



ÅRSBERETNING 2014

ÅRSBERETNING 2014

Styrets beretning	2
Nøkkeltall.....	8
Resultatregnskap og balanse	10
Noter	12
Revisjonsberetning	24



Styrets beretning

Virksomhetens art og lokalisering

Røros Elektrisitetsverk AS (REV) skal utnytte og foredle tilgjengelige energiressurser, overføre, distribuere og omsette energi, samt drive beslektet virksomhet med tilknytning til energiforsyningen.

Hovedmarkedet for energiforsyningen skal være innen Røros kommune.

Når det er av interesse for REV vil selskapet drive forvaltning av eiendommer og besitte eierandeler i andre selskaper.

Bedriften skal gjennom samhandling med kunder og eiere, og ved egne initiativ bidra til lokalsamfunnets utvikling.

Virksomheten er lokalisert i Røros kommune.

Regnskap for 2014 (2013)

Omsetningen i REVs morselskap ble 115,1 millioner kroner (129,7 mill.) og i konsernet 153,8 millioner kroner (167,5 mill.).

Driftsresultatet ble 4,5 million kroner (12,6 mill.) i morselskapet og 0,1 millioner kroner (13,3 mill.) for konsernet.

Regnskapet er gjort opp med et underskudd etter skatt på 5,4 millioner kroner (underskudd på 2,8 mill.) i morselskapet og et underskudd på 5,9 millioner kroner (overskudd på 2,0 mill.) i konsernet.

Styret foreslår å overføre 5,4 millioner kroner fra annen egenkapital, og at det ikke utbetales utbytte for 2014.

Det svake resultatet for 2014 skyldes i hovedsak lave strømpriser og nedskrivning av aksjer i Vi-Tre.

Røros Elektrisitetsverk AS (REV) eier 13,61 % i Glommen & Lågen Brukseierforening (GLB). Fra og med regnskapsåret 2014 endrer vi bokføringspraksisen på aksjene i GLB, og bruker egenkapitalmetoden ved regnskapsmessig behandling av andelen. Dvs at REV oppfører eierandelen i GLB i selskapets balanse. I tillegg tar REV hvert år inn sin andel av GLB sitt regnskapsmessige resultat inn i selskapets resultatregnskap. Siden resultatet fra GLB blir lagt ut etter at regnskapet til REV er ferdigstilt bruker vi fjorårets tall, slik at vi alltid vil være et år på etterskudd.

Det har ikke inntruffet andre forhold etter regnskapsårets slutt som har betydning for det framlagte årsregnskapet.

Det er ingen vesentlige endringer i rammebetingelsene i forhold til 2013. REVs aktivitet synes å være godt tilpasset de eksisterende rammebetingelser.

Fortsatt drift

Regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift. Styret fastslår at forutsetningene for fortsatt drift er til stede.

Finansiell risiko

Ved inngangen av året hadde REV et sertifikatlån på NOK 120 millioner. Dette ble endret til et banklån fra Nordea i slutten av 2014.

Morselskapet står for låneopptak og låner videre til datterselskapene, som på dette viset oppnår bedre rentebetingelser. Den største risikoen er at krav til egenkapitalandel ligger på konsernnivå.

REV har pr 31.12.14 et banklån på NOK 120 millioner. Av dette låner datterselskapene 26,6 millioner.

For REV er det utbyggingen av varmesentraler og Ormhaugfossen kraftverk som i hovedsak er lånefinansiert.

Selskapet er eksponert for renterisiko i den forbindelse. Renterisikoen er redusert med fastrente på deler av lånet, og flytende rente på resten.

Aktivitetsområdene krafttrading og prissikring har høy risiko. Selskapet har nedfelt strenge grenser for hvilken risiko som kan tas i form av et risikopolicydokument som er vedtatt av styret. I tillegg til egen kontroll blir grensene fulgt opp av e-verkets samarbeidspartner innen krafthandel.

Kraftproduksjon og kraftomsetning i samme størrelsesorden og i samme selskap gir lav risiko knyttet til energiomsetning.

Selskapet er lite eksponert for kredittrisiko ettersom det har en omfattende kundemasse og ingen store, dominerende kunder.



Kontantstrøm og kapitalforhold i 2014 (2013)

Røros E-verk AS har en netto positiv kontantstrøm fra driftsaktiviteter i 2014 på 11,3 mill. (17,1 mill.) og i konsernet på 24,4 mill. (15 mill.). Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var i 2014 på -7,7 mill. (-12,2 mill.) og i konsernet på -15,4 mill. (-12,7 mill.). De største investeringene er på nettvirksomheten. I tillegg til mindre endringer i bygg.

Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter i 2014 var likt i Røros E-verk og konsern; 0 mill. (-5 mill.).

Likviditetsmessig utgjør dette en økning av kontanter på 3,6 mill. (-0,1 mill.) og en økning av kontanter på 8,9 mill. (2,7 mill.) for konsernet.

Likestilling

Bedriften har kjønnsnøytrale arbeidsvilkår, arbeidstid og avlønning.

Nyansettelser forgår kjønnsnøytralt ut fra faglige og personlige kvalifikasjoner.

Tradisjonelt har energibransjen få kvinnelige ansatte. Ved utgangen av 2014 var 9 av Røros Elektrisitetsverks ansatte kvinner, det samme antallet som foregående år.

Styret har i 2014 bestått av 5 kvinner og 6 menn inklusive varamedlemmer og ansattes observatør. Dette gir en kvinneandel over 40 %.

FoU-aktivitet

Bedriften har ikke egen FoU-aktivitet, men bidrar til slik aktivitet ved å yte tilskudd til bransjerelaterte forskningsvirksomheter.

Tiltak mot diskriminering

Selskapet er klar over de krav som fremkommer i diskriminerings- og tilgjengelighetsloven, men har ikke funnet behov for å iverksette spesielle tiltak for dette utover det at alle nåværende og fremtidige arbeidstakere behandles likt i søke- og ansettelsesprosesser.

Organisasjon/personale

Ved utgangen av 2014 hadde e-verket 50 faste ansatte og 5 lærlinger. Det ble utført 51,1 årsverk i bedriften i 2014.

Personell har deltatt i individuelle kurs og seminarer for å holde seg ajour med den teknologiske utviklingen, nye krav og regler, samt et stadig skiftende regelverk.

Helse, miljø og sikkerhet

E-verksdrift er forbundet med forholdsvis høy grad av risiko. Sikkerhetsarbeid prioriteres høyt i alle avdelinger, og det jobbes kontinuerlig med å opprettholde fokus på sikkerhet rundt den enkeltes arbeidssituasjon.

Innen HMS-området er det i 2014 foretatt ordinære vernerunder på alle avdelinger, samt lovbestemt opplæring.

Det utarbeides hvert år en egen rapport som omhandler status for områdene HMS, miljø og kvalitet.

Det ble innmeldt sju skader i forbindelse med utførelse av arbeid i 2014. Ingen av skadene førte til fravær. Småskader rapporteres i langt større grad enn tidligere, noe som gir økt fokus på skadeforebygging.

Sykefravær på grunn av egen sykdom var 2,5 % mot 3,3 % året før. 52 % av sykefraværet skyldes langtidsfravær.

Fravær på grunn av omsorg i hjemmet (pappapermisjon) og andre betalte permisjoner var på 1,1 %.

REV er IA-bedrift, og det har vært arbeidet med tiltak som forebygger fravær, fremmer sikkerhet og tilrettelegger for at seniorer kan stå lenger i arbeid.

Ytre miljø

REV ble i 2010 miljøsertifisert i henhold til ISO 14001. Revisjonsgjennomgang ble gjennomført i juni 2014 uten avvik.

Bedriftens virksomhet er av en slik art at den ikke forurenser det ytre miljø mer enn normalt for slik virksomhet.

Produksjon

I 2014 ble det produsert 85,5 GWh elkraft, som er 1,5 GWh under normal årsproduksjon.

Det har vært meget høy oppetid på anleggene og det var kun mindre utfall av produksjon i forbindelse med tordenvær i juli.

Årsproduksjon for varmesentralene ble til sammen 15,9 GWh mot budsjettet 18,8 GWh. Svikten i produksjon skyldes delvis lavt forbruk gjennom hele året og delvis endret forbruksmønster hos en del av kundene. For å redusere ledningstapene i rørnettet er rørtemperaturen senket på sommeren og tappevannsproduksjonen flyttet over på strøm lokalt. Dette medfører reduserte tap, men også noe reduksjon i volum på levert fjernvarme.

Den totale nedbørsmengden i Aursundfeltet i 2014 ble 818 mm, som er 84 % av normalen (1984-2013), og på Glåmos 601 mm, som er 84 % av normalen.

Den totale forbitappingen i Aursunden i løpet av 2014 var på 18 mill m³, hvorav 4,5 mill m³ ble sluppet forbi i mars. Sen islegging i Glomma medførte forbitapping for å tømme Aursunden innen fristen.

Gjennomsnittstemperaturen for Aursundfeltet over året 2014 var 1,4 °C, hvilket er 2,0 °C varmere enn normalen (middeltemperaturen for perioden 1984-2013).

Produksjonsavdelingen har ingen planer om større endringer i eksisterende anlegg eller nye anlegg i 2015. Det vil bli fokusert på ytterligere reduksjon i tap i fjernvarmenettet i løpet av sommeren 2015.

De gjentakende problemene med effektpendlinger på aggregat 1 i Kuråsfossen er borte etter at det ble installert ny spenningsregulator. Dette medfører reduksjon i belastning på utstyr, samt bedre nettkvalitet for våre kunder.

Nettdrift

Overført energimengde gikk ned 7,5 % i forhold til foregående år og endte på 127,9 GWh. Nedgangen skyldes i hovedsak mildt vær.

Årets topplasttime i eget forsyningsområde ble registrert kl. 10.00-11.00 den 13. januar med 31,6 MW. Nettleien for 2014 ble satt ned med 2 øre ved årsskiftet og økt med 4 øre 1. juni.

Viktige oppgaver i 2014 har vært sluttrinnet av utbyggingen i Gammelvollia, to nye boligfelt på Røros med Gjøsvisa 4 på Røros og utvidelse av Vollberget på Glåmos. Videre har rehabiliteringen av gata fra Nilsenhjørnet til Kaffestugguveta i Bergmannsgata og hele Finneveta vært et omfattende arbeid.

Driftsåret 2014 ble svært turbulent på grunn av lang og hard tordenværsesong. På det meste var 12 mann i aksjon samtidig. De alvorligste feilene på grunn av tordenværet var havari av en høytspentkabel over Glomma ved Ormhaugfossen, splintring av 10 master i en høyspentlinje og åtte trafohavarier.

Drift på regionalnettet sørfra har vært vesentlig roligere enn tidligere år.

Det lokale eltilsyn (DLE) driver et betydelig arbeid innen elsikkerhet og informasjon til både kunder og andre. I denne kontrollen inngår det en gjennomgang av det elektriske anlegget hos utvalgte kunder og informasjon om brannfare ved feil bruk av elektriske apparater og vedlikehold av det elektriske anlegget. Alle kontroller er gjennomført helt i tråd med årets krav. DLE har også bistått politiet med brannetterforskning.

Utbyggingen av AMS til nettkundene i REVs forsyningsområde er fullført. Alle kunder har automatisk avlesning, og systemet fungerer meget godt. I tillegg til avlesning av målerne kan feil og avbrudd hos kunden registreres.

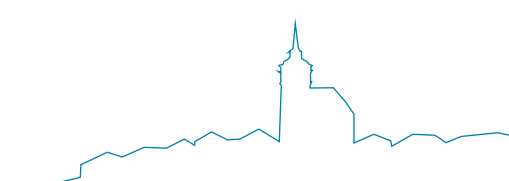
En måler har en forventet levetid på ca 15 år, og det betyr at ca 400 målere må skiftes hvert år.

Forventningen om en kraftig økende nettariiff for sentralnettet rykker nærmere. For våre kunder ser nettariiffen forholdsvis stabil ut de kommende to årene fortsatt, men forventning om sterkt økende investeringsbehov i nett fremover vil også ha innvirkning på vår tariff.

Nettvirksomheten er inne i spennende tider med grunnlag i Reitenutvalgets rapport, som ble lagt fram i mai 2014. Vår interesseorganisasjon DEFO og arbeidsgiverorganisasjon KS Bedrift har gått hardt ut mot flere av konklusjonene i Reiten-rapporten. Hvor mye som blir vedtatt av utvalgets konklusjon gjenstår enda å se, men om Reiten-rapporten skulle være bestemmende for framtidig organisering av nettvirksomheten i Norge vil Røros E-verk stå foran en dramatisk endring i struktur og virksomhet.

Kraftomsetning

I 2014 ble kraftprisen lavere enn forrige år. Spotprisen varierte fra 16 øre/kWh i juni opp til 28 øre/kWh i desember. Gjennomsnittlig spotpris over året ble 22,9 øre/



kWh. Årsaken til den lave prisen var til dels bra tilsig og god magasinfylling gjennom året, og et svært mildt år med temperaturer langt over det normale.

REV har en høy andel av kraftkundene i eget nettområde. Andelen kraftkunder i eget nettområde og antall kraftkunder i andre nettområder har vært stabile i 2014.

REV deltar på en årlig kundetilfredshetsundersøkelse i samarbeid med Markedskraft. For 2014 viser undersøkelsen at det må arbeides mer med god kundeinformasjon.

REV deltar i et lokalstrømsprosjekt gjennom Markedskraft. Der har vi tilgang til kompetanse og informasjonsmateriell som blir laget spesielt for medlemmene i lokalstrøm.

Det nye kundeinformasjonssystemet som REV har tatt i bruk gir gode muligheter til å holde oversikt, følge opp og kommunisere med kundene. Det arbeides systematisk med å registrere kundedata, og 90 % av kundene kan nå varsles effektivt om feks strømutkobling. 38 % av kundene har eFaktura, det vil si at de får strømrégningene direkte inn i nettbanken, og e-verket sparer både penger og miljø på dette.

I henhold til EU's fornybardirektiv skal det i alt bygges 26,4 TWh ny fornybar energi i Norge og Sverige innen 2035, i hovedsak vannkraft og vindkraft. For at det skal bli lønnsomt å bygge ut ny kraftproduksjon er det innført en støtteordning i form av elsertifikater. Ordningen med elsertifikater ble innført for alle kraftkunder i 2012. Andelen elsertifikatpliktig forbruk var i 2014 6,9 % og utgjorde i snitt ca 1,6 øre/kWh. Elsertifikatprisen kommer i tillegg til selve kraftprisen. Ordningen skal vare til 2035, og andelen av det pliktige forbruket skal øke frem til år 2020, for deretter å reduseres. Ordningen med elsertifikater påvirker allerede kraftprisen negativt. Med 26,4 TWh ny produksjon for å oppfylle kravene i EUs fornybardirektiv vil det oppstå stor overproduksjon så fremt forbruket ikke øker kraftig eller gammel produksjon fases ut.

Installasjon

Det har vært et høyt aktivitetsnivå ved avdelingen i 2014. Det har stort sett vært en jevn flyt av oppdrag gjennom hele året, noe som har resultert i høy omsetning og et meget godt resultat.

Prosjektene vi har utført i 2014 har stort sett vært nyinstallasjoner, rehabiliteringer og servicearbeider, inklusive oppdrag for REVs datterselskap Infonett Røros AS.

Større prosjekter utført i 2014 er nye leiligheter hos Hyttelva Eiendom, tilbygg og rehabilitering hos Rema 1000, Glåmos Mineralvann og tilbygg ved Norbitech.

Arbeidsmengden i 2014 har til tider vært så stor at det har vært nødvendig å leie inn montører til noen av prosjektene. I tillegg har våre tre montører, som har permisjon for videreutdanning, vært til god hjelp.

Avdelingen har fortsatt som mål å bidra til rekruttering i faget. I tillegg til fire lærlinger tas det jevnlig inn elever fra skolen på utplassering.

Større prosjekter står for tur utover våren, sommeren og høsten. Nytt industribygg i Havsjøveien Næringspark som skal romme tre nye industrivirksomheter, nytt badeanlegg hos Hotel Røros, og restaurering av kapellet står for tur.

Butikk

Omsetningsøkning og bedre resultat er stikkord for butikken i 2014. Det er gjort mange grep, som viser seg å gi resultater.

Vi vet at bransjen er svært utsatt for konkurranse, spesielt når det gjelder Internetthandel. I denne konkurransen er det kun snakk om pris. I og med at butikken har hatt en økning kan det være betydningen av å yte det lille ekstra på service som har gitt utslag.

At kunden kan komme tilbake og be om hjelp eller veiledning er fortsatt det beste salgsargumentet. REVs butikk har en lojal kundegruppe, og den ønsker vi å ta vare på.

Euronics Norge AS, som er vår kjedetilknypning, er også på offensiven. Større innkjøpsavtaler, samarbeid med Sverige og bedre logistikk gir positive utslag i form av bedre priser for våre kunder. Dette er også med på å trygge butikkvirksomheten framover.

Fremover arbeides det med en sammenslåing mellom REVs butikk og elektrobutikken til Coop Røros. Vi tar sikte på at denne butikken åpnes i løpet av 2015.

DATTERBEDRIFTER

Infonett Røros

Året 2014 har i stor grad vært preget av fortetting av abonnementer på bredbånd i alle våre eksisterende markeder, samt at vi har bygget ut et område i Måløy. Vi har hatt positiv utvikling i antall kunder både på bredbånd og TV.

Økningen i antall bredbåndskunder er større enn økningen i antall TV kunder, og sier noe om at en del kunder går over til streaming av TV kanaler. Tjenester for streaming av film og TV utvikles videre og gir økt behov for hastighet. Behovet for kapasitet på bredbånd øker med ca. 50 % pr. år.

Siste etappe av renovering og utbygging av Bergmannsgata på Røros har vært et prioritert prosjekt, og dette har blitt slutført i 2014 med flere nye fiberkunder.

Vi ser også at hyttemarkedet etterspør høyere hastigheter, men betalingsviljen for etablering er fortsatt lav. Fiberutbygging i deler av våre områder vil ikke være lønnsomt, slik at det fortsatt må arbeides med utbygging ved hjelp av andre teknologier.

For serverdriftsområdet har det vært en positiv utvikling, med flere nye kunder etablert. Det er stadig økende behov for at bedrifter flytter sin IT-drift over til eksterne partnere. I nærområdet har Infonett en høy markedsandel, og vi satser derfor primært i andre markedsområder. Bemanningen er økt på salg/markedsføring, noe som skal bidra til økt vekst.

Skyløsninger fra andre leverandører er en sterk konkurrent, og vil sannsynligvis gi oss enda sterkere konkurranse i tiden som kommer.

Vi forventer fortsatt vekst innen alle tjenestekområdene i 2015.

Vi-Tre

På grunn av en svært mild fyringssesong viser salget av energipelletts en nedgang fra 2013. Salget av dyrehold-produkter har også gått noe ned. Dette skyldes i hovedsak konkurs hos en av våre større kunder. Tilgang på flis har vært god, men vi har fremdeles kun en råvareleverandør. Produksjonen har gått uten store driftsavbrudd.

Det har vært utskifting i arbeidsstokken på både administrasjons- og produksjonssiden. Mangeårig daglig leder og gründer Gisle Ødegård gikk over i pensjonistenes rekke høsten 2014. Som ny DL er Torstein Holm innleid.

Det arbeides med å finne nye områder som kan bruke trepellets. Aktuelle bruksområder kan være tilsetning til kompost og erstatning av bark til mulddo etc. Dessuten vil et forbud mot oljefyring, som kommer fra 2020, kunne bidra til økt etterspørsel etter energipelletts.

I styret for Røros Elektrisitetsverk AS – Røros 28.04.2015



Thorleif Thorsen, styreleder



Per Arne Gjelsvik

Einar Aasen



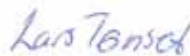
Gry Krokstad



Elisabeth Tamnes



Inga Ryen Evavold



Lars Tønset



Anders Rønning, Adm. dir



Bildeglimt 2014

Infonett leverer bredbånd til folket, Jon Indset, Kristoffer Skjelvik og Arne Horten. Glade energimontører, Ivar Dille, Martin Kokkvold Sorken og Frank Håkensen. Dyktige og blide damer i resepsjonen, Hilde Munkvold og Elisabeth Berg. Installasjonsmontørene har full kontroll, Nils Krog, Rolf Andre Svendsen og Øystein Thorsen.

Nøkkeltall

Virksomhet	2014	2013	2012	2011	2010
Energiomsetning					
<i>Kraftanskaffelse</i>					
Kraftkjøp eksternt (MWh)	60 879	66 034	58 256	47 032	73 599
Kraftkjøp egenproduksjon (MWh)	85 487	81 705	95 100	99 310	78 833
Fremmedleveranser (MWh)	13 849	13 906	13 009	12 405	11 527
<i>Overført kraft</i>					
Overført kraft, energi (MWh)	127 985	136 865	133 023	124 196	139 564
Overført kraft, effekt (MW)	31,6	33,2	31,0	33,2	32,9
<i>Tap</i>					
Tap i eget nett (MWh)	7 715	9 435	7 928	8 510	9 471
<i>Omsatt kraftmengde</i>					
I eget forsyningsområde (MWh)	114 920	123 977	121 389	113 400	118 566
I andres område, detaljoms. (MWh)	7 401	7 478	8 154	9 202	12 261
I andres område, engrosoms. (MWh)	24 021	25 050	32 567	32 510	24 007
Omsatt varme (MWh)		14 824	15 022	12 133	12 100
<i>Kundeopplysninger</i>					
Antall nettkunder	6 067	5 990	5 930	5 894	5 794
<i>Overføring, enhetspriser, øre/kwh</i>					
Husholdninger (H)	31,4	31,4	33,4	29,5	30,4
Mindre næringsvirksomhet (T4)	31,4	31,4	33,4	27,8	29,3
Annen næringsvirksomhet (T3M)	27,7	24,5	26,5	23,8	20,2
Tilsyn					
Private anlegg, boliger etc.	326	211	336	185	258
Næringsvirksomhet, systemrevisjoner	94	59	35	31	21
Produksjonsanlegg					
<i>Kapasitet</i>					
Kuråsfossen kraftstasjon (GWh/MVA)	62/10,6	62/10,6	62/10,6	62/10,6	62/10,6
Røstefossen kraftstasjon (GWh/MVA)	18/3,1	18/3,1	18/3,1	18/3,1	18/3,1
Ormhaugfossen kraftstasjon (GWh/MVA)	7,2/1,27	7,2/1,27	7,2/1,27	7,2/1,27	7,2/1,27
Varmesentraler – biokjeler (MW)	4,2	4,2	3,6	3,6	3,6
<i>Årsproduksjon</i>					
Kuråsfossen kraftstasjon (GWh)	61,5	59	74,0	72,9	58,3
Røstefossen kraftstasjon (GWh)	18,2	16,8	14,3	19,9	15,3
Ormhaugfossen kraftstasjon (GWh)	5,8	5,8	6,8	6,5	5,2
Biovarme (GWh)	15,9	17,8	18,0	14,8	16,5
Nett					
<i>Overføringsanlegg, 66 kV</i>					
Høyspent, linjer, km	57,8	57,8	57,8	57,8	57,8
Trafostasjoner, antall	2	2	2	2	2
Trafostasjoner, kapasitet (MVA)	51	51	51	51	51


Virksomhet	2014	2013	2012	2011	2010
Nett					
<i>Fordelingsnettsanlegg, 230V-22 kV</i>					
Høyspent, linjer, km	291,4	289,4	287,3	287,3	287,3
Høyspent, kabler, km	36,5	35,4	30,9	29,8	29,8
Lavspent, linjer, km	267	273	273	271	269
Lavspent, kabler, km	346	324	308	278	278
Nettstasjoner, antall	330	317	315	315	315
Nettstasjoner, kapasitet (kVA)	67 193	69 013	67 783	64 788	63 558
<i>Bokførte verdier for anlegg, tusen kr.</i>					
Produksjonsanlegg	73 317	78 979	85 599	85 636	81 215
Fordelingsanlegg	51 055	45 823	42 689	42 478	42 371
Andre anleggsmidler	18 774	20 339	19 093	20 113	23 765
Sysselsatte					
<i>Antall ansatte</i>					
Fast ansatte	50	51	51	48	50
Engasjement/vikarer	2	2	2	2	2
Lærlinger	5	4	1	2	3
<i>Årsverk</i>					
Kraftomsetning	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Produksjon	7,0	7,1	7,6	6,2	5,9
Installasjon	19,8	15,6	15,6	15,6	17,0
Butikk	2,6	4,9	4,9	4,2	4,1
Nettdrift	10,6	11,4	11,0	10,3	11,0
Abonnement, måler, avregning	3,7	3,7	3,7	4,2	4,2
Tilsyn	1	1	1	0,8	1
Økonomi	2,8	2,8	3,3	3,4	3,2
Administrasjon/Felles	3,1	4,4	4,8	3,9	3,6
Sum	51,1	51,4	52,4	49,1	50,5
Infonett Røros AS					
Bokførte verdier, anleggsmidler (1000 kr)	56 389	56 994	59 393	60 566	47 585
Årsverk	18,1	18	16	14	12
TV Røros AS – avsluttet i 2013					
Bokførte verdier, anleggsmidler (1000 kr)	0	0	0	0	72
Årsverk	0	0	0	0	0
Vi-Tre AS					
Bokførte verdier, anleggsmidler (1000 kr)	13 915	15 666	17 425	18 517	20 206
Årsverk	2	3	3	3	3


Resultatregnskap og balanse

Morselskap		Røros Elektrisitetsverk AS		Konsern	
2014	2013	RESULTATREGNSKAP (1000 kroner)	Noter	2014	2013
Driftsinntekter					
49 727	57 381	Salg av energi		49 386	56 855
31 433	40 013	Salg av overføringstjenester	12	30 925	39 443
32 288	29 694	Salgsinnt. installasjons- og handelsvarer		31 673	29 626
1 610	2 619	Andre driftsinntekter		41 788	41 553
115 058	129 707	Sum driftsinntekter		153 772	167 477
Driftskostnader					
21 831	29 406	Kjøp av energi	12	16 076	23 489
7 140	8 303	Overføringskostnader		7 140	8 303
15 376	10 524	Forbruk av installasjons- og handelsvarer		14 951	10 118
		Annet vareforbruk		19 639	18 660
44 347	48 233	Sum energikjøp og vareforbruk		57 806	60 570
32 171	33 089	Lønn og sosiale kostnader	2,14	45 469	46 096
11 825	13 679	Ordinære av- og nedskrivninger	6	22 717	20 289
22 192	22 110	Andre kostnader	2	27 643	27 245
66 188	68 878	Sum andre driftskostnader		95 829	93 630
4 523	12 596	Driftsresultat		137	13 277
Finansinntekter og -kostnader					
1 055	1 600	Renteinntekter		541	563
1 070	1 590	Andre finansinntekter		645	2 175
6 068	7 643	Rentekostnader	15	6 068	7 659
4 575	6 145	Andre finanskostnader		1 089	1 877
-8 518	-10 598	Resultat av finansposter		-5 971	-6 798
-3 995	1 998	Ordinært resultat før skatt		-5 834	6 479
279	2 356	Skattekostnad på ordinært resultat		-1 075	1 970
1 171	2 488	Grunnrenteskatt		1 171	2 488
1 450	4 844	Sum skattekostnad årets resultat	13	96	4 458
-5 445	-2 846	Ordinært resultat etter skatt		-5 930	2 021
-5 445	-2 846	Årsresultat	11	-5 930	2 021
Disponeringer					
-5 445	-2 846	Overført til/fra annen egenkapital	11	-5 930	2 021
0	0	Avsatt til utbytte	11	0	0
-5 445	-2 846	Sum disponeringer		-5 930	2 021
Overføringer					
1 512	1 515	Avgitt konsernbidrag etter skatt			

Morselskap		BALANSE pr. 31.12. (1000 kroner)		Konsern	
2014	2013		Noter	2014	2013
EIENDELER					
Anleggsmidler					
Immaterielle eiendeler					
1 809	1 809	Vassdragsrettigheter	6	1 809	1 809
9 157	7 374	Utsatt skattefordel	13	2 259	0
10 966	9 183	Sum immaterielle eiendeler		4 068	1 809
Varige driftsmidler					
129 859	128 971	Bygninger og annen fast eiendom	6	190 513	194 514
11 713	14 361	Driftsløsøre, verktøy, kontormaskiner	6	17 352	21 397
141 572	143 332	Sum varige driftsmidler		207 865	215 911
Finansielle anleggsmidler					
30 100	32 089	Investeringer i datterselskap	7	0	0
26 631	30 531	Lån til datterselskap	5	0	0
10 521	10 757	Aksjer i andre selskaper	3,8	10 845	10 785
67 252	73 377	Sum finansielle anleggsmidler		10 845	10 785
219 790	225 892	Sum anleggsmidler		222 778	228 505
Omløpsmidler					
5 526	6 311	Beholdning materiell og handelsvarer	9	6 261	7 567
26 201	21 739	Kundefordringer		31 431	26 472
3 382	11 875	Andre fordringer		4 020	13 098
12 994	9 430	Kontanter og bank	10	18 937	10 012
48 103	49 355	Sum omløpsmidler		60 649	57 149
267 893	275 247	Sum eiendeler		283 427	285 654
EGENKAPITAL OG GJELD					
Egenkapital					
Innskutt egenkapital					
3 237	3 237	Aksjekapital	4	3 237	3 237
-10	-10	Egne aksjer	4	-10	-10
41 446	41 446	Overkurs	11	41 446	41 446
44 673	44 673	Sum innskutt egenkapital		44 673	44 673
Opptjent egenkapital					
74 006	79 457	Annen egenkapital	11	80 997	86 723
118 679	124 130	Sum egenkapital		125 670	131 396
Gjeld					
Avsetning for forpliktelser					
2 160	4 381	Pensjonsforpliktelser	14	2 450	4 772
230	230	Serviceforpliktelser		230	230
0	0	Utsatt skatt	13	0	241
2 390	4 611	Sum avsetning for forpliktelser		2 680	5 243
Annen langsiktig gjeld					
120 000	120 000	Gjeld til kredittinstitusjoner	15	120 000	120 000
120 000	120 000	Sum annen langsiktig gjeld		120 000	120 000
Kortsiktig gjeld					
5 377	5 082	Leverandørgjeld		7 089	6 926
2 016	3 352	Betalbar skatt	13	2 577	3 941
9 376	9 037	Skyldige offentlige avgifter		11 303	10 793
0	0	Utbytte	11	0	0
10 055	9 035	Annen kortsiktig gjeld	5	14 108	7 355
26 824	26 506	Sum kortsiktig gjeld		35 077	29 015
267 893	275 247	Sum egenkapital og gjeld		283 427	285 654


I styret for Røros Elektrisitetsverk AS – Røros 28.04.2015


Thorleif Thorsen, styreleder


Per Arne Gjelsvik

Einar Aasen


Gry Krokstad


Elisabeth Tamnes


Inga Ryen Evavold


Lars Tønset


Anders Rønning, Adm. dir

Noter til regnskapet 2014

NOTE 1. REGNSKAPSPRINSIPPER

Årsregnskapet for 2014 er satt opp i samsvar med regnskapsloven av 1998 og senere endringer. Det er utarbeidet etter norske regnskapsstandarter og anbefalinger til god regnskapsskikk.

Inntektsføring og kostnadsføring

Inntekter ved salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, returer, rabatter og andre avslag. Salg av varer resultatføres når en enhet innenfor konsernet har levert sine produkter til kunden og det ikke er uoppfylte forpliktelser som kan påvirke kundens aksept av leveringen. Levering er ikke foretatt før produktene er sendt til avtalt sted og risiko for tap og ukurans er overført til kunden.

Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

Kostnadsføring skjer etter sammenstillingsprinsippet og sammenstilles med tilhørende inntekt det året inntekten er opptjent.

Inntektene knyttet til overføring av energi inntektsføres etter vedtatt inntektsramme.

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. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn.

Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av historisk kost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for konstaterte tap, samt avsetning til forventet tap.

Varelager

Varer vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Virkelig verdi er estimert salgspris fratrukket nødvendige utgifter til ferdigstilling og salg.

Anleggsmidler

Anlegg, maskiner o.l. er ført opp i balansen til kostpris fratrukket akkumulerte avskrivninger.

Ordinære avskrivninger beregnes lineært over driftsmidlets økonomiske levetid. Avskrivningstiden er i samsvar med anbefalingen fra Energi Norge for nettvirksomheten.

Kostnader ved vanlig vedlikehold og reparasjoner blir løpende kostnadsført. Kostnader ved større utskiftninger og fornyelser som øker driftsmidlenes levetid eller ytelse vesentlig, aktiveres i tråd med sammenstillingsprinsippet i regnskapsloven.

Anleggsbidrag

Anleggsbidrag til investeringer går til fradrag på aktiverte verdier. Anleggsbidraget periodiseres dermed over investerings økonomiske levetid i form av reduserte avskrivninger.

Anleggskontrakter

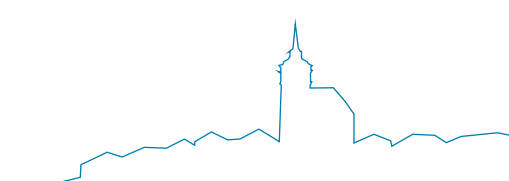
Arbeid under utførelse knyttet til fastpriskontrakter med lang tilvirkningstid vurderes etter løpende avregningsmetode. Fullfølelsesgraden beregnes som påløpte kostnader i prosent av forventet totalkostnad. Totalkostnaden revurderes løpende. For prosjekter som antas å gi tap, kostnadsføres hele det beregnede tapet umiddelbart.

Regnskapsprinsipper for aksjer i datterselskaper og tilknyttede selskaper

Kostmetoden brukes som prinsipp for investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper i selskapsregnskapet. Kostprisen økes når midler tilføres ved kapitalutvidelse, eller når det gis konsernbidrag til datterselskap. Mottatte utdelinger resultatføres i utgangspunktet som inntekt. Utdelinger som overstiger andel av opptjent egenkapital etter kjøpet føres som reduksjon av anskaffelseskost. Utbytte/konsernbidrag fra datterselskap regnskapsføres det samme året som datterselskapet avsetter beløpet. Utbytte fra andre selskaper regnskapsføres som finansinntekt når utbytte er vedtatt.

Andre langsiktige aksjeinvesteringer

Kostmetoden brukes som prinsipp for investeringer i andre aksjer mv. Utdelinger regnskapsføres i utgangspunktet som inntekt.



tet som finansinntekt, når utdelingen er vedtatt. Hvis utdelingene vesentlig overstiger andel av opptjent egenkapital etter kjøpet, føres det overskytende til reduksjon av kostprisen.

Røros Elektrisitetsverk AS eier 13,61 % i Glommens og Laagens Brukseierforening (GLB). Fra og med regnskapsåret 2014 endrer vi praksis på hvordan GLB blir behandlet i våre regnskaper, og bruker egenkapitalmetoden ved regnskapsmessig behandling av andelen.

Pensjoner

Selskapet har ulike pensjonsordninger. Pensjonsordningene er finansiert gjennom innbetalinger til forsikrings-selskap, med unntak av AFP-ordningen. Selskapet har både innskuddsplaner og ytelsesplaner.

Innskuddsplaner

Ved innskuddsplaner betaler selskapet innskudd til et forsikringsselskap. Selskapet har ingen ytterligere betalingsforpliktelse etter at innskuddene er betalt. Innskuddene regnskapsføres som lønnskostnad. Eventuelle forskuddsbetalte innskudd balanseføres som eiendel (pensjonsmidler) i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere framtidige innbetalinger.

Ytelsesplaner

En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer en pensjonsutbetaling som er ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonsutbetalingen er normalt avhengig av flere faktorer, som alder, antall år i selskapet og lønn. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de definerte ytelsene på balansedagen minus virkelig verdi av pensjonsmidlene (innbetalt beløp til forsikringsselskapet), justert for ikke resultatført estimatavvik og ikke resultatførte kostnader knyttet til tidligere perioders pensjonsopptjening. Pensjonsforpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar ved bruk av en lineær opptjeningsmetode.

Planendringer amortiseres over forventet gjenværende opptjeningstid. Det samme gjelder estimatavvik som skyldes ny informasjon eller endringer i de aktuarmessige forutsetningene, i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene (korridor).

Forwardkontrakter i sikringsportefølje

Forwardkontrakter inngås som prissikring av fremtidig sluttbrukersalg som kontantstrømsikring. Som sikring regnes både salgs- og kjøpsposisjoner. Tap eller gevinst på sikringskontrakter beregnes som marginen mellom kontraktspris og spotpris og bokføres ved levering som en korreksjon til kraftkjøpskostnadene.

Utenlands valuta

Eventuelle fordringer og gjeld i utenlands valuta, som ikke er sikret ved bruk av terminkontrakter, balanseføres til kursen ved regnskapsårets slutt. Kursgevinster og kurstap knyttet til varesalg og varekjøp i utenlandsk valuta føres som finansinntekter og -kostnad.

Terminkontrakter

Selskapet og konsernet bruker terminkontrakter på utenlands valuta for å sikre en fremtidig vekslingskurs på eksisterende (balanseførte) fordringer/gjeld (verdisikring), eller på antatt framtidige inn-/utbetalinger i fremmed valuta (kontantstrømsikring). Regnskapsmessig klassifiseres terminkontraktene som sikringsinstrumenter. Fordring/gjeld som er sikret ved terminkontrakter balanseføres til terminkursen. Gevinst eller tap på sikring av transaksjoner som fører til balanseføring av en ikke-finansiell eiendel (for eksempel varelager), inkluderes i anskaffelseskost.

Terminkontrakter som sikrer framtidige inn-/utbetalinger, regnskapsføres ikke.

Mer-/mindreinntekt

I nettvirksomheten (monopolet) settes retningslinjene for inntekstrammen for overføringstariffene av Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Mer-/mindreinntekt oppstår når faktisk inntekt avviker fra vedtatt inntekstramme i eget nett.

Årets mer-/mindreinntekt føres under driftsinntekter. Akkumulert merinntekt føres som kostsiktig gjeld og akkumulert mindreinntekt føres som omløpsmidler.

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt beregnes på grunnlag av de midlertidige forskjeller som

eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt eventuelle ligningsmessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reverseres i samme periode er utlignet. Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring, begrunnes med antatt fremtidig inntjening. Utsatt skatt og skattefordel som kan balanseføres oppføres netto i balansen.

Skattereduksjon ved avgitt konsernbidrag, og skatt på mottatt konsernbidrag som føres som reduksjon av balanseført beløp på investering i datterselskap, føres direkte mot skatt i balansen (mot betalbar skatt hvis konsernbidraget har virkning på betalbar skatt, og mot utsatt skatt hvis konsernbidraget har virkning på utsatt skatt). Utsatt skatt både i selskapsregnskapet og i konsernregnskapet regnskapsføres til nominelt beløp.

Beskatning av kraftproduksjon

Kraftproduksjonen er underlagt særskilte regler for beskatning av kraftforetak. Utover alminnelig inntektsskatt og eiendomsskatt belastes kraftproduksjonen med naturressursskatt og grunnrenteskatt. Dette gjelder for kraftverk med samlet påstemplet merkeytelse på 5.500 kVA, dvs. kun Kuråsfossen kraftstasjon.

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige kraftproduksjon de siste sju årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre per kWh. Naturressursskatten kan avregnes mot alminnelig inntektsskatt, og ikke utliknet naturressursskatt kan framføres tillagt renter. Ikke utliknet naturressursskatt klassifiseres som en rentebærende fordring.

Grunnrenteskatten utgjør 31 % av kraftstasjonenes normerte resultat utover beregnet friinntekt. Negativ grunnrenteinntekt kan framføres mot senere positiv grunnrenteinntekt inkludert renter. Negativ grunnrenteinntekt inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skatt/skattefordel i grunnrentebeskatningen sammen med utsatt skatt/skattefordel knyttet til midlertidige forskjeller vedrørende driftsmidler i kraftproduksjonen.

Kraftproduksjonsvirksomheten belastes også med eiendomsskatt som utgjøre 0,7 % av beregnet takstverdi.

Alminnelig inntektsskatt og grunnrenteskatt resultatføres som ordinære skatter. Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer, som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med gjenværende løpetid mindre enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

Konsernkonsolidering

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Røros Elektrisitetsverk AS og datterselskapene Infonett Røros AS og Vi-Tre AS.

Datterselskaper blir konsolidert fra det tidspunkt kontrollen er overført til konsernet (oppkjøpstidspunktet). I konsernregnskapet erstattes posten aksjer i datterselskap med datterselskapets eiendeler og gjeld.

Konsernregnskapet utarbeides som om konsernet var én økonomisk enhet. Transaksjoner, urealisert fortjeneste og mellomværende mellom selskapene elimineres.

NOTE 2. LØNNSKOSTNADER, ANTALL ÅRSVERK, GODTGJØRELSE (1000 kroner)

Lønnskostnader	Morselskap		Konsern	
	2014	2013	2014	2013
Lønn	27 533	26 715	38 660	37 771
Arbeidsgiveravgift	1 857	1 723	2 655	3 466
Pensjonskostnader	1 847	3 664	2 690	4 774
Andre ytelser	934	987	1 464	1 085
Sum	32 171	33 089	45 469	46 096
Antall årsverk	51	52	71	73

Morselskap		
Ytelser til ledende personer 2014	Daglig leder	Styre
Lønn	901	393
Pensjonskostnader	25	
Annen godtgjørelse	0	

Godtgjørelse til revisor 2014

Lovpålagt revisjonskostnad, ex MVA	133
Bistand til årsoppgjøret, attestasjoner med mer, ex MVA	228

NOTE 3. EIERANDEL I GLOMMEN OG LAAGEN BRUKSEIERFORENING (1000 kroner)

Røros Elektrisitetsverk AS eier 13,61 % i Glommens og Laagens Brukseierforening (GLB). Fra og med regnskapsåret 2014 endrer vi praksis på hvordan GLB blir behandlet i våre regnskaper, og bruker egenkapitalmetoden ved regnskapsmessig behandling av andelen. Dvs. at Røros Elektrisitetsverk AS oppfører eierandelen i GLB i selskapets balanse, og at vi hvert år tar inn vår andel av GLB sitt regnskapsmessige resultat inn i resultatregnskapet. Siden resultatet for GLB blir lagt ut etter at regnskapet til Røros Elektrisitetsverk AS er ferdigstilt bruker vi fjorårets tall, slik at vi alltid vil være et år på etterskudd. Som følge av prinsippendringen er sammenligningstallene for 2013 korrigert slik at Røros Elektrisitetsverk AS' andel av egenkapitalen pr 31.12.12 på 6 474 er ført inn i balansen.

Balanseført egenkapital pr 31/12-12	6 474
Resultatandel 2013 (bokf 2014)	-239
Andre endringer	0
Sum bokført 31/12-14	6 235

NOTE 4. AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON (1000 kroner) (aktuelt kun for morselskap)

Aksjekapitalen i selskapet pr. 31.12.2014 består av følgende aksjeklasser:

	Antall	Pålydende	Bokført
A-aksjer	10 790	100	1 079
B-aksjer	21 580	100	2 158
Totalt	32 370		3 237

A-aksjene eies hovedsakelig av energikunder i Røros Elektrisitetsverk AS. Ingen eier over 1%.

B-aksjene eies av Røros kommune.

Røros Elektrisitetsverk AS eier 99 egne aksjer.

Pga. en konkurs har Røros E-verk kjøpt tilbake 5 aksjer, til sammen NOK 10.

A- og B-aksjer har de samme rettigheter vedrørende stemmerett.

NOTE 5. MELLOMVÆRENDE MELLOM FORETAK I SAMME KONSERN (1000 kroner)

	31.12.2014	31.12.2013
Langsiktig gjeld til morselskap	26 631	30 531
Kortsiktig gjeld til datterselskapene	2 536	2 104

Varer og tjenester mellom konsernselskapene faktureres etter markedsmessige vilkår. Datterselskapene har alle sine lån i Røros E-verk AS. Kortsiktig gjeld til datterselskapene kommer av konsernbidrag, og dette er ført som investering i morselskapets regnskap.

NOTE 6. VARIGE DRIFTSMIDLER (1000 kroner)

Morselskap

Varige driftsmidler	Vassdragsreguleringer	Kraftanlegg, maskiner o.l	BIO-/fjernvarme	Hovedford. nett	Understasjon	Høy/Lavspent Nettstasjon	Adm.bygg/lager	Driftsløstø, inventar, verktoy	SUM
Anskaffelseskost 1.1.2014	5 202	117 274	45 450	8 646	12 421	116 329	23 714	35 262	364 298
Tilgang		79	371			8 755	1 214	873	11 292
Avgang/tilskudd			700						700
Anlegg under arbeid			106	505		283		201	1 095
Anskaffelseskost 31.12.2014	5 202	117 353	45 227	9 151	12 421	125 367	24 928	36 336	375 985
Ordinære avskrivninger, akkumulert pr. 31.12.2014	3 393	67 066	24 006	8 646	9 872	77 131	16 978	25 512	232 604
Avskrivninger avgang									0
Bokført verdi pr. 31.12.2014	1 809	50 287	21 221	505	2 549	48 236	7 950	10 824	143 381

Årets av- og nedskrivninger		2 732	2 265	0	283	2 786	809	2 950	11 825
Økonomisk levetid		25-33 år	15-20 år	35 år	25 - 50 år	25 - 35 år	20 - 33 år	3 - 5 år	
Avskrivningsplan	i/a	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	

Konsern

Varige driftsmidler	Vassdragsreguleringer	Kraftanlegg, maskiner o.l	BIO-/fjernvarme	Distribusjonsnett	Fibernet og bredbånd	Adm.bygg/lager	Driftsløstø, inventar, verktoy	Maskiner og anlegg	SUM
Anskaffelseskost 1.1.2014	5 202	117 274	45 450	137 396	74 122	23 714	53 476	19 033	475 667
Tilgang		79	371	8 755	4 536	1 214	873	0	15 828
Avgang			700	0			0		700
Anlegg under arbeid		0	106	788		0	201		1 095
Anskaffelseskost 31.12.2014	5 202	117 353	45 227	146 939	78 658	24 928	54 550	19 033	491 890
Ordinære avskrivninger, akkumulert pr. 31.12.2014	3 393	67 066	24 006	95 649	23 569	16 978	38 097	13 458	282 216
Nedskrivning av anleggsmidler			0					-4 000	-4 000
Bokført verdi pr. 31.12.2014	1 809	50 287	21 221	51 290	55 089	7 950	16 453	1 575	205 674

Årets av- og nedskrivninger		2 732	2 265	3 069	4 142	809	4 430	5 270	22 717
Økonomisk levetid		25-33 år	15-20 år	25-50 år	3-30 år	20 - 33 år	3 - 8 år	7-12 år	
Avskrivningsplan	i/a	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	

NOTE 7. AKSJER I DATTERSELSKAP (1000 kroner) (aktuelt kun for morselskap)

Selskap	Antall aksjer	Bokført verdi
Infonett Røros AS, 100 % eid, forr.adr. Røros	104 750	21 611
Vi-Tre AS, eierandel 100 %, forr.adr. Røros	5 200	8 489
		30 100

Aksjeverdien i Vi-Tre AS er nedskrevet med 3 500 i 2014.

NOTE 8. AKSJER O.L. I ANDRE FORETAK (1000 kroner) (aktuelt kun for morselskap)

Selskap	Antall aksjer/andel	Morselskap	Bokført verdi Konsern
Anleggsmidler			
Gjøsvika Invest AS (18,3 % eierandel)	185 991	2 900	2 900
Trønderkraft AS	10	10	10
Rasjonell Elektrisk Nettvirksomhet AS	1	1	1
Røros Golfpark AS	10	95	95
Norske Skogindustrier ASA	270	8	8
Andelskapital Nea Radio	1	10	10
Midtnorsk opplæring AS	1	0	0
Euronics	1	51	51
Verket Røros AS	1 000	1 001	1 001
Elkonor AS	1	10	10
Røros Næringshage AS	200	200	200
Eierandel i GLB	13,61 %	6 235	6 235
Fokab AS			25
Røros Salgsservice AS			185
KLP			114
		10 521	10 845

NOTE 9. VARELAGER (1000 kroner)

	Morselskap			Konsern	
	2014	2013		2014	2013
Materiell og handelsvarer	5 526	6 311		6 261	7 567

NOTE 10. BUNDNE MIDLER (1000 kroner)

	Morselskap			Konsern	
	2014	2013		2014	2013
Bundet bankinnskudd for skattetrekk	1 595	1 528		2 232	2 081

NOTE 11. EGENKAPITAL (1000 kroner)

Morselskap	Aksjekapital	Egne aksjer	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Sum egenkapital 31/12-2013 (før endr.)	3 237	-10	41 446	72 983	117 656
Aksjer i GLB (se note 3)				6 474	6 474
Korr sum egenkapital pr 31/12-2013				79 457	124 130
Kjøp/Salg egne aksjer				-10	-10
Årets resultat				-5 445	-5 445
Avsatt til utbytte				0	0
Andre endringer				1	1
Sum egenkapital 31/12-2014	3 237	-10	41 446	74 003	118 676
Konsern					
Sum egenkapital 31/12-2013 (før endr.)	3 237	-10	41 446	80 249	124 922
Aksjer i GLB (se note 3)				6 474	6 474
Korr sum egenkapital pr 31/12-2013				86 723	131 396
Salg egne aksjer		-		0	0
Avsatt til utbytte				0	0
Årets resultat				-5 930	-5 930
Andre endringer				204	204
Sum egenkapital konsern 31/12-2014	3 237	-10	41 446	80 997	125 670

NOTE 12. SEGMENTINFORMASJON OM MONOPOLVIRKSOMHETEN - DISTRIBUTJONSNETT

I forbindelse med NVEs kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har Røros Elektrisitetsverk AS for 2014 beregnet en merinntekt i denne virksomheten på 5 623 tusen kroner. I 2012 endret styret i Røros E-verk strategi for å tilpasse oss NVE's retningslinjer for behandling av akkumulert mindreinntekt i balansen. Med en merinntekt på 5 623 tusen kroner reduserer vi bokført mindreinntekt i balansen, og vi er godt innenfor NVE's makskrav.

Årets merinntekt fremkommer som følger (1000 kroner):

Resultat	2014	2013
Driftsinntekter	39 967	39 554
Merinntekt	-5 623	-197
Driftskostnader	32 619	35 548
Driftsresultat	1 725	3 809

Mer-/mindreinntekt

Faktisk inntekt	40 627	39 554
KILE	941	562
Kostnader fra overliggende nett	7 140	7 808
Eiendomsskatt	768	782
Avvik avskrivn. Og avkastn.avvik avkastningsgr.	467	305
Justert tillatt inntekt i eget nett	27 570	31 024
Beregnet mer(+)/mindreinntekt(-)	5 623	197

Årets bevegelser i mer-/mindreinntekt

Akkumulert mindreinntekt 01.01	7 979	8 176
Akkumulert renter mindreinntekt 01.01	1 642	1 477
Årets mer(-)/mindre(+)-inntekt	-5 623	-197
Renter bokført mindreinntekt	64	165

Korrigert mer-/mindreinntekt	-1 916	0
Korrigert renter mer-/mindreinntekt	34	0

Akkumulert mindreinntekt 31.12	440	7 979
Påløpte renter av mindreinntekt 31.12	1 740	1 642

Balanse - avkastningsgrunnlag

Sum driftsmidler etter fordeling 2012	54 926	55 281
Sum driftsmidler etter fordeling 2014	62 484	57 208
Gjennomsnittlig driftsmidler	58 705	56 245
1 % påslag for nettkapital	1 142	562
Avkastningsgrunnlag	59 847	56 807

Avkastning	2,88 %	6,71 %
(driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag)		

NOTE 13. SKATTEKOSTNAD (1000 kroner)**Årets skattekostnad fremkommer slik:**

	Morselskap			Konsern	
	2014	2013		2014	2013
Beregnet skatt på ordinært resultat, før konsernbidrag	1 501	433		1 501	619
Skatt av konsernbidrag / andre endringer	561	619		-76	
Endring i utsatt skattefordel/utsatt skatt	-1 783	1 303		-2 500	1 350
Grunnrenteskatt	1 171	2 489		1 171	2 489
Skattekostnad ordinært resultat	1 450	4 844		96	4 458

Betalbar skatt i årets skattekostnad fremkommer slik:

Resultat før skattekostnad	-3 995	2 248		-5 834	6 479
Permanente forskjeller	5 023	5 080		2 134	481
Endring midlertidige forskjeller	6 604	-2 620		9 260	-4 356
Korrigerings for avgitt konsernbidrag	-2 072	-2 104		0	0
Underskudd til fremføring	0	-1 059		0	-1 059
Korr for elim internoms med mer				0	0
Grunnlag betalbar skatt på ordinært resultat	5 560	1 545		5 560	1 545
27 %	1 501	433		1 501	433
Sum betalbar skatt	1 501	433		1 501	433

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:

Betalbar skatt	1 501	433		1 501	433
Fremførbar naturressursskatt	-1 501	-431		-1 501	-431
Skatt på avgitt konsernbidrag	0	0		561	589
Naturressursskatt	845	861		845	862
Grunnrenteskatt	1 171	2 489		1 171	2 488
	2 016	3 352		2 577	3 941

Grunnrenteinntekt (aktuelt kun for morselskap)

Kuråsfossen	2014	2013
Periodens beregnede grunnrenteinntekt:	3779	8 296

Utsatt skatt beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskaps- og skattemessige verdier:

	Morselskap				Konsern		
	31.12.2014	01.01.2014	Endring		31.12.2014	01.01.2014	Endring
Driftsmidler	-31 693	-30 704	989		1 237	5 315	4 078
Varer	-90	-190	-100		-90	-190	-100
Fordringer	-395	-426	-31		-607	-763	-156
Saldo på gevinst- og tapskonto	64	80	16		64	80	16
Uopptjent inntekt	2 180	9 621	7 441		2 180	9 621	7 441
Avsetninger for serviceforpliktelser	-1 822	-1 312	510		-1 822	-1 312	510
Pensjonsforpliktelser	-2 160	-4 381	-2 221		-2 450	-4 772	-2 322
Underskudd til fremføring		0	0		-6 878	-7 085	-207
Netto grunnlag utsatt skatt/ - skattefordel	-33 916	-27 312	6 604		-8 366	894	9 260
Utsatt skatt / utsatt skattefordel 27 %	-9 157	-7 374	1 783		-2 259	241	-2 500

NOTE 14. PENSJONSFORPLIKTELSE

Selskapet og konsernet har pensjonsordninger som omfatter i alt 50 personer i selskapet og 68 personer i konsernet. Samtlige ansatte er med i en kollektiv pensjonsordning etter Lov om foretakspensjon. Ordningene gir rett til definerte fremtidige ytelser, som i hovedsak bestemmes av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene knyttet til den kollektive ordningen er dekket gjennom et forsikringsselskap.

Selskapet og konsernet har også en avtalefestet førtidspensjon (AFP). Den nye AFP-ordningen, som gjelder fra og med 1. januar 2011, er å anse som en ytelsesbasert flerforetaksordning, men regnskapsføres som en innskuddsordning frem til det foreligger pålitelig og tilstrekkelig informasjon slik at konsernet kan regnskapsføre sin proposjonale andel av pensjonskostnad, pensjonsforpliktelse og pensjonsmidler i ordningen. Selskapets forpliktelser er dermed ikke balanseført som gjeld.

Selskapet har bokført endringer fra aktuar, mottatt i november 2014. Selskapet innhentet nye aktuarberegninger ved årsslutt, men bokførte ikke disse endringene da de gir liten effekt på resultatet. I 2014 har det vært endringer i uførepensjonsreglene og endring av levealderjustering. Effekten av endringene er tatt hensyn til som en planendring og ført over resultatet i regnskapsåret 2014.

Selskapets og konsernets pensjonsordninger tilfredstiller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon.

Netto Pensjonskostnad	Morselskapet	Morselskapet
	2014	2013
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	3 183	2 753
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	2 729	2 364
Avkastning på pensjonsmidler	-2 309	-1 792
Resultatført aktuarielt tap/(gevinst)	389	0
Administrasjonskostnader	340	425
Resultatført planendringseffekt/overgang til innskudd	-2 340	0
Arbeidsgiveravgift	252	240
Netto Pensjonskostnad	2 244	3 990

Netto pensjonsforpliktelse i morselskapet	Morselskapet	Morselskapet
	2014	2013
Påløpte pensjonsforpliktelser	80 061	67 925
Pensjonsmidler til markedsverdi	52 676	51 924
Påløpt pensjonsforpliktelser ekskl AGA	27 385	16 001
Arbeidsgiveravgift	3 861	1 024
Påløpt pensjonsforpliktelser inkl AGA	31 246	17 025
Ikke resultatført virkning av estimatavvik / planendringer	29 086	12 644
Arbeidsgiveravgift		
Netto balanseført pensjonsforpliktelse inkl AGA	2 160	4 381

Netto pensjonsforpliktelse i konsernet	Konsernet	Konsernet
	2014	2013
Påløpte pensjonsforpliktelser	89 114	74 405
Pensjonsmidler til markedsverdi	53 252	51 176
Påløpt pensjonsforpliktelser ekskl AGA	35 862	23 229
Arbeidsgiveravgift	3 843	1 001
Påløpt pensjonsforpliktelser inkl AGA	39 705	24 230
Ikke resultatført virkning av estimatavvik/planendringer	37 255	19 458
Netto balanseført pensjonsforpliktelse inkl AGA	2 450	4 772

Økonomiske forutsetninger	2014	2013
Diskonteringsrente	3,00 %	4,10 %
Forventet lønnsreguleringer/pensjonsøkning/G-regulering	3,25 %	3,75 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,80 %	4,40 %

De aktuarmessige forutsetningene er basert på vanlige benyttede forutsetninger innen forskning (tabell K 2005) når det gjelder demografiske faktorer.

NOTE 15. ØVRIG LANGSIKTIG GJELD, PANTSETTELSE, KAUSJONSANSVAR OG GARANTI

Langsiktig gjeld

Ingen gjeldsposter har forfall senere enn 5 år fra balansedagen verken i 2014 eller i 2013. Selskapet har i 2014 konvertert et sertifikatlån til et vanlig banklån med rentebinding på 5 år, og med årlig nedbetaling på 3 millioner kroner.

Morselskapets banklån pålydende 120 mill pr 311214, dekker også datterselskapenes kapitalbehov. Lånegiver har stilt krav om at egenkapitalandelen i konsernet skal være minimum 25 %.

Pantsettelser

Røros E-verk har pantsatt eiendommer, varelager og kundefordringer for inntil 200 mill i Nordea, som sikkerhet for avtalen.

Kausjonsansvar overfor datterselskap (1000 kr)

Røros E-verk stiller ingen kausjoner overfor datterselskaper.

Garantistillelser (1000 kr)

Røros E-verk stiller følgende garantier i forbindelse med oppdrag:

Onninen	90
Røros Kommune	51
Avinor AS	521

NOTE 16. FINANSIELLE KRAFTKONTRAKTER, VALUTATERMINKONTRAKTER OG RENESWAPAVTALER

Kraftkontrakter

For å eliminere deler av kraftprissikoen drives prissikring. Sikringsobjekt er framtidig kraftsalg til faste priser eller egen produksjon. Sikringsinstrument er finansielle kraftkontrakter av typen forwards som handles via Nasdaq. Røros Elektrisitetsverk AS benytter sikringsbokføring av typen kontantstrømsikring. Sikringsinstrument og sikringsobjekt regnskapsføres i leveringsperioden og kun realiserte kontrakter resultatføres i regnskapet. Det er ingen urealisert resultatføring knyttet til sikringsposisjonene før kontraktene blir realisert. Sikringsinstrumentene har løpetid fram til og med 2015.

Valutaterminkontrakter

For å eliminere risiko knyttet til valuta på innkjøp av kraft på inngåtte fastpriskontrakter, er det kjøpt valutaterminkontrakter. Verdiendring av valutaterminene bokføres sammen med kraftleveransen. Samtlige kontrakter anses å redusere valutarisikoen effektivt, og tilfredsstiller dermed kravene til regnskapsmessig sikring.

Renteswap

Røros E-verk har to renteswapper hvor man swapper lån fra fast til flytende. Regnskapsmessig blir kontraktene behandlet som sikring (verdisikring). Verdiendring medfører ingen bokføring i selskapsregnskapet før kontraktene blir realisert. Virkelig verdi av rentebytteavtalene er beregnet av konsernets bankforbindelse. Negativ verdi 2014 MNOK 15,2 mot MNOK 7,9 i 2013.

NOTE 17. TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE PARTER

Ytelser til ledende ansatte er omtalt i note 2, og mellomværende med konsernselskaper er omtalt i note 5.

Morselskapets transaksjoner med nærstående parter	2014	2013
Salg av varer og tjenester		
Salg av varer:		
- Infonett Røros AS	1756	1793
- Vi-Tre AS	553	545
Salg av tjenester:		
- Infonett Røros AS	334	67
- Vi-Tre AS	46	19
Sum salg av varer og tjenester	2689	2424

Kjøp av varer og tjenester

Kjøp av varer:		
- Infonett Røros AS	1359	1106
- Vi-Tre AS	5756	5945
Kjøp av tjenester:		
- Infonett Røros AS	734	732
- Vi-Tre AS		
Sum kjøp av varer og tjenester	7849	7783

Konsernets transaksjoner med nærstående parter	2014	2013
Salg av varer og tjenester		
Salg av varer:		
- Røros Elektrisitetsverk AS		
- Infonett Røros AS		
- Vi-Tre AS	15	17
Salg av tjenester:		
- Røros Elektrisitetsverk AS		
- Infonett Røros AS	16	8
- Vi-Tre AS		
Sum salg av varer og tjenester	31	25

Kjøp av varer og tjenester

Kjøp av varer:		
- Røros Elektrisitetsverk AS		
- Infonett Røros AS	15	17
- Vi-Tre AS		
Kjøp av tjenester:		
- Røros Elektrisitetsverk AS		
- Infonett Røros AS		
- Vi-Tre AS	16	8
Sum kjøp av varer og tjenester	31	25

KONTANTSTRØMOPPSTILLING (1000 kroner)

Morselskap			Konsern	
2014	2013		2014	2013
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter:				
-3 995	2 248	Ordinært resultat før skattekostnad	-5 834	6 479
-3 352	-1 109	Periodens betalte skatter	-3 352	-829
6 256	-32	Mindreinntekt inkl renter	6 256	-32
11 825	13 679	Ordinære av- og nedskrivninger	22 717	20 289
785	-248	Endring i varelager	1 306	-254
-4 462	-267	Endring i kundefordringer	-4 959	1 436
295	-1 822	Endring i leverandørgjeld	163	-1 161
-2 431	275	Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger	-2 322	229
6 357	4 346	Endring i andre omløpsmidler og gjeldsposter	10 398	-11 189
11 278	17 070	Netto kontantstrøm fra operasjonell virksomhet	24 373	14 968
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:				
-10 638	-11 294	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-15 174	-13 654
24	945	Innbetalt ved salg av varige driftsmidler	24	945
3 900	-2 661	Innbetaling av lån fra datterselskaper	0	0
-1 000	837	Innbetaling av konsernbidrag	0	0
0	0	Utbetalt ved kjøp av aksjer	-298	0
-7 714	-12 173	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-15 448	-12 709
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:				
0	0	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	0	0
0	-5 000	Utbetalinger ved avdrag langsiktig gjeld	0	-5 000
0	0	Utbetalinger av utbytte	0	0
0	-5 000	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	0	-5 000
3 564	-103	Netto endring i bankinnskudd og kontanter	8 925	-2 741
9 430	9 533	Beholdninger av bankinnskudd og kontanter pr. 01.01	10 012	12 753
12 994	9 430	Beholdninger av bankinnskudd og kontanter pr. 31.12	18 937	10 012

Revisjonsberetning



Til generalforsamlingen i Røros Elektrisitetsverk AS

Revisors beretning

Uttalelse om årsregnskapet

Vi har revidert årsregnskapet for Røros Elektrisitetsverk AS som består av selskapsregnskap, som viser et underskudd på kr 5 445 000, og konsernregnskap, som viser et underskudd på kr 5 930 000. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2014, 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 Røros Elektrisitetsverk AS' finansielle stilling per 31. desember 2014 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

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 dekning av tap 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.

Trondheim, 28. april 2015

PricewaterhouseCoopers AS

Tore Helgesen
Statsautorisert revisor

