



ValdresEnergi
- alltid til stede

Årsrapport 2012



Om ValdresEnergi

/3/
Selskapet og organisasjonen

/6/
Adm. direktørs beretning

/8/
Merkevaren ValdresEnergi

/11/
Samfunnsansvar og sosialt ansvar

Styret

/12/
Styreleder med styre

/14/
Styrets årsberetning

Virksomheten

/18/
Teknisk årsrapport

/21/
Kraftsalg

/24/
Produksjon

/25/
Varmepumper

/26/
Fiber

Regnskap

/28/
Resultatregnskap

/30/
Eiendeler

/31/
Egenkapital og gjeld

/32/
Kontantstrømoppstilling

/33/
Noter til årsregnskapet

/42/
Revisjonsberetning

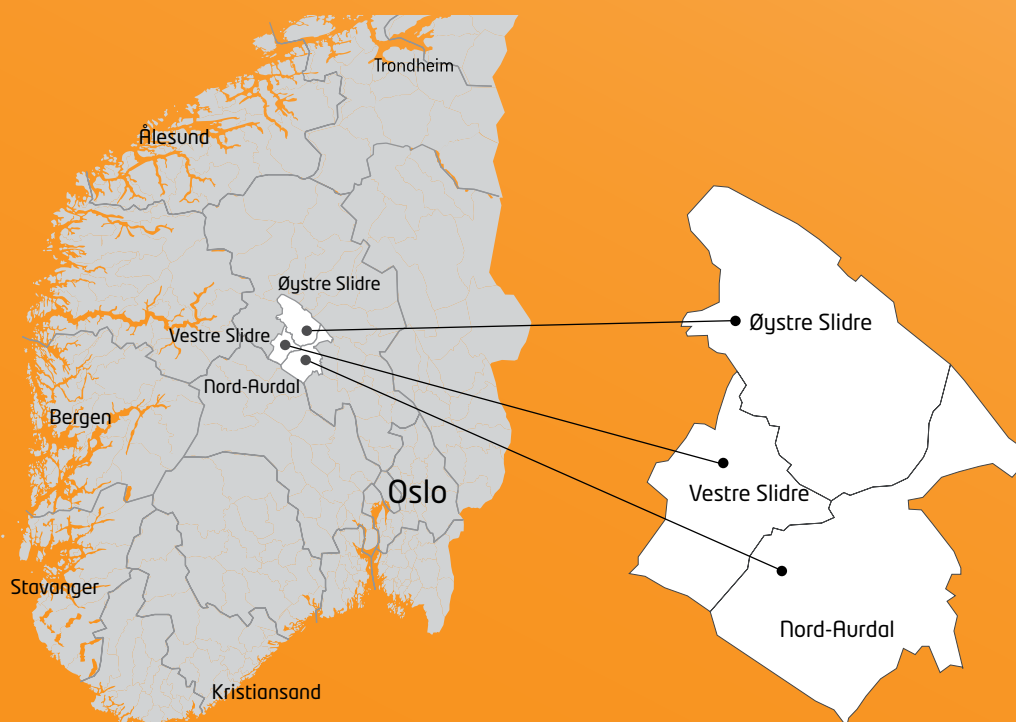
Selskapet og organisasjonen

Adm. direktørs beretning
Merkevaren ValdresEnergi
Samfunnsansvar og sosialt ansvar

Selskapet og organisasjon

Strømnettet dekker kommunene Nord Aurdal, Vestre Slidre og Øystre Slidre. Området er på 2.336 km² og har 11.829 innbyggere.

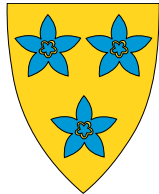
Selskapet er lokalisert på Spikarmoen rett utenfor Fagernes sentrum. Selskapet har 54 ansatte som i all hovedsak jobber med nett, anlegg, kraft og utvikling.





Selskapet og organisasjonen
Adm. direktørs beretning
Merkevaren ValdresEnergi
Samfunnsansvar og sosialt ansvar

// Våre eiere



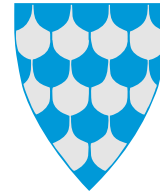
**Nord Aurdal
kommune**

Ordfører
Inger Torun Klosbøle



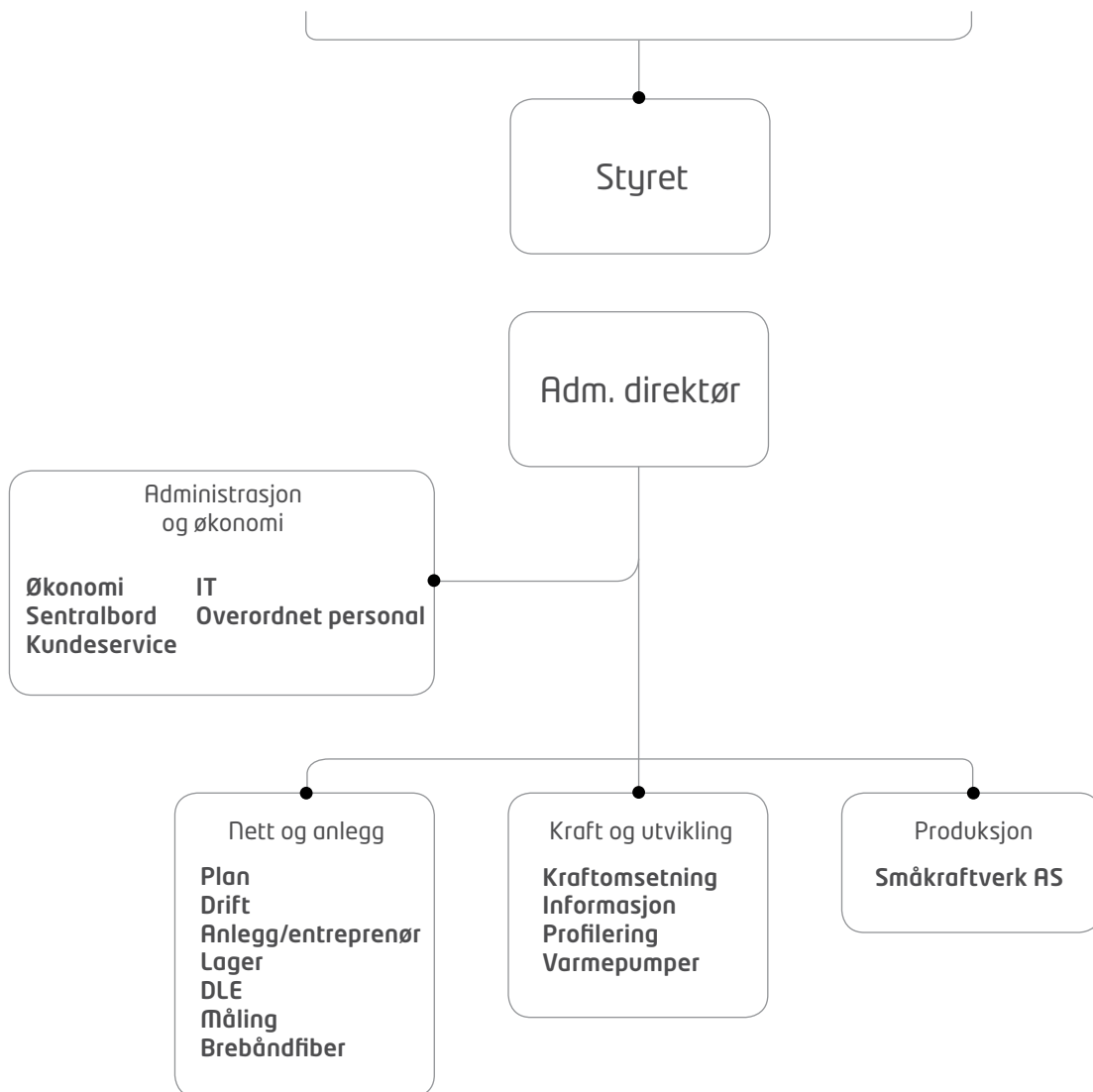
**Vestre Slidre
kommune**

Ordfører
Lars Kvissel



**Øystre Slidre
kommune**

Ordfører
Kjell Berge Melbybråten





Haldor Berger og Steinar Haugen



Ole Herman Kvaal og Kjell Stølen

// ValdresEnergi - en spennende miks

Ved Adm. direktør Bjørg Brestad

Om ValdresEnergi og Energibransjen

Å jobbe med infrastruktur som nett og fiber er en spennende og viktig samfunnsoppgave. Produksjon av kraft er en annen viktig samfunnsoppgave. Typografien i Valdres egner seg godt for dette. Når en i tillegg har mulighet til å jobbe med kraftsalg, varmepumper, gatelys og salg av andre varer og tjenester fra samme selskap blir det en spennende miks.

Kundesammensetningen i Valdres ser annerledes ut enn for de aller fleste energiselskap i Norge. Dette er fordi Valdres har så mange hytteinnbyggere. Kundesammensetningen skaper noen utfordringer for lønnsomheten i selskapet på kort sikt, men utover det ser jeg svært positivt på å bygge ut strøm i de hytteområder i Valdres som etterspør dette. Strømtilknytning til en hyttekunde skaper vekst i mange lokale firmaer som jobber med tjenester som elektriker, rørlegger, hytteservice og handel.

NVE har helt frem til 2013 vurdert inntekten fra en hyttekunde lavere enn inntekten fra en boligkunde. Dette har vært en stor utfordring for ValdresEnergi som har flere hyttekunder enn boligkunder. I 2013 vil vi se en endring i forhold til dette ved at inntekten blir gjort lik for disse to kundegruppene, noe som gir ValdresEnergi et større inntektsgrunnlag å jobbe med for investering og drift.

Vi eier etter hvert mye fiber i Valdres som vi leier tilbake til Eidsiva bredbånd. Mye av fiberen er bygd ut med tanke på bedriftsmarkedet, men vi har også flere bolig- og hyttefelt med fiber til husveggen. Eidsiva bredbånd er det sjette største bredbåndsselskapet i Norge.

Kraftomsetning er et viktig forretningsområdet for oss. År 2012 skulle vise seg å bli det tøffeste kraftåret vi har hatt i senere tid. Konkurransen tilspisset seg på høsten og det ble svært vanskelig å hente marginer. Vi ser i ettertid at dette ble likt for de aller fleste kraftaktører i Norge, så vi krummer halsen og jobber videre med nye produkter og markeder. God personlig service, synlighet i media, og via internettsider og facebook er viktige suksesskriterier for å beholde kundene og hente nye.

ValdresEnergi er en attraktiv kompetansearbeidsplass i Valdres og en hjørnesteinsbedrift. Dette forplikter og vi jobber hver dag for å holde denne posisjonen. Uansett hva en driver med i næringslivet er gode medarbeidere et av de viktigste suksesskriterier. Ansatte som trives og har respekt for hverandres roller og oppgaver er helt avgjørende. ValdresEnergi har slike ansatte og det er jeg stolt av. Tusen takk til alle sammen for et artig, spennende og utfordrende år.



Adm. direktør Bjørg Brestad



// Merkevaren ValdresEnergi

Ved Markedsjef Line Lunde Hovrud

Vi skal alltid være til stede

ValdresEnergi jobber og synes på mange arenaer i og utenfor Valdres. Høyt oppe i en mast eller nede i en kabelgrøft. Hjemme hos folk med en god varmepumpe. På kundesenteret med kraftavtaler og fakturaforklaringer. Langs veien med gatelys eller nede i bakken med fiber til TV og Internett. Vi skal være til stede 365 dager i året, døgnet rundt med et solid og trygt nett.

Etter stengetid på kontoret, tar våre sosiale kanaler over. Vi må være der kunden er og har derfor satset mye på lett tilgjengelige kanaler som web og Facebook. www.valdresenergi.no er utviklet sammen med våre kunder og tilpasset alle brukerflater. Via web kan du også CHATTE med våre kundeveiledere – en stadig oftere benyttet kanal. Gjennom vår Facebook profil kan vi raskt nå mange kunder med viktig informasjon – uansett hvor kunden er.

Gjennom godt arbeid i alle ledd skal våre kjerneverdier omgjøres til handling. Kunden skal sitte igjen med den gode opplevelsen av at varen er levert i henhold til avtale eller bedre.

Vi ønsker å kommunisere med kunden

Vi erfarer at det er i dialog med kunden at vi lykkes. Det var derfor vi i 2006, litt utradisjonelt for bransjen, dro i gang våre årlige kundekvelder. Her møter vi kunden i en sosial setting med faglig innhold. I tillegg til dette gjennomfører vi frokostmøter med næringen, stands på kjøpesentre og kundebesøk.

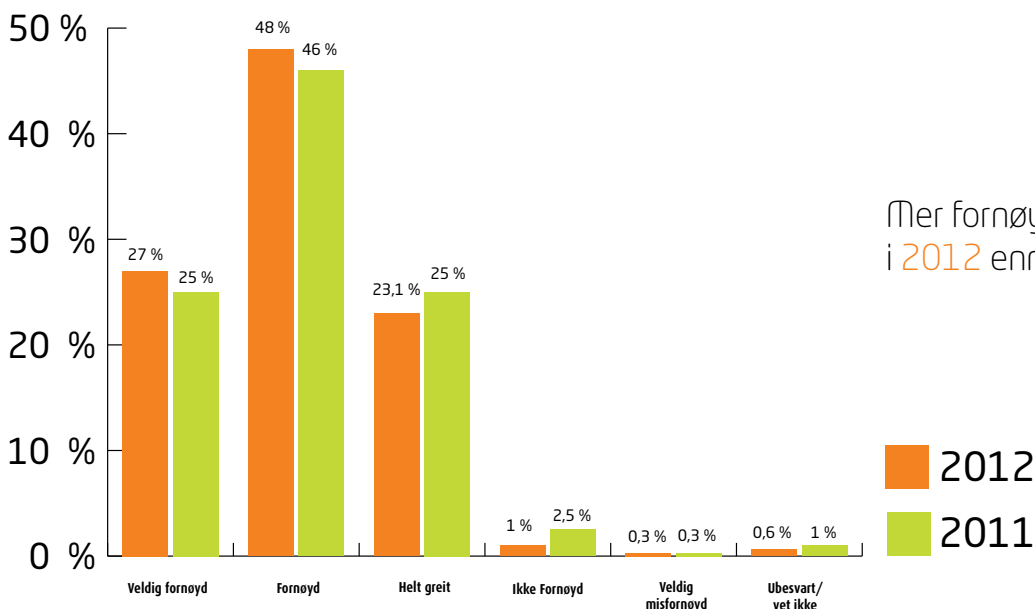
Årlig kundeundersøkelse

De 2 siste årene har vi gjennomført en digital kundeundersøkelse ute hos våre kunder. Dette skal vi gjennomføre hvert år fremover. Svarprosenten er over 20%, noe som er veldig høyt på slike undersøkelser. Dette er verdifulle tilbakemeldinger vi tar med oss i det videre arbeidet med kontinuerlig utvikling og utbedringer av våre produkter og tjenester.

Fornøyde med ValdresEnergi

Over 75% av våre kunder er veldig fornøyde eller fornøyde med våre tjenester. En bedring fra 2011.

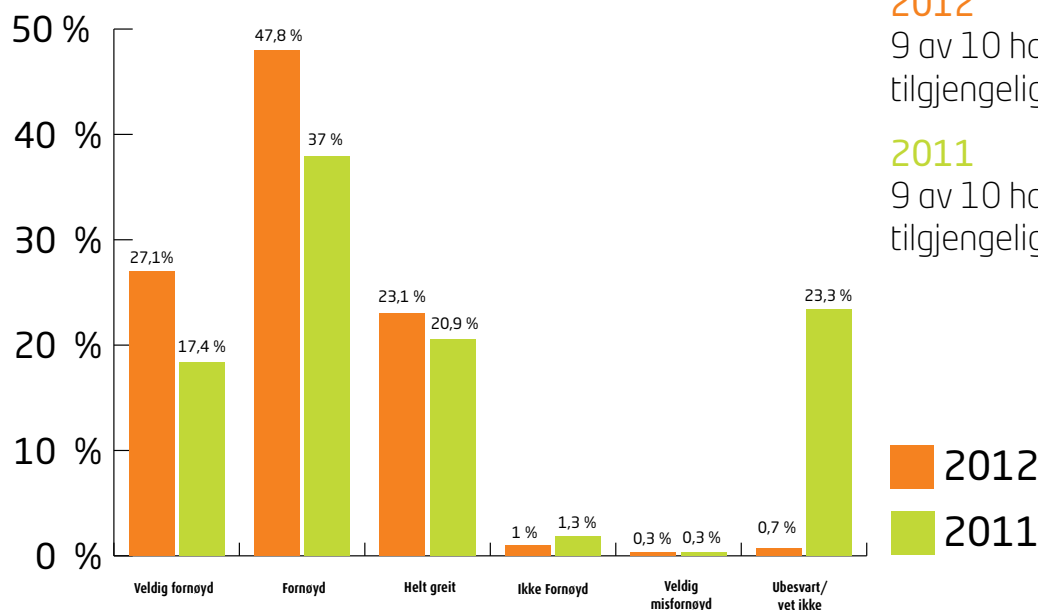
Hvor fornøyd er du totalt sett med ValdresEnergi?



Mer fornøyde kunder
i 2012 enn 2011

Om selskapet og organisasjonen
Adm. direktørs beretning
Merkevaren ValdresEnergi
Samfunnsansvar og sosialt ansvar

Hvor fornøyd eller misfornøyd er du med tilgjengeligheten til de ansatte i ValdresEnergi?



2012

9 av 10 har positiv erfaring med tilgjengeligheten hos oss.

2011

9 av 10 har positiv erfaring med tilgjengeligheten hos oss.

Kundeservice

Flere år på rad har vi skåret i øverst sjikte i Polarfakta sin nasjonale kundeundersøkelse om kundeservice. Dette er en viktig bekreftelse på at vi er skodd riktig for å møte våre kunders behov og ønsker. Verdien av å ha et lokalt energiverk er mange. Vi kjenner kundene våre og deres behov og kan gi en personlig og effektiv kundeservice.

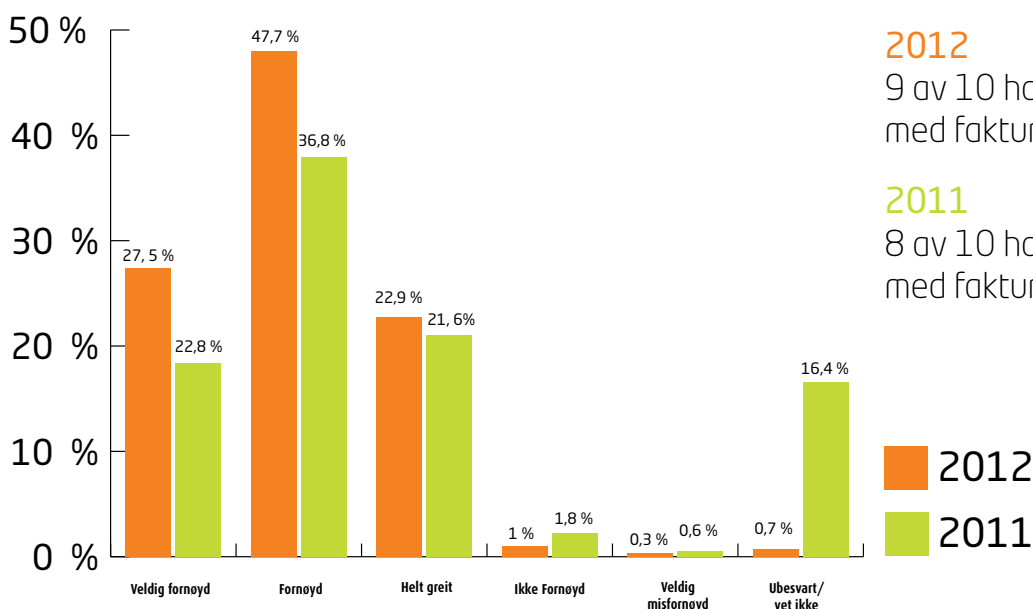
- Kort vei fra forespørsel til tilbud
- Kort vei fra problem til løsning
- Lokalkunnskap
- Effektivt nett med tett oppfølging
- Lav terskel for å ta kontakt – løse små problemer før de blir store

Kommunikasjonskanal

Gjennom nevnte undersøkelse har vi spurt våre kunder om hvilken kanal de foretrekker å motta faktura og informasjon fra oss i. Det er overveldende mange som ønsker dialog i de digitale kanalene. I forhold til faktura er efaktura, faktura via epost eller avtalegiro å foretrekke, mens annen kommunikasjon er ønskelig å motta pr. sms eller epost. Vi har derfor mye fokus på tilrettelegging av våre digitale løsninger. Hos oss kan kunden velge hvilken løsning de foretrekker.

En stor og viktig del av arbeidet på kundesenteret er fakturaservice. Fra undersøkelsen får vi bekreftet at vi jobber mye riktig. Over 75% av de spurte er fornøyd eller veldig fornøyd med vår Fakturaservice.

Hvor fornøyd eller misfornøyd er du med vår fakturaservice?



2012

9 av 10 hadde positiv erfaring med fakturaservice.

2011

8 av 10 hadde positiv erfaring med fakturaservice.



Anders Lundby og Eivind Hauglid

Selskapet og organisasjonen
 Adm. direktørs beretning
 Merkevaren ValdresEnergi
Samfunnsansvar og sosialt ansvar



Foto: Joakim Mangen/Vinjerock

Stolt sponsor av Norges vakreste eventyr - Vinjerock

// Samfunnsregnskap og sosialt ansvar

Ved Adm- og økonomisjef Kim Tronrud

ValdresEnergi bidrar direkte og indirekte til en betydelig samfunnsmessig verdiskapning. Selskapets sosiale ansvar omfatter først og fremst våre medarbeidere. Vi legger stor vekt på at ValdresEnergi skal være en god arbeidsplass der medarbeiderne kan føle at de utvikler seg og arbeider i et positivt miljø. Dette har også stor betydning for rekruttering til selskapet. For ValdresEnergi er det viktig å vise sine medarbeidere at selskapet er godt

integret i det samfunnet vi lever i, og at vi er et sosialt ansvarlig selskap som bidrar positivt både i bransjen og i lokalmiljøet i Valdres.

ValdresEnergi bidrar gjennom støtte til idrettsorganisasjoner og større lokale kulturarrangement. Bidraget gis både som arbeidskraft, utstyr og/eller penger.

ValdresEnergi er bevisst i bruken av lokale leverandører ved kjøp av varer og tjenester. Investeringene i 2012 utgjorde MNOK 37,3 for konsernet.

Den direkte verdiskapningen er (beløp i MNOK):

Skatt på selskapets inntekt	1,4
Skatt på inntekt – egne ansatte	7,9
Arbeidsgiveravgift	1,8
Forbruksavgift	30,4
Avgift til Enova	2,8
Merverdiavgift, netto	22,7
Eiendomskatt	1,5
Sum direkte verdiskapning i 2013	68,5

I tillegg til ovennevnte kommer rente på ansvarlig lån, ordinært og ekstraordinært utbytte til eierkommunene med MNOK 6,9 i 2012. Dette utgjorde for årene i MNOK:

2011 – 3,7	2009 – 9,1	2007 – 7,6
2010 – 9,0	2008 – 7,6	



// Styreleder Bjarne Lome

Øverste myndighet i selskapet er generalforsamlingen og selskapet har et styre med 7 medlemmer.

ValdresEnergi ble stiftet 5. september 1989 med kommunene Nord Aurdal, Vestre Slidre og Øystre Slidre som aksjeeiere. Aksjekapitalen, TNOK 22 800, er fordelt likt på de tre eierkommunene.

Selskapet er morselskap for et konsern med datterselskapene Kvitvella Electricitetsverk AS og Fossbråten Kraftverk AS. Begge datterselskapene er i gang med henholdsvis utbygging og detaljplanlegging av småkraftverk.

Konsernet har følgende kjernevirksomhet:

- Nettdistribusjon
- Kraftsalg

I tillegg er konsernet engasjert i:

- Bredbåndsutbygging sammen med Eidsiva Bredbånd AS
- Utbygging av småkraftverk
- Salg av varmepumper
- Salg av tjenester fra kjernevirksomheten
- Forvaltning av kraft
- Utbygging av gatelys
- AMS (avanserte måle- og styringssystemer)



// Styret

// Bjarne Lome

Styreleder siden 2008

Født: 20.07.1944

Stilling: Selvstendig næringsdrivende

Bakgrunn: Agronom, handelsskole

// Gunner Myhren

Nestleder siden 2008

Født: 15.10.1942

Stilling: Eget konsultentselskap GM Consulting

Bakgrunn: Siving, fra NTNU 1968

// Randi Lineikro

Styremedlem siden 1998-2002, 2004

Født: 21.02.1960

Stilling: IT konsulent

Bakgrunn: ADB-kandidat fra Høyskolen i Oslo, teknisk tegner

// Odd Erik Holden

Styremedlem siden 2012

Fødselsdato: 24.04.1969

Yrke: Regnskapsfører og Takstmann

Bakgrunn: Agroteknikker og Takstmann fra NEAK (Norges Eiendoms kademi)

// Lage Westerbø

Styremedlem siden 2012

Født: 29.05.1946

Stilling: Rådgiver/skogbrukssjef

Bakgrunn: Forstkandidat fra UMB

// Steinar Haugen

Styremedlem siden 2000

Født: 25.08.1959

Stilling: Energimontør

Bakgrunn: Bygnings- og elverksinstallasjon

// Aud Søyland

Styremedlem siden 2011

Fødd: 08.09.1954

Stilling: Sjølvst. næringsdrivende

språkkonsulent og omsetjar

Bakgrunn: Cand.philol. frå Universitetet i Oslo



Terje Roselund

// Styrets årsberetning

Virksomhetens art og tilholdssted

ValdresEnergi ble stiftet 5. september 1989 med kommunene Nord Aurdal, Vestre Slidre og Øystre Slidre som aksjeeiere. Aksjekapitalen, TNOK 22 800, er fordelt likt på de tre eierkommunene.

Selskapet er morselskap for et konsern med datterselskapene Kvitvella Electrisitetsverk AS og Fossbråten Kraftverk AS. Begge datterselskapene er i gang med henholdsvis utbygging og detaljplanlegging av småkraftverk.

Konsernet har følgende kjernevirksomhet:

- Nettdistribusjon
- Kraftsalg

I tillegg er konsernet engasjert i:

- Bredbåndsutbygging sammen med Eidsiva Bredbånd AS
- Utbygging av småkraftverk
- Salg av varmepumper
- Salg av tjenester fra kjernevirksomheten
- Forvaltning av kraft
- Utbygging av gatelys
- AMS (avanserte måle- og styringssystemer)

Konsernet har hovedkontor på Spikarmoen, Fagernes, i Nord-Aurdal kommune. Konesjonsområdet dekker kommunene Nord-Aurdal, Øystre Slidre og Vestre Slidre.

Øverste myndighet i selskapet er generalforsamlingen og selskapet har et styre med 7 medlemmer. I 2012 har selskapet avholdt 7 styremøter og behandlet til sammen 19 saker.

Årsregnskapet - virksomhetens stilling og resultat

Årets driftsinntekter i konsernet er TNOK 126 291 mot TNOK 156 520 for 2011. Hovedårsakene til nedgangen er lavere omsatt mengde kraft samt lavere inntektsramme tildelt fra Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE).

Netto finanskostnader for konsernet på TNOK 5 526 inkluderer TNOK 3 708 i renter på ansvarlige lån til eierne.

Årets konsernresultat etter skatt og minoritetsinteresser er TNOK 87 mot TNOK 4 330 i 2011.

Ved utgangen av året er konsernets egenkapital på TNOK 120 331. Dette gir en egenkapitalandel på 38,5 % og er en reduksjon fra 40,2 % ved forrige årsskifte. I tillegg har konsernet ansvarlige **lån på** TNOK 60 000 fra eierkommunene.

Konsernets og selskapets likviditet vurderes kontinuerlig og er gjennomgående tilfredsstillende. Full utbygging av AMS (avanserte måle- og styringssystem) til alle nettkundene gir selskapet god og løpende



Gro Dale Lyseng

kontroll på forbruk og fordringer. Konsernet og selskapet er solid og får tilført likviditet ved behov i form av banklån. Kontantbeholdningen i selskapet er **økt** fra TNOK 4 102 ved årets start til TNOK 10 007 ved årets slutt. Tilsvarende for konsernet er en økning fra TNOK 6 632 ved årets start til TNOK 14 116 ved årets slutt. Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter utgjør TNOK 25 985 for 2012 og TNOK 17 451 for 2011. **Økningen skyldes hovedsakelig pågående investeringer** i forbindelse med utbygging av småkraftverk.

Konsernet forvalter gjennom morselskapet dessuten konsesjons- og andelskraften til to av eierkommunene. Kommunene beslutter egen risikoprofil (sikringsstrategi). Andels- og konsesjonsrettighetene har tilført kommunene Nord Aurdal og Vestre Slidre inntekter på TNOK 15 100.

Årets driftsresultat i konsernet er TNOK 5 668, som er TNOK 6 917 lavere sammenlignet med fjoråret. Oppsummert kan endringen i resultatet fra 2011 til 2012 kommenteres slik:

- Lavere inntektsramme på nett.
- Lavere margin og salgsvolum medfører lavere inntjening fra handel med kraft.
- Noe bedre inntjening samlet sett for andre forretningsområder.
- Reduksjon i egne driftskostnader samt reduksjon i pensjonskostnader.
- Lavere finanskostnader.

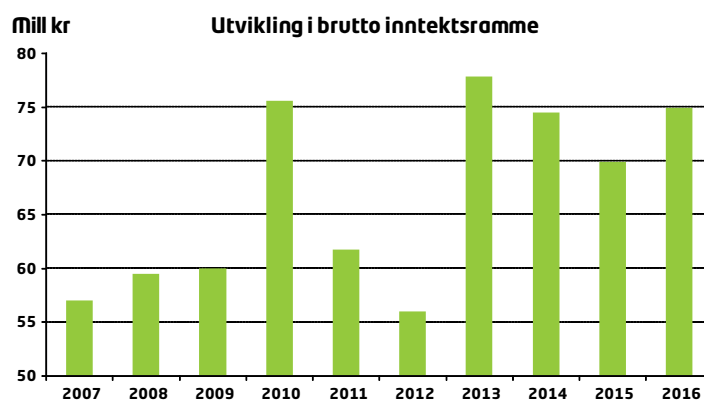
Styret er av den oppfatning at årets resultat ikke er tilfredsstillende, men selskapets stilling er likevel bedret. I et år med ytterligere nedgang i inntektsrammen, samt et utfordrende år i kraftmarkedet, har selskapet arbeidet med reduksjon av driftskostnader. Dette arbeidet har medvirket til at årets regnskap er avlagt med et positivt resultat.

Etter styrets oppfatning gir det fremlagte resultatregnskap og balansen med tilhørende noter fyllestgjørende informasjon om driften og om stillingen ved årsskiftet. Styret vurderer utsiktene for konsernet og selskapet fremover som gode.

Fremtidig utvikling

Selskapets inntektsramme innenfor nettvirksomheten er redusert med TNOK 6 600 og utgjør TNOK 55 106 for 2012. Inntektsrammen for 2011 var TNOK 61 706. Fra 2013 er rammebetingelsene for nettvirksomheten endret og selskapet venter en vesentlig økning i inntektsrammen de nærmeste årene.

Nedenfor vises estimert utvikling i brutto inntektsramme frem til 2016. Inntektsrammen synes å ha nådd sitt laveste nivå i 2012 hvoretter vi kan forvente en stabil høyere ramme de nærmeste årene.



Budsjettet for 2013 viser et betydelig forbedret resultat og fremtiden er betraktelig endret i forhold til våre tidligere prognoser. Med en stabil høyere inntektsramme vil også avkastningen på selskapets net-

tinvesteringer bli betydelig bedre. Det synes som vi innenfor nettvirksomheten fremover vil holde oss godt over dagens avkastningskrav.

Vi ser også at konkurransen i sluttbrukermarkedet innenfor omsetning av kraft skjerpes gradvis. Markedet er volatil og inntjeningen varierer fra år til år. Noen tiltak gjennomføres for å sikre mer stabile inntekter fremover.

Av konsernets største utfordringer er uforutsigbare rammevilkår innenfor nettvirksomheten. Det synes vanskelig å vite om de positive signaler vi ser i dag vil vedvare. Den største usikkerheten ligger på det rikspolitiske plan med blant annet en pågående strukturdebatt i bransjen. Lokalpolitiske diskusjoner synes også, til en viss grad, å ville påvirke konsernets vurderinger fremover.

Konsernet har innenfor nettvirksomheten de siste årene gjennomført store investeringer i forbindelse med utbygging av hyttefelt, reinvesteringer i eget nett og AMS. Vi står godt rustet for fremtiden.

I tillegg har konsernet vært gjennom en periode med driftstilpasninger. Driftstilpasningene har omfattet kostnadsreduksjoner gjennom omprioriteringer og naturlig avgang av ansatte, investeringer i IT-systemer som effektiviserer bedriftens ulike administrative prosesser og gjennomgang av øvrige vesentlige kostnader. Vekst i eksisterende og nye forretningsområder er særdeles viktig for å kunne fordele kostnader på et større volum.

Det bemerkes at markedet i Valdres og kommunenes reguleringsplaner styrer mye av aktiviteten når det gjelder investeringer i nettet. Ny infrastruktur til hytteutbygging i alle tre kommunene har hatt høy prioritet. Det er lagt vekt på god nettkvalitet, noe som vises ved størrelsen på reinvesteringer og utvidelser. Dette i sum får konsekvenser når det gjelder finansiering, likviditet og fordeling av kostnader mellom investeringer og drift.

Ved mer effektiv drift innenfor selskapets nettvirksomhet vil vi gjøre oss mindre sårbare for resultatsvingninger i våre øvrige forretningsområder. Samtidig vil vi også få et bedre grunnlag til å utvikle oss innenfor andre og nye forretningsområder.

Konsernets satsing innenfor småkraft vil de nærmeste årene kreve økte investeringer og sette press på kontantstrømmen. I løpet av de nærmeste 3 – 5 årene forventes morselskapets andel i finansielle investeringer på mellom TNOK 15 000 – 20 000 til utbygging av planlagte prosjekter.

Forsknings- og utviklingsaktiviteter

Konsernet og selskapet har for tiden ingen egne pågående forskningsaktiviteter. Når det gjelder utviklingsaktiviteter arbeider konsernet

med prosjekter innenfor fornybar energi. Selskapet har, sammen med grunneierne, fått konsesjon for bygging og drift av småkraftverkene Kvitvella Electricitetsverk AS og Fossbråten Kraftverk AS.

Finansiell risiko

Et av kjernevirksomhetsområdene til konsernet er handel med kraft. Dette er et marked der pris og produksjonsevne varierer betydelig, noe som kan medføre stor usikkerhet knyttet til kjøp og salg. Konsernet driver derfor aktiv risikostyring tilpasset den aktuelle markedssituasjonen. Det benyttes i stor grad terminkontrakter til inntektssikring. På denne måten ønsker konsernet å sikre en optimal kontraktsposisjon i forhold til gitte risikokriterier. Kraft til konsernets kraftkunder kjøpes på kraftbørsen Nordpool.

Konsernet er ikke direkte eksponert for valutakursendringer ved kjøp og salg av kraft eller salg av netttjenester. Alt kjøp og salg i året har skjedd med oppgjør i norske kroner.

Konsernet har en aktiv holdning til rentemarkedet og tilpasser seg utviklingen i rentemarkedet i tett samarbeid med finansieringsforbindelser. Konsernet har for tiden kun avtaler om flytende rente på sine låneengasjement. Dette samsvarer godt med at hoveddelen av konsernets inntekter også er flytende gjennom at inntektsrammen er basert på flytende rente. Renterisiko vurderes dermed som liten.

Kredittrisikoen til konsernet er lav. Det er lave historiske tap og kredittrisikoen er liten ved at risiko fordeles på mange små kunder der mange også er nettkunder.

Likviditetsrisikoen vurderes å være liten. Konsernet er kredittverdig med akseptabel soliditet. Det vurderes å være liten risiko for at konsernet ikke får tilført likviditet ved behov.

Fortsatt drift

Forutsetningene for fortsatt drift er til stede. Det er ikke etter regnskapsårets utgang inntrådt forhold som etter styrets syn har betydning for bedømmelsen av regnskapet.

Resultatdisponering

Selskapet har for 2012 et overskudd på TNOK 66 som foreslås anvendt slik (beløp i TNOK):

Overført annen egenkapital	66
Sum disponert	66

Det er ikke avsatt utbytte for 2012. Det ble av generalforsamlingen i juni 2012 vedtatt å utbetale et ekstraordinært utbytte på TNOK 3 150.

Fri egenkapital i selskapet er TNOK 84 415.



Anders Lundby og Eivind Hauglid

Arbeidsmiljø

Ved årets slutt hadde konsernet og selskapet 51 ansatte. Sykefraværet i 2012 har vært:

Korttids (1-3 dager)	0,7 %
Mellom (4-10 dager)	0,5 %
Langtids (over 11 dager)	7,0 %

Styret anser arbeidsmiljøet i konsernet og selskapet som meget godt selv om vi fortsatt har et høyt langtidsfravær. Arbeidsmiljøundersøkelser har påvist svært bra arbeidsmiljø, men med utfordringer ved at gjennomsnittsalderen øker og at det er enkelte slitasjeskader. En stor andel av det langsiktige sykefraværet skyldes langvarige sykdommer som ikke er arbeidsrelatert og som bedriften ikke kan påvirke. Konsernet og selskapet har ikke hatt ulykker eller større skader i 2012.

Likestilling

Et av de aksjonærvalgte styremedlemmene er kvinne og en av de ansattvalgte styremedlemmene er kvinne. 20 % av konsernets og selskapets ansatte er kvinner. Selskapet har kvinnelig adm. direktør og halvparten av ledergruppen er kvinner. Likestilling er etter vår mening godt ivaretatt i selskapet.

Diskriminering og tilgjengelighet

Bedriften arbeider for å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter og hindre diskriminering. Det er etablert rutiner i forbindelse med rekruttering for å sikre at alle søkergrupper får lik behandling.

Ytre miljø

Virksomheten forurensar ikke det ytre miljø, utover gjeldende lover og forskrifter. Ved planlegging av nyanlegg og reinvesteringer blir natur og miljø hensyntatt i størst mulig utstrekning. Virksomheten har ingen foreliggende pålegg knyttet til indre og ytre miljø.

Øvrige forhold

Styret har også i 2012 lagt selskapets eierstrategi til grunn i sitt arbeid.

Fagernes den 2. mai 2013

I styret for ValdresEnergi


Bjarne Lome
Styreleder


Gunner Myhren
Nestleder



Aud Søyland


Odd Erik Holden


Lage Colling Westerbo


Randi Lineikro


Steinar Haugen


Bjorg Brestad
Adm. Direktør

Teknisk årsrapport

Produksjon
Kraftsalg
Produksjon
Varmepumper
Fiber



// Teknisk årsrapport ILE/KILE

Ved Nettsjef Kjell Erik Eggen

Nyanlegg

Vi har i 2012 arbeidet med fremføring av strøm til flere etablerte hytte og stølsområder samt store opprustninger av nettet.

Det kan nevnes:

Strøm til Sører (Aurdalsåsen)
Ny høyspentlinje til Robølebygda (Øystre Slidre)
Rennefjell hyttefelt, strøm til Nyset.

Dette har resultert i bygging av:

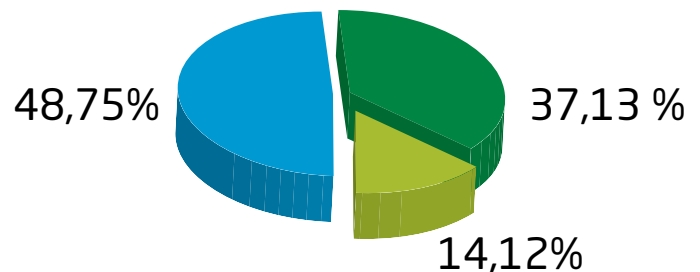
21 km ny 22kV jordkabel.
42 km 220/415V jordkabel.
6 km gammel luftlinje 220 V er revet og lagt i grøft
14 nye transformatorer i nettet.
181 nye nettkunder.

Totalt har vi nå:

413.827 m Overførings- og fordelingslinjer 22 kV
251.065 m Jordkabel 22kV
633.052 m luftlinje 220V
967.990 m Jordkabel 220/415V
964 netstasjoner.
13312 nettabonnenter – 181 nye + 72 byggestrømskap i utleie.

ILE / KILE (ikke levert energi/kostnad ved ikke levert energi)
Feil og avbrudd i fordelingsnettet medførte i 2011 KILE kostnader på kr 2130.000

Kundefordeling i nettområdet



Totalt 13.312 nettkunder pr. 31.12.2011

◆ Hytter: 6.490

◆ Husholdninger: 4.943

◆ Gårdsbruk, næring: 1.879

Teknisk årsrapport

Produksjon
Kraftsalg
Produksjon
Varmepumper
Fiber



Ole Herman Kvaal og Kjell Stølen

// Årsrapport for DLE

Det lokale Eltilsyn (DLE)

DSB har i spesifisert rammebrev pålagt Valdres Energi å utføre tilsyn med elektroentreprenører o.l., detaljhandlere, kundens elektriske anlegg samt utføre informasjonsarbeid ved skolene i forsyningsområdet. Vi gjennomførte den opprinnelige tilsynsplanen for 2012 med mindre avvik. Ved myndighetspålagte kontroller har vi samarbeidet med Elsikkerhet Norge AS og El-Tilsynet AS, som har utført den fysiske kontrollen

Tilsynsaktiviteter

Tilsyn med boliger/hytter etc.	434
Tilsyn med elektroentreprenører (Obligatoriske)	37
Tilsyn med driftsbygninger	34
Tilsyn med andre næringsvirksomheter	32
Tilsyn diverse	8
Antall branner DLE har deltatt i granskingen av	3
Antall saker jordfeil	109

Utført 2012

// Fjernkontroll/driftradio

Valdres Energiverk hadde pr. 31.12.2012 58 stk fjernstyrte bryterpunkter med i alt 118 brytere som kan betjenes fra driftsentral og hjemmевakt pc.

Følgende er utført i 2012:

Beito Trafo stasjon kom i drift i februar 2012. Denne har 3 fjernstyrte effektbrytere. Fjernkontrollsystemet her eies av Eidsiva Nett. I forbindelse med Beito Trafostasjon ble bryteranlegget i Beitohagen utvidet fra 3 til 8 brytere, med nødvendig utvidelse av fjernkontrollsystemet. På Beitostølen ble bryteranlegget i Grønebakken utvidet fra 3 til 5 brytere, og det ble etablert fjernstyring på kiosk Alpintorget. Sectos bryter i Beito ble overflødig når Beito Trafo kom i drift, denne ble omdisponert og erstattet eksisterende linjebryter ved Fløten, Tisleidalen.

På Åbakken, Heggnes ble eksisterende linjebrytere erstattet med dobbel Sectos bryter. Ved Øverli, Vestringsbygda er det montert dobbel Sectos bryter. Effektbryter Kjørlibråten i Ranheimsbygda ble bygget om til fjernstyring med radiokommunikasjon. Effektbryter Valdres Alpinsenter, Aurdal ble fjernet fra nettet i forbindelse med ombygging.

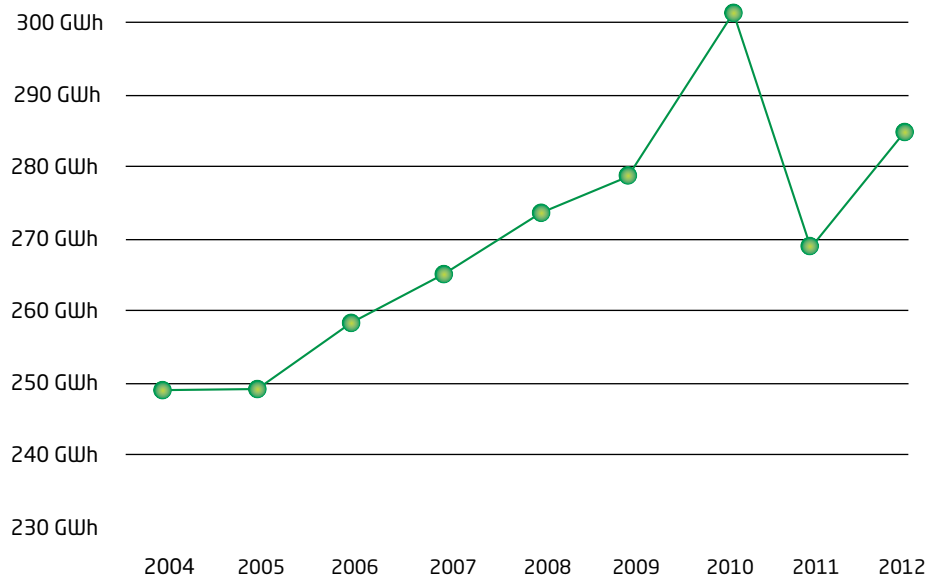
Det er utført rutinemessig kontroll av fjernstyrte brytere og batterianlegg, nødvendig utskifting av batterier og materiell er utført for å holde anleggene operative.

I forbindelse driftsradiosystemet er det utført skogrydding ved Danebu for å sikre linksambandet mellom Danebu og Bratteng. Utover dette er kun nødvendig kontroll/vedlikehold utført på driftsradiosystemet.

Teknisk årsrapport

- Kraftsalg
- Produksjon
- Varmepumper
- Fiber

Fig.1: Utvikling i energiuttak



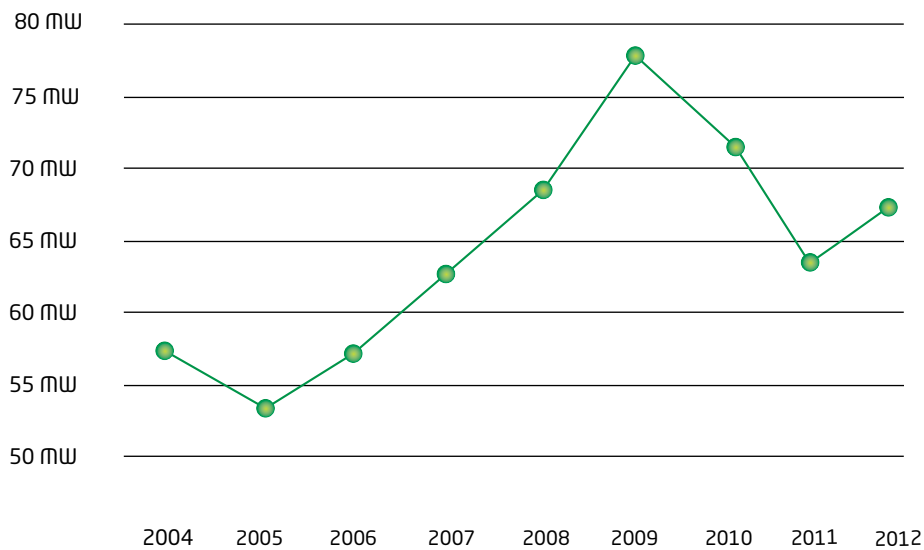
Forklaring på nettleiekostnader

Husholdning 20 000 kWh:
Sum nettleie kr 8.847 pr. 31.12.2012

- ◆ Nettleie kr 4.600
- ◆ Statlige avgifter kr 4.247



Fig.2: Utvikling i effektuttak





Nina Stensæter og Jorunn Rosendal

// Kraftsalg

Ved Markedsjef Line Lunde Hovrud

Krevende kraftår med lave priser

Vi har lagt bak oss et utfordrende og krevende kraftår. Med lave kraftpriser, høyt press på marginer og stor grad av usikkerhet, har det vært vanskelig å levere gode resultater i 2012. I 2012 var det været med milde temperaturer og store nedbørsmengder, som var den mest vesentlige prisdriveren. Dette resulterte i store svingninger og et til tider kompleks marked å lese. Vinteren og våren lå langt under normalen med en SPOT i NO1 under 30 øre/KWh. Det var kun en iskald februar som resulterte i priser over 35 øre/KWh. Med en god hydroballanse og en fuktig sommer, hadde vi rekordlave priser gjennom hele sommeren, hvor juli ble levert under 10 øre/KWh. Med en fortsatt god hydroballanse og normale temperaturer, kunne kundene også nyte godt av lave priser stort sett gjennom hele sen vinteren 2012, hvor det kun var desember som vippet 30 øre/KWh.

Lojale strømkunder

ValdresEnergi jobber primært i sluttbrukermarkedet i våre 3 eierkommuner med hovedfokus på privat husholdning og hyttemarkedet. Vi har en god markedsandel i vårt nedslagsfelt og opplever liten grad av kundefrafall (churn). 316.600 norske husholdninger byttet strømleverandør i Norge fjor, med 2.226.000 husstander tilsier det en churn i strømmarkedet på 14,2 %. ValdresEnergi hadde kun en churn på 6 %

i 2012, en nedgang fra året før. Med disse tallene ser vi resultatet av relasjonsbygging over tid med kundetilpassede løsninger og konkurransedyktige kraftprodukter. Kunden skal ha en verdi av å velge lokalt, oppleve å bli tatt ekstra godt vare på fordi vi kjenner kundene våre og kan gi personlig og effektiv kundeservice.

Automatisk måleravlesning - Riktig pris til riktig forbruk

Som et av få selskap i bransjen, er vi i dag ferdig utrullet med automatisk måler- og styringsystem (AMS). AMS gjør at våre strømkunder får bedre informasjon om kraftforbruket sitt, mer nøyaktig avregning og på sikt mulighet for automatisk styring av forbruket. AMS muliggjør også nye produkter som i større grad følger markedet. Med Valdres VinterSikring kan du for eksempel følge markedet med lave priser gjennom vår, sommer og høst og låse prisen når det blir dyrere på vinteren. Dette er et tilbud vi opplever stadig flere kunder etterspør.

NVE har nå vedtatt at alle strømkunder i Norge skal ha tatt i bruk AMS innen 1. januar 2019. Alle husstander skal ha en såkalt "smart måler" som registrer strømforbruket på timebasis og sender automatisk informasjonen om forbruket til nettselskapet. Med full utrulling av AMS og en felles HUB løsning for forbruksverdier, vil veien videre mot et nordisk- og etter hvert europeisk kraftmarkedet være innen rekkevidde.



Uansett hva en driver med i næringslivet er gode medarbeidere et av de viktigste suksesskriterier. Ansatte som trives og har respekt for hverandres roller og oppgaver er helt avgjørende. ValdresEnergi har slike ansatte og det er jeg stolt av.

Tusen takk til alle sammen for et artig, spennende og utfordrende år.



Kvitvella fossen

// Produksjon

Ved Nettsjef Kjell Erik Eggen

1) Kvitvella Electricitetsverk

Under bygging

Brutto fallhøyde ca. 15,5 m som gir en installert effekt på 1,54 MW
Årsproduksjon på 5,04 GWh

2) Fossbråten kraftverk

Under detaljplanlegging i 2012.

Beslutning om bygging i 2013.

Brutto fallhøyde ca. 240 m.

Kraftverket blir et rent elvekraftverk som vil kjøre på tilsiget til enhver tid.
Årsproduksjon på 7,0 GWh.

3) Ryfoss kraftverk

Under utredning

4) Storefoss kraftverk

Under utredning

Valdres



*Ronny Ask og Leif Johnny Ringen*

// Varmepumper

Ved Markedsjef Line Lunde Hovrud

ValdresEnergi er markedsledende på salg av luft-luft varmepumper i Valdres. Etter 7 år med befaring, montering og service av varmepumper har vi etter hvert opparbeidet oss meget god kompetanse innen fagområdet. Vi samarbeider med de 2 største leverandørene av klimaanlegg i Norge, Bauer Energi og ABK. Våre kunder kan derfor velge mellom de fleste "best i test" pumpene på markedet; Panasonic, Toshiba, Nibe, LG og Daikin. Ved å samarbeide med de største i markedet får vi full oppdekning i forhold til pålagte krav og rammebetingelser fra myndighetene. Noe som gir våre kunder en trygghet både på produktlevering men også montering og oppfølging. Med bra kapasitet på levering av produkter og deler samt reparasjoner merker vi en økt etterspørsel etter service og support både fra egne og andre kunder.

Med stadig større krav til miljøvennlig oppvarming av bolig og næringsbygg, ser vi store muligheter for utvidelse av vårt produktspekter mot luft-vann og bergvarme. Oljekjelene skal fjernes og mange ser en unik mulighet for å legge om til en mer miljøvennlig løsning. Gjennom vårt samarbeid med ABK og Bauer Energi, har vi nettopp tilgang til nødvendig fagkompetanse med egnede produkter. For å bygge kompetanse i forhold til større installasjonsprosjekt, er vi i gang med et prosjekt i eget hus med fjerning av vår oljekjel. Dette vil også gi oss god erfaring i forhold til samarbeid med de ulike leverandørene som er involvert i et slikt prosjekt.



98 solgte varmepumper 2012
Totalt **1075** solgte pumper



284 gjennomførte servicer
Totalt **722** servicer



// Fiber

Ved Markedsjef Line Lunde Hovrud

Vi bygger og eier fiber på egen infrastruktur og leier denne tilbake til Eidsiva bredbånd som har det kommersielle ansvaret mot kunden. Med moderne digitale løsninger har Eidsiva bredbånd god oppfølging av sine kunder og skærer høyt på kundetilfredsstillelse i bransjen. Fiber har etter hvert blitt en naturlig del av vår hverdag. Med fiber direkte inn i hus og hytte kan du motta digitale tv-sendinger, høyhastighetsinternett og IP-telefoni på samme fiberkabel.

I tett samarbeid med Eidsiva bredbånd jobber vi nå med prosjektering av fiber frem til hus- og hyttevegger. Med et stort og spredt hyttemarked vil vi prøve å imøtekomme den stadig økende etterspørselen etter god bredbåndtilgang.



Med over 43.000 kunder er Eidsiva bredbånd en av de største tilbyderne av bredbåndstjenester i Norge.



Frode Hagali

// Årsregnskap 2012



Gro Dale Lyseng og Kim Tronrud

	Note	Morselskap		Konsern	
		2012	2011	2012	2011
DRIFTSINNEKTER					
Salgsinntekter	3,10,17	127 767 710	156 659 305	126 291 024	156 520 105
SUM DRIFTSINNEKTER		127 767 710	156 659 305	126 291 024	156 520 105
DRIFTSKOSTNADER					
Energikjøp og kjøp av overføringstjenester		62 762 743	87 944 041	62 762 743	87 944 041
Andre varekostnader		1 075 757	1 267 223	1 075 757	1 267 223
Lønnskostnader m.m.	4,5	33 573 241	32 241 742	33 573 241	32 241 742
Aktiverte egne investeringsarbeider		-10 372 517	-11 273 260	-10 432 748	-11 412 460
Avskrivning på driftsmidler og immaterielle eiendeler	15	15 761 469	16 074 674	15 761 469	16 074 674
Annen driftskostnad	4,13,14	19 299 472	17 856 287	17 922 746	17 859 663
SUM DRIFTSKOSTNADER		122 100 165	144 110 707	120 663 208	143 974 883
DRIFTSRESULTAT		5 667 545	12 548 598	5 627 816	12 545 222
FINANSINNEKTER OG FINANSKOSTNADER					
Annen renteinntekt		1 188 178	1 221 006	1 269 702	1 233 323
Annen finansinntekt	7	160 000	160 000	160 000	160 000
Annen rentekostnad	8,10,16,17	6 955 295	7 947 905	6 955 520	7 947 905
RESULTAT AV FINANSPOSTER		-5 607 117	-6 566 899	-5 525 818	-6 554 582
ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD		60 428	5 981 699	101 998	5 990 640
Skattekostnad på ordinært resultat	11	-5 729	1 656 180	-81	1 656 180
ORDINÆRT RESULTAT		66 156	4 325 519	102 079	4 334 460
RESULTAT FØR MINORITETSINTERESSER				102 079	4 334 460
Minoritetsinteresser				15 215	4 381
ÅRSRESULTAT		66 156	4 325 519	86 864	4 330 079
OVERFØRINGER					
Overført annen egenkapital	12	66 156	4 325 519	86 864	4 330 079
SUM OVERFØRINGER		66 156	4 325 519	86 864	4 330 079
Ekstraordinært utbytte		3 150 000	0	3 150 000	0



	Note	Morselskap		Konsern	
		2012	2011	2012	2011
ANLEGGSMIDLER					
VARIGE DRIFTSMIDLER					
Bygg	8,15	7 679 813	8 048 312	7 679 813	8 048 312
Fordelingsnett	15	196 146 548	195 204 107	196 146 548	195 204 107
Tomter	8,15	1 704 917	1 781 052	2 862 681	1 781 052
Målere, biler, inventar, data, bredbånd	15	33 612 313	37 024 591	33 612 313	37 024 591
Anlegg under utførelse	15			12 134 090	174 000
SUM VARIGE DRIFTSMIDLER		239 143 591	242 058 062	252 435 445	242 232 062
FINANSIELLE DRIFTSMIDLER					
Investeringer i datterselskap	7	7 193 199	1 287 240	0	0
Investeringer i tilknyttet selskap	7	509 495	510 000	509 495	510 000
Investeringer i aksjer og andeler	7	8 974 213	8 822 317	8 974 213	8 822 317
Andre langsiktige fordringer	7,16	4 690 566	5 387 347	4 690 566	5 387 347
SUM FINANSIELLE DRIFTSMIDLER		21 367 473	16 006 904	14 174 274	14 719 664
SUM ANLEGGSMIDLER		260 511 064	258 064 966	266 609 719	256 951 726
OMLØPSMIDLER					
VARER					
Lager av varer og annen beholdning		3 574 605	3 215 819	3 574 605	3 215 819
SUM VARER		3 574 605	3 215 819	3 574 605	3 215 819
FORDRINGER					
Kundefordringer	7,17	23 653 594	24 622 449	23 024 758	24 448 449
Andre fordringer	10	3 649 837	6 018 506	5 596 829	6 018 506
SUM FORDRINGER		27 303 431	30 640 955	28 621 587	30 466 955
BANKINNSKUDD, KONTANTER O.L.					
Bankinnskudd, kontanter o.l.	6	10 006 699	4 101 718	14 115 593	6 631 653
SUM BANKINNSKUDD, KONTANTER O.L.		10 006 699	4 101 718	14 115 593	6 631 653
SUM OMLØPSMIDLER		40 884 735	37 958 492	46 311 785	40 314 427
SUM EIENDELER		301 395 799	296 023 458	312 921 504	297 266 153

	Note	Morselskapet		Konsernet	
		2012	2011	2012	2011
EGENKAPITAL					
INNSKUTT EGENKAPITAL					
Aksjekapital	9	22 800 000	22 800 000	22 800 000	22 800 000
Overkursfond		7 864 316	7 864 316	7 864 316	7 864 316
SUM INNSKUTT EGENKAPITAL		30 664 316	30 664 316	30 664 316	30 664 316
OPPTJENT EGENKAPITAL					
Annen egenkapital		84 414 713	87 498 557	84 422 163	87 490 877
Minoritetsinteresser				5 244 215	1 229 381
SUM OPPTJENT EGENKAPITAL		84 414 713	87 498 557	89 666 378	88 720 258
SUM EGENKAPITAL	12	115 079 029	118 162 873	120 330 694	119 384 574
GJELD					
AVSETNING FOR FORPLIKTELSER					
Pensjonsforpliktelser	5	6 336 614	6 071 000	6 336 614	6 071 000
Utsatt skatt	11	3 364 775	4 798 352	3 364 775	4 798 352
Andre avsetninger for forpliktelser	14,16	1 715 079	2 919 276	1 715 079	2 919 276
SUM AVSETNING FOR FORPLIKTELSER		11 416 468	13 788 628	11 416 468	13 788 628
ANNEN LANGSIKTIG GJELD					
Gjeld til kredittinstitusjoner	8	85 727 038	61 006 725	85 727 038	61 006 725
Øvrig langsiktig gjeld	8,17	60 000 000	60 000 000	60 000 000	60 000 000
SUM ANNEN LANGSIKTIG GJELD		145 727 038	121 006 725	145 727 038	121 006 725
KORTSIKTIG GJELD					
Gjeld til kredittinstitusjoner	8	0	27 151 593	0	27 151 593
Leverandørgjeld		6 903 864	5 281 824	13 172 256	5 302 818
Betalbar skatt	11	1 427 849	447 976	1 433 497	447 976
Skyldig offentlige avgifter		4 882 557	3 986 160	4 882 557	3 986 160
Gjeld konsernselskap		0	0	0	0
Annen kortsiktig gjeld	10	15 958 995	6 197 680	15 958 995	6 197 680
SUM KORTSIKTIG GJELD		29 173 264	43 065 233	35 447 304	43 086 226
SUM GJELD		186 316 770	177 860 585	192 590 810	177 881 579
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		301 395 799	296 023 458	312 921 504	297 266 153

Fagernes den 2.mai 2013

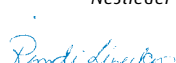

 Bjarne Lome
 Styreleder


 Gunner Myhren
 Nestleder


 Aud Søyland


 Odd Erik Holden


 Lage Colling Westerbo


 Randi Lineikro


 Steinar Haugen


 Bjørg Brestad
 Adm. Direktør


 Kim Tronrud
 Adm. Sjef



Tall i hele 1 000	Morselskapet		Konsernet	
	2012	2011	2012	2011
Operasjonelle aktiviteter				
Resultat før skattekostnad	60	5 982	102	5 991
Betalte skatter	-448	-2 418	-448	-2 418
Gevinst ved avgang driftsmidler	-227	-247	-227	-247
Tap ved avgang driftsmidler	95	95	95	95
Urealisert resultat avbrutt rentesikring	-165	-17	-165	-17
Ordinære avskrivninger	15 761	16 075	15 761	16 075
Endring balanseført pensjonsforpliktelse	266	1 533	266	1 533
Endring mer-/mindreinntekt	9 480	-1 123	9 480	-1 123
Endring kundefordringer	969	16 534	1 424	16 534
Endring lager	-359	679	-359	679
Endring leverandørgjeld	1 622	-14 354	7 869	-14 159
Endring andre tidsavgrensingsposter	3 205	11 391	1 253	11 379
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	30 259	34 130	35 051	34 322
Investeringsaktiviteter				
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	227	260	227	260
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-24 174	-30 727	-37 292	-30 901
Mottatt anleggsbidrag	11 232	12 946	11 232	12 946
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	-6 057	-1 428	-152	-141
Endring langsiktige utlån	0	385	0	385
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-18 772	-18 564	-25 985	-17 451
Finansieringsaktiviteter				
Endring trekk på kassekreditt	-2 152	-12 875	-2 152	-12 875
Årets avdrag langsiktig gjeld	-280	-266	-280	-266
Innbetaling minoritetens andel av aksjekapital	0	0	4 000	1 225
Utbetaling av utbytte	-3 150	-4 425	-3 150	-4 425
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-5 582	-17 566	-1 582	-16 341
Netto kontantstrøm for perioden	5 905	-2 000	7 484	530
Kontanter ved periodens begynnelse	4 102	6 102	6 632	6 102
Kontanter ved periodens slutt	10 007	4 102	14 116	6 632

1 // Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapskikk. Regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet omfatter morselskapet ValdresEnergi og datterselskaper med 59,2 % eierandel i Kvitvella Electrisitetsverk AS og 51,0 % eierandel i Fossbråten Kraftverk AS.

Konsernregnskapet utarbeides etter ensartede prinsipper ved at datterselskapene følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet. Interne transaksjoner, fordringer og gjeld er eliminert. Minoritetens andel av resultat og egenkapital er vist på egne linjer i konsernregnskapet. Aksjer i datterselskaper er eliminert mot egenkapital i datterselskap.

Noter er utarbeidet felles for morselskap og konsernselskap.

Kriterier for inntektsføring

Leveringstidspunktet er kriteriet for inntektsføring av driftsinntekter.

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. Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år og alle eiendeler knyttet til kjøp og salg av kraft- og nettjenester klassifiseres som omløpsmidler, det samme prinsippet gjelder for kortsiktig gjeld. Kortsiktig og langsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Kortsiktig og langsiktig gjeld oppskrives ikke til virkelig verdi som følge av renteendring.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi når verdifallet ikke forventes å være forbigående. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig.

Enkelte poster er vurdert etter andre regler og redegjøres for nedenfor.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler aktiveres og avskrives over forventet økonomisk levetid dersom de har levetid over 3 år og har en betydelig verdi. Avskrivningene er fordelt lineært over antatt økonomisk levetid fra det tidspunkt driftsmiddelet ble satt i ordinær drift.

Aksjer i datterselskaper og tilknyttede selskaper

Aksjer i datterselskaper og tilknyttede selskaper er balanseført til anskaffelseskost i selskapsregnskapet. Investeringene vurderes til laveste verdis prinsipp. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finans-

inntekt. I konsernregnskapet vurderes aksjer i tilknyttede selskaper etter egenkapitalmetoden.

Andre anleggsaksjer og investeringer

Anleggsaksjer og mindre investeringer hvor ValdresEnergi ikke har betydelig innflytelse balanseføres til anskaffelseskost. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Kraftkontrakter

Selskapet omsetter konsesjonskraft og andelskraft for to av eierkommunene og selger kraft til sluttbruker. Resultatet av handelen med andelskraft og konsesjonskraft overføres i sin helhet til eierkommunene, med fradrag av kostnader tilknyttet porteføljeforvaltning. Kraftinntekter og kraftkostnader vedrørende omsetning av konsesjonskraft og andelskraft for eierkommunene er nettoført i regnskapet. Ved kjøp av kraft til sluttbruker kjøpes kraftmengde inn i forkant av salg, slik at en har mulighet til å endre pris i forhold til budsjetterte krav om marginer. Porteføljen av inngåtte fastpriskontrakter med kunder og finansielle kraftkontrakter vurderes pr. 31.12, og det foretas en regnskapsmessig avsetning dersom disse har en negativ verdi. Ved vurderingen sees kontraktene i sammenheng pr. kvartal eller pr. år for fastpriskontrakter med lik pris gjennom året.

Mer-/mindre inntekt

Mer-/mindre inntekt oppstår i nettvirksomheten (monopolvirksomheten) når faktisk inntekt avviker fra fastsatt maksimal inntektsramme gitt av NVE. Årets mer- eller mindreinntekt regnskapsføres som en korreksjon av nettinntektene i resultatregnskapet. Akkumulert mer- eller mindreinntekt regnskapsføres som kortsiktig gjeld eller kortsiktig fordring i balansen.

Varer

Materiallager er vurdert til anskaffelseskost, hensyntatt rabatter og ukurans.

Fordringer

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

Leasing

Selskapet har inngått operasjonelle leasingavtaler. For disse avtalene kostnadsføres leien over leieperioden.

Pensjoner

Selskapets pensjonsansvar i forhold til den ordinære tariffestede tjenestepensjonsordningen er dekket gjennom Kommunal Landpensjonskasse (KLP). Denne ordningen gir selskapets ansatte rett

til definerte fremtidige pensjonsytelser i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. Selskapets pensjonsordning tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenstepensjon. Fremtidige premier vil påvirkes av risikomessige over- eller underskudd på nåværende og tidligere ansatte både i selskapet og i andre kommuner/foretak som inngår i ordningen. Premien vil også være påvirket av avkastning, lønnsvekst og utviklingen i folketrygdens grunnbeløp.

I tillegg til den ordinære tariffestede tjenstepensjonsordningen kommer ytelser i form av avtalefestet pensjon til aldersgruppen fra 62 til 64 år. AFP skiller seg fra tjenstepensjonsordningens ytelser ved at den ikke er forsikret og at det heller ikke på annen måte er samlet opp fond til dekning av fremtidige pensjoner.

En del av selskapets ansatte har rett til ekstra pensjonsutbetaling fra selskapet i 2 år etter pensjonering. Selskapets forpliktelse utgjør 30 % av pensjonen første år og 15 % andre år.

Selskapets pensjonsforpliktelser knyttet til både ordinær tjenstepensjonsordning og AFP er aktuarmessig beregnet pr. 31.12. Pensjonsforpliktelser knyttet til ekstra pensjon er beregnet av selskapet. Netto pensjonsforpliktelser er balanseført under avsetning for forpliktelser. Pensjonskostnad inngår i resultatregnskapet under lønnskostnader m.m..

Skatter

Skatter kostnadsføres når de påløper, det vil si at skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultat før skatt.

Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på årets skattepliktige inntekt) og endring i netto utsatt skatt. Skattekostnaden fordeles på ordinært resultat og resultat av ekstraordinære poster i henhold til skattegrunnlaget.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen. Beregning foretas på bakgrunn av netto midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, hensyntatt eventuelle fremførbare skattemessige underskudd. Skattereduserende midlertidige forskjeller og fremførbare underskudd utlignes mot skatteøkende midlertidige forskjeller som reverserer i samme tidsrom. Det foretas full avsetning etter gjeldsmetoden uten neddiskontering til nåverdi.

Netto utsatt skattefordel oppføres som eiendel når det er sannsynlig at skattemessige underskudd og skattereduserende midlertidige forskjeller kan nyttegjøres gjennom fremtidig inntjening.

Anleggsbidrag

Anleggsbidrag som hel- eller delfinansierer ValdresEnergi sine anlegg er ført til fradrag i kostpris på tilhørende aktiverte driftsmidler.

2 // Finansiell og markedsmessig risiko

ValdresEnergi er ikke eksponert for valutakursendringer ved kjøp og

salg av kraft eller salg av netjtjenester. Alt kjøp og salg i 2012 har skjedd med oppgjør i norske kroner.

Et av hovedvirksomhetsområdene til ValdresEnergi er handel med kraft. Dette er et marked der pris og produksjonsevne varierer betydelig, noe som kan medføre stor usikkerhet knyttet til kjøp og salg. ValdresEnergi driver derfor aktiv risikostyring tilpasset den aktuelle markedssituasjonen. Det benyttes i stor grad terminkontrakter til inntektssikring. På denne måten ønsker selskapet å sikre en optimal kontraktsposisjon i forhold til gitte risikokriterier.

Selskapet har en aktiv holdning til rentemarkedet og tilpasser seg utviklingen i rentemarkedet i tett samarbeid med finansieringsforbindelser.

3 // Salgsinntekter

	Morselskap		Konsern	
	2012	2011	2012	2011
Salg av kraft	52 238	78 113	52 178	78 113
Salg av overføringstj.	62 767	69 956	62 767	69 956
Andre driftsinntekter	12 763	8 590	11 346	8 451
Sum	127 768	156 659	126 291	156 520

Selskapet har konsesjon på nettvirksomhet i kommunene Øystre Slidre, Vestre Slidre og Nord-Aurdal. Hoveddelen av selskapets inntekter kommer fra kunder i dette området.

4 // Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte, med mer

	Morselskap		Konsern	
	2012	2011	2012	2011
(Tall i 1 000)				
Lønninger	24 568	24 006	24 868	24 006
Arbeidsgiveravgift	1666	1664	1989	1664
Pensjonskostnader	5915	5418	5292	5418
Andre ytelser	1424	1154	1424	1154
Sum	33 573	32 242	33 573	32 242

Gj.snittlig antall årsverk	48,3	50,9	48,3	50,9
----------------------------	------	------	------	------

Ytelser til ledende personer

	Daglig leder	Styret
Lønn	929	433
Pensjonskostnader	196	
Andre ytelser	19	
Firmabil	131	

Som kompensasjon for bortfall av stillingsvern, er adm. direktør ved oppsigelse gitt 12 måneders lønn som inkluderer lønn i oppsigelsestiden. Dersom adm. direktør selv sier opp sin stilling på grunn av at selskapet er blitt overdratt, fusjonert eller det oppstår en tilsvarende endring i selskapets eierforhold, har adm. direktør rett til kompensasjon lik 6 måneders lønn som inkluderer lønn i oppsigelsestiden.

Revisor

	Morselskap	Konsern
Lovbestemt revisjon	134	155
Andre attestasjonstjenester	15	15
Skatterådgivning	6	6
Andre tjenester	79	83
Sum godtgjørelse revisor	234	259

5 // Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Selskapet har en kollektiv pensjonsordning som omfatter 50 aktive, 26 oppsatte og 36 pensjonister. Ordningen gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsen fra folketrygden. Den kollektive ordningen er finansiert ved fondsoppbygging organisert i et forsikringselskap. Selskapets ansatte har rett til førtidspensjonering iht. AFP-ordningen.

Selskapet har en tilleggspensjonsordning som gjelder 28 ansatte og 2 pensjonister.

(Tall i 1000)	Morselskap		Konsern	
	2012	2011	2012	2011
Brutto pensjonsforpliktelse 31.12.	83 943	79 332	83 943	79 332
Pensjonsmidler 31.12.	60 922	51 834	60 922	51 834
Netto pensjonsforpliktelse 31.12.	23 021	27 498	23 021	27 498
Uamortiserte estimatavvik 31.12.	-18 158	-23 187	-18 158	-23 187
Arbeidsgiveravgift	1 474	1 760	1 474	1 760
Bokført pensjonsforpliktelse 31.12	6 337	6 071	6 337	6 071
Årets pensjonsopptjening	3 890	3 683	3 890	3 683
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	3 120	3 495	3 120	3 495
Avkastning på pensjonsmidler	-2 178	-2 704	-2 178	-2 704
Amortisering av estimatavvik	1 019	923	1 019	923
Administrasjonskostnad	199	183	199	183
Arbeidsgiveravgift	323	298	323	298
Resultatført planendring	0	0	0	0
Sum pensjonskostnad	6 373	5 878	6 373	5 878

Sum pensjonskostnad viser kostnaden før reduksjon for ansattes andel som utgjorde TNOK 458 i 2012 og TNOK 460 i 2011.

Aktuarberegningene bygger på følgende forutsetninger:

	12.31.2012	12.31.2011
Diskonteringsrente	4,20%	3,80%
Årlig lønnsvekst	3,50%	3,50%
Årlig G-regulering	3,25%	3,25%
Årlig vekst i løpende pensjoner	2,48%	2,48%
Avkastning av pensjonsmidler	4,00%	4,10%

Det er lagt til grunn en uttakrate for AFP på 33 %.

6 // Bundne midler

I posten kasse/bank inngår bundne skattetreksmidler med TNOK 1 443 i selskapet og konsernet.



7 // Investeringer i aksjer

(Tall i 1 000)	Forretningskontor	Eierandel-/ stemmeandel-	EK regnskap		Anskaffelseskost	Balanseført
			Resultatregnskap 2012	Resultatregnskap 2012		
Kvitvella Electrisitetsverk AS	N-Aurdal	59,18 %	10 437	29	6 167	6 167
Fossbråten Kraftverk AS	N-Aurdal	51,00 %	2 008	7	1 026	1 026
Investering i datterselskaper					7 193	7 193
Storefoss Kraftstasjon AS	N-Aurdal	34,98 %	1 444	11	509	509
Investering i tilknyttede selskaper					509	509

	Eierandel-/stemmeandel	Morselskap		Konsern	
		Anskaffelseskost	Balanseført	Anskaffelseskost	Balanseført
Ren AS	1,17 %	8	8	8	8
Valdres Næringshage AS	2,00 %	31	31	31	31
Eidsiva Bredbånd AS	2,57 %	9 107	5 707	9 107	5 707
Elsikkerhet Norge AS	8,00%	1 608	1 608	1 608	1 608
Egenkapitalinnskudd KLP		1 620	1 620	1 620	1 620
Investering i andre aksjer		12 374	8 974	12 374	8 974

Mellomværende med datterselskaper og tilknyttet selskap:

	2012	2011
Datterselskaper:		
Kundefordringer	629	174
Tilknyttede selskaper:		
Andre langsiktige fordringer	0	37
Kundefordringer	0	64

8 // Gjeld

(Tall i 1 000)	Morselskap		Konsern	
	2012	2011	2012	2011
Gjeld til kredittinstitusjoner - kassekreditt	0	2 152	0	2 152
Gjeld til kredittinstitusjoner - sertifikatlån	85 000	25 000	85 000	25 000
Gjeld til kredittinstitusjoner - nedbetalingslån	727	61 007	727	61 007
Ansvarlig lånekapital	60 000	60 000	60 000	60 000
Sum	145 727	148 159	145 727	148 159

Avdragsprofil langsiktig finansiering

2013	2014	2015	2016	Senere år
291	85 303	135	0	60 000



Haldor Berger og Steinar Haugen

Lånet på TNOK 85 000 er et sertifikatlån som fornyes med enten 3 eller 6 måneders mellomrom. I tilknytning til sertifikatlånet er gitt en "back-stop" fasilitet som sikrer selskapet og konsernet refinansiering av lånet i bank selv om sertifikatlånet ikke lar seg fornye på ordinært vis i markedet. Denne "back-stop" fasiliteten har en løpetid frem til april 2014.

Den ansvarlige lånekapitalen er gitt selskapet og konsernet av aksjonærene Nord-Aurdal kommune, Vestre Slidre kommune og Øystre Slidre kommune med TNOK 20 000 fra hver kommune. I 2012 var renten på de ansvarlige lån 6,18 %. Det er ikke stilt sikkerhet for lånene. Lånene er fornyet pr. 01.01.2011 og løper avdragsfritt fram til 01.01.2021. Dersom partene ikke har reforhandlet låneavtalene innen denne dato løper lånene videre uten avdrag og kan av hver av partene sies opp med 6 måneder skriftlig varsel.

Kassekredittlimit i selskapet og konsernet er TNOK 16 000. Ubenyttet trekk på kassekreditt var TNOK 16 000 pr. 31.12.12 og 13 848 pr. 31.12.11.

Gjeld sikret med pant er TNOK 85 000. I tillegg er stilt bankgaranti på TNOK 60 som er sikret med pant. Bokført verdi av eiendeler stillet som sikkerhet er TNOK 9 385.

Note 9 // Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen pålydende TNOK 22 800 er fordelt på 456 000 aksjer, hver pålydende NOK 50.

Selskapets aksjonærer er:	A-aksjer	Sum	Eierandel
Nord Aurdal Kommune	152 000	7 600	33,33 %
Øystre Slidre Kommune	152 000	7 600	33,33 %
Vestre Slidre Kommune	152 000	7 600	33,33 %

10 // Mer-/mindreinntekt distribusjonsnett

Mer-/mindreinntekt (tall i 1000)	2012	2011
(Mer-)/mindreinntekt per 01.01	245	-842
Korrigeringer fra tidligere år	37	-94
Årets beregnede mer(-)/mindreinntekt (+)	-9 468	1 221
Overført renter av mindreinntekt	0	-40
Mer(-)/mindreinntekt(+) per 31.12	-9 186	245

Skyldig(-)/til gode(+) renter av mer-/mindreinntekt per 31.12.	-49	0
--	-----	---

Totale nettinntekter	71 797	68 178
Kostnader overliggende nett	-8 111	-10 139
Eiendomsskatt	-1 493	-1 493
Netto nettinntekter	62 193	56 546
Tildelt inntektsramme	55 106	61 706
Justering av inntektsrammen med årets Kile-kostnader	-2 381	-3 939
Årets mer(-)/mindreinntekt(+)	-9 468	1 221

	2012	2011
Driftsresultat nett	4 050	8 375
Avkastningsgrunnlag	218 230	221 185
Avkastning i %	1,9	3,8

Tallene kan avvike noe fra den endelige NVE – rapporteringen.

11 // Skatt

(alle tall i 1000)

Årets skattekostnad	Morselskapet		Konsern	
	2012	2011	2012	2011
Betalbar skatt på årets resultat	1 428	448	1 433	448
Endring utsatt skatt	-1 434	1 208	-1 434	1 208
Årets skattekostnad	-6	1 656	-1	1 656

Betalbar skatt i årets skattekostnad

Ordinært resultat før skattekostnad	60	5 982	102	5 991
Permanente forskjeller	-81	-68	-91	-92
Endring fremførbart underskudd	0	0	-11	15
Endring midlertidige forskjeller	5 120	-4 315	5 120	-4 315
Skattepliktig inntekt	5 099	1 599	5 120	1 599
Betalbar skatt årets resultat 28,0 %	1 428	448	1 434	448

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt	01.01.	31.12.	Endring	01.01.	31.12.	Endring
Driftsmidler	26 307	29 507	-3 200	26 307	29 507	-3 200
Kunder	-1 093	-505	-588	-1 093	-505	-588
Pensjonsforpliktelse	-6 071	-6 337	266	-6 071	-6 337	266
Gevinst- og tapskonto	14	0	14	14	0	14
Regnskapsmessig avsetning forpliktelser	-779	-92	-687	-779	-92	-687
Regnskapsmessig avsetning tap på kontrakter	-2 140	-1 623	-517	-2 140	-1 623	-517
Merinntekt nettvirksomhet	245	-9 235	9 480	245	-9 235	9 480
Avbrutt rentesikring	653	302	351	653	302	351
Endring fremførbart underskudd	0	0	0	-15	-4	-11
Grunnlag for beregning av utsatt skattefordel	17 136	12 017	5 119	17 121	12 013	5 108
Utsatt skatt/skattefordel	4 798	3 365	1 434	4 794	3 364	1 430
Bokført utsatt skatt/skattefordel	4 798	3 365	1 434	4 798	3 365	1 434

Avstemming av skattekostnaden	2012	2011	2012	2011
Årsresultat * gj. nominell skattesats	17	1 675	29	1 677
Regnskapsført skattekostnad	-6	1 656	-1	1 656
Differanse	23	19	30	22

Forklaring

Permanente forskjeller	-23	-19	-27	-26
Endring fremførbart underskudd	0	0	-3	4
Sum	-23	-19	-30	-22

12 // Egenkapital

Morselskap (tall i 1000)	Aksje kapital	Overkursfond	Annenegekap	Sum
Egenkapital 01.01.	22 800	7 864	87 499	118 163
Ekstraordinært utbytte			-3 150	-3 150
Årsresultat			66	66
Egenkapital 31.12.	22 800	7 864	84 415	115 079

Konsern (tall i 1000)	Aksje kapital	Overkursfond	Annenegekap.	Sum majoritet	Minoritet	Sum
Egenkapital 01.01.	22 800	7 864	87 491	118 155	1 229	119 384
Kapitaltilførsel fra minoritetsinteresser				-	4 000	4 000
Emisjonskostnader			-5	-5		-5
Ekstraordinært utbytte			-3 150	-3 150		-3 150
Årsresultat			87	87	15	102
Egenkapital 31.12.	22 800	7 864	84 423	115 087	5 244	120 331

13 // Leasing

Selskapet og konsernet har for tiden 6 leasingavtaler på transportmidler. Løpetid på leasingkontraktene er 60 måneder. Det er i årets regnskap kostnadsført leasingleie med TNOK 669. Det er ikke bokført forskuddsbetalt leasing i balansen.

14 // Avsetning for fremtidige forpliktelser

Selskapet mottok i 2008 TNOK 3 000 fra leverandøren av vårt AMS-system til dekning av kostnader ved utrangering av terminaler med feil. Beløpet er avsatt i balansen. Avsetningen justeres årlig slik at den samsvarer med beste estimat for gjenværende utrangeringskostnad. I årets regnskap er tilbakeført TNOK 688 og kostnad ved utrangering utgjør TNOK 95. Rest bokført i balansen er TNOK 92.



Morten Lihagen



15 // Varige driftsmidler

Morselskap (tall i 1 000)	Fordelingsnett	Bygg	Terminaler/biler/ inventar/utstyr	Tomt	Anlegg u. utførelse	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	387 597	17 953	78 166	1 781	1 159	486 656
Tilgang i år +	8 500	32	3 321	-76	1 164	12 941
Avgang i år -	-	-	696	-	-	696
Akkumulert ord. avskrivning 31.12.	202 274	10 305	47 179	-	-	259 758
Bokført verdi pr. 31.12.	193 823	7 680	33 612	1 705	2 323	239 143
Årets ord. avskrivning	8 722	401	6 639	-	-	15 762
Avskrivningstid	35 år	5 - 50 år	3 - 20 år			

Konsern (tall i 1 000)	Fordelingsnett	Bygg	Terminaler/biler/ inventar/utstyr	Tomt	Anlegg u. utførelse	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	387 597	17 953	78 166	1 781	1 333	486 830
Tilgang i år +	8 500	32	3 321	1 082	13 124	26 059
Avgang i år -	-	-	696	-	-	696
Akkumulert ord. avskrivning 31.12.	202 274	10 305	47 179	-	-	259 758
Bokført verdi pr. 31.12.	193 823	7 680	33 612	2 863	14 457	252 435
Årets ord. avskrivning	8 722	401	6 639	-	-	15 762
Avskrivningstid	35 år	5 - 50 år	3 - 20 år			

Posten anlegg under utførelse i selskapsregnskapet inngår i linjen fordelingsnett i balansen.

Posten anlegg under utførelse i konsernet består i tillegg av utlagte kostnader i forbindelse med detaljplanlegging og utbygging av to nye småkraftverk i henholdsvis datterselskapene Fossbråten Kraftverk AS og Kvitvella Electrisitetsverk AS.

16 // Renteswapper

Selskapet og konsernet hadde pr. 31.12.2008 to renteswapper (hvor selskapet betalte fast rente og fikk flytende rente). Disse renteswappene ble i 2009 terminert, med et tap på termineringstidspunktet på TNOK 3 251. Dette tapet er regnskapsmessig behandlet som "avbrutt sikring", ved at tapet periodiseres regnskapsmessig over gjenværende opprinnelig løpetid på swappene. Gjenværende bokført verdi pr. 31.12.2012 utgjør TNOK 302. Pr. 31.12.2011 var gjenværende bokført verdi TNOK 653. Posten inngår i andre langsiktige fordringer. Ved terminering av swappene nevnt over ble den negative verdien gjort opp overfor banken ved at selskapet inngikk to "OTC arrear swapper" med en tilsvarende negativ verdi på transaksjonstidspunktet. I disse swappene får selskapet flytende rente, og betaler flytende rente tillagt en margin. Disse swappene er i regnskapet pr. 31.12.12 vurdert til laveste verdis prinsipp og det er foretatt en regnskapsmessig avsetning på TNOK 1 623. Pr. 31.12.11 utgjør avsetningen TNOK 2 140. Posten inngår i andre avsetninger for forpliktelser.

Opplysninger om OTC arrear renteswapper

Kontrakt	Pålydende (TNOK)	Startdato	Forfallsdato	Margin
851882	30 000	8/12/2009	11/9/2015	1,00 p.a.
851883	30 000	8/12/2009	11/9/2015	0,84 p.a.

17 // Transaksjoner med nærstående parter

Ansvarlig lånekapital er gitt av aksjonærene Nord-Aurdal kommune, Vestre Slidre kommune og Øystre Slidre kommune med TNOK 20 000 fra hver kommune. I 2012 var renten på de ansvarlige lån 6,18 %. Det er ikke stilt sikkerhet for lånene. Lånene er fornyet pr. 01.01.2011 og løper avdragsfritt fram til 01.01.2021. Dersom partene ikke har reforhandlet låneavtalene innen denne dato løper lånene videre uten avdrag og kan av hver av partene sies opp med 6 måneder skriftlig varsel. Selskapet har utbetalt TNOK 3 708 i renter fordelt med 1/3-del til hver av aksjonærene. Det vises også til note 8.

ValdresEnergi har datterselskapene Kvitvella Electrisitetsverk AS og Fossbråten Kraftverk AS. I Fossbråten Kraftverk AS foregår detaljplanlegging av et nytt småkraftverk. Forventet oppstart av bygging våren 2013. I Kvitvella Electrisitetsverk AS er igangsatt bygging av et nytt småkraftverk som forventes ferdigstilt høsten 2013. Bokførte mellomværende med selskapene fremgår av note 7. Transaksjonene består i

utlagte kostnader av morselskapet og konsulenttjenester med totalt TNOK 1 477 for 2012 og TNOK 139 for 2011.

Likeledes har ValdresEnergi det tilknyttede selskapet Storefoss Kraftstasjon AS som ble stiftet i 2005. Det har ikke vært aktivitet i selskapet siden stiftelsen. Bokført mellomværende med selskapet fremgår

av note 7. Transaksjoner består i utlagte kostnader av morselskapet med TNOK 0 for 2012 og TNOK 54 for 2011.

Selskapet forvalter konsesjons- og andelskraft for Nord Aurdal- og Vestre Slidre kommune. Selskapet selger også kraft- og netjtjenester til eierkommunene på ordinære markedsmessige betingelser.



Nina Stensæter



Til generalforsamlingen i Valdres Energiverk AS

Revisors beretning

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Valdres Energiverk AS som består av selskapsregnskap, som viser et overskudd på kr 66.156, og konsernregnskap, som viser et overskudd på kr 86.864. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2012, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen, og en beskrivelse av vesentlige anvendte regnskapsprinsipper og andre noteopplysninger.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

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

Revisors oppgaver og plikter

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

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

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

Konklusjon

Etter vår mening er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapet og konsernet Valdres Energiverk AS' finansielle stilling per 31. desember 2012 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.



Revisors beretning - 2012 - Valdres Energiverk AS, side 2

Uttalelse om øvrige forhold

Konklusjon om årsberetningen


Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til anvendelse av overskuddet er konsistente med årsregnskapet og er i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag ISAE 3000 "Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon" mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Hamar, 2. mai 2013

PriceWaterhouseCoopers AS


Thomas Fraurud
Statsautorisert revisor



ValdresEnergi
- alltid til stede

Spikarmoen 16, N-2900 Fagernes
Tlf: 61 36 60 00 • E-post: post@valdresenergi.no