

## ÅRSBERETNING 2017

# ÅRSBERETNING 2017

Styrets beretning .....	2
Nøkkeltall.....	8
Resultatregnskap og balanse .....	10
Noter .....	12
Revisjonsberetning .....	26



# 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.

## Omorganisering av konsernet

Våren 2016 besluttet Regjeringen en endring i Energiloven. Endringen medfører at det nå stilles krav til et selskapsmessig skille mellom nettvirksomhet og annen virksomhet for alle energiforetak med inntektsramme fastsatt av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Dette innebærer at nettvirksomheten må skilles ut i en separat juridisk enhet. Bakgrunnen for lovendringen er et ønske om å fjerne uheldig sammenblanding mellom monopolvirksomhet og konkurranseutsatt virksomhet og samtidig sikre nøytraliteten til nettvirksomheten.

Per 01.01.2018 ble Kraft, Nett og Installasjon skilt ut i egne juridiske enheter.

Organisasjonen har i 2017 brukt 6,8 millioner for å tilpasse seg denne lovendringen.

## Regnskap for 2017 (2016)

Omsetningen i REVs morselskap ble kr 114,6 millioner (kr 114,0 mill.) og i konsernet kr 168,7 millioner (kr 159,9 mill.).

Driftsresultatet ble kr 8,5 million (kr 7,0 mill.) i morselskapet og kr 12,7 millioner (kr 12,2 mill.) for konsernet.

Regnskapet er gjort opp med et underskudd etter skatt på kr 48 tusen (underskudd på kr 8,2 mill.) i morselskapet og et overskudd på kr 2,6 millioner (underskudd på kr 8,2 mill.) i konsernet.

Styret foreslår å utbetale kr 1 613 500 i utbytte til eierne og overføre kr 984 500 til annen egenkapital.

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 har solgt 10 % av sin eierandel i Røros Elektrohandel AS, og sitter igjen med en eierandel på 40 %. Vi bruker egenkapital-metoden 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 2016. 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

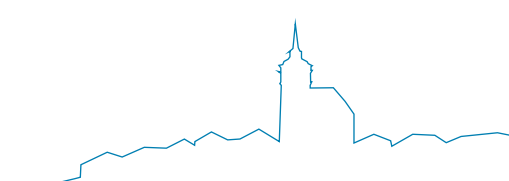
Morselskapet står for låneopptak og låner videre til datterselskapene, som på dette viset oppnår bedre rentebetingelser. Den største risikoen er at krav til egenkapitalandel ligger på konsernnivå.

Pr 31.12.17 har REV et banklån fra Nordea på NOK 115 millioner, og av dette låner Infonett 24,5 millioner.

For REV er det utbyggingen av Ormhaugfossen kraftverk, varmesentraler med tilhørende rørnett, samt utbygging av strømforsyningsanlegg 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 2017 (2016)**

Røros E-verk AS har en netto positiv kontantstrøm fra driftsaktiviteter i 2017 på kr 19,1 mill. (kr 20,2 mill.) og i konsernet på kr 23,0 mill. (kr 25,3 mill.). Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var i 2017 på kr -15,4 mill. (kr -11,5 mill.) og i konsernet på kr -19,3 mill. (kr -18,3 mill.). De største investeringene er innen nybygging og rehabilitering av distribusjonsnettet, i tillegg til mindre endringer i bygg.

Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter i 2017 var på kr -3,0 mill. (kr -3,5 mill.) og i konsernet på kr - 3,0 mill. (kr -3,5 mill.).

Likviditetsmessig utgjør dette en økning av kontanter på kr 0,7 mill. (kr 5,3 mill.) og en økning av kontanter på kr 0,7 mill. (kr 3,5 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 2017 var åtte av Røros Elektrisitetsverks ansatte kvinner, det samme som foregående år.

Styret har i 2017 bestått av fire kvinner og syv menn inklusive varamedlemmer og ansattes observatør. Dette gir en kvinneandel under 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 2017 hadde e-verket 43 fast ansatte og 7 lærlinger. Det ble utført 48 årsverk i bedriften i 2017.

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 2017 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 eller tilløp til skader i forbindelse med utførelse av arbeid i 2017. To skader skyldtes strømgjennomgang forårsaket av brudd på FSE, én brannskade i forbindelse med feiing, én skade i forbindelse med bruk av bormaskin, en klemskade i forbindelse med utkjøring av kabel, samt en skade i forbindelse med betjening av linjebryter, hvor en isolator falt ned og traff montøren som betjente bryteren. Ingen av skadene medførte sykefravær.

Trenden med at småskader og nesten-ulykker rapporteres i langt større grad enn tidligere, gir økt fokus på skadeforebygging.

Sykefravær på grunn av egen sykdom var 0,9 % mot 2,3 % året før. I konsernet var sykefravær på grunn av egen sykdom 2,0 %.

Fravær på grunn av omsorg i hjemmet (pappapermisjon) og andre betalte permisjoner var på 1,1 %. I konsernet var fravær på grunn av omsorg i hjemmet og andre betalte permisjoner på 0,6 %.

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. Den årlige revisjonsgjennomgangen ble gjennomført i mai 2017 uten avvik.

I forbindelse med omstruktureringen av konsernet vil det bli foretatt en resertifisering slik at alle datter- selskapene blir sertifisert.

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

## Produksjon

I 2017 ble det produsert 95,7 GWh elkraft, som er 19,0 % høyere enn 2016 og 10,0 % høyere enn budsjettert årsproduksjon. Den høye produksjonen skyldtes høyere tilsig enn normalt.

Oppetid på anleggene var 99,7 % i 2016. Nedetiden skyldes mindre driftsforstyrrelser ved utfall i overliggende nett, samt nødvendig vedlikeholdsstans.

Årsproduksjon for varmesentralene ble til sammen 15,1 GWh mot 15,4 i 2016.

Produksjonsavdelingen skal gjennomføre en større rehabilitering av dammen i Røstefossen kraftverk i 2018. Det skal støpes på forsterkninger på en pilar og gyses inn ekstra fjellbolter i terskelen under lukene. Det skal også forsegles rundt gammel betong i bunntappelukene. Det vil bli fokusert på ytterligere reduksjon i tap i fjernvarmenett og kundesentraler i løpet av 2018.

## Nettdrift

Overført energimengde gikk ned med 0,54 % i forhold til foregående år og endte på 137,8 GWh.

Årets topplasttime i eget forsyningsområde ble registrert kl 08.00-09.00 den 9. februar med 30.9 MW.

Nettleien for 2017 ble holdt uendret fra 2016.

Et stort oppdrag i 2017 var avslutning av prosjekt nye høyspentkabler fra trafostasjonen til Hagaen. Forsyning av utbygging ved Rørosmeieriet på Sollihagan, samt endring ved Røros videregående i Sundveien har også vært vesentlige prosjekter.

Det største prosjektet på mange år i everkets regi startet også i 2017. Da kom fundamentene til nye stolper for

kryssing av Glomma ved Høsøien på plass. Dette skal ende med spenningsoppgradering fra 66 kV til 132 kV på linja fra Tynset til Røros, sannsynligvis innen utgangen av 2021.

På grunn av de store utbyggingsprosjektene i 2017 er en del vedlikeholds- og kontrolloppgaver utsatt. En ny runde med helikopterbefaringer og mer råtekontroll er utsatt da dette ikke er kritisk for driftssikkerheten. Årlig nettstasjonskontroll og etterarbeid med disse har gått som vanlig.

Driftsåret 2017 ble et dramatisk år i forhold til driftsforstyrrelser. KILE-kostnadene ble 4,5 ganger høyere enn våre egne mål, og endte på kr 3.044.276,-. Driftsforstyrrelsen med høyest KILE-kostnad var utfall av hele forsyningsområdet den 27. november med kr 1.050.000,-. I tillegg hadde vi en mellomstor på rundt kr 500.000,- og den 15. desember falt industrien på Stormoen ut på grunn av feil i nye Rørosmeieriet nettstasjon. Under uværet den 26. desember fikk vi fasebrudd med utfall av Aursundlinja totalt 23 ganger i løpet av en kveld/natt.

## Det lokale el tilsyn

Det lokale el tilsyn (DLE) har ansvaret for el-sikkerhet og informasjon i nettområdet. Omfanget av tilsynet fastsettes av DSB i form av mål for hvert år. I 2017 ble vi liggende litt bak målet. Tilsynsplan gir oss i snitt ca 400 kontroller pr år som vi må gjennomføre. Mye gjør vi med egne mannskaper, men det må leies inn noe hjelp i tillegg av kapasitetsårsaker

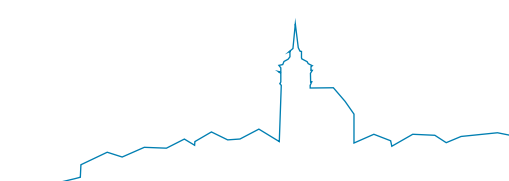
I arbeidsoppgavene til DLE inngår kontroll av det elektriske anlegget hos utvalgte kunder og rådgivning om vedlikehold, samt informasjon om brannfare ved feil bruk av elektriske apparater.

## Måling

En måler har en forventet levetid på ca. 15 år, og det betyr at ca. 400 målere må skiftes hvert år. I 2017 ble det skiftet 208 målere, som er lavt i forhold til målet. Dette skyldes overgang til ny AMS innsamlingsløsning som starter i 2018.

## Kraftomsetning

Gjennomsnittlig kraftpris over året var 2,8 øre høyere i 2017 enn foregående år. Spotprisen varierte fra 22,3 øre/kWh (juni) til 30,6 øre/kWh (desember). Gjennomsnittlig spotpris over året ble 27,1 øre/kWh, mot 24,3 øre/kWh i 2016. Det var liten variasjon i kull- og oljeprisene i forhold til 2016.



REV har 6350 nettkunder, hvorav 5500 kraftkunder i eget nettområde. Det tilsvarer 87 % av kundene i eget nettområde. Antall kraftkunder er relativt stabilt.

REV deltar på en årlig kundetilfredshets-undersøkelse i samarbeid med Markedskraft. Resultatet viser at kundene er meget godt tilfreds med REV, både reflektert tilfredshet og opplevd kundeservice ligger godt over gjennomsnittet, både i bransjen og blant de andre selskapene i den samme undersøkelsen.

Vi har fokus på god kundekommunikasjon og pålitelig og riktig informasjon til kundene om priser og annet. Vi gir ut kundemagasinet Vår Energi med lokale og nasjonale saker to ganger i året. I tillegg sender vi ut nyhetsbrev på e-post hvert kvartal. Alle prisendringer blir varslet direkte til kundene på e-post, SMS eller evt. i brev. Strømutkobling og strømbrydd blir varslet direkte til kundene på SMS.

45 % av kundene har elektronisk faktura. E-verket sparer både penger og miljø på dette.

## Installasjon

Ordretilgangen i 2017 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.

Prosjekter utført i 2017: Flere bolig- og fritidsboliginstallasjoner, Stensaas Eiendom AS Inst. av tilbygg til Røros Slakteri, Røros Bygg AS: Øra park, 22 stk. leiligheter, Petter Tore Sevatdal: Pilotprosjekt solcelleanlegg 230 V, Røros Kommune: ombygging av diverse gateløys, Vianor: inst. av nye lokaler i Osloveien, Rørosbakeren, samt påbegynnelse utbygging av fibernet i Ålen (for Infonett).

Avdelingen har som mål å være mye mere aktiv utad i markedet for å møte konkurransesituasjonen på en bedre og oppsøkende måte. Vi har også fokus på arbeid med nye forretningsområder, eksempelvis smarthus og velferdsteknologi generelt. Det gjelder også arbeid med å få på plass serviceavtaler med bedrifter/virksomheter i regionen.

Ordretilgangen inn i 2018 er noe usikker. Det ble i løpet av 2017 gitt pris på noen større anlegg. Her kan nevnes, ombygging Røros videregående skole og ombygging/utvidelse Rørosmeieriet. Vi tapte dessverre disse.

Framtidig rekruttering til bransjen ansees som svært viktig, og det arbeides fortsatt aktivt med bla. utplaseringsavtaler med elektrolinja ved Nord-Østerdal videregående skole.

Gjennom året har avdelingen hatt fem lærlinger. To lærlinger har det siste året fullført læretiden sin ved avdelingen. I 2017 har vi ansatt én ny elektriker og tegnet to nye lærlingekontrakter.

## Utfordringer for REV framover

Kraftbransjen står framfor flere større utfordringer i nær framtid. Av de større er

- den digitale «revolusjonen».
- distribuert/lokal produksjon som kan redusere behovet for nett.
- beskatningen av elkraftkraftproduksjonen.
- strømforsyningen til Rørosregionen

Utfordringene vil være krevende for REV, men kan også åpne for nye muligheter.

Høsten 2017 startet arbeidet med å innføre selskapsmessig skille i Røros E-verk etter en konsernmodell i henhold til strategiplanen fra 2016. Omstruktureringen og strategiplanen setter oss i stand til å møte utfordringene og utnytte mulighetene for REV i en stadig mer digitalisert verden.

Vi har også begynt å se på mulighetene for å bruke ny teknologi og nye energikilder for å gjøre oss mindre sårbare i forhold til den ensidige strømforsyningen til regionen. Lykkes vi med dette kan det få stor betydning for utviklingen av ny næringsvirksomhet i Røros-området.

## Datterbedrifter: Infonett Røros AS

Omsetningsvekst har også vært fokus i 2017, og lønnsom vekst innen mange områder er resultatet av en langsiktig vekststrategi. Infonett har oppnådd det høyeste resultatet før skatt i historien, og dette har kommet etter stor innsats fra alle ansatte. Fokus på kundefornøydhet og salgsaktiviteter har gitt resultater.

Vi startet utbygging av fiber i Ålen i 2017, og vil her i trinn 1 etablere fiber til 170 kunder. Videre fiberutbygging i nærområdet vil bli prioritert i 2018, med flere prosjekter i kommunene i regionen.



Det har fortsatt vært vekst i kundemassen på trådløst bredbånd. Her har hyttemarkedet vist økende interesse i 2017. Dette ser også ut til å vedvare i 2018.

For lineær TV markedet har vi sett en ytterligere nedgang i 2017, flere kunder sier opp TV leveransen og går over til streaming av tjenester.

Innen området datadrift har vi fått inn flere kunder i 2017, og her har vi gjennomført utskifting av servere fra IBM til Cisco i året som har gått. Dette medfører at vi står sterkere i forhold til ny vekst i året som kommer.

Vi kjøpte oss inn i innholdsleverandøren Frontal Media i 2017, dette for å styrke oss innen web, video og sosiale medier. Frontal Media vil være en komplementær leverandør i forhold til våre etablerte tjenester, og vi ser frem til å videreutvikle disse tjenesteområdene fremover. Octal ble kjøpt opp av oss mot slutten av 2017, og dette skal bidra til å styrke oss i ASP og konsulentleveranser i søndre del av fjellregionen.

Vi fortsetter vår langsiktige ambisjon om 15 % årlig vekst i omsetning også inn i 2018. Dette skal motiverte og dedikerte medarbeidere bidra til.

### Frontal Media 2017

Vi har dette året hatt fokus på omsetningsvekst, men også å få på plass arbeidskraft slik at man står rustet for å håndtere større oppgaver og prosjekter. Vi har fortsatt satset tungt på investeringer innen filmproduksjon, og

har hatt som mål å få på plass en hardware plattform som skal vare i de nærmeste årene. Dette føler vi at vi har kommet på plass med og ser derfor for oss lavere investeringer i 2018 og 2019.

Kundeoppdragene har variert fra små og mellomstore bedrifter til større nasjonale, slik som årene før. Man ser at etterspørsel innen digital markedsføring og innholdselementer slik som film, streaming og andre produkter relatert til levende bilder, vokser veldig raskt. Her har vi fulgt opp veldig godt, og begynner nå å få en god markedsandel i vår region.

Infonett Røros as kom inn på eiersiden halvveis ut i året 2017, og vi ser veldig fram til dette samarbeidet i tiden framover. Dette kompletterer oss veldig godt, og vi har stor tro på at vi skal kunne utvikle både produkter og tjenester sammen.

Vi legger fokus på å komme mer ut av regionen når det gjelder framtidig kundegrunnlag. Dette gjelder alle produkter og tjenester vi leverer. Først og fremst ønsker vi oss inn til Trondheim, og i 2018 er Obos og Eiendomsmegler 1 blitt våre kunder. Dette er svært lovende og gir oss litt mer bredde i kundegrunnlaget.

For øvrig er målet for 2018 å stabilisere Frontal Media as som en god arbeidsplass, gjøre samarbeidet med Infonett og REV mer fruktbart og å øke omsetningen.

*I styret for Røros Elektrisitetsverk AS  
Røros 17.04.2018*

 Per Morten Hoff Styrets leder	 Gry Catrin Krokstad Styrets nestleder	 Einar Aasen Styremedlem
 Per Arne Gjelsvik Styremedlem	 Henrik Grønn Styremedlem	 Øystein Ødegård Thorsen Styremedlem
 Anne Grethe Beck Andersen Styremedlem	 Anders Rønning Adm. dir.	



## Bildeglimt 2017

Til venstre, øverst: Avtroppende adm. dir. Anders Rønning.

Til venstre, nederst: Frode Wold og Anne Lena Høsøien i aksjon i forbindelse med innspilling av Infonett sin nye reklamefilm mot bedriftsmarkedet.

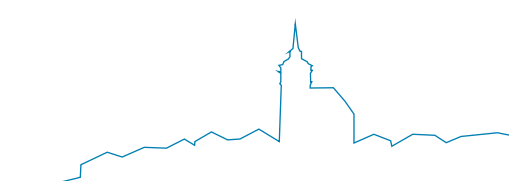
Til høyre, øverst: Installasjonen har utført mastarbeid på Gjetberget i løpet av året som har gått.

Til høyre, nederst: Øyvind Grytbakk inspiserer en av de mange nodebuene rundt om i distriktet.



# Nøkkeltall

Virksomhet	2017	2016	2015	2015	2013	2012
<b>Energiomsetning</b>						
<i>Kraftanskaffelse</i>						
Kraftkjøp eksternt (MWh)	51 442	53986	57 981	60 879	66 034	58 256
Kraftkjøp egenproduksjon (MWh)	95 679	81705	89 400	85 487	81 705	95 100
Fremmedleveranser (MWh)	15 649	15399	13 185	13 849	13 906	13 009
<i>Overført kraft</i>						
Overført kraft, energi (MWh)	137 841	138587	131 206	127 985	136 865	133 023
Overført kraft, effekt (MW)	30,9	26,0	25,3	31,6	33,2	31,0
<i>Tap</i>						
Tap i eget nett (MWh)	9 109	8 492	8 266	7 715	9 435	7 928
<i>Omsatt kraftmengde</i>						
I eget forsyningsområde (MWh)	129 605	131 132	118 928	114 920	123 977	121 389
I andres område, detaljoms. (MWh)	4 600	8 109	7 298	7 401	7 478	8 154
I andres område, engrosoms. (MWh)	19 465	15 399	22 313	24 021	25 050	32 567
Omsatt varme (MWh)	12 711	13 060	13 436	13 258	14 824	15 022
<i>Kundeopplysninger</i>						
Antall nettkunder	6350	6200	6 140	6 067	5 990	5 930
<i>Overføring, enhetspriser, øre/kwh</i>						
Husholdninger (H)	29,4	30,4	30,4	31,4	31,4	33,4
Mindre næringsvirksomhet (T4)	29,4	30,4	30,4	31,4	31,4	33,4
Annen næringsvirksomhet (T3M)	26,6	27,6	26,6	27,7	24,5	26,5
<b>Tilsyn</b>						
Private anlegg, boliger etc.	329	349	356	326	211	336
Næringsvirksomhet, systemrevisjoner	64	41	127	94	59	35
<b>Produksjonsanlegg</b>						
<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	4,2	4,2	3,6
<i>Årsproduksjon</i>						
Kuråsfossen kraftstasjon (GWh)	69,6	57,3	64,8	61,5	59	74,0
Røstefossen kraftstasjon (GWh)	19,6	17,5	18,6	18,2	16,8	14,3
Ormhaugfossen kraftstasjon (GWh)	6,4	5,6	6,0	5,8	5,8	6,8
Biovarme (GWh)	15,1	14,3	15,9	15,9	17,8	18,0
<b>Nett</b>						
<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



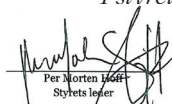
Virksomhet	2017	2016	2015	2014	2013	2012
<b>Nett</b>						
<i>Fordelingsnettsanlegg, 230V-22 kV</i>						
Høyspent, linjer, km		290,3	291,4	291,4	289,4	287,3
Høyspent, kabler, km		44,41	42,8	36,5	35,4	30,9
Lavspenst, linjer, km		257	260	267	273	273
Lavspenst, kabler, km		407	396	346	324	308
Nettstasjoner, antall		338	336	330	317	315
Nettstasjoner, kapasitet (kVA)		68 438	68 223	67 193	69 013	67 783
<i>Bokførte verdier for anlegg, tusen kr.</i>						
Produksjonsanlegg	61 052	66 946	71 086	73 317	78 979	85 599
Fordelingsanlegg	64 755	54 151	53 302	51 055	45 823	42 689
Andre anleggsmidler	16 969	17 226	15 109	18 774	20 339	19 093
<b>Sysselsatte</b>						
<i>Antall ansatte</i>						
Fast ansatte	43	43	43	50	51	51
Engasjement/vikarer	1	1	0	2	2	2
Lærlinger	7	7	3	5	4	1
<i>Årsverk</i>						
Kraftomsetning	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Produksjon	5,2	5,3	6,6	7,0	7,1	7,6
Installasjon	18,9	19,0	21,1	19,8	15,6	15,6
Butikk	0	0	2,2	2,6	4,9	4,9
Nettdrift	11	11,3	11,0	10,6	11,4	11,0
Abonnement, måler, avregning	2,7	3,0	3,5	3,7	3,7	3,7
Tilsyn	1	1	1	1	1	1
Økonomi	2,8	2,8	3,0	2,8	2,8	3,3
Administrasjon/Felles	3,0	2,9	2,6	3,1	4,4	4,8
Sum	45,1	45,8	51,5	51,1	51,4	52,4
<b>Infonett Røros AS</b>						
Bokførte verdier, anleggsmidler (1000 kr)	71 395	58 814	60 511	56 389	56 994	59 393
Årsverk	19,0	19,0	19,0	18,1	18	16

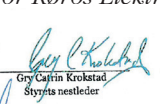
# Resultatregnskap og balanse

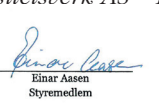
Morselskap		Røros Elektrisitetsverk AS		Konsern	
2017	2016	RESULTATREGNSKAP (1000 kroner)	Noter	2017	2016
<b>Driftsinntekter</b>					
55 793	51 257	Salg av energi		55 598	51 257
36 091	38 931	Salg av overføringstjenester	12	35 896	38 931
19 644	22 565	Salgsinnt. installasjons- og handelsvarer		16 458	19 804
		Salg kommunikasjonstjenester		53 340	49 578
3 040	1 255	Andre driftsinntekter		7 403	298
<b>114 568</b>	<b>114 008</b>	<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>168 695</b>	<b>159 868</b>
<b>Driftskostnader</b>					
19 467	24 367	Kjøp av energi	12	19 467	24 367
8 227	7 128	Overføringskostnader		8 227	7 128
5 762	5 252	Forbruk av installasjons- og handelsvarer		4 806	4 317
		Vareforbruk kommunikasjonstjenester		18 987	18 681
1 814	1 035	Annet vareforbruk		2 198	1 035
<b>35 270</b>	<b>37 782</b>	<b>Sum energikjøp og vareforbruk</b>		<b>53 685</b>	<b>55 528</b>
31 291	32 964	Lønn og sosiale kostnader	2,14	47 963	46 025
12 549	11 897	Ordinære av- og nedskrivninger	6	19 055	18 282
27 001	24 385	Andre kostnader	2	35 319	27 825
70 841	69 246	Sum andre driftskostnader		102 337	92 132
<b>8 457</b>	<b>6 980</b>	<b>Driftsresultat</b>		<b>12 673</b>	<b>12 208</b>
<b>Finansinntekter og -kostnader</b>					
684	988	Renteinntekter		49	275
1 075	780	Andre finansinntekter		420	790
4 896	5 091	Rentekostnader	15	4 935	4 884
610	8 571	Andre finanskostnader		610	1 156
<b>-3 747</b>	<b>-11 884</b>	<b>Resultat av finansposter</b>	<b>16</b>	<b>-5 076</b>	<b>-4 975</b>
<b>4 710</b>	<b>-4 904</b>	<b>Ordinært resultat før skatt</b>		<b>7 597</b>	<b>7 233</b>
1 565	1 694	Skattekostnad på ordinært resultat		2 041	1 830
3 193	1 594	Grunnrenteskatt		3 193	1 594
<b>4 758</b>	<b>3 288</b>	<b>Sum skattekostnad årets resultat</b>	<b>13</b>	<b>5 234</b>	<b>3 424</b>
<b>-48</b>	<b>-8 192</b>	<b>Ordinært resultat etter skatt</b>		<b>2 363</b>	<b>3 809</b>
		Resultat av foretaksdel under avhendelse			-12 022
		Minoritetsandel		235	
<b>-48</b>	<b>-8 192</b>	<b>Årsresultat</b>	<b>11</b>	<b>2 598</b>	<b>-8 213</b>
<b>Disponeringer</b>					
-1 662	-8 192	Overført til/fra annen egenkapital	11	984	-8 213
1 614	0	Avsatt til utbytte	11	1 614	0
<b>-48</b>	<b>-8 192</b>	<b>Sum disponeringer</b>		<b>2 598</b>	<b>-8 213</b>
<b>Overføringer</b>					
0	0	Avgitt konsernbidrag etter skatt			

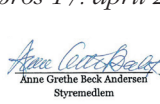
Morselskap		BALANSE pr. 31.12. (1000 kroner)		Konsern	
2017	2016		Noter	2017	2016
<b>EIENDELER</b>					
<b>Anleggsmidler</b>					
<b>Immaterielle eiendeler</b>					
1 809	1 809	Vassdragsrettigheter	6	1 809	1 809
10 747	9 810	Utsatt skattefordel	13	4 396	3 323
<b>12 556</b>	<b>11 619</b>	<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>6 205</b>	<b>5 132</b>
<b>Varige driftsmidler</b>					
131 993	123 480	Bygninger og annen fast eiendom	6	185 651	181 818
13 229	14 843	Driftsløsøre, verktoy, kontormaskiner	6	28 558	15 529
<b>145 222</b>	<b>138 323</b>	<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>214 209</b>	<b>197 347</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>					
19 592	21 611	Investeringer i datterselskap	7	700	0
6 065	6 841	Tilknyttet selskap	3	6 065	6841
25 586	21 249	Lån til datterselskap	5	0	0
815	1 050	Lån til tilknyttet selskap		766	1050
3 788	3 787	Aksjer i andre selskaper	8	3 812	3 956
2 979	1 728	Andre langsiktige fordringer		3 142	1 728
58 825	56 266	Sum finansielle anleggsmidler		14 485	13 575
<b>216 603</b>	<b>206 208</b>	<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>234 899</b>	<b>216 054</b>
<b>Omløpsmidler</b>					
1 927	5 005	Beholdning materiell og handelsvarer	9	1 927	5 005
23 425	21 958	Kundefordringer		32 388	32 064
2 211	497	Andre fordringer		5 725	3 727
23 299	22 600	Kontanter og bank	10	26 178	25 616
<b>50 862</b>	<b>50 060</b>	<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>66 218</b>	<b>66 412</b>
<b>267 465</b>	<b>256 268</b>	<b>Sum eiendeler</b>		<b>301 117</b>	<b>282 466</b>
<b>Sum eiendeler i foretaksdel under avhendelse</b>					<b>1 447</b>
<b>Sum eiendeler</b>				<b>301 117</b>	<b>283 913</b>
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>					
<b>Egenkapital</b>					
<b>Innskutt egenkapital</b>					
3 227	3 237	Aksjekapital	4	3 227	3 237
0	-10	Egne aksjer	4	0	-10
41 446	41 446	Overkurs	11	41 446	41 446
44 673	44 673	Sum innskutt egenkapital		44 673	44 673
<b>Opptjent egenkapital</b>					
60 571	61 124	Annen egenkapital	11	72 299	70 193
		Minoritetsinteresser egenkapital		243	
<b>105 244</b>	<b>105 797</b>	<b>Sum egenkapital</b>		<b>117 215</b>	<b>114 866</b>
<b>Gjeld</b>					
<b>Avsetning for forpliktelser</b>					
4 868	3 597	Pensjonsforpliktelser	14	5 301	4 221
230	230	Serviceforpliktelser		230	230
<b>5 098</b>	<b>3 827</b>	<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>5 531</b>	<b>4 451</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>					
115 000	118 000	Gjeld til kredittinstitusjoner	15	115 000	115 743
<b>115 000</b>	<b>118 000</b>	<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>115 000</b>	<b>115 743</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>					
12 585	5 616	Leverandørgjeld		21 874	7 909
5 398	2 405	Betalbar skatt	13	5 745	2 405
11 928	11 001	Skyldige offentlige avgifter		13 036	13 110
1 614	0	Utbytte	11	1 614	0
10 478	9 622	Annen kortsiktig gjeld	5	21 102	19 689
<b>42 123</b>	<b>28 644</b>	<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>63 371</b>	<b>43 113</b>
<b>267 465</b>	<b>256 268</b>	<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>301 117</b>	<b>278 173</b>
<b>Sum gjeld i foretaksdel under avhendelse</b>					<b>5 740</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>				<b>301 117</b>	<b>283 913</b>

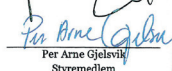
I styret for Røros Elektrisitetsverk AS – Røros 17. april 2018


  
 Per Morten Hoff  
 Styrets leder

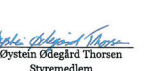
  
 Gry Carin Krokstad  
 Styrets nestleder


  
 Einar Aasen  
 Styremedlem

  
 Anne Grethe Beck Andersen  
 Styremedlem

  
 Per Arne Gjelvik  
 Styremedlem

  
 Henrik Grønn  
 Styremedlem

  
 Øystein Ødegård Thorsen  
 Styremedlem

  
 Anders Rønning  
 Adm. dir.

# Noter til regnskapet 2017

## NOTE 1. REGNSKAPSPRINSIPPER

Årsregnskapet for 2017 er satt opp i samsvar med regnskapsloven av 1998 og senere endringer. Det er utarbeidet etter norske regnskapsstandarter og anbefalinger til god regnskapsskikk.

### Bruk av estimater

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike Skjønnsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlig for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

### 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 forpliktelse 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.

Gjeld, med unntak for enkelte avsetninger for forpliktelser, balanseføres til nominelt gjeldsbeløp.

Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av historisk kost og virkelig verdi.

Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet.

### Fordringer

Kundefordringer føres opp i balansen etter fradrag for avsetning til forventede tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tilleggsavsetning som skal dekke øvrige påregnelige tap. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunden vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering, og utsettelse og mangler ved betalinger anses som indikatorer på at kundefordringer må nedskrives. Andre fordringer, både omløpsfordringer og anleggsfordringer, føres opp til det laveste av pålydende og virkelig verdi. Virkelig verdi er nåverdien av forventede framtidige innbetalinger. Det foretas likevel ikke neddiskontering når effekten av neddiskontering er uvesentlig for regnskapet. Avsetning til tap vurderes på samme måte som for kundefordringer.

### 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.

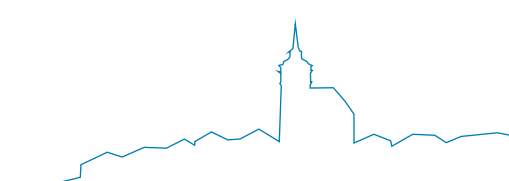
Kostnader ved vanlig vedlikehold og reparasjoner blir løpende kostnadsført. Kostnader ved større utskiftninger og fornyelser som øker driftsmidlenes levetid eller ytelse vestentlig, aktiveres i tråd med sammenstillingsprinsippet i regnskapsloven.

Konsernet eier i all hovedsak sine anleggsmidler. Enkelte biler og kontormaskiner blir leid via operasjonelle leasingavtaler.

### Anskaffelseskost

Anskaffelseskost for eiendeler omfatter kjøpesummen for eiendelen, med fradrag for bonuser, rabatter og lignende,





og med tillegg for kjøpsutgifter (frakt, toll, offentlige avgifter som ikke refunderes og eventuelle andre direkte kjøpsutgifter). Ved kjøp i utenlandsk valuta balanseføres eiendelen til kursen på transaksjonstidspunktet, men til terminkursen ved bruk av terminkontrakter. For varige driftsmidler og immaterielle eiendeler omfatter anskaffelseskost også direkte utgifter for å klargjøre eiendelen for bruk, for eksempel utgifter til testing av eiendeler.

### **Anleggsbidrag**

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

### **Immaterielle eiendeler**

Vassdragsrettigheter er bokført i balansen som immaterielle eiendeler. Utgifter til utvikling balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immateriell eiendel og utgiftene kan måles pålitelig. I motsatt fall kostnadsføres slike utgifter løpende. Balanseført utvikling avskrives lineært over økonomisk levetid. Økonomisk levetid er det tidsrom hvor de økonomiske fordeler knyttet til den immaterielle eiendelen tilflyter foretaket. Dette innebærer at det ikke skal foretas avskrivning av balanseførte utgifter knyttet til egen tilvirkning før den immaterielle eiendelen tas i bruk.

### **Nedskrivning av anleggsmidler**

Ved indikasjon om at balanseført verdi av et anleggsmiddel er høyere enn virkelig verdi, foretas det test for verdi-fall. Testen foretas for det laveste nivå av anleggsmidler som har selvstendige kontantstrømmer. Hvis balanseført verdi er høyere enn både salgsverdi og gjenvinnbart beløp (nåverdi ved fortsatt bruk/eie), foretas det nedskrivning til det høyeste av salgsverdi og gjenvinnbart beløp. Tidligere nedskrivninger, med unntak av nedskrivning av goodwill, reverseres hvis forutsetningene for nedskrivning ikke lenger er til stede.

### **Anleggskontrakter**

Arbeid under utførelse knyttet til fastpriskontrakter med lang tilvirkningstid vurderes etter løpende avregningsmetode. 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.

### **Garantiarbeid/reklamasjoner**

Garantiarbeid/reklamasjoner knyttet til avsluttende salg vurderes til antatt kostnad for slikt arbeid. Estimert beregnes med utgangspunkt i historiske tall for garantiarbeider, men korrigert for forventet avvik på grunn av eksempel endring i kvalitetssikringsrutiner og endringer i produktspekter. Avsetningen føres opp under «Annen kortsiktig gjeld», og endringen i avsetningen kostnadsføres.

### **Regnskapsprinsipper for aksjer i datterselskaper og tilknyttede selskaper**

I konsernregnskapet konsolideres datterselskaper, mens egenkapitalmetoden brukes for tilknyttede selskaper. Konsolideringsmetode er beskrevet i eget avsnitt. Vi bruker egenkapitalmetoden ved regnskapsmessig behandling av andelene i Røros Elektrohandel og GLB. Eierandelene blir oppført i selskapets balanse, og vår andel av det tilknyttede selskapets regnskapsmessige resultat blir tatt inn i resultatregnskapet.

Utbytte/konsernbidrag fra datterselskaper 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 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 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 ek-

sisterende (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.

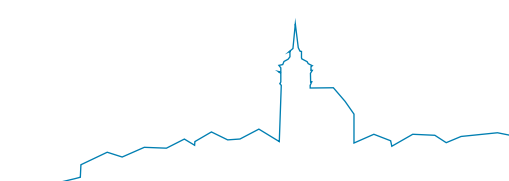
### **Forskning og Utvikling**

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 skattefordelsom 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 di-



rekte 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 Kuråsossen 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 33 % av kraftstasjonenes normerte resultat utover beregnet friinntekt. Negativ grunnrenteinntekt kan framføres mot senere positiv grunnrenteinntekt inkludert renter. Negativ grunnrentenntekt 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, Infonett Røros AS og Frontal Media AS. Vi-Tre AS ble avviklet i 2016(under avvikling). Begge datterbedriftene eies 100 % av Røros Elektrisitetsverk AS. Vi-Tre AS er under avvikling og presenteres som egen linje for regnskap, eiendeler og forpliktelser. 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. Infonett kjøpte Octal 28.12.2017. Octal er ikke konsolidert inn i regnskapet fordi det vurderes ubetydelig for konsernet ihht unntaksregel rskl §3-8 (2. ledd).

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

	Morselskap		Konsern		Selskap under avvikling	
Lønnskostnader	2017	2016	2017	2016	2017	2016
Lønn	24 368	25 330	39 297	36 561	0	812
Arbeidsgiveravgift	2 810	2 753	3 818	3 543	0	54
Pensjonskostnader	3 436	3 969	4 273	4 622	0	23
Andre ytelser	677	912	575	1 299	0	25
Sum	31 291	32 964	47 963	46 025	0	914
Antall årsverk	48	46	67	65	67	2
<b>Ytelser til ledende personer 2017</b>						
Lønn	981	963	2209	1989	0	0
Pensjonskostnader	300	300	385	368	0	0
Annen godtgjørelse	0	0	21	8		
Styrehonorar	444	436	560	540	0	41
<b>Godtgjørelse til revisor 2017</b>						
Lovpålagt revisjonskostnad , ex MVA	133	174	173	207	0	16
Bistand til årsoppgjøret, attestasjoner med mer, ex MVA	287	74	295	86	0	0

Det er ikke gitt lån/sikkerhetsstillelse til daglig leder, styrets leder eller andre nærstående parter.

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

Røros Elektrisitetsverk AS eier 13,61% i Glommens og Laagens Brukseierforening (GLB). Vi bruker egenkapitalmetoden ved regnskapsmessig behandling av andelen. Det vil si 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. Resultatandel for 2016 er bokført inn i regnskapet i 2017.

*Røros Elektrohandel AS*

Røros Elektrisitetsverk AS eide i begynnelsen av året 50 % i Røros Elektrohandel AS. Dette selskapet ble stiftet i 2015. I 2017 solgte vi 85 aksjer til ansatte i selskapet. Etter salget eier REV 40 % av aksjene i Røros Elektrohandel. 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. 31/12-16	5 694	1146	6 840
Salg av aksjer i Røros Elektrohandel		-229	-229
Resultatandel 2016	-262		-262
Resultatandel 2017	-462	177	-285
<b>Sum bokført 31/12-17</b>	<b>4 970</b>	<b>1 094</b>	<b>6 064</b>



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

Aksjekapitalen i selskapet pr. 31.12.2017 består av følgende aksjeklasser:

	<b>Antall</b>	<b>Pålydende</b>	<b>Bokført</b>
A-aksjer	10 691	100	1 069
B-aksjer	21 580	100	2 158
Totalt	32 371		3 227

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

B-aksjene eies av Røros kommune.

Røros Elektrisitetsverk AS slettet 99 egne aksjer i 2017, og har dermed ingen egne aksjer. Antall A-aksjer ble også redusert fra 10 790 til 10 691.

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

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

	<b>31.12.2017</b>	<b>31.12.2016</b>
Langsiktig gjeld til morselskap		
- Infonett Røros AS	24 546	21 098
- Frontal Media AS	1 040	
- Vi-Tre AS		151
Totalt	25 586	21 249
Kortsiktig gjeld til datterselskapene	0	0

Varer og tjenester mellom konsernselskapene faktureres etter markedsmessige vilkår.

Datterselskapene har alle sine lån i Røros E-verk AS.



# **NOTE 6. I DRIFTSMIDLER** (1000 kroner)

Morselskap									
Varige driftsmidler	Vassdragsreguleringer	Kraftanlegg, maskiner o.l	BIO-/fjernvarme	Hovedford. nett	Understasjon	Høy/Lavspent Netstasjon	Adm.bygg/lager	Driftsløstø, inventar, verktøy	SUM
Anskaffelseskost 1.1.2017	5 202	117 668	46 484	8 646	12 870	134 495	25 153	39 630	390 148
Tilgang			417			14 385	443	697	15 942
Avgang/tilskudd						11		0	11
Anlegg under arbeid		104				7 686		2 277	10 067
<b>Anskaffelseskost 31.12.2017</b>	<b>5 202</b>	<b>117 772</b>	<b>46 901</b>	<b>8 646</b>	<b>12 870</b>	<b>156 555</b>	<b>25 596</b>	<b>42 604</b>	<b>416 146</b>
Ordinære avskrivninger, akkumulert pr. 31.12.2017	3 393	75 261	30 914	8 646	10 628	86 436	19 735	34 102	269 115
Avskrivninger avgang									0
<b>Bokført verdi pr. 31.12.2017</b>	<b>1 809</b>	<b>42 511</b>	<b>15 987</b>	<b>0</b>	<b>2 242</b>	<b>70 119</b>	<b>5 861</b>	<b>8 502</b>	<b>147 031</b>
Årets av- og nedskrivninger		2 738	2 394	0	225	3 517	913	2 762	12 549
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	

Årlig leie av ikke balanseførte driftsmiddel er nok 719 i morselskap og nok 843 i konsernet.

Konsern									
Varige driftsmidler	Vassdragsreguleringer	Kraftanlegg, maskiner o.l	BIO-/fjernvarme	Distributionsnett	Fibernet og bredbånd	Adm.bygg/lager	Driftsløstø, inventar, verktøy	Maskiner og anlegg	SUM
Anskaffelseskost 1.1.2017	5 202	117 668	46 484	156 011	92 312	25 153	48 554	0	491 384
Tilgang		0	417	14 385	937	443	1 002	0	17 184
Avgang			0	11			52		63
Anlegg under arbeid		104	0	7 686	14 957	0	2 277		25 024
<b>Anskaffelseskost 31.12.2017</b>	<b>5 202</b>	<b>117 772</b>	<b>46 901</b>	<b>178 071</b>	<b>108 206</b>	<b>25 596</b>	<b>51 781</b>	<b>0</b>	<b>533 529</b>
Ordinære avskrivninger, akkumulert pr. 31.12.2017	3 393	75 261	30 914	105 710	40 216	19 735	42 282	0	317 511
Nedskrivning av anleggsmidler				0				0	0
<b>Bokført verdi pr. 31.12.2017</b>	<b>1 809</b>	<b>42 511</b>	<b>15 987</b>	<b>72 361</b>	<b>67 990</b>	<b>5 861</b>	<b>9 499</b>	<b>0</b>	<b>216 018</b>
Årets av- og nedskrivninger		2 738	2 394	3 742	6 033	913	3 235	0	19 055
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	Egenkapital 2017	Resultat 2017
Infonett Røros AS, 100 % eid, forr.adr. Røros	104 750	21 611	32 822	4 072
Røros E-verk Kraft AS 100 % eid, forr.adr. Røros	300	30	30	0
Røros E-verk Nett AS 100 % eid, forr.adr. Røros	300	30	30	0
Røros E-verk Installasjon AS 100 % eid, forr.adr. Røros	300	30	30	0
Hjelpeselskap Nr-1 100 % eid, forr.adr. Røros	300	30	30	0
<b>Infonett eier:</b>				
Frontal Media AS 33 % eid, forr.adr Røros	50	700	365	-353
Octal AS 100 % eid, forr.adr. Alvdal	1 000	700	193	48

Infonett kjøpte Octal 28.12.2017. Octal er ikke konsolidert inn i regnskapet fordi det vurderes ubetydelig for konsernet ihht. unntaksregel sktl §3-8 (2. ledd).

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

Selskap	Antall aksjer/andel	Morselskap	Bokført verdi Konsern
<b>Anleggsmidler</b>			
Røros Vekst (21,9 %)	196 241	2 900	2 900
Trønderkraft AS	10	10	10
Rasjonell Elektrisk Nettvirksomhet AS	1	1	1
Røros Golfpark AS	10	36	36
Norske Skogindustrier ASA	270	0	0
Andelskapital Nea Radio	1	10	10
Midtnorsk opplæring AS	1	0	0
Verket Røros AS	1 000	620	620
Elkonor AS	1	10	10
Røros Næringshage AS	200	200	200
Fokab AS			25
		<b>3 788</b>	<b>3 812</b>

Vi har ikke foretatt nedskrivning av aksjer i 2017.

**NOTE 9. VARELAGER** (1000 kroner)

	Morselskap		Konsern		Selskap under avvikling	
	2017	2016	2017	2016	2017	2016
Råvarer			0	0	0	0
Materiell til bruk i eget nett	0	2 613	0	2 613	0	0
Handelsvarer	1 927	2 392	1 927	2 392	0	0
Balanseført verdi av varelager	1 927	5 005	1 927	5 005	0	0

**NOTE 10. BUNDNE MIDLER** (1000 kroner)

	Morselskap		Konsern		Selskap under avvikling	
	2017	2016	2017	2016	2017	2016
Bundet bankinnskudd for skattetrekk	1 604	1 272	1 870	2 158	0	66
Ubenyttet kassakreditt pr 31.12.	0	5 000	0	5 000	0	0

**NOTE 11. EGENKAPITAL** (1000 kroner)

Morselskap	Aksjekapital	Egne aksjer	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
<b>Sum egenkapital 31/12-2016</b>	<b>3 237</b>	<b>-10</b>	<b>41 446</b>	<b>61 124</b>	<b>105 797</b>
Sletting av 99 egne aksjer	-10	10		0	0
Årets resultat				-48	-48
Gevinst salg av aksjer i Infonett				1 109	1 109
Avsatt til utbytte				-1 614	-1 614
<b>Sum egenkapital 31/12-2017</b>	<b>3 227</b>	<b>0</b>	<b>41 446</b>	<b>60 571</b>	<b>105 244</b>
<b>Konsern</b>					
<b>Sum egenkapital 31/12-2016</b>	<b>3 237</b>	<b>-10</b>	<b>41 446</b>	<b>70 193</b>	<b>114 866</b>
Sletting av 99 egne aksjer	-10	10		0	0
Årets resultat				2 363	2 363
Utbytte				-1 614	-1 614
Avviklet virksomhet				1 357	1 357
Minoritetsinteresser					243
<b>Sum egenkapital konsern 31/12-2017</b>	<b>3 227</b>	<b>0</b>	<b>41 446</b>	<b>72 299</b>	<b>117 215</b>

**NOTE 12. SEGMENTINFORMASJON OM MONOPOLVIRKSOMHETEN - DISTRIBUSJONSNETT**

I forbindelse med NVEs kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har Røros Elektrisitetsverk AS for 2017 beregnet en merinntekt i denne virksomheten på 1 510 tusen kroner. Noten viser beste estimat for segmentresultat ut fra arbeidet med økonomisk og teknisk rapportering (eRapp). Avvik mellom note og endelig eRapp vil kunne forekomme.

Årets merinntekt fremkommer som følger (1000 kroner):

Resultat	2017	2016
Driftsinntekter	47 936	48 880
Merinntekt	-810	-1 738
Driftskostnader	51 193	42 971
<b>Driftsresultat</b>	<b>-4 067</b>	<b>4 171</b>
<b>Mer-/mindreinntekt</b>		
Faktisk inntekt	48 746	48 871
KILE	3 047	1 050
Kostnader fra overliggende nett	8 227	7 128
Kostnader fra eget regionalnett	10 775	7 446
Eiendomsskatt	800	792
Avvik avskrivn. Og avkastn.avvik avkastningsgr.	545	-38
Justert tillatt inntekt i eget nett	30 636	32 855
<b>Beregnet mer(+)/mindreinntekt(-)</b>	<b>810</b>	<b>1 738</b>
<b>Årets bevegelser i mer-/mindreinntekt</b>		
Akkumulert mer (-)/mindreinntekt 01.01	-1 729	-506
Akkumulert renter mer(-)/mindreinntekt 01.01	-18	-3
Årets mer(-)/mindre(+)inntekt	-810	-1 738
Renter bokført mindreinntekt	0	0
Renter bokført merinntekt	-63	-31
Korrigert mer-/mindreinntekt	-1 919	-904
Akkumulert mer (-)/mindreinntekt 31.12	-4 458	-3 148
Påløpte renter av mer(-)/mindreinntekt 31.12	-81	-34
<b>Balanse - avkastningsgrunnlag</b>		
Sum driftsmidler etter fordeling 2015/2014	64 295	62 484
Sum driftsmidler etter fordeling 2017/2016	70 051	63 363
Gjennomsnittlig driftsmidler	67 173	62 924
1% påslag for nettkapital	3 380	2 637
<b>Avkastningsgrunnlag</b>	<b>70 553</b>	<b>65 561</b>
Avkastning	-5,76 %	6,36 %
(driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag)		

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

	Morselskap		Konsern		Selskap under avvikling	
	2017	2016	2017	2016	2017	2016
Beregnet skatt på ordinært resultat, før konsernbidrag	2 502	1 970	2 848	1 970	0	0
Skatt av konsernbidrag/ andre endringer	0	0	0	0	0	0
Endring i utsatt skattefordel/utsatt skatt	-937	-275	-807	-139	0	-2 587
Grunnrenteskatt	3 193	1 593	3 193	1 593	0	0
<b>Skattekostnad ordinært resultat</b>	<b>4 758</b>	<b>3 288</b>	<b>5 234</b>	<b>3 424</b>	<b>0</b>	<b>-2 587</b>
<b>Betalbar skatt i årets skattekostnad fremkommer slik:</b>						
Resultat før skattekostnad	4 710	-4 904	9 497	-2 189	0	-12 435
Permanente forskjeller	1 311	7 942	-43	6 824	0	0
Endring midlertidige forskjeller	4 402	4 841	5 222	4 641	0	10 758
Korrigerings for avgitt konsernbidrag	0	0	0	0	0	0
Underskudd til fremføring	0	0	-2 825	-1 398	0	0
<b>Grunnlag betalbar skatt på ordinært resultat</b>	<b>10 423</b>	<b>7 879</b>	<b>11 851</b>	<b>7 878</b>	<b>0</b>	<b>-1 677</b>
24 %	2 502	1 970	2 844	1 970	0	0
<b>Sum betalbar skatt</b>	<b>2 502</b>	<b>1 970</b>	<b>2 844</b>	<b>1 970</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Betalbar skatt i balansen fremkommer slik:</b>						
Betalbar skatt	2 502	1 970	2 844	1 970	0	0
Fremførbar naturressursskatt	-1 147	-1 988	-1 147	-1 988	0	0
Naturressursskatt	850	829	850	829	0	0
Grunnrenteskatt	3 193	1 594	3 193	1 594	0	0
	5 398	2 405	5 745	2 405	0	0

Grunnrenteinntekt (aktuelt kun for morselskap)

<b>Kuråsfossen</b>	<b>2017</b>	<b>2016</b>
Periodens beregnede grunnrenteinntekt:	9 310	4 829

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

	Morselskap			Konsern			Selskap under avvikling		
	31.12.2017	01.01.2017	Endring	31.12.2017	01.01.2017	Endring	31.12.2017	01.01.2017	Endring
Driftsmidler	-37 182	-34 890	2 292	-9 146	-5 121	4 025	0	-3 181	-3 181
Varer	-184	-50	134	-184	-50	134	0	0	0
Fordringer	-284	-2 379	-2 095	495	-1 668	-2 163	0	2	2
Saldo på gevinst- og tapskonto	33	41	8	33	41	8	0	0	0
Aksjer og andre verdipapirer	658	0	-658	658	0	-658	0	0	0
Andre avsetninger for forpliktelser	-4 898		4 898	-4 898	0	4 898	0	-3 000	-3 000
Pensjonsforpliktelser	-4 867	-3 597	1 270	-5 300	-4 221	1 079	0	0	0
Underskudd til fremføring	0	0	0	389	-2 825	-3 214	0	-4 601	-4 601
Netto grunnlag utsatt skatt/-skattefordel	-46 724	-40 875	5 849	-17 953	-13 844	4 109	0	-10 780	-10 780
<b>Utsatt skatt/utsatt skattefordel 23 %</b>	<b>-10 747</b>	<b>-9 810</b>	<b>937</b>	<b>-4 129</b>	<b>-3 323</b>	<b>807</b>	<b>0</b>	<b>-2 587</b>	<b>-2 587</b>
(Skattesatsen for 2017 er 24 %)									

## NOTE 14. PENSJONSFORPLIKTELSE

Selskapet og konsernet har pensjonsordninger som omfatter i alt 46 personer i selskapet og 65 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.

Røros Elektrisitetsverk AS endret pensjonsordning pr 1.1.16, da de fleste ansatte gikk over til innskuddspensjon. Ved å ta inn levealderjustering i folketrygdspensjonen, endres fremtidige pensjonsutbetalinger for en ytelsesbasert ordning. I tillegg er en ytelsesbasert ordning mye dyrere for bedriften.

7 ansatte ble igjen i ytelsesbasert pensjonsavtale pga av alder. Alle nyansatte blir medlem av innskuddspensjonsordningen. For ansatte med innskuddspensjon innbetales det maksimalt beløp, der ansatte selv dekker 2 %. For ansatte med innskuddspensjon er det i morselskapet tegnet en avtale om privat avtalefestet pensjon (AFP). Datterbedriftene har innskuddspensjon for sine ansatte uten avtale om privat AFP.

Selskapet har bokført endringer fra aktuar per 31.12.2017.

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

Netto Pensjonskostnad	Morselskapet	Morselskapet
	2017	2016
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	617	654
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	2 073	2 150
Avkastning på pensjonsmidler	-2 350	-2 074
Resultatført aktuært tap/(gevinst)	1 036	1 709
Administrasjonskostnader	192	230
Resultatført planendringseffekt/overgang til innskudd		0
Arbeidsgiveravgift	75	135
<b>Netto ytelsesbasert pensjonskostnad</b>	<b>1 643</b>	<b>2 804</b>

Netto pensjonskostnad i konsernet	Konsernet	Konsernet
	2017	2016
Netto ytelsesbasert pensjonskostnad	1 831	3 044
Netto innskuddsbasert pensjonskostnad	2 608	1 578
<b>Sum pensjonskostnad i konsern</b>	<b>4 439</b>	<b>4 622</b>

Netto pensjonsforpliktelse i morselskapet	Morselskapet	Morselskapet
	2017	2016
Påløpte pensjonsforpliktelser	84 803	81 189
Pensjonsmidler til markedsverdi	71 319	67 288
<b>Påløpt pensjonsforpliktelser ekskl AGA</b>	<b>13 484</b>	<b>13 901</b>
Arbeidsgiveravgift	863	1 960
<b>Påløpt pensjonsforpliktelser inkl AGA</b>	<b>14 347</b>	<b>15 861</b>
ikke resultatført virkning av estimatavvik/ planendringer	9 479	12 264
Arbeidsgiveravgift		
<b>Netto balanseført pensjonsforpliktelse inkl AGA</b>	<b>4 868</b>	<b>3 597</b>

Netto pensjonsforpliktelse i konsernet	Konsernet	Konsernet
	2017	2016
Påløpte pensjonsforpliktelser	92 420	88 818
Pensjonsmidler til markedsverdi	77 723	73 362
<b>Påløpt pensjonsforpliktelser ekskl AGA</b>	<b>14 697</b>	<b>15 456</b>
Arbeidsgiveravgift	940	2 060
<b>Påløpt pensjonsforpliktelser inkl AGA</b>	<b>15 637</b>	<b>17 516</b>
ikke resultatført virkning av estimatavvik/planendringer	10 336	13 295
<b>Netto balanseført pensjonsforpliktelse inkl AGA</b>	<b>5 301</b>	<b>4 221</b>

Økonomiske forutsetninger	2017	2016
Diskonteringsrente	2,40 %	2,60 %
Forventet lønnsvekst	2,50 %	2,50 %
Forventet pensjonsregulering	1,48 %	1,48 %
Forventet G-regulering	2,25 %	2,25 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	4,10 %	3,60 %

Vi anvender K2013BE som tariff for dødelighet for 2018. Den uførefrekvensen som benyttes i beregningene for 2018 er i samsvar med den vi har observert i KLPs totale medlemsbestand.



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

### Langsiktig gjeld

Ingen gjeldsposter har forfall senere enn 5 år fra balansedagen verken i 2017 eller i 2016.

Morselskapets banklån pålydende 115 mill. pr 31.12.17, 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.

	2017	2016
<b>Gjeld sikret ved pant</b>	<b>115 000</b>	<b>118 000</b>
<b>Balanseførte verdi av pantsatte eiendeler</b>		
Varige driftsmidler	215 660	197 347
Varer	1 927	5 005
Kundefordringer	32 388	32 064
<b>Sum</b>	<b>249 975</b>	<b>234 416</b>

<b>Eiendelene er i tillegg stillet som sikkerhet for</b>		
Ubenyttet kassekreditt	0	5 000
<b>Sum</b>	<b>0</b>	<b>5 000</b>

### Kausjonsansvar overfor datterselskap (1000 kr)

Røros E-verk stiller ingen kausjoner overfor datterselskaper.

### Garantistillelser (1000 kr)

Røros E-verk stiller ingen garantier i forbindelse med oppdrag.

## NOTE 16. SPESIFIKASJONER AV FINANSPOSTER

	Morselskap		Konsern	
	2017	2016	2017	2016
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	656	797	0	0
Annen renteinntekt	28	191	49	275
<b>Renteinntekter</b>	<b>684</b>	<b>988</b>	<b>49</b>	<b>275</b>
Uthytte	814		0	0
Annen finansinntekt	261	780	420	790
<b>Andre finansinntekter</b>	<b>1075</b>	<b>780</b>	<b>420</b>	<b>790</b>
Rentekostnad lån	4629	5073	4629	5073
Annen rentekostnad	267	18	306	-189
<b>Rentekostnader</b>	<b>4896</b>	<b>5091</b>	<b>4935</b>	<b>4884</b>
Nedskrivning av finansielle eiendeler	0	7882	0	442
Verdiendring av finansielle instrumenter	8	398	8	398
Annen finanskostnad	602	291	602	316
<b>Andre finanskostnader</b>	<b>610</b>	<b>8571</b>	<b>610</b>	<b>1156</b>
	-3747	-11884	-5076	-4975
Resultateffekt selskap under avvikling	21	-7803		

## 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 realiserede kontrakter resultatføres i regnskapet. Det er ingen urealisert resultatføring knyttet til sikringsposisjonene før kontraktene blir realisert. Sikringsinstrumentene har løpetid fram til og med 2018.

### 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 flytende til fast. Regnskapsmessig blir kontraktene behandlet som sikring (kontantstrømsikring). Verdiendring medfører ingen bokføring i selskapsregnskapet før kontraktene blir realisert. Virkelig verdi av rentebytteavtalene er beregnet av konsernets bankforbindelse. Negativ verdi 2017 MNOK 13,4 mot MNOK 14,2 i 2016.

## 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	2017	2016
---------------------------------------------------	------	------

### Salg av varer og tjenester

<b>Salg av varer:</b>		
- Infonett Røros AS	2004	446
- Vi-Tre AS		545
- Frontal Media AS	0	
<b>Salg av tjenester:</b>		
- Infonett Røros AS	1521	173
- Vi-Tre AS		49
- Frontal Media AS	68	
<b>Sum salg av varer og tjenester</b>	<b>3593</b>	<b>1213</b>

### Kjøp av varer og tjenester

<b>Kjøp av varer:</b>		
- Infonett Røros AS	958	644
- Vi-Tre AS		5501
- Frontal Media AS	0	
<b>Kjøp av tjenester:</b>		
- Infonett Røros AS	549	328
- Frontal Media AS	16	
<b>Sum kjøp av varer og tjenester</b>	<b>1523</b>	<b>6473</b>

Konsernets transaksjoner med nærstående parter	2017	2016
------------------------------------------------	------	------

### Salg av varer og tjenester

<b>Salg av varer:</b>		
- Røros Elektrisitetsverk AS		
- Infonett Røros AS		
- Vi-Tre AS		9
- Frontal Media AS	0	
<b>Salg av tjenester:</b>		
- Røros Elektrisitetsverk AS		
- Infonett Røros AS	0	3
- Frontal Media AS		
<b>Sum salg av varer og tjenester</b>	<b>0</b>	<b>12</b>

### Kjøp av varer og tjenester

<b>Kjøp av varer:</b>		
- Røros Elektrisitetsverk AS		
- Infonett Røros AS	0	9
- Frontal Media AS		
<b>Kjøp av tjenester:</b>		
- Røros Elektrisitetsverk AS		
- Infonett Røros AS		
- Vi-Tre AS		
- Frontal Media AS	0	0
<b>Sum kjøp av varer og tjenester</b>	<b>0</b>	<b>9</b>

# KONTANTSTRØMOPPSTILLING (1000 kroner)

Morselskap			Konsern		Selskap under avvikling	
2017	2016		2017	2016	2017	2016
<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter:</b>						
4 710	-4 904	Ordinært resultat før skattekostnad	7 646	7 233	0	-12 435
-2 405	-2 729	Periodens betalte skatter	-2 405	-2 729	0	0
-2 792	-1 238	Mer-/mindreinntekt inkl renter	-2 792	-1 238	0	0
12 549	11 897	Ordinære av- og nedskrivninger	19 055	18 282	0	8 769
3 078	-792	Endring i varelager	3 078	629	0	713
-1 467	-4 246	Endring i kundefordringer	-324	-11 605	0	1 511
6 969	3 600	Endring i leverandørgjeld	13 965	2 824	0	-201
-1 316	-1 049	Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger	-1 125	-1 117	0	0
-263	19 707	Endring i andre omløpsmidler og gjeldsposter	-14 115	13 014	0	1 516
<b>19 063</b>	<b>20 246</b>	<b>Netto kontantstrøm fra operasjonell virksomhet</b>	<b>22 983</b>	<b>25 293</b>	<b>0</b>	<b>-127</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:</b>						
-15 942	-13 297	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-17 184	-18 320	0	0
2 157	40	Innbetalt ved salg av varige driftsmidler/Aksjer	88	40	0	0
1 800	1 800	Innbetaling av lån fra datterselskaper	0	0	0	600
-3 379	0	Opptak nye lån av datterselskaper/Tilknyttede selskaper	-805	0	0	0
0	0	Utbetaling av konsernbidrag	0	0	0	0
0	0	Utbetalt ved kjøp av aksjer	-1 400	-17	0	0
<b>-15 364</b>	<b>-11 457</b>	<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-19 301</b>	<b>-18 297</b>	<b>0</b>	<b>600</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:</b>						
0	0	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	0	0	0	0
-3 000	-3 500	Utbetalinger ved avdrag langsiktig gjeld	-3 000	-3 500	0	0
0	0	Utbetalinger av utbytte	0	0	0	0
<b>-3 000</b>	<b>-3 500</b>	<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>-3 000</b>	<b>-3 500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>699</b>	<b>5 289</b>	<b>Netto endring i bankinnskudd og kontanter</b>	<b>682</b>	<b>3 496</b>	<b>0</b>	<b>473</b>
22 600	17 311	Beholdninger av bankinnskudd og kontanter pr. 01.01	25 616	22 120	0	723
23 299	22 600	Beholdninger av bankinnskudd og kontanter pr. 31.12	26 298	25 616	0	1 196

