



ÅRSBERETNING 2015

ÅRSBERETNING 2015

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 energiresurser, 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 2015 (2014)

Omsetningen i REVs morselskap ble 109,5 millioner kroner (115,1 mill.) og i konsernet 150,0 millioner kroner (153,8 mill.).

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

Regnskapet er gjort opp med et underskudd etter skatt på 4,7 millioner kroner (underskudd på 5,4 mill.) i morselskapet og et underskudd på 2,9 millioner kroner (underskudd på 5,9 mill.) i konsernet.

Styret foreslår å overføre 4,7 millioner kroner fra annen egenkapital, og at det ikke utbetales utbytte for 2015.

Det svake resultatet for 2015 skyldes hovedsakelig:

- lave strømpriser (10,5 mill. mindre enn budsjett for 2015)
- kostnader knyttet til nedlegging av butikken (1,9 mill.)
- pensjonskostnadene økte med 0,8 mill. i forhold til tidligere "normalår".
- Differensiert arbeidsgiveravgift ble fjernet for energisektoren. Dette utgjorde ca. 1 mill. i økt arbeidsgiveravgift.

Røros Elektrisitetsverk AS (REV) eier 13,61 % i Glommen & Lågen Brukseierforening (GLB). REV oppfører eierandelen i GLB i selskapets balanse. I tillegg tar REV inn sin andel av GLB sitt regnskapsmessige resultat inn i selskapets resultatregnskap.

REV eier 50 % av andelen i det nystartede firmaet Røros Elektrohandel AS. Vi bruker egenkapitalmetoden ved regnskapsmessig behandling av andelen.

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 2014. REVs aktivitet synes å være godt tilpasset eksisterende rammebetingelser.

Fortsatt drift

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

Finansiell risiko

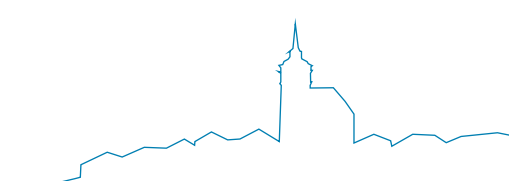
Morselskapet står for låneopptak og låner videre til datterselskapene, som på dette viset oppnår bedre rentebetingelser. Den største risikoen er at krav til egenkapitalandel ligger på konsernnivå.

Pr 31.12.15 har REV et banklån i Nordea på NOK 121,5 millioner, og av denne låner datterselskapene 27,2 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 kreditt risiko ettersom det har en omfattende kundemasse og ingen store, dominerende kunder.

Kontantstrøm og kapitalforhold i 2015 (2014)

Røros E-verk AS har en netto positiv kontantstrøm fra driftsaktiviteter i 2015 på 15,7 mill. (11,3 mill.) og i konsernet på 22,0 mill. (24,4 mill.).

Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var i 2015 på -12,9 mill. (-7,7 mill.) og i konsernet på -19,6 mill. (-15,4 mill.). De største investeringene er innen nybygging og rehabilitering av distribusjonsnettet, i tillegg til mindre endringer i bygg.

Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter i 2015 var likt i Røros E-verk og konsern; 1,5 mill. (0 mill.).

Likviditetsmessig utgjør dette en økning av kontanter på 4,3 mill. (3,6 mill.) og en økning av kontanter på 3,9 mill. (8,9 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 2015 var åtte av Røros Elektrisitetsverks ansatte kvinner, mot ni foregående år.

Styret har i 2015 bestått av fem kvinner og seks 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. Alle nåværende og fremtidige arbeidstakere behandles likt i søke- og ansettelsesprosesser.

Organisasjon/personale

Ved utgangen av 2015 hadde e-verket 43 fast ansatte og 3 lærlinger. Det ble utført 51,5 årsverk i bedriften i 2015. I løpet av året er antall ansatte redusert fra 50 til 43.

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 2015 gjennomført 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 seks skader i forbindelse med utførelse av arbeid i 2015. 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 2,0 % mot 2,5 % året før.

Fravær på grunn av omsorg i hjemmet (pappapermisjon) og andre betalte permisjoner var på 1,6 %.

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 mai 2015 uten avvik.

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

Produksjon

I 2015 ble det produsert 89,4 GWh elkraft, som er 2,4 GWh over normal årsproduksjon.

Oppetid på anleggene var 99,9 % i 2015 med kun mindre driftsforstyrrelser ved utfall i overliggende nett.

Årsproduksjon for varmesentralene ble til sammen 15,9 GWh mot budsjett 17,0 GWh. Reduksjon i produksjon skyldes lavere forbruk grunnet høyere temperaturer.

Nedbørsmengde i Aursundsfeltet i 2015 ble 912 mm (93 % av normalen 1985-2014.) Gjennomsnittstemperaturen var 1,1° (1,3° varmere enn normalen for perioden 1985-2014).

Produksjonsavdelingen har ingen planer om større endringer i eksisterende anlegg eller nye anlegg i 2016. Det vil bli fokusert på ytterligere reduksjon av tap i fjernvarmenettet i løpet av sommeren 2016.

Nettdrift

Overført energimengde økte med 2,9 % i forhold til foregående år og endte på 131.2 GWh.

Årets topplasttime i eget forsyningsområde ble registrert kl 08.00-09.00 den 13. januar med 25.3 MW.

Nettleien for 2015 ble redusert med 1 øre/kWh ved årsskiftet og ytterligere 3 øre/kWh fra 1. juli.

Et stort oppdrag i 2015 var legging av 5 km høyspentkabel til Langvikåsen i Ridalen for å forsyne mobilmast for økt trafikksikkerhet. Et større hyttefelt i Hånesåsen er og klargjort for utbygging.

Av vedlikeholdsinnsats har vi fortsatt med toppbefaring med helikopter samt råtekontroll av stolper. Av totalt 6400 stolper kontrollert var bare 31 stk i så dårlig forfatning at de må skiftes ut.

Driftsåret 2015 ble rolig i forhold til 2014- sesongen: ingen utfall eller driftsforstyrrelser pga tordenvær. ILE (Ikke levert energi) ble likevel markant i forbindelse med planlagt vedlikeholdsoppgaver. Driften av regionalnettet sørfra var i 2015 uten forstyrrelser.

Det lokale eltilsyn (DLE) har ansvaret for elsikkerhet og informasjon i nettområdet. I arbeidsoppgavene inngår kontroll av det elektriske anlegget hos utvalgte kunder, rådgivning om vedlikehold samt informasjon om brannfare ved feil bruk av elektriske apparater. DLE har også bistått politiet med brannetterforskning.

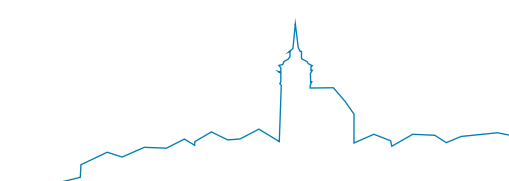
En måler har en forventet levetid på ca 15 år, og det betyr at ca 400 målere må skiftes hvert år.

Kraftomsetning

Kraftprisen var lav i 2015. Spotprisen varierte fra 7,9 øre/kWh (juli) til 25,7 øre/kWh (januar). Gjennomsnittlig spotpris over året ble 17,7 øre/kWh mot 22,9 øre/kWh i 2014. Årsaken til den lave prisen var godt tilsig, god magasinfylling og temperaturer langt over det normale.

REV har 6140 nettkunder, antall nettkunder er stabilt. I eget område har REV 5600 kraftkunder, som gir en markedsandel på 92 %.

REV deltar på en årlig kundetilfredshetsundersøkelse i samarbeid med Markedskraft. For 2015 viser undersøkelsen at det må arbeides mer med god kundeinformasjon.



Kundeinformasjonssystemet som REV har tatt i bruk gir gode muligheter til å holde oversikt over, følge opp og kommunisere med kundene.

Det arbeides systematisk med å registrere kundedata. 92 % av kundene kan nå varsles effektivt via SMS om for eksempel strømutkobling. 43 % av kundene har elektronisk faktura. E-verket sparer både penger og miljø på dette.

Installasjon

Ordretilgangen i 2015 har vært mye lavere enn normalt. Årsaken er redusert aktivitet i bygge- og anleggsbransjen samt at REV tapte flere anbud. Konkurransen har økt både i bolig-, fritidsbolig- og næringsmarkedet.

Markedsføringen ble styrket i siste halvdel av året, og dette ga positive resultatet i form av økt oppdragsmengde spesielt på fritidsboligmarkedet.

Prosjekter utført i 2015: Flere bolig og fritidsboliginstallasjoner, lysanlegg Brekken Kunstgressbane, samt ombygging og oppgradering av det trådløse bredbånd-nettet til Infonett. Oppgraderingen skjer i Tydal, Røros og Os, og fortsetter utover i 2016.

Avdelingen har som mål å være aktiv utad i markedet for å møte konkurransesituasjonen på en bedre og oppsøkende måte. Vi har også fokus på arbeid med nye forretningsområder.

Ordretilgangen inn i 2016 ser bra ut, med blant annet badeanlegg for Hotel Røros samt flere boliger og fritidsboliger i Røros og Tydal kommuner.

Butikk

Butikken på E-verket ble lagt ned den 30.09.2015. Ved å følge det generelle kostnadsnivået i e-verks-sektoren ble den vanskelig å drive med et positivt resultat.

I oktober startet vi opp igjen med firmaet Røros Elektrohandel AS, et samarbeid mellom Coop Røros og Røros Elektrisitetsverk AS der vi eier 50 % av aksjene hver.

DATTERSELSKAPER

Infonett Røros

Fortsatt vekst i omsetning har preget 2015, dette gjelder vekst innen alle forretningsområder. Utbygging av det radiobaserte bredbånd-nettet har hatt fokus i Tydal, Røros og Os kommuner, og vi er nå i stand til å levere inntil 36 Mb/s på denne teknologien.

Dette er en viktig utbygging for å kunne gi alle våre kunder i regionen et godt og fremtidsrettet tilbud. Vi dekker da disse tre kommunene med fiber, HFC, XDSL og radio, da med utgangspunkt i hva som er mest kostnadseffektivt for den enkelte kunde.

Radiobasert bredbånd vil kunne gi mange flere utenfor sentrum i disse kommunene et fullverdig bredbåndstilbud. Dette tilbudet vil også medføre at hyttemarkedet får nye muligheter til god bredbånddekning, og her ser vi vekstmuligheter i årene som kommer.

TV-signal markedet har stagnert, og vi ser nå at flere sier opp TV abonnementet og streamer TV tjenester i stedet. Dette er en utvikling vi har sett komme, og det blir derfor viktig å erstatte dette med nye tjenester som markedet vil etterspørre.

For 2016 ser vi at fiberutbygging for flere områder vil måtte vurderes. Fiber er den teknologien som sikrer mest stabilt nett, de høyeste hastighetene, er mest fremtidsrettet, og vi merker en stadig større etterspørsel etter denne teknologien. I tillegg vil ha fokus på utvikling av produkter som kan erstatte bortfall av inntekter på TV-signal leveransene.



Driftsmessig har bedriften hatt et godt år i 2015. Omsetningen har økt med ca. en mill NOK og resultatet er betydelig bedre enn forrige år, på tross av at det er brukt betydelige midler til reparasjon og vedlikehold.

Bedriften har en stabil arbeidsstokk som absolutt har sin del av æren for resultatet. I siste år la vi ned produksjonen av dyrespon med bakgrunn i sviktende marked og maskinhavari. Vi arbeider nå med nye produkter og evt. utvikling av fabrikkens kapasitetsmessig.


Vi ser positivt på fremtiden.


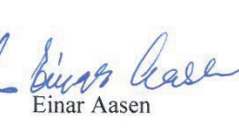
Utfordringer for REV

I likhet med energiselskaper i samme størrelsesorden står REV overfor store utfordringer de kommende årene:

- Stortinget har vedtatt et selskapsmessig og funksjonelt skilles for nettdrifta. Det vil si at nettdriften må skille ut i en egen juridisk enhet. Et ønske om reduksjon i antall nettselskap er et av motivene for lovendringen.
- I henhold til EU's fornybardirektiv skal det bygges 26,4 TWh ny fornybar energi i Norge og Sverige innen 2035. For å bedre lønnsomheten i nye kraftprosjekter er det innført en støtteordning i form av elsertifikater. Elsertifikatprisen – 2,0 øre/kWh – kommer i tillegg til selve kraftprisen. Med 26,4 TWh ny produksjon for å oppfylle kravene i EU's fornybar-direktiv vil det oppstå overproduksjon så fremt forbruket ikke øker kraftig eller gammel produksjon fases ut.
- Energiprisene er prognosert lave frem til 2022.

I styret for Røros Elektrisitetsverk AS
Røros 19.04.2016


Thorleif Thorsen, styreleder

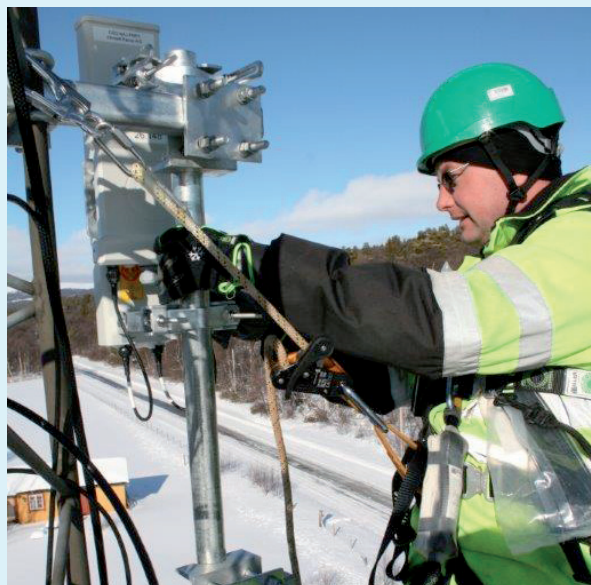
 
Gry Krokstad Einar Aasen


Per Arne Gjelsvik


Elisabeth Tamnes

 
Lars Tønset Lillian Sandnes


Anders Rønning, Adm.dir.



Bildeglimt 2015

Øverst: Infonett oppgraderer radio bredbånd i distriktet. Klaus Jensvold gjør jobben i masta.
Nederst: Har du spørsmål om stømregninger eller priser, så står Berit Mestvedthagen klar til å hjelpe deg.

Til høyre: Røros E-verk gjennomfører linjebefaring med snøskuter.

Første side: Per Inge Mølmann ved installasjonsavdelinga på oppdrag for Infonett.

Nøkkeltall

Virksomhet	2015	2014	2013	2012	2011	2010
Energiomsetning						
<i>Kraftanskaffelse</i>						
Kraftkjøp eksternt (MWh)	57 981	60 879	66 034	58 256	47 032	73 599
Kraftkjøp egenproduksjon (MWh)	89 400	85 487	81 705	95 100	99 310	78 833
Fremmedleveranser (MWh)	13 185	13 849	13 906	13 009	12 405	11 527
<i>Overført kraft</i>						
Overført kraft, energi (MWh)	131 206	127 985	136 865	133 023	124 196	139 564
Overført kraft, effekt (MW)	25,3	31,6	33,2	31,0	33,2	32,9
<i>Tap</i>						
Tap i eget nett (MWh)	8 266	7 715	9 435	7 928	8 510	9 471
<i>Omsatt kraftmengde</i>						
I eget forsyningsområde (MWh)	118 928	114 920	123 977	121 389	113 400	118 566
I andres område, detaljoms. (MWh)	7 298	7 401	7 478	8 154	9 202	12 261
I andres område, engrosoms. (MWh)	22 313	24 021	25 050	32 567	32 510	24 007
Omsatt varme (MWh)	13 436	13 258	14 824	15 022	12 133	12 100
<i>Kundeopplysninger</i>						
Antall nettkunder	6 140	6 067	5 990	5 930	5 894	5 794
<i>Overføring, enhetspriser, øre/kwh</i>						
Husholdninger (H)	30,4	31,4	31,4	33,4	29,5	30,4
Mindre næringsvirksomhet (T4)	30,4	31,4	31,4	33,4	27,8	29,3
Annen næringsvirksomhet (T3M)	26,6	27,7	24,5	26,5	23,8	20,2
Tilsyn						
Private anlegg, boliger etc.	356	326	211	336	185	258
Næringsvirksomhet, systemrevisjoner	127	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	62/10,6
Røstefossen kraftstasjon (GWh/MVA)	18/3,1	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	7,2/1,27
Varmesentraler – biokjeler (MW)	4,2	4,2	4,2	3,6	3,6	3,6
<i>Årsproduksjon</i>						
Kuråsfossen kraftstasjon (GWh)	64,8	61,5	59	74,0	72,9	58,3
Røstefossen kraftstasjon (GWh)	18,6	18,2	16,8	14,3	19,9	15,3
Ormhaugfossen kraftstasjon (GWh)	6,0	5,8	5,8	6,8	6,5	5,2
Biovarme (GWh)	15,9	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	57,8
Trafostasjoner, antall	2	2	2	2	2	2
Trafostasjoner, kapasitet (MVA)	51	51	51	51	51	51

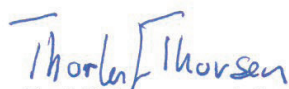
Virksomhet	2015	2014	2013	2012	2011	2010
Nett						
<i>Fordelingsnettsanlegg, 230V-22 kV</i>						
Høyspent, linjer, km	291,4	291,4	289,4	287,3	287,3	287,3
Høyspent, kabler, km	42,8	36,5	35,4	30,9	29,8	29,8
Lavspent, linjer, km	260	267	273	273	271	269
Lavspent, kabler, km	396	346	324	308	278	278
Nettstasjoner, antall	336	330	317	315	315	315
Nettstasjoner, kapasitet (kVA)	68 223	67 193	69 013	67 783	64 788	63 558
<i>Bokførte verdier for anlegg, tusen kr.</i>						
Produksjonsanlegg	71 086	73 317	78 979	85 599	85 636	81 215
Fordelingsanlegg	53 302	51 055	45 823	42 689	42 478	42 371
Andre anleggsmidler	15 109	18 774	20 339	19 093	20 113	23 765
Sysselsatte						
<i>Antall ansatte</i>						
Fast ansatte	43	50	51	51	48	50
Engasjement/vikarer	0	2	2	2	2	2
Lærlinger	3	5	4	1	2	3
<i>Årsverk</i>						
Kraftomsetning	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Produksjon	6,6	7,0	7,1	7,6	6,2	5,9
Installasjon	21,1	19,8	15,6	15,6	15,6	17,0
Butikk	2,2	2,6	4,9	4,9	4,2	4,1
Nettdrift	11,0	10,6	11,4	11,0	10,3	11,0
Abonnement, måler, avregning	3,5	3,7	3,7	3,7	4,2	4,2
Tilsyn	1	1	1	1	0,8	1
Økonomi	3,0	2,8	2,8	3,3	3,4	3,2
Administrasjon/Felles	2,6	3,1	4,4	4,8	3,9	3,6
Sum	51,5	51,1	51,4	52,4	49,1	50,5
Infonett Røros AS						
Bokførte verdier, anleggsmidler (1000 kr)	60 511	56 389	56 994	59 393	60 566	47 585
Årsverk	19,0	18,1	18	16	14	12
TV Røros AS – avsluttet i 2013						
Bokførte verdier, anleggsmidler (1000 kr)	0	0	0	0	0	72
Årsverk	0	0	0	0	0	0
Vi-Tre AS						
Bokførte verdier, anleggsmidler (1000 kr)	8 769	9 915	15 666	17 425	18 517	20 206
Årsverk	2	2	3	3	3	3


Resultatregnskap og balanse

Morselskap		Røros Elektrisitetsverk AS		Konsern	
2015	2014	RESULTATREGNSKAP (1000 kroner)	Noter	2015	2014
Driftsinntekter					
46 545	49 727	Salg av energi		46 211	49 386
36 676	31 433	Salg av overføringstjenester	12	36 176	30 925
25 416	32 288	Salgsinnt. installasjons- og handelsvarer		22 975	31 673
0	0	Salg kommunikasjonstjenester		43 455	41 277
849	1 610	Andre driftsinntekter		1 195	511
109 486	115 058	Sum driftsinntekter		150 012	153 772
Driftskostnader					
19 149	21 831	Kjøp av energi	12	12 709	16 076
7 147	7 140	Overføringskostnader		7 125	7 140
9 476	15 376	Forbruk av installasjons- og handelsvarer		9 069	14 951
0	0	Vareforbruk kommunikasjonstjenester		16 170	15 840
0	0	Annet vareforbruk		3 414	3 799
35 772	44 347	Sum energikjøp og vareforbruk		48 487	57 806
36 659	32 171	Lønn og sosiale kostnader	2,14	49 849	45 469
12 253	11 825	Ordinære av- og nedskrivninger	6	19 018	22 717
24 363	22 192	Andre kostnader	2	31 152	27 643
73 275	66 188	Sum andre driftskostnader		100 019	95 829
439	4 523	Driftsresultat		1 506	137
Finansinntekter og -kostnader					
1 229	1 055	Renteinntekter		367	541
812	1 070	Andre finansinntekter		822	645
5 495	6 068	Rentekostnader	15	5 497	6 068
1 155	4 575	Andre finanskostnader		409	1 089
-4 609	-8 518	Resultat av finansposter	16	-4 717	-5 971
-4 170	-3 995	Ordinært resultat før skatt		-3 211	-5 834
64	279	Skattekostnad på ordinært resultat		-787	-1 075
456	1 171	Grunnrenteskatt		456	1 171
520	1 450	Sum skattekostnad årets resultat	13	-331	96
-4 690	-5 445	Ordinært resultat etter skatt		-2 880	-5 930
-4 690	-5 445	Årsresultat	11	-2 880	-5 930
Disponeringer					
-4 690	-5 445	Overført til/fra annen egenkapital	11	-2 880	-5 930
0	0	Avsatt til utbytte	11	0	0
-4 690	-5 445	Sum disponeringer		-2 880	-5 930
Overføringer					
0	1 512	Avgitt konsernbidrag etter skatt			

Morselskap		BALANSE pr. 31.12. (1000 kroner)		Konsern	
2015	2014		Noter	2015	2014
EIENDELER					
Anleggsmidler					
Immaterielle eiendeler					
1 809	1 809	Vassdragsrettigheter	6	1 809	1 809
9 535	9 157	Utsatt skattefordel	13	2 964	2 259
11 344	10 966	Sum immaterielle eiendeler		4 773	4 068
Varige driftsmidler					
126 887	129 859	Bygninger og annen fast eiendom	6	190 891	190 513
12 610	11 713	Driftsløsøre, verktøy, kontormaskiner	6	17 691	17 352
139 497	141 572	Sum varige driftsmidler		208 582	207 865
Finansielle anleggsmidler					
29 340	30 100	Investeringer i datterselskap	7	0	0
6 557	6 235	Tilknyttet selskap	3	6 557	6 235
27 231	26 631	Lån til datterselskap	5	0	0
1 050	0	Lån til tilknyttet selskap		1 050	0
5 479	4 286	Aksjer i andre selskaper	8	5 815	4 610
69 657	67 252	Sum finansielle anleggsmidler		13 422	10 845
220 498	219 790	Sum anleggsmidler		226 777	222 778
Omløpsmidler					
4 213	5 526	Beholdning materiell og handelsvarer	9	6 347	6 261
17 712	26 201	Kundefordringer		21 820	31 431
976	3 382	Andre fordringer		3 943	4 020
17 311	12 994	Kontanter og bank	10	22 843	18 937
40 212	48 103	Sum omløpsmidler		54 953	60 649
260 710	267 893	Sum eiendeler		281 730	283 427
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					
69 316	74 006	Annen egenkapital	11	78 117	80 997
113 989	118 679	Sum egenkapital		122 790	125 670
Gjeld					
Avsetning for forpliktelser					
2 487	2 160	Pensjonsforpliktelser	14	3 179	2 450
230	230	Serviceforpliktelser		230	230
0	0	Utsatt skatt	13	0	0
2 717	2 390	Sum avsetning for forpliktelser		3 409	2 680
Annen langsiktig gjeld					
121 500	120 000	Gjeld til kredittinstitusjoner	15	121 500	120 000
121 500	120 000	Sum annen langsiktig gjeld		121 500	120 000
Kortsiktig gjeld					
2 016	5 377	Leverandørgjeld		5 503	7 089
1 305	2 016	Betalbar skatt	13	1 305	2 577
9 770	9 376	Skyldige offentlige avgifter		10 969	11 303
0	0	Utbytte	11	0	0
9 413	10 055	Annen kortsiktig gjeld	5	16 254	14 108
22 504	26 824	Sum kortsiktig gjeld		34 031	35 077
260 710	267 893	Sum egenkapital og gjeld		281 730	283 427

I styret for Røros Elektrisitetsverk AS – Røros 19. april 2016


Thorleif Thorsen, styreleder


Gry Krokstad


Einar Aasen


Per Arne Gjelsvik


Elisabeth Tamnes


Lars Tønset


Lillian Sandnes


Anders Rønning, Adm.dir.

Noter til regnskapet 2015

NOTE 1. REGNSKAPSPRINSIPPER

Årsregnskapet for 2015 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 salgpris 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 vestentlig, 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

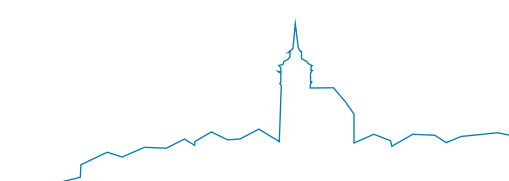
Arbeid under utførelse knyttet til fastpriskontrakter med lang tilvirkningstid vurderes etter løpende avregnings metode. Fullførelsesgraden beregnes som påløpte kostnader i prosent av forventet totalkostnad. Totalkostnaden revurderes løpende. For prosjekter som antas å gi tap, kostnadsføres hele det 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 en 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 på transaksjonsdato. 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.

Forskning og Utvikling

Utgifter til forskning og utvikling resultatføres som lønn og andre driftsutgifter.

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 påstempelt 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 utlignet 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	
	2015	2014	2015	2014
Lønn	27 537	27 533	38 509	38 660
Arbeidsgiveravgift	3 115	1 857	3 944	2 655
Pensjonskostnader	4 856	1 847	5 797	2 690
Andre ytelser	1 151	934	1 599	1 464
Sum	36 659	32 171	49 849	45 469
Antall årsverk	51	51	72	71

Morselskap		
Ytelser til ledende personer 2015	Daglig leder	Styre
Lønn	917	369
Pensjonskostnader	180	
Annen godtgjørelse	0	

Godtgjørelse til revisor 2015

Lovpålagt revisjonskostnad, ex MVA	160
Bistand til årsoppgjøret, attestasjoner med mer, ex MVA	137

NOTE 3. EIERANDEL I TILKNYTTETE SELSKAPER (1000 kroner)*Glommen og Laagens Brukseierforening*

Røros Elektrisitetsverk AS eier 13,61% i Glommens og Laagens Brukseierforening (GLB). Fra og med regnskapsåret 2014 endret 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. Tidligere har resultatet for GLB blitt lagt ut etter at regnskapet til Røros Elektrisitetsverk AS er ferdigstilt. Dette er endret nå, slik at vi for 2015 tar inn både 2014 - og 2015-resultatet.

Røros Elektrohandel AS

Røros Elektrisitetsverk AS eier 50 % i Røros Elektrohandel AS. Dette selskapet ble stiftet i 2015. Eierandelen i Røros Elektrohandel AS er oppført i selskapets balanse. Hvert år tar vi inn vår andel av Røros Elektrohandels resultat i resultatregnskapet.

	GLB	Røros Elektrohandel AS	Totalt
Balanseført egenkapital pr 31/12-14	6 235	0	6 235
Innskutt egenkapital		850	850
Resultatandel 2014	-248	0	-248
Resultatandel 2015	-340	60	-280
Sum bokført 31/12-15	5 647	910	6 557

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

Aksjekapitalen i selskapet pr. 31.12.2015 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.

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

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

	31.12.2015	31.12.2014
Langsiktig gjeld til morselskap	27 231	26 631
Kortsiktig gjeld til datterselskapene	2 176	2 536

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 1.1.2015	5 202	117 343	45 121	8 646	12 421	125 084	24 928	36 135	374 890	
Tilgang					449	5 744	225	3 014	9 432	
Avgang/tilskudd						211		284	495	
Anlegg under arbeid			509	639		679		321	2 148	
Anskaffelseskost 31.12.2015	5 202	117 353	45 630	9 285	12 870	131 296	25 153	39 186	385 975	
Ordinære avskrivninger, akkumulert pr. 31.12.2015	3 393	69 794	26 259	8 646	10 167	80 106	17 904	28 400	244 669	
Avskrivninger avgang									0	
Bokført verdi pr. 31.12.2015	1 809	47 559	19 371	639	2 703	51 190	7 249	10 786	141 306	
Årets av- og nedskrivninger		2 728	2 253	0	295	2 975	926	3 076	12 253	
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 1.1.2015	5 202	117 353	45 121	146 151	78 659	24 928	54 028	19 033	490 475	
Tilgang		0	0	6 193	8 629	225	3 791	0	18 838	
Avgang			0	211			377		588	
Anlegg under arbeid		0	509	1 318		0	321		2 148	
Anskaffelseskost 31.12.2015	5 202	117 353	45 630	153 451	87 288	25 153	57 763	19 033	510 873	
Ordinære avskrivninger, akkumulert pr. 31.12.2015	3 393	69 794	26 259	98 919	28 330	17 904	41 755	14 128	300 482	
Nedskrivning av anleggsmidler				0				0	0	
Bokført verdi pr. 31.12.2015	1 809	47 559	19 371	54 532	58 958	7 249	16 008	4 905	210 391	
Årets av- og nedskrivninger		2 728	2 253	3 270	4 761	926	4 410	670	19 018	
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	7 729
		29 340

Aksjeverdien i Vi-Tre AS er nedskrevet med kr 760 000.

NOTE 8. AKSJER O.L. I ANDRE FORETAK (1000 kroner)

Selskap	Antall aksjer/andel	Morselskap	Bokført verdi Konsern
Anleggsmidler			
Røros Vekst (21,9 % eierandel)	196 241	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
Verket Røros AS	1 000	707	707
Elkonor AS	1	10	10
Røros Næringshage AS	200	200	200
Fokab AS			25
Røros Salgsservice AS			184
KLP		1 538	1 665
		5 479	5 815

Aksjeverdien i Verket Røros er nedskrevet med kr 294 000.

NOTE 9. VARELAGER (1000 kroner)

	Morselskap		Konsern	
	2015	2014	2015	2014
Råvarer			713	735
Handelsvarer	4 213	5 526	5 634	5 526
Balanseført verdig av varelager	4 213	5 526	6 347	6 261

NOTE 10. BUNDNE MIDLER (1000 kroner)

	Morselskap		Konsern	
	2015	2014	2015	2014
Bundet bankinnskudd for skattetrekk	1 442	1 595	2 077	2 232

NOTE 11. EGENKAPITAL (1000 kroner)

Morselskap	Aksjekapital	Egne aksjer	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Sum egenkapital 31/12-2014	3 237	-10	41 446	74 006	118 679
Kjøp/Salg egne aksjer				0	0
Årets resultat				-4 690	-4 690
Avsatt til utbytte				0	0
Sum egenkapital 31/12-2015	3 237	-10	41 446	69 316	113 989
Konsern					
Sum egenkapital 31/12-2014	3 237	-10	41 446	80 997	125 670
Salg egne aksjer		-		0	0
Avsatt til utbytte				0	0
Årets resultat				-2 880	-2 880
Sum egenkapital konsern 31/12-2015	3 237	-10	41 446	78 117	122 790

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 2015 beregnet en merinntekt i denne virksomheten på 2 717 tusen kroner.

Årets merinntekt fremkommer som følger (1000 kroner):

Resultat	2015	2014
Driftsinntekter	47 889	39 967
Merinntekt	-3 644	-5 623
Driftskostnader	43 132	32 619
Driftsresultat	1 113	1 725
Mer-/mindreinntekt		
Faktisk inntekt	47 889	47 493
KILE	384	941
Kostnader fra overliggende nett	7 125	7 140
Kostnader fra eget regionalnett	6 823	6 866
Eiendomsskatt	771	768
Avvik avskrivn. Og avkastn.avvik avkastningsgr.	645	467
Justert tillatt inntekt i eget nett	29 265	27 570
Beregnet mer(+)/mindreinntekt(-)	3 644	5 623
Årets bevegelser i mer-/mindreinntekt		
Akkumulert mindreinntekt 01.01	440	7 979
Akkumulert renter mindreinntekt 01.01	1 740	1 642
Årets mer(-)/mindre(+)-inntekt	-3 644	-5 623
Renter bokført mindreinntekt	-1 740	64
Renter bokført merinntekt	5	
Korrigert mer-/mindreinntekt	-949	-1 916
Korrigert renter mer-/mindreinntekt		34
Akkumulert mindreinntekt 31.12	0	440
Akkumulert merinntekt 31.12	515	
Påløpte renter av mindreinntekt 31.12	0	1 740
Påløpt renter av merinntekt 31.12	5	
Balanse - avkastningsgrunnlag		
Sum driftsmidler etter fordeling 2013	57 209	54 926
Sum driftsmidler etter fordeling 2015	64 295	62 484
Gjennomsnittlig driftsmidler	60 752	58 705
1% påslag for nettkapital	2 637	1 142
Avkastningsgrunnlag	63 389	59 847
Avkastning	1,76 %	2,88 %
(driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag)		

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

	Morselskap			Konsern	
	2015	2014		2015	2014
Beregnet skatt på ordinært resultat, før konsernbidrag	442	1 501		442	1 501
Skatt av konsernbidrag/ andre endringer	0	561		-524	-76
Endring i utsatt skattefordel/utsatt skatt	-378	-1 783		-705	-2 500
Grunnrenteskatt	456	1 171		456	1 171
Skattekostnad ordinært resultat	520	1 450		-331	96

Betalbar skatt i årets skattekostnad fremkommer slik:

Resultat før skattekostnad	-4 170	-3 995		-3 211	-5 834
Permanente forskjeller	1 581	5 023		1 778	2 134
Endring midlertidige forskjeller	4 225	6 604		3 071	9 260
Korrigerende for avgitt konsernbidrag	0	-2 072		0	0
Underskudd til fremføring	0	0		0	0
Grunnlag betalbar skatt på ordinært resultat	1 636	5 560		1 638	5 560
27%	442	1 501		442	1 501
Sum betalbar skatt	442	1 501		442	1 501

Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:

Betalbar skatt	442	1 501		442	1 501
Fremførbar naturressursskatt	-442	-1 501		-442	-1 501
Skatt på avgitt konsernbidrag	0	0		0	561
Naturressursskatt	849	845		849	845
Grunnrenteskatt	456	1 171		456	1 171
	1 305	2 016		1 305	2 577

Grunnrenteinntekt (aktuelt kun for morselskap)

Kuråsfossen	2015	2014
Periodens beregnede grunnrenteinntekt:	1 471	3779

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

	Morselskap				Konsern		
	31.12.2015	01.01.2015	Endring		31.12.2015	01.01.2015	Endring
Driftsmidler	-33 193	-31 693	1 500		1 288	1 237	-51
Varer	-50	-90	-40		-50	-90	-40
Fordringer	86	-395	-481		-121	-607	-486
Saldo på gevinst- og tapskonto	51	64	13		51	64	13
Uopptjent inntekt	0	2 180	2 180		0	2 180	2 180
Avsetninger for serviceforpliktelser	-2 547	-1 822	725		-2 547	-1 822	725
Pensjonsforpliktelser	-2 487	-2 160	327		-3 179	-2 450	729
Underskudd til fremføring		0	0		-6 879	-6 878	1
Netto grunnlag utsatt skatt/ - skattefordel	-38 140	-33 916	4 224		-11 437	-8 366	3 071
Utsatt skatt/ utsatt skattefordel 25 %	-9 535	-9 157	378		-2 964	-2 259	705
(Skattesatsen for 2015 er 27 %)					0		

NOTE 14. PENSJONSFORPLIKTELSE

Selskapet og konsernet har pensjonsordninger som omfatter i alt 45 personer i selskapet og 66 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 2015. Selskapet innhentet nye aktuarberegninger ved årsslutt, men bokførte ikke disse endringene da de gir liten effekt på resultatet.

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

Netto Pensjonskostnad	Morselskapet	Morselskapet
	2015	2014
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	3 068	3 183
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	2 483	2 729
Avkastning på pensjonsmidler	-2 066	-2 309
Resultatført aktuarielt tap/(gevinst)	1 397	389
Administrasjonskostnader	276	340
Resultatført planendringseffekt/overgang til innskudd		-2 340
Arbeidsgiveravgift	530	252
Netto ytelsesbasert pensjonskostnad	5 688	2 244

Netto pensjonskostnad i konsernet	Konsernet	Konsernet
	2015	2014
Netto ytelsesbasert pensjonskostnad	6 126	2 996
Netto innskuddsbasert pensjonskostnad	419	282
Sum pensjonskostnad i konsern	6 545	3 278

Netto pensjonsforpliktelse i morselskapet	Morselskapet	Morselskapet
	2015	2014
Påløpte pensjonsforpliktelser	87 439	80 061
Pensjonsmidler til markedsverdi	63 355	52 676
Påløpt pensjonsforpliktelser ekskl AGA	24 084	27 385
Arbeidsgiveravgift	3 396	3 861
Påløpt pensjonsforpliktelser inkl AGA	27 480	31 246
Ikke resultatført virkning av estimatavvik/ planendringer	24 993	29 086
Arbeidsgiveravgift		
Netto balanseført pensjonsforpliktelse inkl AGA	2 487	2 160

Netto pensjonsforpliktelse i konsernet	Konsernet	Konsernet
	2015	2014
Påløpte pensjonsforpliktelser	95 390	89 114
Pensjonsmidler til markedsverdi	69 375	53 252
Påløpt pensjonsforpliktelser ekskl AGA	26 015	35 862
Arbeidsgiveravgift	3 354	3 843
Påløpt pensjonsforpliktelser inkl AGA	29 369	39 705
Ikke resultatført virkning av estimatavvik/ planendringer	26 190	37 255
Netto balanseført pensjonsforpliktelse inkl AGA	3 179	2 450

Økonomiske forutsetninger	2015	2014
Diskonteringsrente	2,70 %	3,00 %
Forventet lønnsvekst	2,50 %	3,25 %
Forventet pensjonsregulering	1,48 %	2,23 %
Forventet G-regulering	2,25 %	3,00 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,30 %	3,80 %

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 2015 eller i 2014.

Morselskapets banklån pålydende 121,5 mill pr 311215, 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. Bokført verdi av eiendommer, varelager og kundefordringer er 219 mill.

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:

Avinor AS	52
-----------	----

NOTE 16. SPESIFIKASJONER AV FINANSPOSTER

	Morselskap		Konsern	
	2015	2014	2015	2014
Inntekt på investering i datterselsk. og tilkn. Selsk.	-528	-239	-528	-239
Valutagevinst (agio)/Valutatap (disagio)	-191	64	-191	64
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	969	1 055	0	0
Annen finansinntekt	261	439	367	541
Verdiendring av finansielle instrumenter	293	-229	293	-229
Nedskrivning av finansielle eiendeler	-1 054	-3 500	-294	0
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	0	0	0	0
Annen finanskostnad	-4 359	-6 108	-4 364	-6 108
	-4 609	-8 518	-4 717	-5 971

NOTE 17. FINANSIELLE KRAFTKONTRAKTER, VALUTATERMINKONTRAKTER OG RENTESWAPAVTALER

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 2016.

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 selskaps regnskapet før kontraktene blir realisert. Virkelig verdi av rentebytteavtalene er beregnet av konsernets bankforbindelse. Negativ verdi 2015 MNOK 15,3 mot MNOK 15,2 i 2014.

NOTE 18. 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	2015	2014
Salg av varer og tjenester		
Salg av varer:		
- Infonett Røros AS	2 568	1 756
- Vi-Tre AS	518	553
Salg av tjenester:		
- Infonett Røros AS	216	334
- Vi-Tre AS	19	46
Sum salg av varer og tjenester	3 321	2 689

Kjøp av varer og tjenester

Kjøp av varer:		
- Infonett Røros AS	1 490	1 359
- Vi-Tre AS	6 440	5 756
Kjøp av tjenester:		
- Infonett Røros AS	328	734
- Vi-Tre AS		
Sum kjøp av varer og tjenester	8 258	7 849

Konsernets transaksjoner med nærstående parter	2015	2014
Salg av varer og tjenester		
Salg av varer:		
- Røros Elektrisitetsverk AS		
- Infonett Røros AS		
- Vi-Tre AS	15	15
Salg av tjenester:		
- Røros Elektrisitetsverk AS		
- Infonett Røros AS	0	16
- Vi-Tre AS		
Sum salg av varer og tjenester	15	31

Kjøp av varer og tjenester

Kjøp av varer:		
- Røros Elektrisitetsverk AS		
- Infonett Røros AS	15	15
- Vi-Tre AS		
Kjøp av tjenester:		
- Røros Elektrisitetsverk AS		
- Infonett Røros AS		
- Vi-Tre AS	0	16
Sum kjøp av varer og tjenester	15	31

KONTANTSTRØMOPPSTILLING (1000 kroner)

Morselskap			Konsern	
2015	2014		2015	2014
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter:				
-4 170	-3 995	Ordinært resultat før skattekostnad	-3 211	-5 834
-2 016	-3 352	Periodens betalte skatter	-2 577	-3 352
-509	6 256	Mer-/mindreinntekt inkl renter	-509	6 256
12 253	11 825	Ordinære av- og nedskrivninger	19 018	22 717
1 313	785	Endring i varelager	-86	1 306
8 489	-4 462	Endring i kundefordringer	9 611	-4 959
-3 361	295	Endring i leverandørgjeld	-1 586	163
-134	-2 431	Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger	352	-2 322
3 834	6 357	Endring i andre omløpsmidler og gjeldsposter	1 015	10 398
15 699	11 278	Netto kontantstrøm fra operasjonell virksomhet	22 027	24 373
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:				
-9 432	-10 638	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-18 808	-15 174
50	24	Innbetalt ved salg av varige driftsmidler	50	24
2 400	3 900	Innbetaling av lån fra datterselskaper	0	0
-4 050		Opptak nye lån av datterselskaper/Tilknyttede selskaper	0	0
-1 000	-1 000	Utbetaling av konsernbidrag	0	0
-850	0	Utbetalt ved kjøp av aksjer	-863	-298
-12 882	-7 714	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-19 621	-15 448
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:				
5 000	0	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	5 000	0
-3 500	0	Utbetalinger ved avdrag langsiktig gjeld	-3 500	0
0	0	Utbetalinger av utbytte	0	0
1 500	0	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	1 500	0
4 317	3 564	Netto endring i bankinnskudd og kontanter	3 906	8 925
12 994	9 430	Beholdninger av bankinnskudd og kontanter pr. 01.01	18 937	10 012
17 311	12 994	Beholdninger av bankinnskudd og kontanter pr. 31.12	22 843	18 937

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 4 690 000, og konsernregnskap, som viser et underskudd på kr 2 880 000. Selskapsregnskapet og konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2015, 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 2015 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 bokføringskikk i Norge.

Trondheim, 26. april 2016

PricewaterhouseCoopers AS

Tore Helgesen
Statsautorisert revisor

