39,8
Årsresultat	18,7	10,4	18,3
Totalrentabilitet	8%	5,1%	7,6%
Egenkapitalandel	27,8%	29,84%	31,4%
Likviditetsgrad 1	1,5	1,39	1,24

Kraftoverføring (GWh)	2011	2010	2009
Husholdning/jordbruk:	201,6	198,8	177,9
Næringsliv:	151,3	186,2	172,6
Elektrokjeler:	8,6	10,6	11,0
Lokal produksjon:	234,0	115,0	179,4
Innmatet kraft	276,8	418,3	382,8
Overføringstap:	15,3	22,7	20,2

Ansatte (pr. 31.12.)	2011	2010	2009
Fast ansatte:	76	73	76
Årsverk:	68	65,4	69,0
Lærlinger:	8	2	4

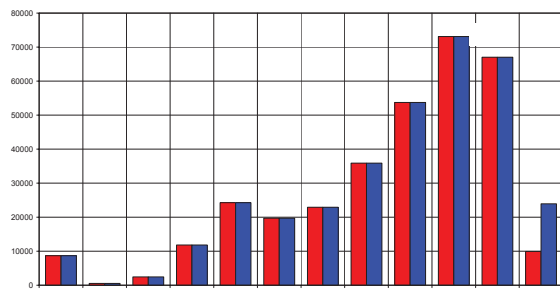
Fordelingstransformatorer

Antall:	821 stk.
Transformatorkapasitet:	229.115 MVA

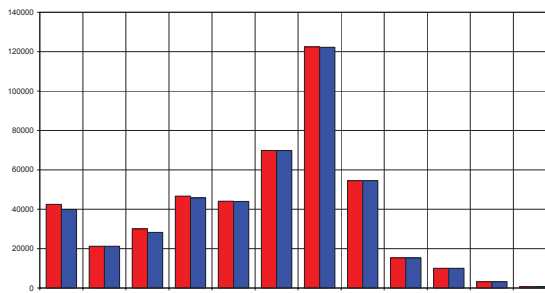
Transformatorstasjoner	60/15 kV og 50/15 kV
Transformatorstasjoner:	7 stk.
Transformatorytelse totalt:	152 MVA

Ledningsnett 2010

230/400/1000 V:	kabler	850 km
	luftlinjer	602 km
5/6/15 (22) kV:	kabler	314,4 km
	luftlinjer	387,7 km
50/60 kV:	kabler	1,4 km
	luftlinjer	65,4 km



HØYSPENT KABEL NEDGRAVD ■ 2010 - ■ 2011



HØYSPENT LUFTLINJER ■ 2010 - ■ 2011

Organisasjon og administrasjon

REPRESENTANTSKAPET

I 2011 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 Pettersen
Bitten Fugelsnes
Arnfinn E. Havsø
Morten Haug
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 2011 vært Olav Hafstad. Representantskapet har hatt 2 møter og behandlet 16 saker. I tillegg til de ordinære sakene, ble saker om Justering av eierforhold i Dalane energi IKS og eierstrategi behandlet.

STYRET

I 2011 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 2011 holdt 9 styremøter og 52 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:

- Flomskader Øgreyfoss, Eigersund
- Flomskader Brekkebekken, Lund
- Dalane breiband - Emisjon
- Rogaland Revisjon IKS – Selskapskontroll av Dalane energi IKS
- Organisering Dalane Vind AS
- Justering av eierforholdet i Dalane energi IKS
- Overføring av vassdragsrettigheter – Dalane Kraft AS
- Salg av eiendom Tengsareid



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 2011

2011 var Dalane energis 34. driftsår. Resultatmessig ble året bedre enn forventet. Betydelig mer nedbør enn året før og høyere kraftpriser ga høyere inntekt fra kraftproduksjonen. Inntekten fra salg av overføringstjenester var derimot noe lavere enn året før.

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

Nett

Høsten 2011 var preget av mye nedbør og vind. Selv om Dalane energis overførings- og fordelingsnett er forholdsvis nytt med god kvalitet, er det fortsatt enkelte områder med gammelt nett. Dette, sammen med trevelt og saltrok førte til flere avbrudd enn normalt.

Det ble registrert 134 avbrudd i 2011, mot 95 året før. «Ikke levert energi» var 89.731 kWh, mot 34.030 kWh i 2010. De totale avbruddskostnadene, KILE-kostnadene, er beregnet til ca. 5,1 mill. kr., mot 1,9 mill. kr. året før. Den store økningen i KILE-kostnadene skyldes forholdsvis mange avbrudd i områder med høye KILE-kostnader.

Temperaturmessig var 2011 noe mildere enn normalt, men på grunn av kaldt vær i desember 2010 og begynnelsen av januar 2011, var det mye tele som gjorde det vanskelig å legge kabel i vintermånedene. Mange nyanlegg stoppet derfor opp, og i stedet benyttet man anledningen til vedlikeholdsarbeide og demontering av gamle linjer.

I løpet av året ble det lagt 14,6 km med høyspentkabel, mot 9 km året før. Det ble videre montert 4 nye nettstasjoner, mot 3 året før. I tillegg ble det montert 6 nye nettstasjoner til erstatning for gamle nettstasjoner/mastetransformatorer, mens 6 mastetransformatorer ble ombygd til bakkebetjening.

I Eigersund ble det lagt kabel for forsyning av nytt renseanlegg og nye boliger på Nordre Eigerøya, samt til erstatning for høyspentlinjen som forsyner området. På industriområdet Hølevik på Søre Eigerøya ble det etablert strømforsyningsanlegg til det nye fragmenteringsanlegget. I forbindelse med byggingen av ny E 39 i Skjebadalen og ny bro

over jernbanen, er det lagt høyspentkabel i området. Det er også lagt kabel fra Hellenen mot Årrestad. Denne vil bli videreført og knyttet sammen med høyspentkabelen som er lagt i forbindelse med veianlegget, slik at det blir sammenhengende kabelnett fra Helleland til Ualand.

Utenom disse anleggene er det etablert ny eller forsterket strømforsyning til boligfelt og hytteområder, bl.a. på Hellvik og Kjeøyne.

Det er også utarbeidet reguleringsplan for ny transformatorstasjon på Slettebø som ikke kan bli utsatt for flom.

I Bjerkreim ble ny høyspentkabel gjennom tunnelen til Ørdsalen satt i drift, og linjen over alpinsenteret demontert. Linja til Landsdal ble også demontert i løpet av året.

I Sokndal har Dalane energi fornyet ledningsnettet i deler av Rekefjord-området i forbindelse med at Sokndal kommune har lagt nye vann- og avløpsledninger.

I Lund er det montert nettstasjoner for å forsyne det nye lyanlegget langs E 39. Det er videre foretatt forsterkning av nettet i Kjømø-området.

Totalt ble det overført 360,9 GWh elektrisk kraft til kunder som er knyttet til Dalane energis fordelingsnett, 34,6 GWh mindre enn året før. Av disse var 99,9 GWh (107,1 GWh) kraft som ble overført til kunder som har kraftavtaler med andre leverandører, og 5,4 GWh (3,3) levert med leveringsplikt. Omsatt kraft til egne kunder var 255,6 GWh, en nedgang på 29,5 GWh, eller 10,4 % i forhold til året før.

Nettaptet utgjorde 15,3 GWh (22,7 GWh), total innmatet kraftmengde ble dermed 376,2 GWh (418,3 GWh), dvs. en nedgang på 10 % (Tall i parentes gjelder 2010).

På grunn av lav magasinfylling i Norge ble det også gjort forberedelser til rasjonering ut over vinteren og våren. Tidlig snøsmelting førte imidlertid til at dette ikke ble aktuelt.



Styrets beretning forts.

PRODUKSJON

Drift og vedlikehold

Mye og jevn nedbør over året førte til at produksjonen ble vesentlig høyere enn året før og det som tidligere har vært produsert i ett enkelt år. Totalt ble det produsert 202,3 GWh i Dalane energi/ Dalane krafts kraftstasjoner inkludert andelen i felleseide kraftverk, mot 109 GWh i 2010, dvs. nesten dobbelt så mye. Den tidligere produksjonsrekorden var fra 2008, da det ble produsert 184,5 GWh. Produksjonen i morselskapet Dalane energis stasjoner ble 129,8 GWh (70 GWh), mens produksjonen i stasjonene til Dalane Kraft inkludert andelen i tilknyttede selskaper ble 72,4 GWh (35,0 GWh).

Inntekten fra kraftproduksjonen ble også betydelig høyere enn året før. Samlet for Dalane energi og Dalane Kraft, inkludert Dalane Krafts andel i tilknyttede selskaper, ble inntekten 70,1 mill.kr, mot 42,5 mill. kr i 2010. Selv om den gjennomsnittlige kraftprisen var lavere i 2011 enn året før, førte den høye produksjonen til denne store inntektsøkningen. Gjennomsnittlig pris i 2011 var 34,4 øre/kWh, mot 40,7 øre/kWh i 2010.

På Hauklandsheia ble det utført en betydelig rehabilitering av reguleringsanleggene for Haukland Kraftstasjon. I alt ble 5 dammer bygget om, i tillegg ble det etablert to nye, mindre dammer. Det ble også gjort tiltak for å redusere flommene i Brekkebekken.

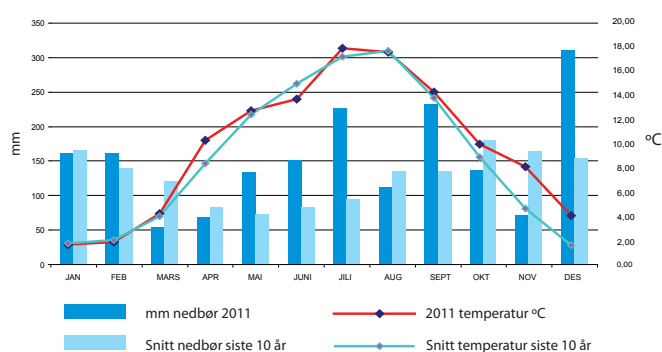
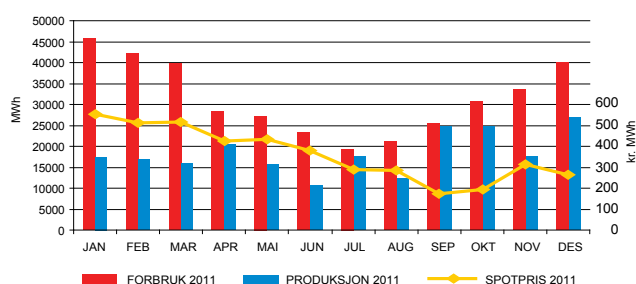


Nye produksjonsanlegg

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. Søknaden har vært ute til høring, og er nå under behandling.

Konsesjonssøknaden for Frøytlog småkraftverk i Sokndal kommune er enda ikke ferdigbehandlet i Olje- og energidepartementet (OED). NVE's innstilling til departementet var opprinnelig negativ. Bakgrunnen for det var i det vesentligste at det er registrert forekomst av Vasshalemose, 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 Vasshalemose i vassdrag i Dalane enn det som den daværende plasseringen i Rødlista skulle tilsa. Statusen i Rødlista er nå endret til sårbar, og NVE har åpnet opp for en annen vurdering av konsesjonssøknaden. OED har nå gitt signaler om at saken vil bli behandlet i løpet av første halvår 2012.

Konsesjonssøknaden for nytt kraftverk i Ørdsdalen, med en forventet årsproduksjon på 17 GWh, ble oversendt NVE høsten 2008. I desember 2010 ga NVE konsesjon til 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 Hellarsbekken, som kommer fra Gjuvvatnet/Krokavatnet. Dalane energi har påklaget dette vedtaket til OED.



Styrets beretning forts.

Dalane energis representantskap vedtok høsten 2011 å overføre alle vassdragsrettigheter, eiendommer og anlegg knyttet til Sira-vassdraget i Lund kommune, samt tomt for ny kraftstasjon på Haukland, til Dalane Kraft AS. Med denne bakgrunn har Dalane Kraft begynt å forberede bygging av ny kraftstasjon på Haukland til erstatning for den gamle kraftstasjonen.

I tillegg til disse prosjektene er Dalane energi/Dalane Kraft engasjert i flere andre prosjekt: Skårdal og Sagåna kraftverk i Lund kommune, Dvergfossen kraftverk i Kvinesdal kommune, Liavatr kraftverk i Eigersund kommune og Tverrå og Bjunes kraftverk i Sirdal kommune.

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 samarbeid 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. Ankebehandlingen er enda ikke ferdig. I juni 2011 ga NVE konsesjon for bygging av Svåheia Vindpark med en installasjon på 24 MW. Denne er heller ikke rettskraftig, da den også er anket til OED.

Høsten 2011 ble Dalane Vind AS splittet opp i to selskaper, Bjerkreim Vind AS og Dalane Vind AS, der Bjerkreim Vind AS skal ivareta engasjementet i Bjerkreim Vindpark, mens Dalane Vind AS skal videreføre virksomheten knyttet til andre prosjekter, i hovedsak Svåheia.

Sluttbrukermarkedet

I husholdningsmarkedet er det fortsatt sterk konkurranse. Dalane energi selger kun kraft lokalt, og har en markedsandel på nærmere 90 %. I husholdningsmarkedet er det kundenes forbruk som i stor grad regulerer hvor mye kraft som blir solgt til denne kundegruppen. En økning av gjennomsnittstemperaturen fra 6,6 grader i 2010 til 9,6 grader i 2011 (Eigersund), førte til en nedgang i forbruket på nærmere 8 % i salget til denne gruppen i forhold til året før. For næringslivet og offentlig tjenesteyting var det en nedgang på nærmere 15 %.

Prisutviklingen i 2011 var preget av at magasinfyllingen var rekordlav ved inngangen av året, mens nye nedbør i løpet av året førte til at den ble rekordhøy ved utgangen av året. Ved inngangen av året var prisene i spotmarkedet over 60 øre/kWh, deretter sank de jevnt ut over året til ca 30 øre/kWh i begynnelsen av september.

Da førte mye nedbør og produksjonsoverskudd til at prisene falt til under 5 øre/kWh i perioder fram til midten av oktober, da prisene igjen gikk opp til et nivå på ca. 30 øre/kWh. Helt mot slutten av året gikk prisene ned igjen til ca. 25 øre/kWh.

I perioder med vedvarende prisoppgang i spotmarkedet, 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 synker. Dette siste var tilfelle i 2011, noe som førte til positivt dekningsbidrag store deler av året for denne krafttypen. I 2010 var det motsatt, da hadde man negativt dekningsbidrag i lange perioder.

Interessen for fastpriskontrakter er synkende, mens interessen for spotprisavtaler er økende.

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, men i en periode i sommermånedene stoppet tilkoplingen av nye kunder opp på grunn av mangel på hjemmesentraler. Ved årsskiftet 2011/12 var 7085 kunder knyttet til fibernettet, mot 6265 året før. I tillegg har selskapet 2.150 kunder på andre teknologier.



Styrets beretning forts.



Organisasjon og personalforhold, styre, likestilling, diskriminering

Dalane energi hadde 76 fast ansatte pr. 31.12.2011, hvorav 14 på deltid og 62 på heltid. Dette utgjorde 68 årsverk.

Av disse 76 ansatte var det 15 kvinner (10,9 årsverk) og 61 menn (57,1 årsverk). Netto bemanningsendring fra forrige årsskifte er tilgang på 3 fast ansatte og 2,6 årsverk.

I tillegg hadde selskapet 8 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 2011 vært en kvinne og en mann.

Bransjen er spesielt preget av lav kvinneandel. Ved nyansettelser er selskapet bevisst på å ivareta likebehandling mellom kjønnene. Det er ikke gjennomført spesielle likestillingstiltak gjennom året.

Diskrimineringslovens formål er å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter og å hindre diskriminering på grunn av etnisitet, nasjonal opprinnelse, avstamning, hudfarge, språk, religion og livssyn. Dalane energi vil aktivt fremme lovens formål innenfor vår virksomhet. Aktivitetene omfatter blant annet rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og beskyttelse mot trakassering.

Dalane energi har som mål å være en arbeidsplass hvor det ikke forekommer diskriminering på grunn av nedsatt funksjonsevne. Dalane energi vil arbeide aktivt og målrettet for å utforme og tilrettelegge de fysiske forholdene slik at virksomhetens ulike

funksjoner kan benyttes av flest mulig. For arbeidstakere eller arbeidssøkere med nedsatt funksjonsevne vil det bli individuell tilrettelegging av arbeidsplass og arbeidsoppgaver.

Helse, miljø og sikkerhet

I 2011 er det gjennomført HMS-opplæring etter opplæringsplanen; kurs i driftsforskrifter for aktuelle personer ble gjennomført i desember. Det ble også gjennomført kurs i førstehjelp. Alle montørene har gjennomført øvelse i nedfiring/klatring med nye fallsikringsseleer.

Alle ansatte er medlemmer i bedriftshelsetjenesten SAMKO.

I 2011 ble det registrert 26 HMS meldinger. Fem av disse gjaldt personskader, men ingen fraværskader.

Sykefraværet på 4,27 % var høyere enn året før, da det var 3,36 %, men det er noe lavere enn det som var gjennomsnittet i bransjen, 4,49 %. Det er en målsetting at sykefraværet ved Dalane energi skal være lavere enn 4 %, samtidig som det fortsatt skal være "lov å være syk".

I 2011 ble det gjennomført en arbeidsmiljøkartlegging i samarbeid med SAMKO. I gjennomsnitt var trivselen 7,49 på en skala fra 1-10. Det har i etterkant av undersøkelsen vært møter i alle seksjoner med oppfølgende tiltak.

Ytre miljø

Produksjon av elektrisk kraft i Norge er i det vesentligste basert på fornybare energikilder, som ikke forurensar det ytre miljø. All kraft som Dalane energi leverer til husholdningskunder har i tillegg opprinnelsesgarantier som dokumenterer at den kommer fra fornybare energikilder.

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 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.

Styrets beretning forts.

RESULTAT OG FINANSIELLE FORHOLD

Morselskap og konsern

For morselskapet Dalane energi IKS ble årsresultatet for 2011 nærmere 4 mill. kr. bedre enn året før, men noe lavere enn det som var forventet i budsjettet. For datterselskapet Dalane Kraft AS ble resultatet 2,8 mill. bedre enn året før. Sammen med resultatet fra tilknyttede selskaper ble konsernets årsresultat nærmere 8,3 mill. kr. bedre enn året før.

Driftsresultatet for morselskapet ble nærmere 11 mill. kr. høyere enn året før, og endte på 33,6 mill. kr, mens det heleide datterselskapet Dalane Kraft AS hadde et driftsresultat på 14,2 mill. kr, mot 7,19 mill. kr året før. For konsernet totalt ble driftsresultatet nærmere 18 mill. kr. høyere enn året før.

Netto finansresultat for morselskapet ble – 10,4 mill. kr. mot -9,1 mill. kr. året før. Dalane Kraft AS hadde et positivt finansresultat på 0,81 mill. kr mot 0,3 mill. kr året før. Samlet for konsernet ble netto finansresultat – 8,9 mill. kr., mot -9,8 mill. kr. året før. I konsernets finansresultat inngår også resultatene fra tilknyttede selskaper. Resultatet før skatt ble 23,2 mill. kr. for morselskapet, 9,5 mill. kr. høyere enn året før. For konsernet ble ordinært resultat før skattekostnad 38,9 mill. kr. 18,7 mill. kr høyere enn året før. Etter skatt er resultatet for morselskapet beregnet til 11 mill. kr, mot 7,2 mill. kr. året før. På grunn av grunnrenteskatten er den gjennomsnittlige skattebelastning nå 52,4 %, og utgjør 12,2 mill. kr. Året før var skatten 6,6 mill. kr. Resultatet for konsernet er beregnet til kr 18,7 mill. kr. etter skatt.

Tilknyttede selskaper

I selskapene **Dalane Vind AS** og **Bjerkreim Vind AS**, der Dalane energi eier 50 % av aksjene, ble resultatet samlet for begge selskapene -2,736 mill. kr., mot -2,375 mill. kr. året før. Det er ingen inntektsgivende aktiviteter i disse selskapene, det arbeides kun med utvikling av vindkraftprosjekt. Alle kostnader i forbindelse med utvikling av disse blir ført som driftskostnader.

For **Vikeså kraftverk** ble resultatet etter skatt 3,9 mill.kr., over 2 mill. kr. høyere enn året før. Produksjonen ble 21,9 GWh, mot 11,1, GWh året før. Kraftverk under 5 MW har ikke grunnrenteskatt, derfor er skatteprosenten 28 % som for øvrig næringsvirksomhet.

Drivdal Kraft fikk et positivt resultat på 0,48 mill. kr., mot et negativt resultat på -0,41 mill. kr. året før.

Stølskraft AS fikk et resultat på 80.512 kr., mot 31.808 kr. året før.

Dalane Kraft AS har en eierandel på 50 % i disse tre selskapene.

Dalane energi eier 33,09 % av aksjene i **Dalane Breiband AS**. Lyse Fiberinvest AS er den største eieren med 33,33 % av aksjene. Regnskapsmessig har Dalane Breiband hatt positivt resultat de senere årene, i 2011 var resultatet 1,34 mill. kr, mens det

heleide datterselskapet Agder Breiband AS, som fortsatt er i en utbyggingsfase, hadde et tilsvarende negativt resultat.

De enkelte virksomhetsområder

Driftsresultatet for de enkelte virksomhetsområdene i morselskapet er vist i en egen oppstilling i Note 15. Det kan knyttes følgende kommentarer til disse:

For kraftproduksjonen førte gunstige nedbørsforhold til en betydelig økning i kraftproduksjonen i forhold til året før. Selv om kraftprisene i gjennomsnitt over året var lavere enn året før, ble inntekten fra kraftproduksjonen 16,4 mill. kr høyere enn året før. For konsernet ble det totalt inntektsført 63,8 mill. kr., mot 39,5 mill. kr året før. I tillegg kommer inntekten fra produksjonen i tilknyttede selskaper.

Dalane energis kraftsalg består i hovedsak av salg til sluttbrukere lokalt. På grunn av lavere kraftpriser og lavere forbruk hos kundene ble både inntekter og kostnader knyttet til kraftsalget lavere enn året før. Dekningsbidraget ble imidlertid vesentlig høyere. I 2010 var det to perioder med kraftig økning i spotprisen og forbruket på grunn av kaldt vær i begynnelsen og slutten av året. I disse periodene lå salgsprisen til sluttbruker med variabelkraftpris under innkjøpsprisen. Dette gjorde at resultatet for kraftomsetningen i 2010 ble tilnærmet lik null. I 2011 var forholdet annerledes. Da var prisene høye i begynnelsen av året, og så gikk de stort sett jevnt nedover resten fram til slutten av året. I slike perioder ligger vanligvis innkjøpsprisen under salgsprisen, noe som ga et resultat for kraftomsetningen på vel 9 mill. kr. i 2011.

Inntektsført salg av overføringstjenester (nettleie) ble nærmere 17,4 mill. kr lavere enn året før. (Salg av overføringstjenester for 2010 inneholdt feilaktig leveringsplikten på 1,4 mill. kr.) Dersom man tar hensyn til kostnadene til kjøp av overføringstjenester i overliggende nett og nettap, ble inntekten ca 7,5 mill. kr. lavere enn året før. Dette har flere årsaker. KILE-kostnadene var vesentlig lavere i 2010. Videre var inntektsrammen i 2010 spesielt høy på grunn av for lav inntektsramme i 2008. Dette førte til at driftsresultatet for dette virksomhetsområdet ble 2,1 mill. kr. mot 9,1 mill. kr. året før.

Den tidligere akkumulerte mindreinntekten, som hadde sitt maksimale nivå i 2006 på 27,7 mill. kr., er redusert til 2,6 mill. kr. ved utgangen av 2011. Med bakgrunn i varslet nedgang i sentral- og regionalnettsstariffene for 2012 forventes det at hele mindreinntekten vil bli innbetalt i løpet av dette året.

De totale personalkostnadene (inkl. lønnskostnader aktivert på nyanlegg) økte fra 50 mill. kr i 2010 til vel 54 mill. kr i 2011, dvs. en økning på 8,1 %. Den forholdsvis store økningen har flere årsaker.

Styrets beretning forts.

Den generelle lønnsøkningen med overheng fra året før var på 4,85 %, i tillegg var det i gjennomsnitt ansatt en person mer i 2011. Det er også foretatt en endring i periodiseringen av lønnskostnadene. Denne, sammen med andre endringer, har belastet regnskapet for 2011 med ca. 1 mill. kr. ekstra.

På grunn av at andelen av lønnskostnadene som ble aktivert på nyanlegg ble 2,4 mill. kr. lavere enn året før, viser de kostnadsførte personalkostnadene en økning på nærmere 6,5 mill. kr.

De totale driftsinntektene for morselskapet ble 263,5 mill. kr., mot 275,5 mill. året før, mens driftskostnadene ble 230 mill. kr., mot 252,7 mill. kr. året før. Driftsresultatet ble 33,6 mill. kr. mot 22,8 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. 31.12.2011.

Det foreslås at årsresultatet blir disponert som følger:

Morselskap

Avsatt til annen egenkapital	kr 1 672 399
Ordinært utbytte til eierne	kr 9 348 000

Konsern

Avsatt til annen egenkapital	kr. 9 348 737
Ordinært utbytte til eierne	kr. 9 348 000

Renter på ansvarlig lån fra eierkommunene er betalt med kr. 1 334 816.

Morselskapets ordinære låneforpliktelser utgjør totalt 340 mill. kr. pr. 31.12.11, inkludert de ansvarlige lånene fra Bjerkreim og Sokndal på 27,4 mill. kr. Betalte renter for 2011 utgjør 3,25 % 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 11 enkeltstående lån hos 2 långivere.

Det er i morselskapet foretatt netto investeringer i utstyr og anlegg for 32,9 mill. kr. Dette er omlag 3,5 mill.kr. høyere enn året før.

Konsernets totale egenkapital (inkl. datterselskapet Dalane Kraft AS) er 175,9 mill. kr., mot 166,6 mill. kr. året før. Korrigering mot tidligere års feil vedrørende pensjonsforpliktelsene er ført mot egenkapitalen, og sammenligningstallene for balansen er omarbeidet.

Strategi og framtidsutsikter

Dalane energis representantskap opprettet i desember 2008 et arbeidsutvalg som fikk som oppdrag å utarbeide forslag til felles

eierstrategi for selskapet. I 2010 foreslo utvalget 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. Forslaget til omdanning til aksjeselskap ble ikke godkjent av alle kommunene. Høsten 2011 ble det utarbeidet forslag til felles eierstrategi og ny eieravtale for Dalane energi IKS. Representantskapet behandlet forslagene i møte 1.12.2011, og vedtok å sende dem over til eierkommunene for videre behandling. I disse dokumentene er det også forslag til ny formålsparagraf for selskapet. Inntil behandlingen av disse forslagene 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 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, og det er tre hovedområder som danner basis for virksomheten:

- Overførings- og fordelingsnett
- Kraftproduksjon
- Kraftomsetning og kundebetjening

Det forventes at det vil bli gitt konsesjon for flere kraftverk de nærmeste årene, både vann- og vindkraftverk. Dalane energi har systematisk bygget opp egenkapitalen i datterselskapet Dalane Kraft AS for å gjøre det mulig å finansiere nye vannkraftanlegg. Men selv om egenkapitalen i dette selskapet nå er over 80 mill. kr, vil dette ikke være nok til å finansiere de største prosjektene. Med dagens selskapsstruktur kan man da velge å bygge noen av prosjektene i regi av morselskapet Dalane energi IKS, og/eller søke medinvestorer som kan gå inn med kapital og medeierskap i prosjektene

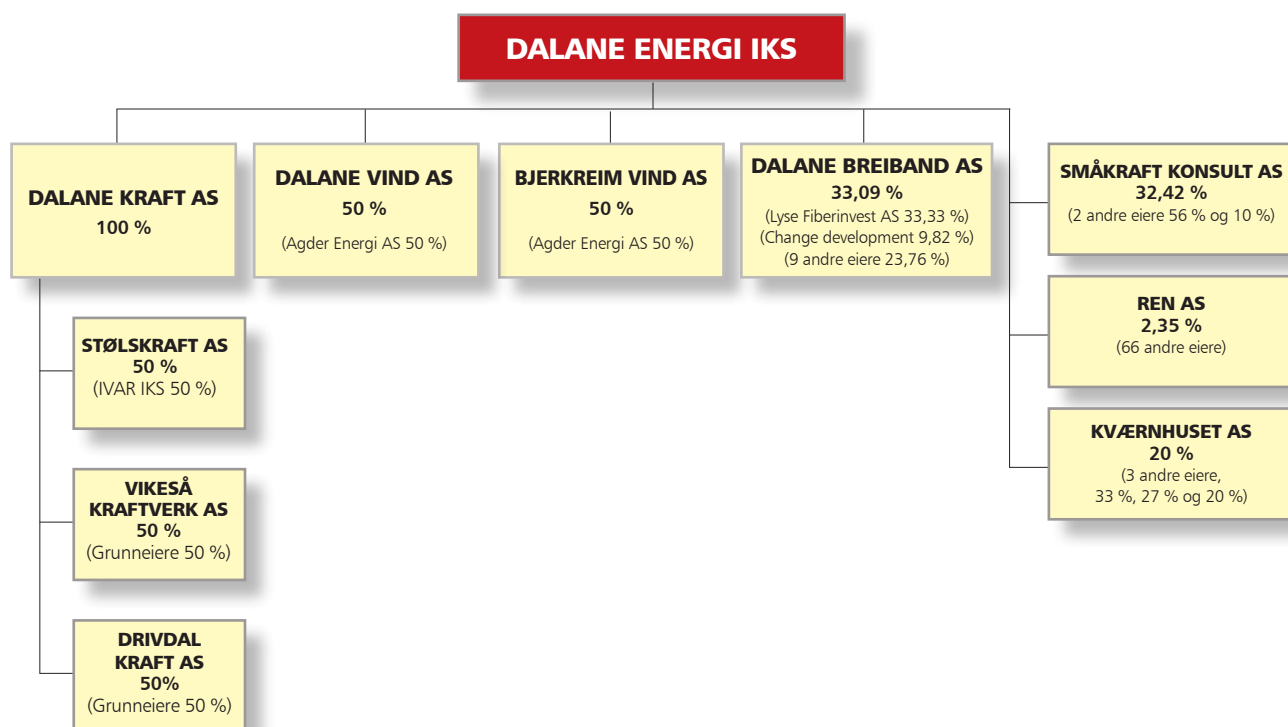
Markedsutsikter

Det norske kraftmarkedet har i stor grad vært styrt av utviklingen i den innenlandske kraftbalansen. Fra 1.1.2012 er det etablert et felles marked for elsertifikater med Sverige. Formålet med disse sertifikatene er at de 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

Styrets beretning forts.

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.

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 salgspis som har betydning for resultatet.



Egersund, 02.05.12

Kåre Hansen
Styreleder

Kjell Tore Sand

Petter Egil Seglem

Øyvind Sjøtrø

Magnhild Eia

Reinert H. Vassbø
Adm. direktør

Inghild Vanglo

Odd Å. Ousdal

MORSELSKAP

KONSERN

2010	2011	NOTE	DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2011	2010
124 345 922	115 641 207	16	Energiomsetning	115 641 207	124 345 922
28 425 118	44 865 877	17, 18	Energiproduksjon	63 809 029	39 513 113
112 028 125	93 235 664	2	Salg overføringstjenester	93 235 664	112 028 125
10 670 944	9 709 310		Annen driftsinntekt	8 589 586	10 435 952
275 470 110	263 452 058		Sum driftsinntekter	281 275 486	286 323 113
125 597 084	104 910 129		Energikjøp	104 910 129	125 597 084
9 259 890	5 963 896		Nettap	5 963 896	9 259 890
24 577 477	18 148 345		Kjøp overføringstjenester	18 148 345	24 577 477
1 807 445	2 662 485		Energiproduksjonskostnader	3 288 571	2 219 229
41 659 975	48 120 549	5, 11	Lønn og sosiale tjenester	48 120 549	41 659 975
3 542 447	4 114 559		Skatter og avgifter	5 124 056	4 504 953
27 818 760	25 597 571	5	Andre driftskostnader	25 805 157	28 394 709
18 434 905	20 368 745	4	Avskrivninger	22 091 917	20 151 244
252 697 983	229 886 280		Sum driftskostnader	233 452 620	256 364 561
22 772 127	33 565 778	15	Driftsresultat	47 822 866	29 958 552
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER					
1 014 772	1 304 457	2	Annen renteinntekt	1 792 952	1 674 455
		8	Resultat tilknyttet selskap	1 103 357	-989 466
-8 841 005	-10 369 737		Annen rentekostnad	-10 508 742	-9 218 047
-1 233 459	-1 334 816		Rentekostnad ansvarlige lån	-1 334 816	-1 233 459
-9 059 693	-10 400 096		Netto finansresultat	-8 947 249	-9 766 517
13 712 434	23 165 682		Ordinært resultat før skattekostnad	38 875 617	20 192 034
6 558 687	12 145 283	3	Skattekostnad på ordinært resultat	20 178 880	9 803 436
7 153 747	11 020 399		ÅRSRESULTAT	18 696 737	10 388 598
13 OVERFØRINGER					
1 959 747	1 672 399		Avsatt til / overført fra annen egenkapital	9 348 737	5 194 598
5 194 000	9 348 000		Foreslått utbytte	9 348 000	5 194 000
7 153 747	11 020 399		Sum overføringer	18 696 737	10 388 598

MORSELSKAP

KONSERN

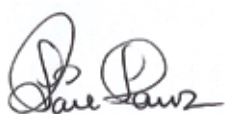
2010	2011	NOTE	EIENDELER	2011	2010
ANLEGGSMIDLER					
Immaterielle eiendeler					
1 299 242	1 299 242	12	Vassdragsrettigheter	1 706 377	1 706 377
25 108 243	23 157 302	3	Utsatt skattefordel	22 674 445	24 463 777
26 407 485	24 456 544		Sum immaterielle eiendeler	24 380 822	26 170 154
Varige driftsmidler					
71 262 070	82 383 699	4	Kraftproduksjon	149 653 788	139 847 571
9 670 870	15 436 916	4	Anlegg under utførelse	15 436 916	9 670 870
31 759 932	31 975 727	4	Bygninger og annen fast eiendom	31 975 727	31 759 932
224 223 499	219 359 054	4	Nettvirksomhet	219 359 054	224 223 499
11 962 137	12 268 386	4	Transport, inventar EDB	12 268 386	11 962 137
348 878 507	361 423 782		Sum varige driftsmidler	428 693 871	417 464 009
Finansielle anleggsmidler					
36 027 592	36 027 592	8, 9	Investering i datterselskap		0
27 401 250	30 451 250	8, 9	Investeringer i tilknyttet selskap	35 546 322	31 852 958
1 827 125	2 109 954	11	Andre fordringer	9 609 954	9 327 125
798 800	797 800	8	Investeringer i aksjer og andeler	797 800	798 800
66 054 767	69 386 596		Sum finansielle anleggsmidler	45 954 076	41 978 883
441 340 759	455 266 922		SUM ANLEGGSMIDLER	499 028 769	485 613 046
OMLØPSMIDLER					
2 813 159	4 150 101		Varer	4 150 101	2 813 159
Fordringer					
98 689 508	68 453 412	7	Kundefordringer	67 595 484	98 430 260
18 565 553	21 778 288	7	Andre fordringer	21 838 873	22 155 826
8 710 000	2 592 000	2	Mindreinntekt	2 592 000	8 710 000
125 965 062	92 823 700		Sum fordringer	92 026 357	129 296 086
5 189 476	28 507 624	6	Bankinnskudd, kontanter o.l.	37 901 253	10 530 436
133 967 697	125 481 425		Sum omløpsmidler	134 077 711	142 639 681
575 308 456	580 748 347		SUM EIENDELER	633 106 480	628 252 727

MORSELSKAP

KONSERN

2009	2010	NOTE	EGENKAPITAL OG GJELD	2010	2009
Egenkapital					
Opptjent egenkapital					
128 468 111	130 140 503	13,14	Annen egenkapital	175 931 662	166 582 925
128 468 111	130 140 503		Sum opptjent egenkapital	175 931 662	166 582 925
Sum egenkapital					
128 468 111	130 140 503		Sum egenkapital	175 931 662	166 582 925
GJELD					
Avsetning for forpliktelser					
26 030 343	27 103 815	11	Pensjonsforpliktelse	27 103 815	26 030 343
26 030 343	27 103 815		Sum avsetning for forpliktelser	27 103 815	26 030 343
Annen langsiktig gjeld					
294 474 199	313 002 527	10	Gjeld til kredittinstitusjoner	313 002 527	305 974 199
27 400 000	27 400 000	10	Ansvarlig lån	27 400 000	27 400 000
321 874 199	340 402 527		Sum annen langsiktig gjeld	340 402 527	333 374 199
Kortsiktig gjeld					
46 675 739	26 648 681	7	Leverandørgjeld	24 526 074	45 415 785
5 235 249	10 190 048	3	Betalbar skatt	18 331 293	8 900 539
25 473 545	20 869 280		Skyldige offentlige avgifter	21 391 083	25 473 545
5 194 000	9 348 000	13	Foreslått utbytte	9 348 000	5 194 000
16 357 271	16 045 493		Annen kortsiktig gjeld	16 072 026	17 281 391
98 935 803	83 101 502		Sum kortsiktig gjeld	89 668 476	102 265 260
446 840 345	450 607 844		SUM GJELD	457 174 818	461 669 802
575 308 456	580 748 347		SUM EGENKAPITAL OG GJELD	633 106 480	628 252 727

Egersund, 02.05.12


Kåre Hansen
Styreleder


Øyvind Sjøtrø



Inghild Vanglo



Kjell Tore Sand



Magnhild Eia



Odd Å. Ousdal



Petter Egil Seglem


Reinert H. Vassbø
Adm. direktør

Kontantstrømpstilling

MORSELSKAP			KONSERN	
2010	2011	KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER:	2011	2010
13 712 434	23 165 682	Ordinært resultat før skattekostnad	38 875 617	20 192 034
-6 949 897	-5 239 546	Periodens betalte skatt inkl renter	-8 958 684	-11 731 050
18 434 905	20 368 745	Ordinære avskrivninger	22 091 917	20 151 244
		Inntekt/tap på investering i tilknyttet selskap	-1 103 357	989 466
-1 645 093	-1 336 942	Endring i varer	-1 336 942	-1 645 092
-44 770 779	30 236 096	Endring i kundefordringer	30 834 776	-46 601 726
16 337 890	-20 027 058	Endring i leverandørgjeld	-20 889 711	16 405 374
-3 897 052	-937 309	Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	2 676 482	-5 871 418
-8 777 592	46 229 669	Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	62 190 098	-8 111 168
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:				
		Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		
		Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		
-29 371 990	-32 914 020	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-33 321 780	-29 371 990
-6 324 747	-3 331 829	Utbetalinger ved kjøp av finansielle anleggsmidler	-3 331 829	-7 324 747
-35 696 737	-36 245 849	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-36 653 609	-36 696 737
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:				
32 050 000	26 300 500	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	26 300 500	34 550 000
-6 364 822	-7 772 172	Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-19 272 172	-6 364 822
0	0	Netto endring i kassekreditt	0	0
0	0	Utbetaling eiere	0	0
-9 133 000	-5 194 000	Utbetalinger av utbytte	-5 194 000	-9 133 000
16 552 178	13 334 328	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	1 834 328	19 052 178
-27 922 151	23 318 148	Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	27 370 817	-25 755 727
33 111 627	5 189 476	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr 01.01.	10 530 436	36 286 163
5 189 476	28 507 624	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr 31.12.	37 901 253	10 530 436

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 o.l. 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.

Pensjoner

Foretaket er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning, og pensjonsordningen oppfylder kravene etter lov om tjenstepensjonsordning. Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjeningsprofil og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn.

Note 1 Regnskapsprinsipper forts.

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. 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 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.

Offentlige tilskudd

Investeringsstilskudd 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.



Note 2 - Mer- / mindre inntekt

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 fraktpriisen for hver kilowattime (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.

	2010	2011
Tillatt inntektsramme fra NVE	83 835 000	76 773 000
- Beregnet KILE-kost	1 889 000	5 082 000
+ Overføringskostnader / Nettleie	24 577 000	18 148 000
+ Eiendomsskatt	1 504 000	1 697 000
+ Avskrivninger	2 577 000	1 954 000
= Total tillatt nettinntekt	110 604 000	93 490 000
Brutto innbetalt fra kundene	106 599 000	99 616 000
- Tilbakeført mindreinntekt forrige år	2 841 000	6 846 000
= Innbetalt fra kundene	103 758 000	92 770 000
Total tillatt nettinntekt	110 604 000	93 490 000
- Innbetalt fra kundene	103 758 000	92 770 000
= Årets mindreinntekt	6 846 000	720 000
IB mindreinntekt	2 841 000	6 846 000
- UB mindreinntekt	6 846 000	720 000
= Årets reduksjon/økning av mindreinntekt	-4 005 000	6 126 000

Det er beregnet og inntektsført renter for gjennomsnittlig mindreinntekt 2011

Beløpet inngår i annen renteinntekt.

Bokført IB Rente	1 798 000	1 864 000
+ Årets beregnede rente:	66 000	8 000
= Akkumulert rente mindreinntekt	1 864 000	1 872 000
= Akkumulert mindreinntekt inkl renter	8 710 000	2 592 000

Note 3 - Skattekostnad

MORSELSKAP			KONSERN	
2010	2011	Årets skattekostnad fremkommer slik:	2011	2010
5 235 249	10 194 342	Betalbar skatt	18 335 587	8 900 539
4 297		Korrigerings beregnet skatt forrige år	53 961	-215 898
1 319 141	1 950 941	Endring i utsatt skatt	1 789 332	1 118 795
6 558 687	12 145 283	Skattekostnad ordinært resultat	20 178 880	9 803 436
Betalbar skatt i balansen fremkommer som følger				
2 651 104	4 653 546	Årets betalbare selskapsskatt	8 905 771	4 850 156
2 584 145	5 540 796	Årets betalbare grunnrenteskatt	9 429 816	4 050 383
	-4 294	Feil avsatt tidligere år	-4 294	
5 235 249	10 190 048	Sum betalbar skatt i balansen	18 331 293	8 900 539
Avstemming fra nominell til faktisk skattesats:				
13 712 434	23 165 682	Ordinært resultat før skatt	38 875 617	20 192 034
13 712 434	23 165 682	Årsresultat før skatt	38 875 617	20 192 034
3 839 482	6 486 391	Forventet inntektsskatt etter nominell skattesats (28%)	10 885 173	5 653 770
2 584 145	5 540 796	Grunnrenteskatt*	9 429 816	4 050 383
Skatteeffekten av følgende poster:				
135 060	118 096	Ikke fradragsberettigede kostnader	118 870	131 204
		Resultatandel tilknyttet selskap	-308 940	277 050
		Ikke skattepliktige inntekter		-93 073
		Korrigerings beregnet skatt forrige år	53 961	-215 898
6 558 687	12 145 283	Skattekostnad	20 178 880	9 803 436
47,83 %	52,43 %	Effektiv skattesats	51,91 %	48,55 %

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

2010	2011		2011	2010
56 934 000	58 695 000	Grunnlag for naturressursskatt er beregnet til (MWh):	99 560 000	56 973 798
740 142	763 035	Skattesats er 1,3 øre/kWh, tilsvarende skattebeløp	1 294 280	740 659

Naturressursskatten motregnes ordinær inntektsskatt, og påvirker ikke skattekostnaden.

Note 3 - Skattekostnad forts.

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

	Fordel	2010	Fordel	2011
		Forpliktelse		Forpliktelse
Driftsmidler	64 417 465		56 490 213	
Fordringer		775 511		889 377
Forpliktelser	26 030 343	0	27 103 815	
Sum	90 447 808	775 511	83 594 028	889 377
Utsatt skatt fordel/forpliktelse	25 108 243	0	23 157 302	0
Ikke balanseført utsatt skattefordel	0		0	
Netto utsatt fordel/forpliktelse i balansen	25 108 243	0	23 157 302	0

Utsatt skattefordel er oppført med utgangspunkt i fremtidig inntekt.

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

	Fordel	2010	Fordel	2011
		Forpliktelse		Forpliktelse
Driftsmidler	64 417 465	3 017 185	56 490 213	1 724 490
Fordringer	0	775 511	0	889 377
Forpliktelser	26 030 343		27 103 815	0
Sum	90 447 808	3 792 696	83 594 028	2 613 867
Utsatt skatt fordel/forpliktelse	24 463 777	0	22 674 445	0
Ikke balanseført utsatt skattefordel	0		0	
Netto utsatt fordel/forpliktelse i balansen	24 463 777	0	22 674 445	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 01.01.11	87 060 482	45 182 352	480 513 675	47 239 256	9 701 870	669 697 635
Tilgang driftsmidler	11 028 165	991 650	1 143 177	1 834 845	17 916 182	32 914 019
Omklassifisering fra anlegg under arbeid	2 333 413	74 680	7 783 198	1 958 846	-12 150 137	-
Avgang	0		0	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.11	100 422 060	46 248 682	489 440 050	51 032 946	15 467 916	702 611 654
Akkumulerte avskrivninger 01.01.11	15 798 412	13 422 420	256 290 176	35 277 119	31 000	320 819 127
Netto akk. nedskrivninger og rev. nedskr. 31.12.11					0	0
Avskrivninger, nedskr og rev. ned. 31.12.11	18 038 361	14 272 955	270 080 996	38 764 560	31 000	341 187 872
Bokført verdi pr. 31.12.11	82 383 699	31 975 727	219 359 054	12 268 386	15 436 916	361 423 752
Årets avskrivninger	2 239 949	850 535	13 790 820	3 487 441	0	20 368 745
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			219 359 081			
Bygninger, tomter			21 587 500			
Transportmidler			6 447 000			
Inventar / Verktøy			2 766 000			
Sum driftsmidler NETT - etter fordeling av felleskostnader pr. 31.12.11			250 159 581			
Gjennomsnittlige driftsmidler			252 494 291			
1 % påslag for netto arbeidskapital			2 525 943			
Avkastningsgrunnlag			255 019 233			
Konsern	Kraftproduksjon	Bygn. og annen fast eiendom	Nettvirk-somhet *	Transport inventar EDB	Anlegg under arbeid	Sum Varige driftsmidler
Anskaffelseskost 01.01.11	168 129 003	45 182 352	480 513 675	47 239 256	9 701 870	750 766 156
Tilgang driftsmidler	11 435 925	991 650	1 143 177	1 834 845	17 916 182	33 321 779
Omklassifisering fra anlegg under arbeid	2 333 413	74 680	7 783 198	1 958 846	-12 150 137	0
Anskaffelseskost 31.12.11	181 898 341	46 248 682	489 440 050	51 032 946	15 467 916	784 087 935
Akkumulerte avskrivninger 01.01.11	28 281 432	13 422 420	256 290 176	35 277 119	31 000	333 302 147
Netto akk. nedskrivninger og rev. nedskr. 31.12.11						0
Avskrivninger, nedskr og rev. ned. 31.12.11	32 244 553	14 272 955	270 080 996	38 764 560	31 000	355 394 064
Bokført verdi pr. 31.12.11	149 653 788	31 975 727	219 359 054	12 268 386	15 436 916	428 693 871
Årets avskrivninger	3 963 121	850 535	13 790 820	3 487 441	0	22 091 917
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 Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte m.m.

Note 5 Lønnskostnad

Morselskap			Konsern	
2010	2011		2011	2010
35 790 576	40 053 355	Lønn	40 053 355	35 790 576
6 032 218	6 315 965	Arbeidsgiveravgift	6 315 965	6 032 218
6 344 274	6 701 535	Pensjonskostnader (se note 11)	6 701 535	6 344 274
1 836 335	1 003 561	Andre ytelser	1 003 561	1 836 335
-8 343 428	-5 953 867	Andel aktivert	-5 953 867	-8 343 428
41 659 975	48 120 549	Sum	48 120 549	41 659 975
67	68	Gjennomsnittlig antall årsverk	68	67

Ytelser til ledende personer	Annen		
	Lønn	Pensjonskostnader	godtgjørelse
Daglig leder	898 457	196 203	24 479
Styret	209 500	0	0
Representantskap	47 250	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 2011 med kr 115.000,-.

Kostnadsført honorar for revisjonsrelatert bistand i 2011 utgjør kr 146.100,-.

For konsernet er det kostnadsført revisjonshonorar i 2011 med kr 140.000,-.

Kostnadsført honorar for revisjonsrelatert bistand i 2011 utgjør kr 146.100,-.

Note 6 Bankinnskudd

Bankinnskudd, kontanter o.l. omfatter bundne skattetrekksmidler med kr 2.032.074,- og bundne depokonti med kr 2.638.110,-.

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

	Kundefordringer		Leverandørgjeld	
	2010	2011	2011	2010
Dalane Kraft AS	399 577	1 023 236	1 268 791	2 373 105
Stølskraft AS	42 888	54 520	149 772	133 149
Vikeså Kraftverk AS	130 089	229 266	455 737	1 020 938
Drivdal Kraft AS	52 563	143 428	84 542	507 277
Sum	625 117	1 450 450	1 958 843	4 034 468

Eigersund kommune skylder Dalane energi kr 500.000,- for fjerning av fjordspenn. Kommunestyret gjorde et vedtak 19.12.2005 på at de skulle bidra med kr 1.000.000,- der kr 500.000,- skulle tas fra havnekassen. Det er pengene fra havnekassen som ikke er innbetalt.

Dalane energi IKS har ytt et lån til Dalane Breiband AS på kr 7.500.000,-, dette lånet kan konverteres til Aksjekapital i 2013. Fordringen forfaller senere enn et år.

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

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

MORSELSKAP	Resultat 2011	Egenkapital 2011	Eierandel	Ansk.kost	"Balanse-ført verdi"
Anleggsmidler:					
Datterselskap					
Dalane Kraft AS	7 032 981	83 150 329	100,00 %	36 027 592	36 027 592
Tilknyttet selskap					
Dalane Breiband AS	1 340 402	56 641 809	33,09 %	18 441 250	18 441 250
Dalane Vind AS	-434 515	640 674	50,00 %	537 595	537 595
Bjerkreim Vind AS	-2 301 646	4 472 759	50,00 %	11 472 406	11 472 406
				30 451 251	30 451 251
Øvrige aksjer					
REN AS				11 000	11 000
Småkraftkonsult AS				435 000	435 000
Kværnhuset AS				301 800	301 800
Grønn Kraft AS				50 000	50 000
Sum øvrige aksjer				797 800	797 800
Sum				67 276 643	67 276 643
KONSERN	Resultat	Egenkapital 2011	Eierandel 2011	Ansk.kost	"Balanse-ført verdi"
Anleggsmidler:					
Tilknyttet selskap					
Stølskraft AS	80 512	10 508 821	50,00 %	4 507 650	5 254 411
Vikeså Kraftverk AS	3 900 074	11 766 501	50,00 %	1 100 000	7 183 251
Drivdal Kraft AS	477 026	1 256 016	50,00 %	819 000	628 004
Dalane Breiband AS	1 340 402	56 641 809	33,09 %	18 441 250	19 925 441
Dalane Vind AS	-434 515	640 674	50,00 %	537 595	320 337
Bjerkreim Vind AS	-2 301 646	4 472 759	50,00 %	11 472 406	2 234 879
				36 877 901	35 546 322
Øvrige aksjer					
REN AS				11 000	11 000
Småkraftkonsult AS				435 000	435 000
Kværnhuset AS				301 800	301 800
Grønn Kraft AS				50 000	50 000
Sum øvrige aksjer				797 800	797 800
Sum				37 675 701	36 344 122
Andeler tilknyttede selskaper mv					
Sum inngående balanseført verdi:					31 852 958
Endringer resultatandel					1 304 265
Avskrivning merverdi					-186 901
Korreksjon tidligere år					-14 000
Overføringer til selskapet (utbytte)					-460 000
Utbetalt kapital (Kapitalutvidelse Dalane Breiband AS)					3 050 000
Sum utgående balanseført verdi:					35 546 322

Resultat og Egenkapital for Dalane Breiband AS, Dalane Vind AS og Bjerkreim Vind AS er basert på foreløpige regnskaper.

Note 9, 10

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	33,09 %
Dalane Vind AS	08.09.2011	Egersund	50 %
Bjerkreim 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 %
Dalane Breiband AS	02.06.2003	Hauge i Dalane	33,09 %
Dalane Vind AS	08.09.2011	Egersund	50 %
Bjerkreim Vind AS	08.02.2005	Kristiansand	50 %

Note 10 Annen langsiktig gjeld

2010	2011	Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt:	2011	2010
254 252 809	259 721 706	Gjeld til kredittinstitusjoner	259 721 706	265 752 809
40 221 390	53 280 821	Avdragsprofil de neste 5 år	53 280 821	40 221 390
27 400 000	27 400 000	Ansvarlig lån fra Bjerkreim og Sokndal.	27 400 000	27 400 000
321 874 199	340 402 527	Sum annen langsiktig gjeld	340 402 527	333 374 199

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, 12, 13, 14

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 fratredestidspunktet med full opptjeningsstid som er 30 år.

	2011
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	5 019 097
Rentekostnad av pensjonsforpliktelser	6 968 284
Avkastning på pensjonsmidler	-5 658 225
Administrasjonskostnad / Rentegaranti	298 912
Aga netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	934 558
Resultatført aktuarielt tap	668 213
Tilbakeført overskudd	-1 529 304
Netto Pensjonskostnad	6 701 535

	2011
Brutto påløpt pensjonsforpliktelse	167 372 841
Pensjonsmidler (til markedsverdi)	-108 431 963
Ikke resultatført aktuarielt gevinst (tap)	-31 837 063
Balanseført netto pensjonsforpliktelser	27 103 815

Økonomiske forutsetninger:

Diskonteringsrente	3,80 %
Lønnsvekst	3,50 %
G-regulering	3,25 %
Pensjonsregulering	2,48 %
Forventet avkastning	4,10 %

Ordningen omfatter totalt 53 pensjonister, 76 oppsatte medlemmer, 23 etterlatte etter avdød medlem og 71 aktive medlemmer, dvs. ansatte ved Dalane energis pr 31.12.11. Det er kostnadsført pensjonspremie for 2011 med kr 5 628 063,-.

Dalane energi IKS har en andel av det oppsamlede egenkapitaltilskudd i KLP på kr 2.576.803,-.

Dalane energi IKS har dessuten balanseført egenkapitalinnskudd i KLP på kr 2.109.954,-.

Note 12 Vassdragsrettigheter:

Vassdragsrettighetene gjelder i sin helhet rett til utbygging i Hellelandsvassdraget

Det er ikke hjemfall på disse rettighetene.

Note 13 Egenkapital

Morselskap	Annen EK
Egenkapital 31.12.2010	147 209 958
-Pensjonsforpliktelse korrigert mot EK	-18 741 847
Egenkapital 01.01.2011	128 468 111

Årets endring i egenkapital:	
+ Årets resultat	11 020 399
- Avsatt utbytte	-9 348 000

Egenkapital 31.12.2011	130 140 503
-------------------------------	--------------------

Korrigerer av tidligere års feil vedrørende pensjonsforpliktelse er ført mot egenkapitalen, og sammenligningstallene for balansen er omarbeidet.

Konsern

Egenkapital 31.12.2010	185 324 772
- Pensjonsforpliktelse korrigert mot EK	-18 741 847
Egenkapital 01.01.2011	166 582 925

Årets endring i egenkapital:	
+ Årets resultat	18 696 737
- Avsatt utbytte	-9 348 000

Egenkapital 31.12.2011	175 931 662
-------------------------------	--------------------

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, 16, 17, 18

Note 15 Driftsresultat fordelt på virksomhetsområder

	Felles	Kraft- omsetning	Kraft- produksjon	Nett	Øvrig	Totalt
Energisalg		113 301 473		2 339 734		115 641 207
Egen produksjon			44 865 877			44 865 877
Salg overføringstjenester				93 235 664		93 235 664
Andre driftsinntekter		199 846	1 559 403		7 950 061	9 709 310
Sum driftsinntekter	0	113 501 319	46 425 280	95 575 398	7 950 061	263 452 059
Energikjøp		102 825 557		2 084 572		104 910 129
Nettap				5 963 896		5 963 896
Kjøp overføringstjenester				18 148 345		18 148 345
Energiproduksjonskostnader			2 662 485			2 662 485
Lønn og sosiale tjenester	6 510 445	707 657	7 076 570	30 287 720	3 538 285	48 120 677
Eiendomsskatt	135 874		997 378	1 696 989		2 830 241
Andre driftskostnader	5 122 036	218 244	4 931 598	12 468 028	3 847 381	26 587 287
Avskrivninger		69 560	3 081 219	17 078 791	139 175	20 368 745
Tap på krav		147 237		147 238		294 475
Sum driftskostnader	11 768 355	103 968 255	18 749 250	87 875 580	7 524 841	229 886 280
Driftsresultat før fordeling av felleskostnader	-11 768 355	9 533 064	27 676 030	7 699 819	425 220	33 565 778
Fordeling av felleskostnader	11 768 355	-294 209	-5 589 969	-5 589 969	-294 209	0
Driftsresultat	0	9 238 855	22 086 062	2 109 850	131 011	33 565 778
		2,5 %	47,5 %	47,5 %	2,5 %	

Note 16 Fastpriskontrakter

	2011	2012	2013
Forventet omsatt mengde fastpriskontrakt GWh	10,000	10,000	10,000
Inngåtte fastpriskontrakter GWh	6,300	8,000	7,300

Note 17 Middelproduksjon

Morselskap	103 GWh
Datterselskap	42 GWh
Tilknyttede selskap	31 GWh

Middelproduksjonen er beregnet ut fra gjennomsnittlig produksjon de siste 10 år.

Note 18 Finansielle kraftpriserderivater

Det var ikke inngått finansielle kraftpriserderivater knyttet til energiproduksjon pr 31.12.2011



Til generalforsamlingen i Dalane Kraft AS
REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Dalane Kraft AS som viser et overskudd på kr 7.032.981. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2011, 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. Revisjonsskikkene 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 feil. Ved en utarbeidelse er hensiktsmessig selskapsprinsipper samt en vurdering av risikoene for at årsregnskapet inneholder feil.

Etter vår oppfatning er årsregnskapet avtalt med styret og daglig leder i samsvar med lov og forskrift og gir et rettviseende bilde av selskapets økonomiske stilling per 31. desember 2011 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Konklusjon
Etter vår mening er årsregnskapet avtalt med styret og daglig leder i samsvar med lov og forskrift og gir et rettviseende bilde av selskapets økonomiske stilling per 31. desember 2011 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/norway for a detailed description of the legal structure of Deloitte Touche Tohmatsu Limited and its member firms.

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 11.020.399, og konsernregnskap, som viser et overskudd på kr 18.696.737. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2011, 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. Revisjonsskikkene 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 regnskapsestimaterne 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 avtalt med styret og daglig leder i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets økonomiske stilling per 31. desember 2011 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/norway for a detailed description of the legal structure of Deloitte Touche Tohmatsu Limited and its member firms.

Medlemmer av Den Norske Revisorföring
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