



**LIVSKRAFT
I-HUNDRE-OG-TI**

INNHold

- 3 Administrerende direktørs beretning
- 4 Styrets beretning
- 12 Nå kommer AMS-strømmåleren
- 14 Et økonomisk kraftsenter
- 16 Gode oppvekstkår
- 18 Verdt å vite
- 19 Resultatregnskap
- 20 Balanse
- 22 Kontantstrøm
- 23 Eiere



LA DET LYSE: Steinar har ansvar for 7000 gatelysarmaturer i Dalane-regionen.

KLAR FOR FRAMTIDEN

Vi har lagt bak oss enda et driftsår i Dalane energis lange og tradisjonsrike historie. For egen del er det mitt første år som leder for selskapet. Året har vært lærerikt og spennende. Dalane energi er et selskap som er godt rustet for framtiden, men endringer må til. Å sitte stille i dagens marked, med de endringer som skjer, vil ikke være forsvarlig hvis vi ønsker å utvikle verdiene som er bygget opp gjennom årene.

Selskapet har vært godt drevet av kompetente ansatte som har grepet muligheter underveis. Dette må vi fortsette med. Mulighetene som nå kommer er i form av endring av selskapets struktur og rammeverk. Vi ser forandringer i lovverk og rammebetingelser som endrer våre forutsetninger. Som selskap er det viktig å ta dette på alvor og gripe disse som muligheter. Dette er bakgrunnen for det arbeidet som styret og administrasjonen har startet og som vi vil fortsette å jobbe med i det kommende året.

Vi ser i tillegg at markedet vårt er i endring. Kunden tar en annen rolle og må settes mer i fokus. Forbruksmønster med produksjon av egen kraft ved hjelp av for eksempel solceller er på vei. Som selskap må vi finne vår plass i dette bildet. Dette arbeidet vil kreve tid og omstilling.

Det er gledelig å registrere at vi har et meget lavt sykefravær i bedriften. Dette ligger betydelig under målsettingen og vi ser også at trenden fortsetter inn i 2015. Jeg oppfatter Dalane energi som en god bedrift å være ansatt i, en som tar vare på medarbeiderne sine. Vi har et potensial for forbedring når det gjelder fokus på uønskede hendelser. Dette er et område vi har fokusert på i 2014 og som vi må ha et økt fokus på framover.

Regnskapsmessig var 2014 et år vi må si oss fornøyd med. Resultat og utbytte til våre eiere er i tråd med forventningene. Kraftproduksjonen har vært over normalen, men prisene har vært noe ned. Det lave nivået på kraftprisene er en av de utfordringene vi som selskap står overfor. Dette gir oss begrenset handlingsrom til å gjøre ønskede investeringer.

Selskapet står overfor store kraftutbygginger. Hva som blir realisert, og når, er fortsatt ikke endelig avklart, men potensialet er betydelig. Med de prosjektene som ligger i linjen i dag, vil vi oppfylle vårt strategiske mål om å være selvforsynt med elektrisk kraft i vårt forsyningsområde innen 2020.

De siste årene har selskapet, i tråd med våre hovedmål, også investert store beløp i å utvikle distribusjonsnettet. Standarden er god og kvaliteten på arbeidet er høy. Det daglige arbeidet utføres med presisjon og faglig stolthet. Selskapet besitter god og nødvendig kompetanse for å løse de utfordringene vi er satt til. Vi ser at investeringene i nettet vil gå ned framover, noe som vil gi oss anledning til å fokusere mer på drift og vedlikehold.

Som lokalt selskap ønsker vi å være til stede i lokal-samfunnet og gi et bidrag tilbake til våre kunder og eiere. Foruten å være en stor skatteyder og gi bidrag gjennom utbytte, ønsker vi også å bidra på andre måter – gjennom sponsorvirksomhet til lokale lag og foreninger. Dette har vi hatt tradisjon for lenge, men vi ønsker nå å legge mer til rette for dette gjennom bedre informasjon på vår nye nettside. På denne måten håper vi å nå ut til nye parter som kan ha glede av et samarbeid.

Inngangen til 2015 blir med mål om en endring. Målet er å skape større verdier for eiere og samfunnet, men samtidig å sikre Dalane energi som en sikker og trygg kompetansebedrift. Vi ønsker å gi vårt bidrag til å bygge regionen.

Idar Sønstabø
adm. direktør



STYRETS BERETNING

VIRKSOMHETENS ART OG HVOR DEN DRIVES

Dalane energi IKS er et interkommunalt selskap eid av kommunene Bjerkreim, Eigersund, Lund og Sokndal. Selskapet ble etablert i 1978 og skiftet navn til Dalane energi 1. januar 2000. Selskapets virksomhet består i hovedsak av distribusjon, produksjon og omsetning av elektrisk kraft i Dalane-regionen. Selskapets hovedkontor ligger i Eigersund.

Selskapet er organisert som et konsern, med morselskapet Dalane energi IKS og de heleide datterselskapene Dalane Kraft AS og Dalane Vind AS. I tillegg er det tilknyttet flere selskaper der Dalane energi har en eierandel på 50 % eller mindre.

SELSKAPETS VIRKSOMHET I 2014

OVERFØRINGS- OG FORDELINGSNETT

Selskapets nettvirksomhet er organisert i morselskapet Dalane energi IKS. Selskapets områdekonsesjon dekker de fire Dalane-kommunene. Aktiviteten er administrert fra hovedkontoret i Eigersund med avdelingskontorer i Bjerkreim, på Moi og Hauge i Dalane.

TOTALT OVERFØRT ENERGI FOR 2014

I 2014 ble det overført 366,1 GWh elektrisk kraft til kunder som er knyttet til Dalane energis fordelingsnett, 9,3 GWh mindre enn året før.

Nettapet utgjorde 17,8 GWh (29,6 GW 2013) 4,9%, total innmatet kraftmengde ble dermed 384,0 GWh (405 GWh 2013).

Antall kunder
(abonnement)
pr. 31.12. 2014: 14 161
(pr. 31.12.2013: 13 844)



IKKE LEVERT ENERGI 2014

Ikke levert energi for 2014 utgjorde 126,504 MWh. Dette medførte KILE-kostnader på 6,4 MNOK. Det var registrert 189 avbrudd av leveringen referert til høyspenningsnettet mot 140 avbrudd i 2013. Hovedtyngden av avbruddene skyldtes planlagt arbeid i høyspentnettet. Utover dette kommer avbrudd i lavspenningsnettet som ikke er beheftet med KILE-kostnader.

DRIFT OG UTBYGGING

2014 ble et år preget av mye utfordrende vær og

månedene januar, juli, oktober og desember var utsatt for mye lynaktivitet, noe det er vanskelig å beskytte seg mot. Skog og lyn er årsaken til 80 % av alle utfall og feil i nettet. Grunnet gode planer for skogrydding er omfanget av trefall på linjene redusert.

Høyspentlinjene Drageland – Åvendal (inkludert Birkelandslinja), Sandsmork – Sokndal, Skolpura – Rødland (Hetlandsheia) samt Vikeså – Nedrebø står for over 50 % av feilene i 2014. I tillegg har det vært større utfall på 60 kV forsyningen mellom Sokndal og Lund kommuner.

I 2014 ble det sluttført flere prosjekter. De største milepælene var å fornye linja Lunden – Tyslandsvad (Grødemslinja) samt erstatte linja Lædre – Åse (Nesbulinja) med kabel. Dette inngår i planene for å redusere utfall, da spesielt Nesbulinja var svært lynutsatt.

Av andre større prosjekt er tidligere prosjekt i Rekefjord knyttet sammen med kabel fra sentrum av Sokndal. Det nye høyspentnettet i Ørsdalen er satt i drift. Kapasiteten mot Hellvik er utvidet ved utbedringer på Tengs og Fotland. I tillegg er det etablert forsyning til Gya gjennom den nye tunellen. På sikt vil dette sikre tosidig forsyning til dette området.

Nybygget Svanevannsveien transformatorstasjon er strategisk viktig for elektrisitetsforsyningen til Eigersund. Prosjektet har pågått for fullt gjennom året og bygningsmasse og kabellegging ble i hovedsak fullført i 2014. Endelig ferdigstilling vil skje i 2015.

Av investeringsprosjekter har det vært mye aktivitet rundt boligfeltene i Eigersund. Flere av disse er fortsatt under bygging og arbeidet vil pågå videre ut i tid.

KRAFTPRODUKSJON

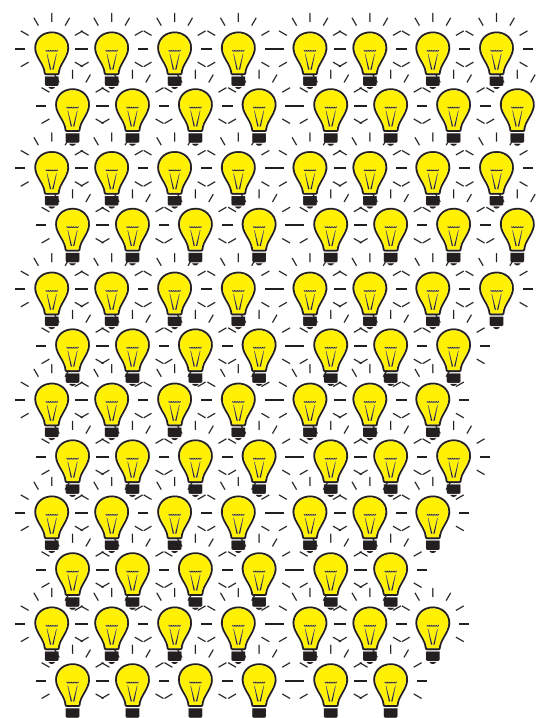
EKSISTERENDE PRODUKSJONSANLEGG

Selskapets produksjonsvirksomhet er organisert dels i morselskapet og dels i datterselskapet Dalane Kraft. Morselskapet har 5 vannkraftverk i sin portefølje:

- Øgreyfoss kraftverk i Hellelandsvassdraget, Eigersund kommune
- Grødemfoss kraftverk i Grødemvassdraget, Eigersund kommune
- Honnefoss kraftverk i Grødemvassdraget, Eigersund kommune

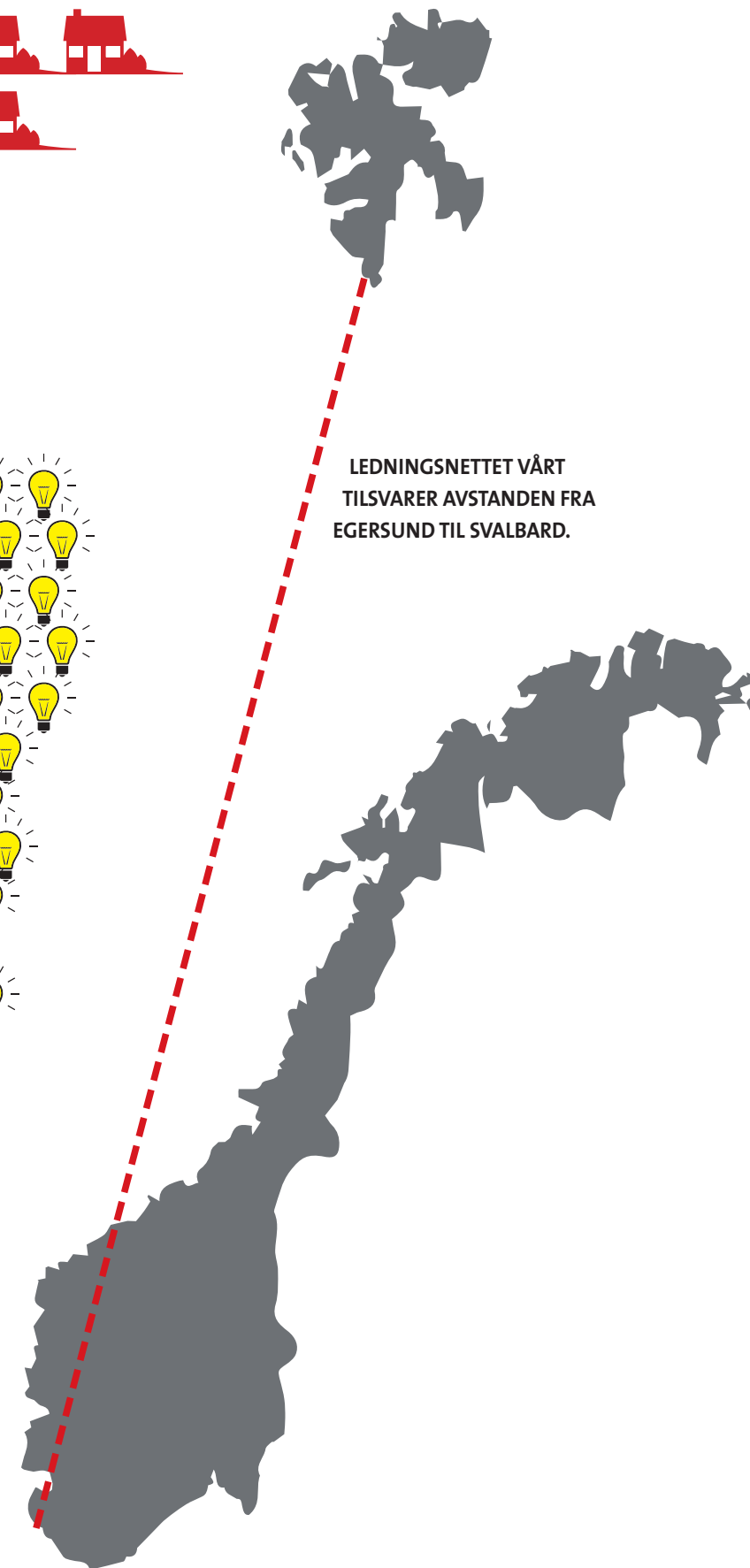


**DALANE ENERGI OVERFØRER
ÅRSFORBRUK AV STRØM TIL
19 000 HUSSTANDER.**



**ENERGIEN VI PRODUSERER KAN
FORSYNE EN HALV MILLION
40 WATTS LYSPÆRER.**

**LEDNINGSNETTET VÅRT
TILSVARER AVSTANDEN FRA
EGERSUND TIL SVALBARD.**



- Haukland kraftverk i Hauklandsvassdraget, Lund kommune
- Ørsdalen kraftverk i Høylandselv, Bjerkreim kommune

DALANE KRAFT HAR 5 VANNKRAFTVERK I SIN PORTEFØLJE. 3 AV KRAFTVERKENE ER DELEID MED 50 % EIERANDEL:

- Lindland kraftverk i Sokndalsvassdraget, Sokndal kommune
- Løgjen kraftverk, Lund kommune
- Vikeså kraftverk i Storsheierva, Bjerkreim kommune, 50 % sammen med grunneiere
- Drivdal kraftverk i Drivdalsvassdraget, Lund kommune, 50 % sammen med grunneiere
- Stølskraft i råvannstunnel fra Stølsvatnet, Bjerkreim kommune, 50 % sammen med IVAR Næring AS.

Selskapet med datterselskaper har pr. i dag kun vannkraft i sin portefølje av kraftverk.

DRIFT OG VEDLIKEHOLD

Samlet kraftproduksjon i konsernet ble på 195,14 GWh i 2014 mot 179,88 GWh i 2013.

Samlet produksjon for morselskapet Dalane energis kraftstasjoner ble i 2014 124,81 GWh mot 104,74 GWh i 2013. Dette gir en samlet brukstid på 4.722 timer mot 3.587 timer i 2013.

Samlet produksjon for Dalane Kraft med tilhørende selskaper ble i 2014 70,33 GWh mot 75,13 GWh i 2013. Av disse tilfalt 55,16 GWh Dalane Kraft mens deleierens andel var 15,17 GWh.

Produksjonen i 2014 var over gjennomsnittet for de siste 10 års produksjon.

Ørsdalen kraftverk ble tatt ut av drift i juni. Anlegget er gammelt, fra 1944, og er stanset i påvente av oppgradering.

Lindland kraftverk hadde generatorhavari på generator 1 i januar 2014. Generatoren er nå i normal drift etter en stans på 8 måneder.

Stølskraft hadde generatorhavari i desember 2013. Anlegget var tilbake i normal drift i mai 2014.

NYE PRODUKSJONSANLEGG

I Hellelandsvassdraget er arbeidet med planene for kraftutbygging videreført. Dalane Kraft mottok 8. juli positiv innstilling fra NVE på søknaden om konsesjon for bygging av fire kraftverk med en samlet årsproduksjon på 160 GWh. Søknaden er nå under behandling i OED og forventes avklart sommeren 2015. Dalane Kraft jobber videre med detaljplaner og kostnadseffektive utbyggingsløsninger med sikte på realisering før 2020.

I november 2013 avslo Olje- og energidepartementet (OED) Dalane Krafts søknad om bygging av Frøytlog småkraftverk i Sokndal. Den vesentligste begrunnelsen for avslaget var at det var registrert forekomst av vassshalemose, som har status som sårbar i den nasjonale Rødlista. Dalane Kraft anket avslaget inn for Kongen i statsråd. Frøytlog har en forventet årsproduksjon på 15GWh.

I januar 2015 omgjorde kongen i statsråd vedtaket og ga Frøytlog konsesjon.

Konsesjonssøknaden for nytt kraftverk i Ørsdalen, 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. Dalane energi har søkt en endring i forhold til vedtaket og forventer å starte utbygging av dette kraftverket i 2015/16.

Forhandlinger med grunneiere på Dvergfossen kraftverk i Kvinesdal kommune har i 2014 kommet et steg videre. Det er god dialog mellom partene til å finne løsning. Endelig avklaring på avtaler er ventet i 2015.

I tillegg til disse prosjektene er Dalane energi/Dalane Kraft engasjert i flere andre prosjekt: Skårdal, Ueland og Sagåna kraftverk i Lund kommune, Liavatn kraftverk i Eigersund kommune og Tverrå og Bjunes kraftverk i Sirdal kommune. Realisering og utbyggingsplaner for disse kraftverkene er inntil videre satt på hold.

Morselskapet har eierinteresser i flere vindplaner der to er konkrete vindparkprosjekter. Disse er Svåheia Vindpark gjennom Dalane Vind, og Bjerkreim Vind der Dalane energi har en eierandel på 35,5 %. Ingen av disse prosjektene er realisert i løpet av 2014. Samlet utgjør vindparkene ny produksjon på 174 MVA. Det jobbes fortsatt aktivt med planer for investering og realisering av prosjektene.

KRAFTOMSETNING

HUSHOLDNINGSMARKEDET

Dalane energi selger kun kraft lokalt i egen region og har en majoritetsandel på 90 %. Konkurransen i dette markedet er stor, med mange nasjonale aktører. Andelen har vært stabil de siste årene, men viser en svak nedgang i salget på 3,7 %.

Omsatt kraft til egne kunder var 229,083 GWh, dette viser en nedgang på 14,6 GWh i forhold til 2013.

I løpet av året har det vært omsatt kraft med variabel pris, fast avtalt pris og spotpris.

NÆRINGSLIVSMARKEDET

Grunnet konkurransedyktige priser har Dalane energi en solid markedsandel blant de mindre og mellomstore næringsbedriftene i Dalane-regionen. Basert på de siste års forholdsvis lave strømpriser, synes spottprisalternativet å være det fremtredende. Større konsern/kjedeaktører er stor sett styrt sentralt, og har derfor slik vi ser det liten eller ingen innflytelse på hvor den elektriske energien kjøpes fra.

ORGANISASJON OG PERSONALFORHOLD, STYRE, LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

Dalane energi hadde 74 fast ansatte pr. 31.12.2014, hvorav 7 på deltid og 67 på heltid. Dette utgjorde 69,7 årsverk.

Av disse 74 ansatte var det 14 kvinner (11,2 årsverk) og 60 menn (58,5 årsverk). Netto bemanningsendring fra forrige årsskifte er ingen fast ansatte, men tilgang på 2,8 årsverk.

5 personer ble ansatt i løpet av året og 5 personer sluttet. I tillegg hadde selskapet 6 lærlinger på kontrakt for opplæring i energimontørfaget (5) og energioperatørfaget (1).

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 2014 vært en mann og en kvinne.

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.

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.

HELSE, MILJØ OG SIKKERHET

HELSE OG SIKKERHET

Selskapet har en nullvisjon for skader og ulykker. Denne gjelder også for våre underleverandører.

29. oktober 2014 opplevde selskapet at to innleide montører ble utsatt for en alvorlig fallulykke. Evaluering i ettertid har ikke konkludert med svikt i rutiner og heller ingen straffbare forhold.

Det pågår et systematisk HMS- og kvalitetsarbeid i selskapet. Bransjen har et høyere antall fraværsskader enn entreprenørbransjen, og det jobbes derfor systematisk for å redusere dette nivået.

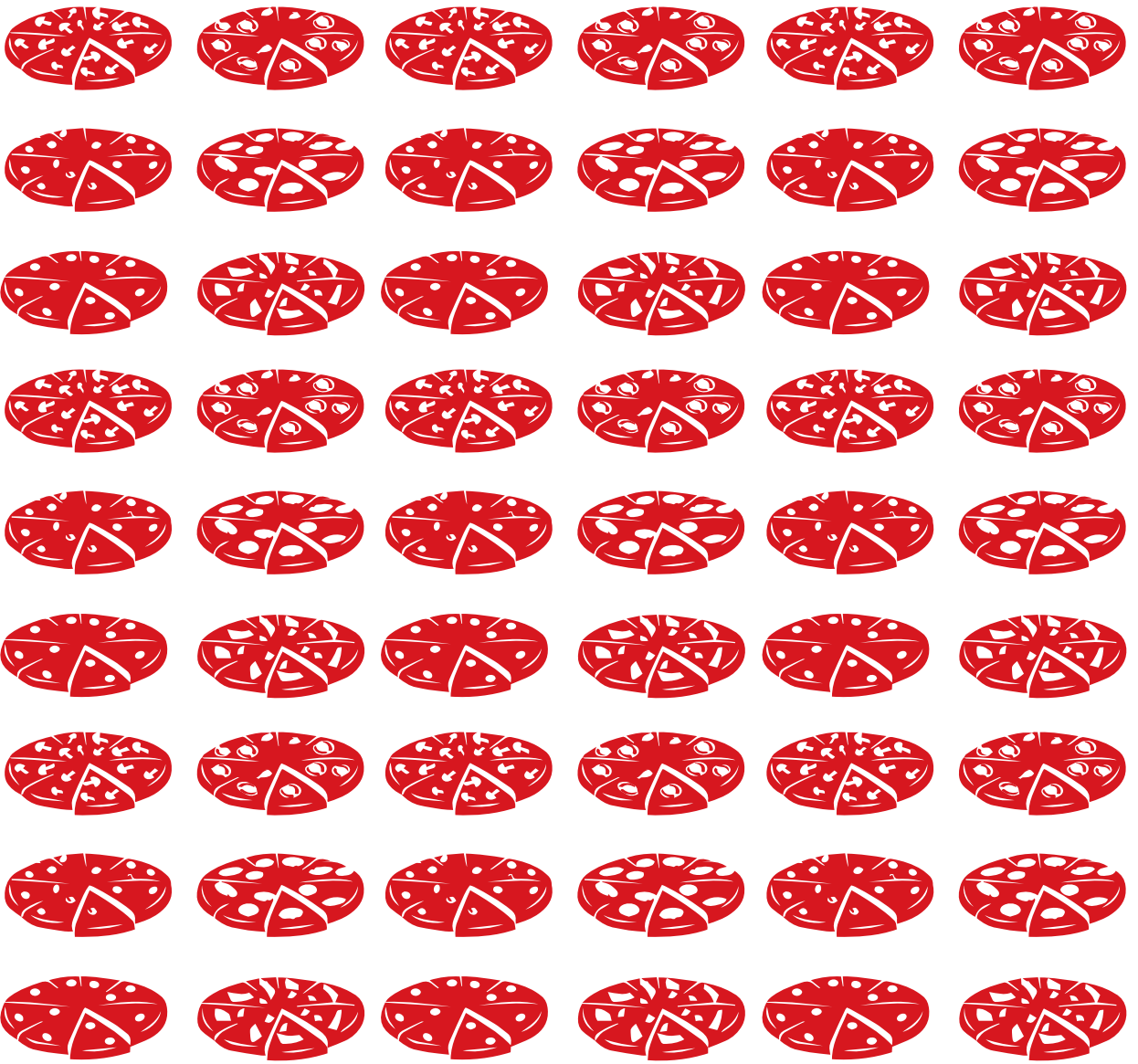
Det er i 2014 gjennomført HMS-opplæring etter selskapets opplæringsplan.

Dalane energi er en IA-bedrift og alle ansatte er medlemmer i bedriftshelsetjenesten SAMKO. Sykefraværet lå under målsettingen på 4 % og endte på 2,87 %, der egenmeldt fravær utgjorde 0,69%.

YTRE MILJØ

Produksjon av elektrisk kraft i Norge er vesentlig basert på fornybare energikilder som ikke forurensar det ytre miljø. Dalane energi har vært et av de første selskapene i landet til å benytte seg av komposittmateriale ved utskifting av nye høyspentstolper. Kreosot som impregneringsmateriale skal bort i 2017, og før den tid må bransjen ha alternative løsninger. Selskapet ser det derfor som viktig å skaffe egne erfaringer med de alternativene som er mest aktuelle.

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.



ENERGIEN VI PRODUSERER KAN
BIDRA TIL Å STEKE 200 MILLIONER
FRYSEPIZZAER (FRITT VALG) I ÅRET.



KONSESJONSOMRÅDET
VÅRT ER TRE GANGER SÅ
STORT SOM OSLO FYLKE.

STRATEGI OG FRAMTIDSUTSIKTER

KONSERN

Selskapet har i 2014 blitt stilt overfor betydelige endringer i rammebetingelser. Av de to viktigste er Reiten-utvalgets rapport «Et bedre organisert strømnett» og Regjeringens varslede endringer i IKS-loven. Styret i selskapet har fått mandat fra representantskapet til å se på framtidig selskapsstruktur. Det er ventet at dette arbeidet vil pågå gjennom hele 2015.

Dalane energis virksomhet er i hovedsak konsentrert om følgende områder:

- Overførings- og fordelingsnett
- Kraftproduksjon
- Kraftomsetning
- Fiber/breiband

Nett og produksjon er de virksomhetsområdene som tradisjonelt har vært dominerende, både økonomisk og operativt/driftsmessig, og gitt de viktigste bidragene til selskapets resultater.

OVERFØRINGS- OG FORDELINGSNETT

Et mulig krav om funksjonelt skille vil ha stor betydning for organisering av nettvirksomheten i selskapet. Inntekten vil fortsatt være gitt av inntektsrammen fra NVE, men det vil bli stilt større krav til effektivitet og avkastning. For å møte disse utfordringene er det nødvendig med nytenking og endring i bransjen generelt og selskapet spesielt. Selskapet har startet et arbeid med dette og vil fortsette arbeidet i 2015.

KRAFTPRODUKSJON

Driftsresultatet for kraftproduksjonen har variert mye fra år til år på grunn av variasjoner i kraftprisene og nedbøren. Det må fortsatt påregnes variasjoner framover og på mellomlang sikt vil det være et overskudd av kraft i Norden. Dette vil gi lave kraftpriser framover med påfølgende lave driftsresultater.

Dalane energi har konsesjon for flere vind- og småkraftanlegg. Det forventes også at det vil bli gitt konsesjon for flere kraftverk de nærmeste årene. Selskapet vil derfor ha et stort kapitalbehov for investeringer fram mot 2020. De lave kraftprisene gir dårlige markedsutsikter for kraft og dermed en utfordring når det gjelder potensielle investorer.

Positive effekter av en slik markedsituasjon er økt krav til kritisk tenking og risikovurdering, noe som vil gi bedre avkastning for den enkelte investering med påfølgende bedre resultater for selskapet på lang sikt.

KRAFTOMSETNING

For kraftomsetningen betyr det generelle prisnivået lite, da det er den markedsandelen man greier å opprettholde og marginen mellom innkjøps- og salgspris som har betydning for resultatet. Dalane energi selger kraft i eget konsesjonsområde som er de fire kommunene Bjerkreim, Eigersund, Lund og Sokndal. Andelen privatkunder er stor, ca 90 %, og er stabil, men med en synkende trend. Andelen næringslivskunder er også stort sett stabil. Flere aktører både i og utenfor bransjen peker på et marked i endring, der nye krav/behov vil dukke opp. Hvordan selskapet skal møte disse utfordringene vil være et viktig element i arbeidet med den framtidige strukturen i selskapet.

FIBER/BREIBAND

Dalane energi er engasjert i fiber-/breibandvirksomhet gjennom Dalane Breiband AS, der Dalane energi er største eier med 37,3 %.

Dette virksomhetsområdet forventes å gi økt omsetning i årene framover og i takt med dette økt avkastning. Veksten i dette selskapet er uavhengig av de andre forretningsområdene i konsernet.

Når det gjelder utviklingen av smarte nett og fremtidige krav/forventning er om nye tjenester innen fiber infrastruktur, kan det være naturlig å se deler av virksomhetene i sammenheng.

RESULTAT, INVESTERING, FINANSIERING OG LIKVIDITET

MORSELSKAP

For morselskapet Dalane energi IKS ble driftsresultatet 33,1 MNOK i 2014 mot 61,1 MNOK i 2013. Resultatet før skatt ble 25,0 MNOK mot 53,9 MNOK i 2013. Budsjettert resultat før skatt for 2014 var 24,9 MNOK.

Årsresultatet ble for 2014, 16,4 MNOK, ned 18,5 MNOK fra året før, men 2,3 MNOK bedre enn budsjettert for 2014.

Det er foretatt netto investeringer i utstyr og anlegg for 147,2 MNOK. Dette er 121,4 MNOK høyere enn året før og gjelder i hovedsak investeringer til Svanevannsveien

transformatorstasjon, Haukland Kraftverk, rehabilitering av Nodlandsdammen og andre investeringer i nettet for øvrig.

Samlet netto kontantstrøm fra drift var på 49,1 MNOK i 2014, mot 28,1 MNOK i 2013 og investeringsaktivitetene var på -139,8 MNOK i 2014 mot -31,7 MNOK i 2013.

Av investering i tilknyttede selskaper utgjør 2,6 MNOK kjøp av aksjer i Dalane Breiband AS.

Finansieringseffekten ga en netto kontantstrøm på 67,6 MNOK i 2014 mot 21,1 MNOK i 2013, hvorav 15,7 MNOK er netto nedbetaling av langsiktig gjeld og 9,1 MNOK er utbetaling av utbytte. Netto reduksjon i likviditetsbeholdning i løpet av 2014 er dermed 23,0 MNOK.

KONSERN

For konsernet ble driftsresultatet 40,0 MNOK, ned 32,6 MNOK fra året før.

Ordinært resultat før skattekostnad ble 34,3 MNOK, 28,6 MNOK lavere enn året før.

Samlet årsresultatet ble 22,4 MNOK, ned 16,0 MNOK fra 2013.

Nedgangen i resultat fra 2013 til 2014 skyldes to vesentlige faktorer: Generelt høyere inntektsramme for nettet i 2013 og pensjonsavsetning ført mot egenkapital i 2012, tilbakeført over inntektsrammen i 2013.

Konsernets totale egenkapital per 31.12.2014 er 228,7 MNOK mot 215,8 MNOK året før. I 2014 ble det innført levealdersjustering på pensjonsforpliktelsen ført i balansen. Denne endringen er ført ved å innregne effekten i inngående balanse i sammenligningstallene, det vil si at effekten innregnes mot egenkapitalen. Denne økningen utgjør 7,9 MNOK.

Samlet netto kontantstrøm fra drift i konsernet var på 43,1 MNOK i 2014, mot 59,4 MNOK i 2013 og investeringsaktivitetene var på -105,7 MNOK i 2014 mot -79,8 MNOK i 2013.

Finansieringseffekten ga en netto kontantstrøm på 40,6 MNOK i 2014 mot 42,1 MNOK i 2013, hvorav 42,8 MNOK er netto nedbetaling av langsiktig gjeld

og 9,1 MNOK er utbetaling av utbytte. Netto reduksjon i likviditetsbeholdning i løpet av 2014 er dermed 22,0 MNOK.

DE ENKELTE VIRKSOMHETSOMRÅDER

OVERFØRINGS- OG FORDELINGSNETT

Inntektsført salg av overføringstjenester (nettleie) var 36,3 MNOK lavere enn året før. Dette skyldes hovedsakelig to ting:

- 1. Dalane energi IKS søkte i 2013 Norges vassdrags- og energidirektorat om å få justere mer-/mindreintekten som følger av implementeringseffekten av pensjonsforpliktelsen som ble ført direkte mot egenkapitalen og utsatt skatt i 2011. Søknaden ble innvilget, og dette medførte en reduksjon i selskapets merinntekt pr. 01.01.2013 med 16,4 MNOK.
- 2. Inntektsrammen for nettet ble redusert med 17,4 MNOK fra 2013 til 2014.

Driftskostnader og andre kostnader er marginalt mindre. KILE-kostnader for 2014 var på 6,4 MNOK. Dette er tilnærmet samme nivå som for 2013.

Driftsresultatet i 2014 ble 8,9 MNOK mot 44,4 MNOK året før.

KRAFTPRODUKSJON

Samlet omsetning for Dalane energis kraftstasjoner ble 28,8 MNOK i 2014 mot 27,7 MNOK i 2013, dvs. en økning på 1,1 MNOK.

Omsetning for Dalane Krafts eierandeler i egne kraftstasjoner utgjorde til sammen 12,9 MNOK. Samlet produksjonsomsetning for hele konsernet utgjorde 41,7 MNOK i 2014 mot 47,4 MNOK i 2013. Verdien av produksjonen som tilfaller deleierne utgjorde 3,5 MNOK mot 4,5 MNOK i 2013. Snittprisen for 2014 var 22,82 øre/kWh, i 2013 var snittprisen 28,97 øre/kWh mot 21,85 øre/kWh i 2012.

Andre driftsinntekter er vesentlig lavere i 2014, 3,3 MNOK mot 11,8 MNOK i 2013. Årsaken til denne reduksjonen henger sammen med reduksjonen i driftskostnadene, som var 19,3 MNOK i 2014 mot 27,7 MNOK i 2013. Dette skyldes i stor grad kostnadsføring av tidligere utviklingskostnader for Nye Haukland Kraftverk og kraftprosjekt som det er

knyttet usikkerhet til. Kostnadsføringen vedrørende Nye Haukland må ses i sammenheng med en tilsvarende økning i driftsinntektene.

Driftsresultatet i 2014 ble 10,8 MNOK mot 10,1 MNOK året før.

OMSETNING

Dalane energis kraftomsetning består i hovedsak av salg til sluttbrukere lokalt.

Driftsresultatet i 2014 ble 5,8 MNOK mot 5,7 MNOK året før.

ØVRIG VIRKSOMHET

Denne virksomheten omfatter salg av tjenester til datterselskapet Dalane Kraft AS med tilknyttede selskaper, eierkommunene og andre eksterne kunder. Det økte resultatet skyldes høyere aktivitet på gatelys og mer arbeid for tilknyttede selskaper.

Driftsresultatet i 2014 ble 7,5 MNOK mot 0,9 MNOK året før.

FINANSIELL RISIKO

MARKEDSRISIKO

Renter på ansvarlig lån fra Bjerkreim kommune er betalt med kr. 0, 4 MNOK.

Morselskapets ordinære låneforpliktelser utgjør totalt 456,4 MNOK pr. 31.12.14, inkludert det ansvarlige lånet fra Bjerkreim kommune på 11,3 MNOK.

Betalte renter for 2014 utgjør 2,53 % 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.

KREDITTRISIKO

Risiko for at motparter ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser er moderat. Selskapet har vurdert dette og foretatt nedskrivninger/avsetninger for mulige tap.

LIKVIDITETSRISIKO

Likviditeten i selskapet er tilfredsstillende og det er ikke besluttet tiltak som endrer likviditetsrisiko.

FORTSATT DRIFT

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. 31.12.2014.

ÅRSRESULTAT OG DISPONERINGER

Styret foreslår at årets overskudd disponeres som følger:

Morselskap	
Avsatt til annen egenkapital	kr 6 893 136
Ordinært utbytte til eierne	kr 9 534 000

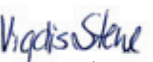
Konsern	
Avsatt til annen egenkapital	kr 12 895 334
Ordinært utbytte til eierne	kr 9 534 000



Kåre Hansen (styreleder)



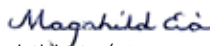
Kurt Børge Pedersen (styremedlem)



Vigdis Stene (styremedlem)



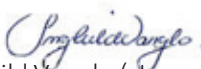
Øyvind Sjøtrø (nestleder)



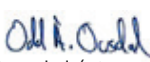
Magnhild Eia (styremedlem)



Idar Sønstabø (adm. dir.)



Inghild Vanglo (styremedlem)



Odd Å. Ousdal (styremedlem)

Egersund, 30.04.2015



VINN/VINN: Prosjektleder Reymond Bendiksen forklarer Hanne Cecilie Pettersen hvorfor hun og de andre nettkundene i Dalane energi kan glede seg til å få ny, digital strømmåler.

TIDLIG UTE MED NY, SMART STRØMMÅLER

AMS (avanserte målesystemer) er navnet på det nye systemet som etter hvert vil overta etter de gamle strømmålerne rundt om i landet. Omleggingen er et statlig pålegg som omfatter både privatboliger, hytter, næringsliv og offentlige bygg.

Pilotprosjektet er alt i gang her i Dalane, sier kundeveileder Reymond Bendiksen. – Den 19. mai begynte vi arbeidet med å skifte ut de gamle målerne i Langevanns-området. Dette er et relativt nytt område med 400 volt, og i nærheten av E-verket. Så det var praktisk for oss.

14 000 STRØMMÅLERE

Men dette er bare begynnelsen. Går piloten bra vil den store utleggingen av nytt system begynne til høsten. Da står samtlige av Dalane energis kunder for tur – til sammen 14 000 strømmålere. Målet er å være ferdig tidlig i 2017, noe som krever innsats: 6-8 montører skal skifte 65-70 målepunkt om dagen.

Det er danske Kampstrup AS som produserer og leverer utstyret, men selve monteringen vil bli gjort av lokale krefter – M&G Elektro. Folk vil bli kontaktet 2-3 uker i

forkant, og det vil bli avtalt et tidspunkt som passer. Selve monteringsjobben er normalt gjort på et par timer. Og det er ingen grunn til å frykte regningen – kundene vil ikke bli avkrevd noen engangsavgift i forbindelse med utskiftingen. Kostnadene vil bli fordelt over tid og knapt være merkbare.

STORE FORDELER MED NYTT SYSTEM

AMS innebærer en digitalisering av strømmålingen. Det går automatisk en strøm av info mellom måleren og energiselskapet. Kommunikasjonen vil være basert på Meshnet, som er radiosignaler.

– Det er store fordeler med AMS-målerne, ikke minst den automatiske måleravlesningen. Til nå har kunder som ikke leste av strømforbruket fått stipulerte regninger, noe som fort kan gi bakoversveis. Det verste eksemplet jeg kjenner

til, var en hytteeier som ikke hadde lest av strømmen på 8 år. Da den endelige regningen kom, lød den på 250 000 kroner, forteller Bendiksen.

Strømmen avleses hver eneste time. Det betyr at du kan styre forbruket slik at det tilpasses tider på døgnet da strømmen er rimeligst. Du kan også få fratrekk dersom du har egne energikilder, som for eksempel solcellepanel.

Også for netteieren, Dalane energi, er det flere pluss. Bedre oversikt gjør at nettet blir enklere å drifte, at utgiftene til feilsøking reduseres og ikke minst at faren for liv og helse blir vesentlig lavere. Og sist, men ikke minst: Samfunns- og miljøgevinsten vil være stor.

ET ØKONOMISK KRAFTSENTER I DALANE

Når vannet strømmer gjennom turbinene og blir til verdifull elektrisitet, drypper det også på mange andre enn Dalane energi. Eierne, Dalane-kommunene, får blant annet utbytte. I 2014 ble det utbetalt i overkant av 9 millioner kroner til eierne. Men de største gevinstene ligger nok i arbeidsplassene virksomheten gir, og i ringvirkningene det har for det lokale næringslivet når Dalane energi bygger ut og fornyer anleggene.

TENKER LOKALT

Dalane energi bruker lokale samarbeidspartnere og leverandører i størst mulig grad. Siden 2011 er det investert over 120 millioner kroner i lokale utbygginger. Mye av dette har kommet lokale leverandører til gode. Framover skal det investeres store beløp i Hellelandsvassdraget og i Svåheia vindpark. Totalt dreier dette seg om mer enn en milliard kroner. Dalane energi har også gått i samarbeid med lokale grunneiere om etablering av mindre kraftselskap som blant annet Vikeså Kraft.

SKAPER ARBEIDSPLASSE

I dag sysselsetter Dalane energi 74 medarbeidere. I tillegg har vi løpende 5 – 6 lærlinger. En god del av lærlingene får fast jobb etter avsluttet læretid. Framover vil alternative energikilder være et satsingsområde som ytterligere kan bidra til nye og spennende arbeidsplasser.

PÅ LAG MED NATUREN

Hellelandsvassdraget har hatt utbyggingsplaner lenge. Som ledd i forberedelsene har Dalane energi samarbeidet tett med Eigersund og Helleland elveigarlag om å gjøre de øvre delene av vassdraget lakseførende. Siden 1960-tallet har Dalane energi årlig bistått med betydelige midler til dette arbeidet. For å sikre laksefisket i de nedre

delene av vassdraget har elveeierlaget og Dalane energi løpende dialog om vannføringen fra kraftstasjonen på Øgrey gjennom fiskesesongen.

KORTREIST STRØM

Uten at det har noe spesielt med Hellelands-vassdraget å gjøre: Det er med lokalprodusert og kortreist strøm som det er med matvarer. Kortere avstander gjør at varene taper seg mindre på vei til forbrukeren. Et gjennomsnittlig krafttap på fem prosent i strømmettet er vanlig – og jo kortere strømmen transporteres, jo mindre blir tapet. Om det ikke gir et større økonomisk bidrag til Dalane-regionen, gjør det i hvert fall at vi til slutt får mer strøm ut av hver vannråpe enn om strømmen fraktes over lengre avstander. Det er godt nytt for både fisk og folk!



Slettebø trafostasjon



Haukland



Honnefoss



Øgreyfoss



Lindland



Løgjen



Grødemfoss



Stølskraft



Ørdsalen



Drivdal



Vikeså

GODE OPPVEKSTKÅR

Sponsing av barneidrett er noe Pete Seglem i Dalane energi brenner for. Han er sponsoransvarlig og ser det som en viktig oppgave å bidra til at det finnes gode tilbud til barn og unge i alle de fire Dalane-kommunene. Selv om det også går noen kroner til festivaler og fyrverkeri, er det de unge som først og fremst nyter godt av sponsorbidragene.

FRA SVØMMEHALL TIL CD

Sponsingen har kommet mange ulike formål til gode. Alt fra Lions sine "Husker du-kvelder" på Helleland og nyttårsfyrverkeri i Egersund til Lundebadet på Moi og rulleskiløype i Bjerkreim, er blitt til med hjelp fra Dalane energi. Bluesfestival, Strandaspelet, Dalane kulturfestival, UKM og KRIKs årlige Cup&Konsert blir litt mer energiske

med støtte fra Dalane energi. Og enkeltprosjekt som Ragnar Bjerkreims CD-innspilling sammen med Bodil Arnesen har også funnet tonen sammen med kraftselskapet.

GIR TILBAKE

– Det er viktig at vi gir litt tilbake til våre lojale kunder, sier Pete Seglem. Han er ikke opptatt av at Dalane energi skal tjene penger på sponsingen, men tror det skaper litt ekstra lojalitet blant kundene. Det gjør også medarbeiderne i selskapet mer engasjerte i lokalmiljøet. Dalane energi stiller ikke stor krav til sponsorene, men det er greit at logoen viser på skilt og annet materiell, og at sponsorene forteller andre om at Dalane energi spiller på lag med dem.



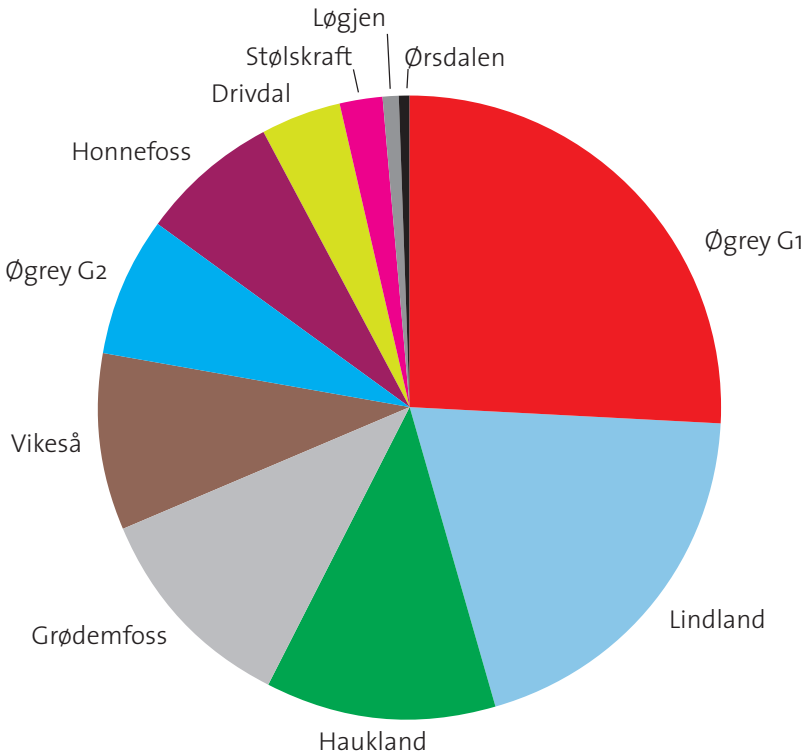
Dalane energi bidrar aktivt i nærmiljøet gjennom sponsing av breddeidrett og kultur. Prosjekter og lag vi har sponset gjennom årene er blant andre Barnas skidag, Bjerkreim IL, Eiger og Eik, Lundebadet og en rekke kulturarrangement som Egersund Visefestival og nyttårsfyrverkeriet i Egersund.



VERDT Å VITE

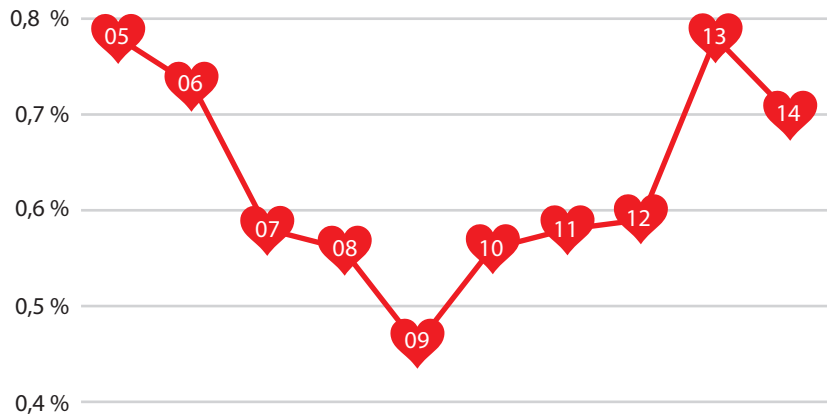
PRODUSERT kWh PR KRAFTSTASJON

Øgrey G1	51 211 735,70
Øgrey G2	14 312 042,10
Grødemfoss	22 047 947,50
Honnefoss	13 994 069,30
Haukland	23 900 643,70
Ørsdalen	727 785,20
Lindland	38 773 768,90
Løgjen	1 838 013,40
Stølskraft	4 232 687,40
Vikeså	18 023 355,60
Drivdal	8 380 917,40



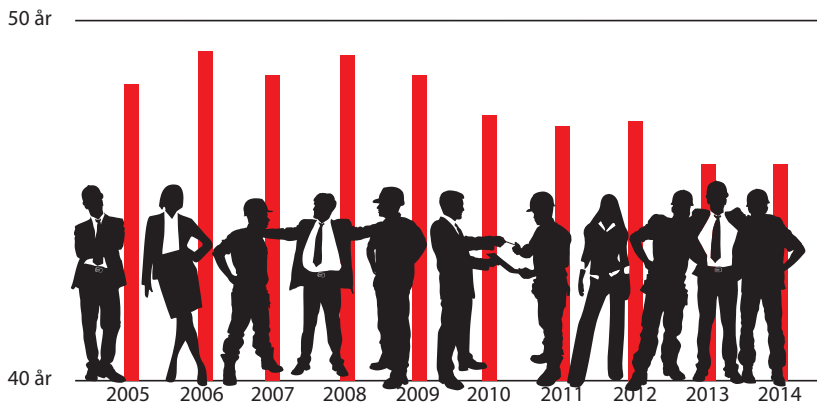
SYKT BRA

Det egenmeldte sykefraværet i Dalane energi er veldig lavt. Det er vi stolte av. Om grunnen er at medarbeiderne er uvanlig sunne, eller om trivselen også bidrar til å holde folk på jobb, er noe usikkert. Men vi tror vi har dekning for å si at Dalane energi er en god arbeidsplass.



VI BLIR STADIG YNGRE

Forgubbing – nei takk! I Dalane energi opplever vi at gjennomsnittsalderen på medarbeiderne våre synker. Bedriften vår er en attraktiv arbeidsplass og en kompetansebedrift der det faglige miljøet er sterkt og bredt. Slik skal det være også i framtiden!



RESULTATREGNSKAP KONSERN

MORSELSKAP

KONSERN

2013	2014	NOTE	DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	2014	2013
87 436 201	69 463 187	16	Energiomsetning	69 463 187	87 436 201
27 735 118	28 767 765	17,18	Energiproduksjon	39 733 055	43 543 840
132 350 276	96 034 172	2	Salg overføringstjenester	96 034 172	132 350 276
18 431 063	17 086 168		Annen driftsinntekt	16 041 819	7 813 731
265 952 658	211 351 292		Sum driftsinntekter	221 272 233	271 144 048
79 148 320	60 114 605		Energikjøp	60 114 605	79 148 320
9 003 753	4 323 945		Nett-tap	4 323 945	9 003 753
16 098 260	12 376 293		Kjøp overføringstjenester	12 376 293	16 098 260
1 117 435	1 111 622		Energiproduksjonskostnader	1 446 230	1 621 896
36 794 503	39 142 614	5,11	Lønn og sosiale tjenester	38 229 724	36 794 503
4 065 261	4 691 732		Skatter og avgifter	5 613 452	4 981 061
36 516 983	32 355 012	5	Andre driftskostnader	33 267 815	26 821 036
22 091 020	24 119 321	4	Avskrivninger	25 923 381	24 099 800
204 835 535	178 235 145		Sum driftskostnader	181 295 445	198 568 629
61 117 123	33 116 147	15	Driftsresultat	39 976 788	72 575 419

			FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER		
2 421 214	2 335 792	2	Annen renteinntekt	2 966 982	2 777 542
0	0	8	Resultat tilknyttet selskap	1 979 653	-2 525 836
-9 078 409	-10 001 091		Annen rentekostnad	-10 242 254	-9 383 378
-540 003	-423 492		Rentekostnad ansvarlige lån	-423 492	-540 003
-7 197 198	-8 088 791		Netto finansresultat	-5 719 111	-9 671 675
53 919 925	25 027 356		Ordinært resultat før skattekostnad	34 257 677	62 903 744
18 981 609	8 600 220	3	Skattekostnad på ordinært resultat	11 828 343	24 452 934
34 938 316	16 427 136		Ordinært resultat	22 429 334	38 450 810
34 938 316	16 427 136		ÅRSRESULTAT	22 429 334	38 450 810

			13	OVERFØRINGER		
25 831 350	6 893 136			Avsatt til / overført fra annen egenkapital	12 895 334	29 343 844
9 106 966	9 534 000			Foreslått utbytte	9 534 000	9 106 966
34 938 316	16 427 136			Sum overføringer	22 429 334	38 450 810

BALANSE PR. 31.12.2014

MORSELSKAP				KONSERN	
2013	2014	NOTE	EIENDELER	2014	2013
Anleggsmidler					
Immaterielle eiendeler					
1 299 242	1 299 242	12	Vassdragsrettigheter	3 263 377	1 706 377
22 506 712	15 518 918	3	Utsatt skattefordel	15 078 443	21 976 450
23 805 954	16 818 160		Sum immaterielle eiendeler	18 341 820	23 682 827
Varige driftsmidler					
88 862 347	133 454 802	4	Kraftproduksjon	196 866 167	202 109 101
22 610 518	74 540 281	4	Anlegg under utførelse	80 803 940	24 825 125
28 430 311	27 622 741	4	Bygninger og annen fast eiendom	27 622 741	28 430 311
238 866 203	265 587 842	4	Nettvirksomhet	265 587 842	238 866 203
12 476 469	13 166 437	4	Transport, inventar EDB	13 171 759	12 487 112
391 245 848	514 372 103		Sum varige driftsmidler	584 052 449	506 717 852
Finansielle anleggsmidler					
41 416 281	44 416 281	8, 9	Investering i datterselskap	0	0
46 073 566	48 717 316	8, 9	Investeringer i tilknyttet selskap	51 322 020	47 448 615
15 317 167	4 131 701	11	Andre langsiktige fordringer	24 951 346	22 817 167
362 800	362 800	8	Investeringer i aksjer og andeler	362 800	362 800
6 500 000	4 875 000	7	Obligasjonslån til Dalane Breiband	4 875 000	6 500 000
109 669 814	102 503 098		Sum finansielle anleggsmidler	81 511 166	77 128 582
524 721 616	633 693 361		Sum anleggsmidler	683 905 435	607 529 261
Omløpsmidler					
5 197 084	6 667 893		Varer	6 667 893	5 197 084
Fordringer					
74 539 198	65 842 819	7	Kundefordringer	65 155 536	61 816 124
3 423 970	3 942 196	3, 7	Andre kortsiktige fordringer	5 726 495	7 086 692
15 586 000	12 324 000	2	Mindreinntekt	12 324 000	15 586 000
93 549 168	82 109 015		Sum fordringer	83 206 031	84 488 816
40 654 977	17 660 344	6	Bankinnskudd, kontanter o.l.	25 884 958	47 856 905
139 401 229	106 437 252		Sum omløpsmidler	115 758 882	137 542 805
664 122 845	740 130 613		SUM EIENDELER	799 664 317	745 072 066

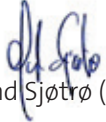
MORSELSKAP				KONSERN	
2013	2014	NOTE	EGENKAPITAL OG GJELD	2014	2013
Egenkapital					
Opptjent egenkapital					
164 380 708	171 273 844	13,14	Annen egenkapital	228 715 536	215 820 200
164 380 708	171 273 844		Sum opptjent egenkapital	228 715 536	215 820 200
164 380 708	171 273 844		Sum egenkapital	228 715 536	215 820 200
Gjeld					
Avsetning for forpliktelser					
16 168 242	10 538 267	11	Pensjonsforpliktelse	10 538 267	16 168 242
16 168 242	10 538 267		Sum avsetning for forpliktelser	10 538 267	16 168 242
Annen langsiktig gjeld					
368 353 343	445 104 791	10	Gjeld til kredittinstitusjoner	445 104 791	368 353 343
11 270 000	11 270 000	10	Ansvarlig lån	11 270 000	11 270 000
379 623 343	456 374 791		Sum annen langsiktig gjeld	456 374 791	379 623 343
Kortsiktig gjeld					
0	0	10	Gjeld til kredittinstitusjoner	0	27 050 000
27 190 248	49 903 364	7	Leverandørgjeld	48 269 805	24 304 072
21 921 276	2 417 073	3	Betalbar skatt	5 734 983	27 201 543
25 822 400	24 029 694		Skyldige offentlige avgifter	24 431 223	25 822 400
9 106 966	9 534 000	13	Foreslått utbytte	9 534 000	9 106 966
19 909 662	16 059 580		Annen kortsiktig gjeld	16 065 713	19 975 300
103 950 552	101 943 711		Sum kortsiktig gjeld	104 035 724	133 460 281
499 742 137	568 856 769		Sum gjeld	570 948 782	529 251 866
664 122 845	740 130 613		SUM EGENKAPITAL OG GJELD	799 664 317	745 072 066

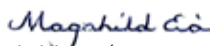

Kåre Hansen (styreleder)


Kurt Børge Pedersen (styremedlem)

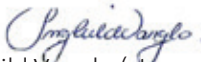

Vigdis Stene (styremedlem)

Egersund, 30.04.2015


Øyvind Sjøtrø (nestleder)


Magnhild Eia (styremedlem)


Idar Sønstabø (adm. dir.)


Inghild Vanglo (styremedlem)


Odd Å. Ousdal (styremedlem)

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

MORSELSKAP

2013	2014	KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER	2014	2013
53 919 925	25 027 356	Ordinært resultat før skattekostnad	34 257 677	62 903 744
-4 374 981	-21 921 276	Periodens betalte skatt inkl. renter	-27 201 543	-8 249 064
22 091 020	24 119 321	Ordinære avskrivninger	25 923 381	24 099 800
636 882	0	Nedskrivninger varige driftsmidler	0	636 882
998 030	-5 629 975	Pensjonskostnad uten kontanteffekt	-5 629 975	998 030
-1 734 530	-300 000	Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler	-723 187	-1 734 530
0	0	Inntekt/tap på investering i tilknyttet selskap	-1 979 653	2 525 836
-586 952	-1 470 809	Endring i varer	-1 470 809	-586 952
-13 185 855	8 696 379	Endring i kundefordringer	-3 339 412	-1 122 319
1 752 079	22 713 116	Endring i leverandørgjeld	23 965 733	-1 331 625
-31 458 216	-2 094 367	Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	-680 920	-18 757 798
28 057 402	49 139 746	Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	43 121 291	59 382 004

KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER				
5 156 715	300 000	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	723 187	5 156 715
0	12 810 466	Innbetalinger ved salg av finansielle anleggsmidler	1 625 000	0
-25 815 776	-147 245 576	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-103 257 978	-77 759 447
-11 011 360	-5 643 750	Utbetalinger ved kjøp av finansielle anleggsmidler	-4 777 929	-7 187 922
-31 670 421	-139 778 860	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-105 687 720	-79 790 654

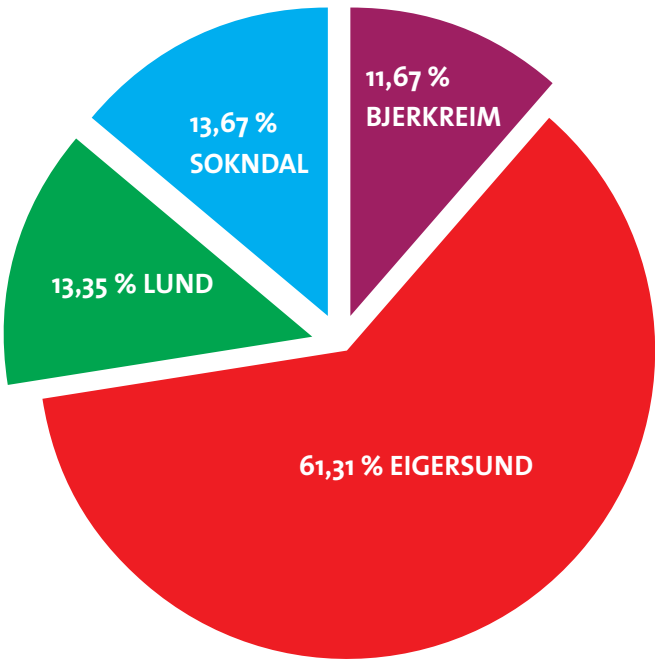
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER				
53 130 000	92 500 000	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	92 500 000	53 130 000
0	0	Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld	0	20 977 010
-29 377 022	-15 748 552	Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-42 798 552	-29 377 022
-2 633 000	-9 106 966	Utbetalinger av utbytte	-9 106 966	-2 633 000
21 119 978	67 644 482	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	40 594 482	42 096 988
17 506 960	-22 994 632	Netto endring i bankinnskudd, kontanter o.l.	-21 971 946	21 688 339
23 148 017	40 654 977	Beholdning av bankinnskudd, kontanter o.l. pr 01.01.	47 856 905	26 168 566
40 654 977	17 660 344	Beholdning av bankinnskudd, kontanter o.l. pr 31.12.	25 884 958	47 856 905

EIERE

Dalane energis øverste myndighet er representantskapet, som har 21 medlemmer. Selskapet ledes av et styre som har 7 medlemmer.

Den daglige driften står under ledelse av administrerende direktør.

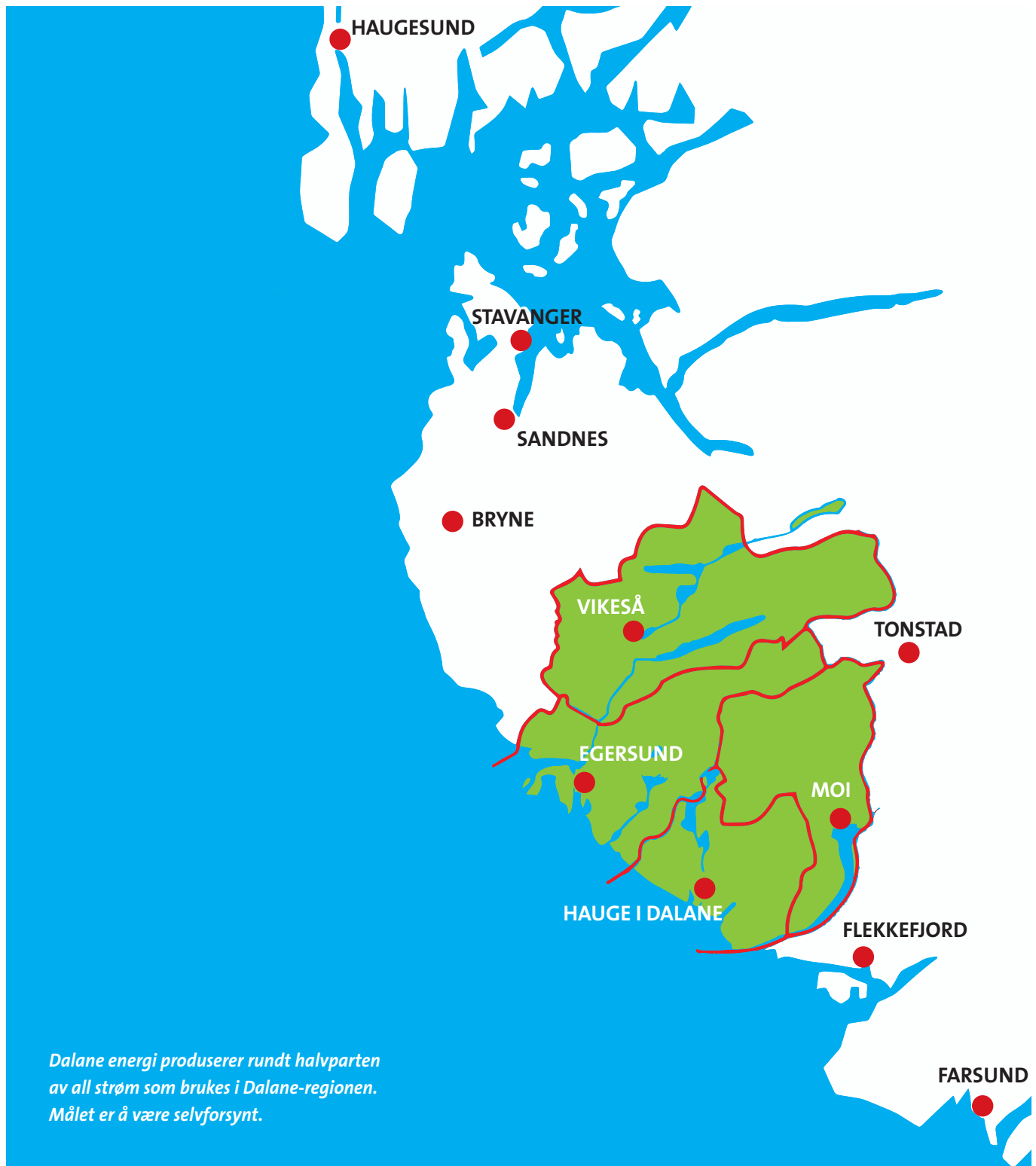
Dalane energi har sitt hovedkontor i Egersund. I Bjerkreim, Lund og Sokndal er det avdelinger som tar seg av lokale arbeidsoppgaver.



UTBETALINGER

I perioden 2004-2014 har Dalane energis utbytte/utdeling til de fire eierkommunene i snitt vært på 39,8 millioner per år. Utbyttet/utdeling fordeles etter kommunenes eierandeler, som igjen justeres etter innbyggertallet.





Elganeveien 1, 4370 Egersund
Telefon 51 46 25 00
firmapost@dalane-energi.no

DALANE ENERGI