

Årsrapport 2016





Alf Vee Midtun

Rauma Energi AS oppnådde et resultat for 2016 før skatt på 39,6 MNOK for konsernet. Tilsvarende tall for 2015 var 13,8 MNOK. Den markerte økningen i resultat skyldes først og fremst salg av datterselskapet Rauma Energi Eiendom AS, alle aksjene ble på sensommeren solgt til Malme AS. Videre fikk nettdriften i motsetning av fjoråret et godt resultat, drift av nettet viser et overskudd på 5,1 MNOK. Varslet inntektsramme for 2017 er imidlertid en del lavere enn 2016. Datterselskapene viser god underliggende drift og leverer gode tall på linje med tidligere år. Konsernet har en bokført balanse på 408 MNOK, en økning siste år fra 349 MNOK.

Det ble notert rekordår for kraftforbruk i Norge i 2016. Tall fra Norges vassdrags- og energidirektorat viser at vi brukte 132,3 terawattimer (TWh) strøm. Den forrige rekorden på 131,2 TWh er fra det kalde året 2010. Større forbruk i kraftkrevende industri og befolkningsøkning er viktige årsaker til forbruksveksten. I tillegg er nye forbruksgrupper, som elbiler og datasentre, med på øke strømforbruket. Selv med et rekordhøyt forbruk ble det produsert mer kraft i Norge enn det som ble brukt. Aldri før er det blitt produsert mer strøm i Norge enn i 2016. Norske kraftverk leverte 148,8 TWh strøm i 2016, mens den forrige rekorden, fra 2012, var på 147,7 TWh.

I 2016 steg den gjennomsnittlige spotprisen med 36 %, fra 18,7 øre til 25,5 øre per kilowattime. Bransjen fikk et etterlengtet løft i prisen, etter at 2015 ble levert på et rekordlavt nivå. Den viktigste kraftprisdriveren har vært marginalkostnaden for kullkraft. De langsiktige prisene (forwardprisene) har ikke fulgt økningen i spotprisen fullt ut. En forklaring på «frakoplingen» kan være frykt for effekten av økende overskudd av fornybarproduksjon, i tillegg til mer kjernekraft i Finland. På lengre sikt er hovedantakelsen at kraftprisen vil stige som følge av økende CO2 priser og utfasing av kullkraft.

Kinesiske politikere kan styre strømprisen. De viktigste driverne på strømprisen over tid, finner vi utenfor landets grenser. Det som virker på strømprisen hele tiden er kullprisen, fordi det er alltid kullkraft som er svingprodusent i kraftmarkedet i Tyskland, Nederland og Polen. Det skyldes at det i dag

er kullkraft som billigst kan dekke opp den kraftetterspørselen som ikke dekkes av fornybare kilder. De viktigste variable kostnadene ved å produsere mer kullkraft, er prisen på kull og prisen på CO₂-kvoter for utslippene fra kullkraftverkene. Når det er for lite vannkraft og vindkraft i det nordiske kraftnettet, går strømprisen opp, og da strømmer det inn mer kraft via kraftkabler til Norge.

Strøm produsert av kullkraft importeres ved behov til Norge fra Danmark, og inn til det nordiske kraftnettet fra Tyskland, Nederland og Polen. Kina er verdens største produsent og forbruker av kull. Hvis Kina innfører produksjonsbegrensninger på kull, kan det presse opp kullprisen og dermed kan også norske kraftpriser stige litt. Vannkraft og annen fornybar kraft konkurrerer med kullkraft, derfor er det prisen på kullkraft som driver prisen. Ifølge analyser til NVE vil prisen på kull og gass samt prisen på CO₂-utslipp fortsette å være det viktigste for kraftprisnivået i Norge frem til 2030.

Elbilene smadrer satsning på biodrivstoff, i Norge selges det så mange elbiler at det fremtidige behovet for biodrivstoff reduseres med 75 prosent. Nye beregninger viser fremtidig redusert behov på biodrivstoff fra 1,7 milliarder liter til 0,4 milliarder liter til norsk veigående transport i 2030. Salget av elbiler har formelig eksplodert i Norge. Per tiden er det vel 110.000 elbiler registrert. For bare tre år siden trodde myndighetene at så mange elbiler først ville være på veien i 2030. Allerede nå ser vi at nesten halvparten av nybilsalget er el og hybrid. Enkelte er av den oppfatning at det ikke blir solgt fossilbiler i Norge etter 2025. Trolig er det også mye rimeligere å kutte klimautslippene ved å subsidiere elbiler enn ved å bruke biodrivstoff.

Deler av det norske kraftnettet er aldrende, og det krever store investeringer. Nettselskapene må skifte ut kraftlinjer som nærmer seg slutten av sin levetid og begynner å forfalle, i tillegg til å sikre kapasitet til å ta imot strøm fra ny småkraft og vindkraft. En fersk oversikt viser at Statnett og de lokale og regionale nettselskapene planlegger å investere hele 140 milliarder kroner i kraftsystemet de neste ti årene. I tillegg kommer pågående investering i Smarte strømmålere, eller AMS på 10 milliarder kroner.

Selskapet er inne i en periode med historiske høye investeringer og høyt aktivitetsnivå. Bygging av nye Grytten koblingsstasjon ble fullført i 2016. Dette var et omfattende prosjekt og var et samarbeidsprosjekt mellom Rauma Energi og Statnett. Nye Grytten koblingsstasjon blir neste generasjons elektriske hovedforbindelse mellom Rauma og omverdenen. Reinvestering av høyspentlinja på strekningen Fallebakken – Nettet grense ble påbegynt i 2015 og fullført i begynnelsen av 2017. Store deler av strekingen går igjennom skog og strekningen har vært svært feilutsatt pga. trefall. Strekingen er nå lagt i jordkabel.

Nye Verma kraftverk har vært planlagt over lengre tid. Endelig investeringsbeslutning ble tatt av generalforsamlinga i Rauma Energi AS den 13.10.2016, med en kostnadsramme på 396 MNOK. Byggestart ble iverksatt i november 2016. Det nye kraftverket skal etter planen stå ferdig i løpet av 2018. Investeringen er den største i selskapets historie. Investeringene må i all hovedsak lånefinansieres og det er valgt ny hovedbankforbindelse.

Når vi nå går inn i 2017, er det med det klare målet at vi skal møte fremtiden med en offensiv holdning, til det beste for kunder, eier og ansatte.


Alf Vee Midtun
adm. direktør

Styret

Selskapets virksomhet ledes av styret i samsvar med aksjeloven, vedtektene og generalforsamlingens vedtak. Styret består av 6 medlemmer og 1 observatør. 1 styremedlem

og observatøren velges blant ansatte. Observatøren er varamedlem for styremedlem valgt av de ansatte.

**Styreleder:**

Arne S. Lillehagen

Styremedlemmer:

Øyvind Hovde
Marit Nauste
David Grøvdal
Heidi Ekrem
Alf Inge Remen

Varamedlemmer:

Arne Hop
Ellinor Torsgård Solheim
Reidar Brude
Irene Kristiansen
Knut Johan Stenerud

Observatør:

Steinar Hansen

Styrets beretning

VIRKSOMHETENS ART

Rauma Energi AS har avsluttet sitt tre og tyvende år som aksjeselskap etter at det ble omorganisert 1. januar 1994. Selskapet driver nettvirksomhet og kraftproduksjon. Nettvirksomheten innebærer drift og vedlikehold av høy- og lavspent distribusjonsnettet til og med 24 kV i Rauma kommune. Kraftproduksjonen foregår i Verma kraftstasjon og Berild kraftverk, og etter hvert i nytt kraftverk på Herje. Administrasjon, driftsentral og montørstasjon er lokalisert på Øran på Åndalsnes.

RAUMA ENERGI AS SINE HELEIDE DATTERSELSKAPER:**Rauma Energi Kraft AS**

Selskapet ble opprettet 01.07.94, og er et rent kraftomsetningselskap som fremstår som den naturlige kraft- og energileverandøren i Rauma kommune, og skal i tillegg være landsdekkende på utvalgte produkter.

Selskapet hadde et godt resultat også i 2016. Den underliggende drift er god. Kraftomsetningen er eksponert for prisendringer i kraftmarkedet. Selskapet har sikringsstrategier som gir tilfredsstillende styring med den finansielle risiko.

Rauma Energi Bredbånd AS

Selskapet ble opprettet 23.06.03. og driver salg og drift av bredbåndstjenester i Rauma kommune. Selskapet har som mål å dekke kundene sine behov for kommunikasjon og samhandling gjennom en framtidretta bredbåndsteknologi. Bredbåndsselskapet har fortsatt en fin utvikling i antall fiberkunder. Selskapet hadde et godt resultat også i 2016.

Rauma Energi Eiendom AS

Aksjene i Rauma Energi Eiendom AS ble i løpet av året solgt til Malme AS. Offisielt overtakelsesmøte ble avholdt i Rauma Energi AS sine lokaler 31.8.2016, og Malme AS overtok 100 % av aksjene fra samme dato.

Andre eierforhold

Rauma Energi AS har eierandeler i selskapene Energi 1 Kraft, Smart HUB AS, Trønderkraft, Langfjords tunnelen, Romsdal Innovasjon AS og samt noen lokale vassverk. Bokført verdi på andre eierforhold beløper seg til kr. 254 034.

FORTSATT DRIFT

Regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

ARBEIDSMILJØ OG PERSONALE

Sykefraværet var på 3,1 % i 2016, en nedgang på 2,4 % sammenlignet med 2015. Av totalt 34 mulige årsverk gikk ca. tre kvart årsverk tapt som følge av sykefravær. Selskapet har som mål at sykefraværet skal være under 4,9 %, et mål som ble oppnådd i 2016.

For å ivareta ansvaret som inkluderende arbeidslivsbedrift, IA-bedrift, legger bedriften stor vekt på systematisk arbeid for å redusere sykefraværet. Dette gjøres ved å tilrettelegge arbeidssituasjonen for medarbeidere med behov for spesiell tilpasning og følge opp langtidssykemeldte. Helse-miljø og sikkerhetsarbeid skal planlegges, rapporteres og prioriteres på lik linje med den daglige drift. HMS er en fast

agenda på ledermøtene. Det ble i 2016 ikke registrert skade som førte til fravær i bedriften.

Selskapet er medlem av Stamina helse. I 2016 er det gjennomført bl.a. helsekontroll med fokus på livsstil. Hovedformålet med undersøkelsen er å kartlegge eventuell fremtidig helserisiko for livstilsykdommer, og gi et grunnlag for å motivere ansatte til å få en sunnere livsstil og en god helse for fremtiden. Ved driftsavdelingen er det gjennomført en oppfølging av programmet «Samhandling i prestasjonsgrupper» ved bruk av ekstern konsulent. Med fokus på å videreutvikle lederskap i organisasjonen og samhandling, samt motivere for selvledelse gjennom personlig lederskap.

Gjennomsnittsalderen på ansatte i Rauma Energi AS er 43,8 år. Vi er kommet på en gjennomsnittsalder som er like i underkant av bransjen ellers.

Arbeidsmiljøutvalget i selskapet består av to representanter fra arbeidstakerne og to fra arbeidsgiver. AMUs årsrapport viser at det er behandlet 8 saker. De viktigste: Arbeidsplan for BHT og AMU, behandling av fraværstall og avviksmeldinger, samt førebu kartlegging av arbeidsmiljøundersøkelse. Det gjennomføres regelmessige allmannamøter og bedriften har en aktiv personalforening som legger til rette for aktiviteter og arrangerer personalturer.

LIKESTILLING

Selskapet har som mål å være en arbeidsplass der det er full likestilling mellom kvinner og menn. Bransjen har historisk sett hatt et overtall av menn blant de ansatte. Av selskapets 35 ansatte er 4 kvinner. Av styrets 6 medlemmer er 4 menn og 2 kvinner. Av like mange varamedlemmer er det 2 kvinner.

DET YTRE MILJØ

Selve hovedproduktet elektrisitet forurensar ikke det ytre miljø, men virksomheten med å produsere og transportere produktet frem til sluttbruker har miljømessige konsekvenser - gjennom inngrep i naturen og med hensyn til berøringsfare. Produksjon av vannkraft har imidlertid miljømessige fordeler fremfor andre former for energiproduksjon. Miljømessige konsekvenser blir i størst mulig grad forebygget og avgrenset ved at aktivitetene drives i henhold til lovpålagte krav og konsekvensvilkår.

FRAMTIDIG UTVIKLING **Eierstrategi**

Rauma kommune har i forbindelse med gjennomgang av rollen som kraftkommune og eierskapet til Rauma Energi AS utviklet en eierstrategi for Rauma Energi AS. Målsettingen med eierstrategien er fra kommunen sin side blant annet å skape forutsigbarhet for selskapet, og en tydelig og langsiktig opp-treden fra eier. Eierskapet er langsiktig og industrielt og finansielt motivert. Eierstrategien er vedtatt i kommunestyret og er ikke endret de siste årene.

Nye Verma kraftverk

Konsesjonen for bygging av nytt Verma kraftverk ble gitt av Kongen i statsråd den 24. januar 2014. I første halvår av 2016 ble det gjennomført tilbudskonkurranser for aktuelle fag i forbindelse med utbygginga av Nye Verma kraftverk. På bakgrunn av dette, ble det framforhandlet kontrakter med utførende og leverandører, samt byggeledelse og andre administrative funksjoner. Parallelt ble også avtale om finansiering av prosjektet framforhandlet. Endelig investeringsbeslutning ble tatt av generalforsamlinga i Rauma Energi AS den 13.10.2016, med en kostnadsramme på 396 MNOK. Byggestart ble iverksatt i november 2016. Det nye kraftverket skal etter planen stå ferdig i løpet av 2018 og vil produsere årlig ca. 105 millioner kilowattimer, der av ca. 35 millioner kilowattimer berettiget til «grønne sertifikater».

Herje kraftverk

Det meste av 2016 har gått med til utbedringsarbeidene etter rørbruddet den 25.9.2015. Godkjent teknisk plan for utbedringa forelå i juni 2016. Reparasjonsarbeidene pågikk deretter

fram til de ble stanset p.g.a. streiken, og vannfylling kunne derfor først skje i november. I forbindelse med dette ble det avdekket en lekkasje, noe som avstedkom en ny reparasjon på en annen del av rørgata. Ny vannfylling og idriftsettelse ventes etter dette å bli utført i løpet av våren 2017.

For ombygginga av den nye vannforsyninga til Herje genbank, er det i 2016 gjennomført planleggingsmøter med Fylkesmannen i Møre og Romsdal, som er eier av genbanken. Det er i hovedsak enighet om ny forsyningsløsning, og utførelsen av ombygginga vil bli igangsatt så snart nødvendige avklaringer om detaljprosjektering er foretatt.

Utbygging av distribusjonsnett

Selskapet er inne i en periode med høyt aktivitetsnivå og store investeringer.

Bygging av nye Grytten koblingsstasjon ble fullført i 2016. Dette var et omfattende prosjekt og var et samarbeidsprosjekt mellom Rauma Energi AS og Statnett. Nye Grytten koblingsstasjon blir neste generasjons elektriske hovedforbindelse mellom Rauma og omverdenen.

Reinvestering av høyspentlinja på strekningen Fallebakken – Nettet grense ble påbegynt i 2015 og fullført i begynnelsen av 2017. Store deler av strekingen går igjennom skog og strekingen har vært svært feilutsatt pga. trefall. Strekingen er nå lagt i jordkabel. Prosjektet innbefatter 4 km høyspent jordkabel, 4 nettstasjoner samt noe fornying av lavspennetnett. I prosjektet inngår også nytt koblingsanlegg på grensepunktet mellom Rauma Energi AS og Nettet kraft.

I forbindelse med byggingen av det nye helsehuset ble det i 2016 satt i gang utbygging av forsyning til helsehuset, samt omlegging av nettstrukturen i området. Arbeidet koordineres med det øvrige bygge- og anleggsarbeidet på området.

Planlegging av nettilknytning av nye Verma kraftverk startet opp i 2014. Anleggsarbeidet startet opp i 2016. Forbindelsen skal være ferdig og satt i drift innen nye Verma kraftverk settes i drift i 2018.

I tillegg er det utført en rekke mindre utbygginger og vedlikeholdsarbeid i distribusjonsnettet, samt lovpålagte krav til utbedringer av distribusjonsnettet.

Det vil også framover være et høyt aktivitetsnivå på nettvirksomheten, blant annet med nettilknytning av Nye Verma kraftverk som det mest omfattende prosjektet.

AMS – Avanserte Måle- og Styringsystemer

SmartHub AS ble stiftet i 2012 sammen med ni andre nettselskaper i Møre og Romsdal. Selskapets hovedformål er å utføre innsamling, kvalitetskontroll og distribusjon av målerverdier på vegne av selskapets eiere. Etablering av selskapet er en direkte konsekvens av myndighetspålagt innføring av AMS innen 1.1.2019. Hovedfokuset så langt har vært gjennomføring av Smartstrøm Nordvest – prosjektet (SSNV). Et prosjekt som omfatter bytte av alle strømmålerne i fylket, samt etablering av IT-systemer. Alle de store kontraktene med leverandører er inngått og en er startet opp i enkelte nettområder med utskiftningen av målere. Rauma Energi AS står for tur med full utrulling av nye målere høsten 2018. Fremdriften i prosjektet er tilfredsstillende.

Skattesak med sentralskattekontoret- rettslig prøving av skatteklagenemndas vedtak

Rauma kommune og Rauma Energi AS inngikk i 2002 avtale om at Rauma kommune skulle yte et ansvarlig lån til Rauma Energi AS på kr. 60 mill. Lånet ble etablert ved at overkursfondet på kr 30 592 000 ble satt ned, og omgjort til ansvarlig lån. Det resterende beløpet, kr 29 408 000, ble besluttet utdelt i ekstra utbytte, og konvertert til ansvarlig lån. Både utbytteutdeling og kapitalnedsettelse var besluttet og gjennomført på korrekt måte.

Rauma Energi AS har i sine regnskap og ligningsoppgaver lagt til grunn at avtalen gjaldt et låneforhold, og har i medhold av

Styrets beretning

skatteloven krevd fradrag for renter som ble betalt i henhold til låneavtalen. Også Rauma kommune har i sine regnskap behandlet avtalen som lån.

Den 10. januar 2013 gjorde Sentralskattekontoret vedtak om endring av ligningen for Rauma Energi AS for inntektsårene 2002-2008. Videre traff Sentralskattekontoret den 8. november 2013 vedtak om endring av ligningen for 2011. Sentralskattekontoret gjorde senere tilsvarende vedtak også for inntektsårene 2012 og 2013. For inntektsårene 2009 og 2010 ble det ikke gjort endringer på grunn av manglende endringsadgang.

Rauma Energi AS påklaget vedtakene til Skatteklagenemnda som i vedtak av 11. juni 2014 fastholdt Sentralskattekontorets vedtak. Skatteklagenemndas vedtak var avsagt med dissens.

Rauma Energi AS tok den 1. desember 2014 ut stevning til Romsdal tingrett med krav om Skatteklagenemndas vedtak av 11. juni 2014 ble opphevet. Stevningen ble videre utvidet til også å gjelde inntektsårene 2012 og 2013. Hovedforhandlingene ble holdt 21. mai 2015. Romsdal tingrett avsa den 26.6.2015 dom, med en domsslutning der Staten v/ Sentralskattekontoret ble frifunnet.

Rauma Energi AS påanket tingrettens dom til lagmannsretten. Frostating lagmannsrett behandlet saken 9. februar 2016. En enstemmig domsslutning gav Rauma Energi AS fullt medhold. Staten v/ Sentralskattekontoret for storbedrifter anket til Høyesterett og saken var berammet i Høyesterett 1-2 februar 2017. Den 15. februar 2017 avsa Høyesterett følgende dom i saken: Staten v/ Sentralskattekontoret for storbedrifter frifinnes. Rauma Energi AS ble videre ilagt saksomkostninger. Dommen i Høyesterett tas til etterretning.

Konsesjonsavgift for Verma kraftverk

Selskapet har tidligere avsett for konsesjonsavgift for perioden 1997-2016 og konsesjonskraft fra 1.7.2014, samlet sett beløper det seg til 13,3 mill.kr. NVEs vedtak om fastsetting av konsesjonsavgifter og -kraft ble påklaget fra kommunens side. Etter klagebehandling i Olje- og energidepartementet (OED) ble NVEs vedtak opphevet og saken sendt tilbake til direktoratet for ny behandling. NVE utarbeidet nytt vedtak i saken, datert 25. november 2016. Rauma Energi AS bestrider nevnte vedtak, der forutsetningene for fritak for betaling av konsesjonsavgift og levering av konsesjonskraft etter konsesjonene fra 1923 og 1956 er falt bort. Videre bestrides det at virkningstidspunktet for betaling av konsesjonsavgift for reguleringskonsesjonene og erverskonsesjonen er satt til henholdsvis 1. januar 1994 og 1. januar 1997, en urimelig lang tilbakevirkning.

Samarbeid med andre selskaper

Rauma Energi AS har opparbeidet et godt samarbeid med andre selskaper i regionen, og dette bidrar til en merverdi for selskapet. Samarbeidet med de andre selskapene er stadig i utvikling og flere fagområder blir implementert til beste for alle parter. I tillegg til avregning mot kraftbørsen og innkjøps-samarbeid, samarbeider vi også på områdene kundeinformasjons- og regnskapssystem. Rauma Energi AS samarbeider med de øvrige nettselskapene i fylket om felles innkjøp og montasje av AMS (avanserte Måle- og Styringsystemer), også kalt smart strømmåler.

STILLING OG RESULTAT

Kapitalbehov og finansiering

Selskapet er inne i en særdeles aktiv fase på investeringsiden. Det var byggestart for Nye Verma kraftverk i november 2016. Investeringen er den største i selskapets historie og har en samlet kostnadsramme på om lag 396 Mill kroner. I perioden 2017 – 2019 planlegges det i tillegg å gjennomføre investeringer i anleggsmidler på til sammen ca. 60 Mill kroner. Av dette utgjør nye strømmålere ca. 17,5 Mill kroner.

Investeringene må i all hovedsak lånefinansieres og det er valgt ny hovedbankforbindelse som vil være operativ fra april 2017. Refinansiering av eksisterende gjeld samt opptrekk av

nytt lån medfører en total gjeldsbelastning for Rauma Energi AS på i overkant av 500 Mill kroner.

I forbindelse med låneopptaket har bankene stilt strenge krav til utviklingen av selskapets finansielle nøkkeltall. Et sentralt nøkkeltall er egenkapitalandel (bokført egenkapital i forhold til bokført totalkapital). Denne skal minimum utgjøre 25 %, noe som i stor grad vil påvirke selskapets utbytteevne i kommende år.

Resultat, kontantstrøm, investeringer og likviditet

Driftsinntektene til Rauma Energi AS avhenger i stor grad av kraftprisene og inntektsrammen som er fastsatt av NVE. Driftsinntektene økte fra 74,5 MNOK til 85,5 MNOK. Årets driftsresultat ble 13,1 (7,7) MNOK, mens resultat før skatt ble 38,7 (13,5) MNOK.

Resultat etter skatt ble 35,1 (5,4) MNOK. Hovedforklaringen til resultatforbedringen er salg av eiendomsselskapet, i tillegg positiv påvirkning av økt inntektsramme og kraftpris.

Samlet kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter var på 22,9 (26,7) MNOK mens netto endring i kontanter og kontante-kvivalenter ble på 1,5 (-3,8) MNOK.

De samlede utbetalinger ved investeringer i varige driftsmidler i 2016 var 59,0 (56,3) MNOK.

Selskapets likviditetsbeholdning i bankinnskudd og kontanter var 4,5 (3,0) MNOK per 31.12.2016.

Totalkapitalen var ved utgangen av året 391,2 MNOK, og 336,0 MNOK pr. 31.12.2015.

Egenkapitalandelen pr. 31.12.2016 var 37,5 %, sammenliknet med 36,0 % pr. 31.12.2015.

Finansiell risiko:

Valutarisiko

Rauma Energi er eksponert for endringer i Euro-kursen da all fysisk krafthandel på NordPool Spot foregår i Euro. Deler av egenproduksjonen prissikres gjennom finansielle kraftavtaler på Nasdaq OMX, og disse blir valutasikret. Vi har også noen bankkonti som er eksponert mot Euro. Samlet omfang av denne eksponeringen mot Euro er ikke så stor at den utgjør noen vesentlig valutarisiko for selskapet.

Renterisiko

Rauma Energi er eksponert for endringer i rentenivået både for langsiktige pantelån og ansvarlig lån. Deler av lånegjelden er sikret mot endringer i rentenivået ved at det er inngått rentebytteavtaler. Eksponeringen vil påvirke selskapets finanskostnader og videre kan endringer i rentenivået påvirke fremtidige investeringsmuligheter.

Likviditetsrisiko

Selskapet er inne i en aktiv utbyggingsfase som til en stor grad finansieres med låneopptak. Utbyggingsaktivitetene medfører at selskapet må ha stor fokus på likviditet. Det kan også ligge risiko i de sikkerhetskrav som må stilles for finansielle kraftkontrakter, men denne vurderes ved årsskiftet for å være lav.

Markedsrisiko

Selskapet er eksponert for endringer i markedsprisen på kraft, da en vesentlig del av egenproduksjonen blir solgt i spotmarkedet. Resterende mengde blir prissikret som terminkontrakter hos Nord Pool før en går inn i leveringsperioden. Forvaltning av egenproduksjon er i tråd med selskapets vedtatte sikringsstrategi.

Kredittrisiko

Risiko for at motparten ikke har økonomisk evne til å oppfylle sine forpliktelser anses som lav.

Styrets beretning

Generelt

Styret bekrefter at forutsetningen for fortsatt drift er til stede. Årsregnskapet for 2016 er avlagt under denne forutsetning. Det fremlagte resultatregnskapet og balansen med tilhørende noter gir etter styrets oppfatning rettviseende bilde av selskaps eiendeler og gjeld, samt finansielle stilling og resultat.

Regnskapet er ført i henhold til prinsippene i gjeldende regnskapslov, og gir etter styrets vurdering et rettviseende bilde av Rauma Energi AS og konsernets eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat. Revisjonen er utført av KPMG avdeling Ålesund. Oppdragsansvarlig er statsautorisert revisor Rune I. Grøvdal.

Regnskapet viser et overskudd etter skatt på 35,1 MNOK for morselskapet og 33,9 MNOK for konsernet.

DISPONERING AV ÅRSRESULTAT

Styret foreslår følgende disponering av årsresultatet for 2016:

Utbetalt tilleggsutbytte	Kr. 4 000 000
Avsatt til årets utbytte	Kr. 5 000 000
Samlet utbytte 2016	Kr. 9 000 000
Overføres til annen egenkapital	Kr. 26 148 251

Åndalsnes, den 31.12.2016

06.04.2017



Arne Steffen Lillehagen
styreleder



Marit Nauste
nestleder



Heidi Ekrem
styremedlem



David Grøvdal
styremedlem



Øyvind Hovde
styremedlem



Alf Inge Remen
styremedlem



Alf Vee Midtun
adm. direktør

Resultatregnskap

Rauma Energi AS

2016	2015	Driftsinntekter og driftskostnader	2016	2015
Morselskap			Konsern	
44 855 878	39 695 777	Salgsinntekt nett	44 855 878	39 695 777
28 617 661	24 200 459	Salg egenproduksjon kraft	28 617 661	24 200 459
0	0	Andre salgsinntekter	50 071 708	37 298 643
0	0	Leieinntekter	1 533 079	2 376 294
12 059 441	10 606 020	Andre driftsinntekter	3 988 956	5 927 349
85 532 980	74 502 256	Sum driftsinntekter	129 067 281	109 498 522
4 431 553	7 602 761	Kjøp av overf.tj/elkraft	4 431 553	7 602 761
4 335 689	3 104 866	Nettap	0	0
0	0	Varekostnad	36 531 577	25 145 766
23 388 390	22 669 896	Lønnskostnader	23 388 390	22 669 896
13 980 659	12 901 364	Avskrivning på driftsmidler	14 524 701	13 717 426
245 777	0	Nedskrivning av driftsmidler	245 777	0
26 041 052	20 559 332	Annen driftskostnad	27 769 695	22 163 966
72 423 120	66 838 218	Sum driftskostnader	106 891 693	91 299 815
13 109 860	7 664 038	Driftsresultat	22 175 588	18 198 707
6 013 599	10 356 846	Finansinntekter og finanskostnader		
573 501	586 197	Inntekt på investering i datterselskap	0	0
25 485 670	116 513	Annen renteinntekt	870 569	884 446
5 515 977	5 162 587	Annen finansinntekt	23 834 867	369 511
1 005 803	42 964	Annen rentekostnad	5 954 633	5 592 841
25 550 990	5 854 004	Annen finanskostnad	1 371 267	76 082
38 660 850	13 518 042	Resultat av finanskostnader	17 379 536	-4 414 966
		Ordinært resultat før skattekostnad	39 555 124	13 783 742
3 512 599	8 071 802	Skattekostnad på ordinært resultat	5 684 284	8 137 177
35 148 251	5 446 240	Årsoverskudd	33 870 840	5 646 565
		Overføringer		
4 000 000	0	Utbetalt tilleggsutbytte	4 000 000	0
5 000 000	5 000 000	Avsatt til utbytte	5 000 000	5 000 000
26 148 251	446 240	Avsatt til annen egenkapital	24 870 840	751 132
0	0	Overført fra annen egenkapital	0	104 567
35 148 251	5 446 240	Sum disponert	33 870 840	5 646 565

Balanse

Rauma Energi AS

2016	2015	Driftsinntekter og driftskostnader	2016	2015
Morselskap			Konsern	
		Eiendeler		
		Anleggsmidler		
		Immaterielle eiendeler		
8 000 000	8 000 000	Fallrettigheter 12	8 000 000	8 000 000
6 678 257	6 203 981	Utsatt skattefordel 5	6 022 037	6 127 289
14 678 257	14 203 981	Sum immaterielle eiendeler	14 022 037	14 127 289
		Varige driftsmidler		
278 223 528	251 919 275	Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	278 223 528	257 967 514
3 544 136	4 817 529	Maskiner og anlegg/driftsløsøre	3 544 136	4 817 529
43 455 541	23 775 073	Anlegg under utførelse	43 455 541	23 775 073
325 223 205	280 511 877	Sum varige driftsmidler 10, 12	325 223 205	286 560 116
		Finansielle anleggsmidler		
663 740	5 155 925	Investeringer i datterselskap 7	0	0
554 034	592 414	Investeringer i aksjer og andeler 8	554 034	592 414
2 286 702	3 101 909	Obligasjoner og andre fordringer 17	2 286 702	3 101 909
3 504 476	8 850 248	Sum finansielle anleggsmidler	2 840 736	3 694 323
343 405 938	303 566 106	Sum anleggsmidler	342 085 978	304 381 728
		Omløpsmidler		
1 943 821	2 246 530	Lager av varer og annen beholdning	1 943 821	2 246 530
		Fordringer		
28 224 425	14 499 556	Kundefordringer	38 461 309	26 760 262
13 072 843	12 621 425	Andre fordringer	3 813 189	282 564
41 297 268	27 120 981	Sum fordringer 9	42 274 498	27 042 827
4 526 191	3 040 248	Bankinnskudd, kontanter o.l. 9, 11	21 980 237	15 224 566
47 767 280	32 407 758	Sum omløpsmidler	66 198 556	44 513 922
391 173 218	335 973 864	Sum eiendeler	408 284 533	348 895 650

Balanse

Rauma Energi AS

2016	2015	Driftsinntekter og driftskostnader	2016	2015
Morselskap			Konsern	
		Egenkapital og gjeld		
		Innskutt egenkapital		
60 000 000	60 000 000	Aksjekapital 6000 à 10000	60 000 000	60 000 000
60 000 000	60 000 000	Sum innskutt egenkapital	60 000 000	60 000 000
		Opptjent egenkapital		
86 739 076	60 590 825	Annen egenkapital	117 873 858	93 003 017
86 739 076	60 590 825	Sum opptjent egenkapital	117 873 858	93 003 017
146 739 076	120 590 825	Sum egenkapital	177 873 858	153 003 017
		Annen langsiktig gjeld		
60 000 000	60 000 000	Ansvarlig lån	60 000 000	60 000 000
99 508 458	85 539 020	Gjeld til kredittinstitusjoner	99 508 458	85 539 020
159 508 458	145 539 020	Sum annen langsiktig gjeld	159 508 458	145 539 020
		Kortsiktig gjeld		
11 934 789	8 930 729	Gjeld til kredittinstitusjoner	11 934 789	8 930 729
17 937 531	9 347 948	Leverandørgjeld	18 447 969	9 791 475
3 986 881	6 933 749	Betalbar skatt	5 709 946	6 933 749
8 565 794	7 315 282	Skyldig offentlige avgifter	8 565 794	7 700 095
5 000 000	5 000 000	Utbytte	5 000 000	5 000 000
37 500 689	32 316 311	Annen kortsiktig gjeld	21 243 720	11 997 565
84 925 684	69 844 020	Sum kortsiktig gjeld	70 902 218	50 353 613
244 434 142	215 383 039	Sum gjeld	230 410 675	195 892 633
391 173 218	335 973 864	Sum egenkapital og gjeld	408 284 533	348 895 650


31.12.2016

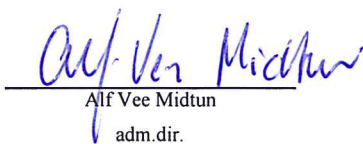
Åndalsnes, 06.04.2017


Arne Steffen Lillehagen
styreleder

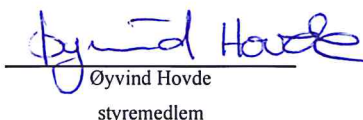

Alf Inge Remen
styremedlem


Marit Nauste
styremedlem


Heidi Ekrem
styremedlem


Alf Vee Midtun
adm.dir.


David Grovdal
styremedlem


Øyvind Hovde
styremedlem

Kontantstrømanalyse

Rauma Energi AS

Rauma Energi AS			Rauma Energi Konsern	
2016	2015		2016	2015
		Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
38 660 856	13 518 042	Resultat før skattekostnad	39 555 125	13 783 742
-6 933 749	-8 541 393	Periodens betalte skatt	-6 933 749	-8 541 393
0	0	Gevinst ved salg av anleggsmidler	-23 940 333	0
13 980 659	12 901 364	Ordinære avskrivninger	14 524 701	13 717 426
245 777	0	Nedskrivning anleggsmidler	245 777	0
302 709	-73 203	Endring i varelager	302 709	-73 203
-13 724 869	2 255 558	Endring i kundefordring	-13 255 065	392 398
8 589 583	4 108 841	Endring i leverandørgjeld	8 656 494	678 177
1 012 473	3 632 497	Endring i pensjonsmidler/-forpliktelse	1 012 473	3 632 497
-24 111 812	0	Poster klassifisert som inv.- eller fin. aktiviteter	-37 620	0
4 911 272	-1 039 410	Endring i andre tidsavgrensningsposter	8 068 889	2 585 054
22 932 899	26 762 296	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	28 199 401	26 174 698
		Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
	450 600	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	29 441 310	450 600
-58 937 764	-56 336 250	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-58 934 545	-56 336 250
29 517 310	0	Innbetalinger ved salg av aksjer/andeler i andre foretak	76 000	0
	-300 000	Utbetalinger ved kjøp av aksjer/andeler i andre foretak	0	-300 000
	-155 468	Utbetalinger på andre lånefordringer (korts./langs)	0	-155 468
-29 420 454	-56 341 118	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-29 417 235	-56 341 118
		Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
17 748 606	45 738 538	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	17 748 606	45 738 538
3 004 060	8 930 729	Innbetaling ved opptak av ny kortsiktig gjeld	3 004 060	8 930 729
-3 779 168	-19 866 451	Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-3 779 168	-19 866 451
-9 000 000	-9 000 000	Utbetalinger av utbytte	-9 000 000	-9 000 000
7 973 498	25 802 816	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	7 973 498	25 802 816
1 485 943	-3 776 006	Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	6 755 664	-4 363 604
3 040 248	6 816 273	Kontanter og kontantekvivalenter 01.01	15 224 566	19 588 190
4 526 191	3 040 248	Kontanter og kontantekvivalenter 31.12	21 980 237	15 224 566

Note 1 - Regnskapsprinsipper - mor og konsern

Generelt

Regnskapet er utarbeidet i overensstemmelse med regnskapsloven, god regnskapsskikk og regnskapsforskrifter i medhold av energiloven.

Klassifisering

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk, samt fordringer med forfall mer enn ett år etter balansedagen er medtatt som anleggsmidler. Øvrige eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Gjeld som forfaller senere enn et år etter regnskapsperiodens utløp er oppført som langsiktig gjeld. Neste års avdrag på langsiktig gjeld er ikke utskilt som kortsiktig gjeld.

Varige driftsmidler og avskrivninger

Varige driftsmidler er vurdert til historisk kost etter fradrag for bedriftsøkonomiske avskrivninger som er beregnet på grunnlag av kostpris og antatt økonomisk levetid.

Varelager

Varelager er vurdert til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi for innkjøpte ferdigvarer.

Aksjer m.m.

Aksjer er vurdert til det lavest av kostpris og virkelig verdi. Mottatt konsernbidrag fra datterselskap føres som finansinntekt.

Fordringer/Kundefordringer

Fordringer er oppført i balansen med fordringens pålydende etter fradrag for konstaterede og forventede tap.

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Selskapet finansierer sine pensjonsforpliktelser overfor de ansatte gjennom en kollektiv pensjonsordning. I tillegg har selskapet en ordning for avtalefestet pensjon. Basert på forsikringstekniske prinsipper beregnes nåverdien av antatt fremtidige pensjonsytelser. Den beregnede påløpte forpliktelsen sammenholdes med verdien på innbetalte og oppsparte pensjonsmidler. Differansen føres som netto pensjonsforpliktelser eller midler. Det vises også til note 4.

Periodens netto pensjonskostnad inngår i posten lønnskostnader i resultatregnskapet. Pensjonskostnaden består av nåverdien av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på pensjonsforpliktelsene, forventet avkastning på pensjonsmidlene, estimatavvik og forskjellen på faktisk og forventet avkastning på pensjonsmidlene.

Driftsinntekter og kostnader

Inntektsføring skjer etter opptjeningsprinsippet som normalt vil være leveringstidspunktet for varer og tjenester. Kostnader sammenstilles med og kostnadsføres samtidig med de inntekter kostnadene kan sammenstilles med.

Nettinntektene inntektsføres ihht regelverk gitt fra styresmaktene ved NVE, som fastsetter årlig inntektsramme for selskapet.

Inntekstrammen skal gi dekning for netteier sine faktiske kostnader, og en rimelig avkastning på investert kapital. Hvert år blir avviket mellom faktiske tariffinntekter og godkjent inntekt utregnet i form av en mer-/mindreinntekt. Akkumulert mer-/mindreinntekt blir regnskapsført som enten en gjeld til nettkunder eller en fordring på nettkundene. Av akkumulert mer-/mindreinntekt blir det beregnet renter, basert på en rentesats fastsatt av NVE.

Skattekostnad og utsatt skatt

Skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultat og består av betalbar skatt og endring i netto utsatt skatt.

Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. I tillegg beregnes skatt på grunnrenteinntekt, og naturressursskatt. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. Denne beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og friinntekt for å komme fram til skattegrunnlaget netto grunnrenteinntekt. Grunnrenteskatten utgjør 33 % av netto grunnrenteinntekt. Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt, og beregnes på grunnlag av gjennomsnittlig produksjon de siste sju årene. Skatten er satt til 1,3 øre pr kWh. Naturressursskatten utlignes mot overskuddskatten.

Noter

Utsatt skatt i resultatregnskapet er skatt beregnet på endringer i midlertidige forskjeller mellom skattemessige og regnskapsmessige verdier. I stedet for å vise årets skattemessige disposisjoner brutto i regnskapet, bokføres skatteeffekten som en del av årets skattekostnad. Utsatt skatt avsettes som langsiktig gjeld i balansen. I den grad utsatt skattefordel overstiger utsatt skatt, medtas utsatt skattefordel i balansen ihht god regnskapsskikk. Se for øvrig note 5. Det blir også avsatt for utsatt skatt vedr grunnrenteskatt, beregnet på midlertidige forskjeller på driftsmidler i kraftverkene.

Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet viser konsernets økonomiske situasjon når konsernselskapene betraktes som en regnskapsmessig enhet. Det konsoliderte regnskapet omfatter morselskapet og datterselskapene Rauma Energi Kraft AS og Rauma Energi Bredbånd AS, hvor morselskapet har direkte kontrollerende eierinteresser. Alle transaksjoner og mellomværende mellom konsernselskapene er eliminert.

Notene gjelder for både morselskapet (Rauma Energi AS) og for konsernet Rauma Energi.

Note 2 - Inntekter

Rauma Energi AS sin prissetting og effektivitet innen nettvirksomhet er kontrollert av NVE.

Det vises til note 6 når det gjelder hvordan dette er tatt hånd om i regnskapet og i NVE-rapport med hensyn til mer-/mindreinntekt.

Tall i 1000

SEGMENT-REGNSKAP 2016	Produksjon	Regional nett	Distribusjons- nett	Tele- virksomhet	Øvrig virksomhet	Avstemming Eliminering	Sum selskap
--------------------------	------------	------------------	------------------------	---------------------	---------------------	---------------------------	-------------

DRIFTSINNTEKTER

Energisalg	28 571		-	-	274	-228	28 617
Nettinntekter	-	1 639	47 335			-4 118	44 856
Andre driftsinntekter	1 209			4 294	6 557		12 060
Sum driftsinntekter	29 780	1 639	47 335	4 294	6 831	-4 346	85 533

DRIFTSKOSTNADER

Nettap / kjøp av energi	685	49	3 691	-	215	-	4 640
Kjøp av overføringstjeneste	2 412	669	5 108	-		-4 051	4 138
Lønnskostnader	2 781	82	14 861	1 936	3 728		23 388
Andre driftskostnader	10 461	235	11 015	442	4 553	-678	26 028
Av- og nedskrivninger	5 275	231	6 623	1 880	215		14 224
Sum driftskostnader	21 614	1 266	41 298	4 258	8 711	-4 729	72 418
DRIFTSRESULTAT	8 166	373	6 037	36	-1 880	383	13 110

Note 3 - Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelse, lån til ansatte m.m.

All lønn og styrehonorar kostnadsføres og utbetales i Rauma Energi AS og faktureres datterselskaper som administrasjonstjenester etter fordelingsnøkler.

Lønnskostnader	2016	2015
Lønn og feriepenger	19 660 136	20 661 281
Arbeidsgiveravgift	2 866 053	2 706 027
Pensjonskostnader	4 849 834	5 911 107
Andre ytelser	503 696	318 300
Sum før aktivering av eget arbeid	27 879 719	29 596 714
Aktivering av eget arbeid	-4 491 330	-6 926 819
Sum lønnskostnader	23 388 389	22 669 896

Antall årsverk

33

33

Noter

Ytelser til adm. dir.

Lønn	1 068 540
Annen godtgjørelse	15 350
Sum	1 083 890

Adm. dir. er medlem i selskapets ordinære pensjonsordning i KLP, og oppebærer årlig ytelse via denne ordningen. Det er ikke inngått avtaler om andre særskilte ytelser til adm. dir. Adm.dir. har vanlig 3 måneders oppsigelsestid. Hvis adm. dir. blir oppsagt har han rett på 12 måneders etterlønn med eventuelt fradrag for lønn fra ny arbeidsgiver.

Godtgjørelser til styret

Rauma Energi AS	255 574
Datterselskap	178 340
	433 914

Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar (ekskl. mva) fordeler seg som følger:

	Morselskap	Konsern
Lovpålagt revisjon	308 540	424 080
Andre attestasjonstjenester	22 500	27 000
Skattemessig bistand	85 970	121 920
Andre tjenester	40 905	47 965
Sum	457 915	620 965

Note 4 - Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser

Kollektiv pensjonsforsikring/ AFP-ordning

Foretakets pensjonsansvar i forhold til den ordinære tariffestede tjenstepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Denne ordningen gir en definert ytelse i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. Fordi det foretas en fordeling av den aktuarmessige risiko mellom alle foretakene, kommunene og fylkeskommunene som deltar i ordningen, tilfredsstiller den kriteriene for det som betegnes som en Multiemployer-plan. Pensjonsordningen tilfredsstiller kravene til Obligatorisk Foretakspensjon.

Pensjonsforpliktelse overfinansiert, inklusive arbeidsgiveravgift 31.12.15	1 449 495
Pensjonsforpliktelse overfinansiert, inklusive arbeidsgiveravgift 31.12.16	437 022
Nedgang i 2016	1 012 473

Noter

Sammensetning av årets pensjonskostnad:	2016	2015
Årets pensjonsopptjening	3 299 165	3 472 259
Rentekostnad	2 421 117	2 200 822
Forventet avkastning	-1 929 041	-1 649 270
Bokført virkning av planendring	-	-
Arbeidsgiveravgift	401 872	426 524
Resultatført andel av estimatavvik	1 232 661	2 253 733
Årets beregnede pensjonskostnad	5 425 774	6 704 068

Økonomiske forutsetninger:

Forventet avkastning	3,60 %	3,30 %
Diskonteringsrente	2,60 %	2,70 %
Årlig lønnsvekst	2,50 %	2,50 %
Årlig økning i grunnbeløp	2,25 %	2,25 %

Uttakstilbøyeligheten i ordningen er satt til 45% på aldersgruppen 62-66 år.

Medlemsstatus per 1.1.2017 i selskapets pensjonsordning:

Antall aktive:	34
Antall pensjonister:	30

Note 5 - Skattekostnad

Rauma Energi AS - morselskap

Årets skattekostnad:

	2016	2015
Resultatført skatt på ordinært resultat:		
Betalbar skatt på årets skattepliktige resultat	2 549 280	6 891 665
Grunnrenteskatt	1 437 595	42 104
Naturressursskatt	545 802	551 099
Skatt vedr. tidligere år		
Endring i utsatt skatt ihht forskjellsskjema	-162 756	-2 768 208
Årets endring utsatt skattefordel grunnrente	-311 520	3 906 241
- Naturressursskatt til fradrag i årets fellesskatt til staten	-545 802	-551 099
Total skattekostnad resultat	3 512 599	8 071 802

Betalbar skatt i årets skattekostnad:

Ordinært resultat før skatt	38 660 850	13 518 042
Permanente forskjeller inkl mottatt utbytte	-30 027 214	180 021
Endring i midlertidige forskjeller	1 563 484	11 826 550
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	10 197 120	25 524 613
Betalbar skatt på årets skattepliktige inntekt (25 %)	2 549 280	6 891 645
Betalbar grunnrenteskatt (33 % av positiv grunnrenteinntekt)	1 437 595	42 104
Sum betalbar skatt i balansen	3 986 875	6 933 749

Noter

Friinntekt ved beregning av grunnrenteinntekt	2016	2015
Verma Kraftverk	-	-
Berild Kraftverk	456 648	655 727
Normrente ved beregning av friinntekt	0,50 %	0,70 %

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

	2016	2015	Endring
Varige driftsmidler	-13 288 909	-15 811 024	2 522 115
Fordringer	-385 947	-315 654	-70 293
Gevinst – og tapskonto	20 981	26 226	-5 245
Pensjonsmidler	437 022	1 449 495	-1 886 517
Merinntekt	-8 908 000	-6 711 000	-2 197 000
Urealisert gevinst/tap trading	-686 647	113 942	-800 589
Sum	-22 811 500	-21 248 015	-1 563 484

Grunnlag for beregning av utsatt skatt	-22 811 500	-21 248 015	-1 563 483
---	--------------------	--------------------	-------------------

Utsatt skattefordel (24 %)	-5 474 760	-5 312 004	-162 756
----------------------------	-------------------	-------------------	-----------------

Forskjeller knyttet til driftsmidler i kraftverk som er i posisjon for grunnrentebeskatning

Utsatt skattefordel (33 %)	-3 646 963	-2 877 348	-769 615
	-1 203 497	-891 977	-311 520

Sum utsatt skattefordel i balansen	-6 678 257	-6 203 981	-474 276
---	-------------------	-------------------	-----------------

Rauma Energi AS - konsern

	Betalbar skatt	Skattekostnad
Rauma Energi AS	3 986 875	3 512 599
Rauma Energi Kraft AS	1 181 002	1 426 046
Rauma Energi Bredbånd AS	542 063	542 030
Rauma Energi Eiendom AS	0	203 609
SUM	5 709 946	5 684 284

Note 6 - Mer-/mindreinntekt

Årets endring fremkommer slik:

MER-/MINDREINNTEKT	Reg. Nett	Distr. Nett	Sum
INNGÅENDE SALDI			
Inngående saldo merinntekt inkl. renter		6 711 000	6 711 000
ÅRETS BEVEGELSER MER-/MINDREINNTEKT			
Årets merinntekt		2 091 000	2 091 000
Årets avsetning renter merinntekt		106 000	106 000
UTGÅENDE SALDO			
Utgående saldo <u>merinntekt, inkl. renter</u>		8 908 000	8 908 000
INNTEKTSRAMME OG AVKASTNING 2016			
Inntektsramme	955	41 181	42 136
Driftsresultat	372	6 036	6 408
Avkastningsgrunnlag	4 421	100 475	104 896
Avkastning = Driftsresultat / Avkastningsgrunnlag	8,41 %	6,01 %	6,11 %

Noter

Note 7 - Datterselskap

Rauma Energi AS har eierandeler i følgende selskap, som alle har forretningskontor i Åndalsnes:

Firma	Ansk. tidspunkt	Eierandel stemmeandel	Selskapets egenkapital	Selskapets resultat	Balanseført verdi i mor
Rauma Energi Kraft AS	01.07.1994	100 %	29 838 132	5 376 398	500 000
Rauma Energi Bredbånd AS	23.06.2003	100 %	1 960 390	1 546 456	163 740
Sum aksjer i datterselskap					663 740

Note 8 - Aksjer, verdipapirer og andeler i andre foretak m.v.

Investering skjer i morselskapet, ingen aksjer eller verdipapir i underliggende selskap.

Anleggsmidler	Anskaffelseskost	Balanseført verdi
Diverse aksjer	554 034	554 034

Note 9 - Mellomværende med selskap i samme konsern m.v. - morselskapet

Konsernet har en konsernkonto-ordning. Samlet innskudd på konsernkontoordningen er medtatt som bankinnskudd i morselskapet, og inngår i mellomværende med datterselskapene.

	31.12.2016	31.12.2015
Langsiktig fordring konsernet	0	0
Andre kortsiktige fordringer	4 376 233	5 790 721
Kundefordringer	10 558 407	1 620 177
Andre fordringer inkl. utbytte og konsernbidrag	6 013 599	11 866 995
Annen kortsiktig gjeld	-20 143 658	-2 243 436

Note 10 - Pantstillelser og garantier

Bokført gjeld som er sikret ved pant og lignende:	2016	2015
Gjeld til kredittinstitusjoner:		
Rauma Energi AS	99 508 457	85 539 020
Konsernet	99 508 457	85 539 020

Bokført verdi av eiendeler som er stilt som sikkerhet for bokført gjeld:

Bygninger, maskiner med mer (Berild og Herje)	133 589 004	89 632 053
---	-------------	------------

Note 11 - Bundne midler

Det er i Rauma Energi AS avsatt midler på særskilt bankkonto til skattetrekk, kr 1 001 937.

Det er i 2016 inngått avtale mellom Rauma Energi AS og SpareBank 1 SMN om clearingsrepresentasjon hos Nasdaq OMX. Avtalen innebærer at SpareBank 1 SMN er vår clearingsrepresentant og stiller nødvendig sikkerhet overfor Nasdaq OMX på vegne av Rauma Energi AS ved derivathandel.

Noter

Note 12 - Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

	Rauma Energi AS				Datter	Konsern	Konsern
	Fallrettigheter		Maskin, inventar og lignende.	Anlegg og bygninger	Bygninger, løsåre, tomt	Merverdi	Totalt avskrivbare
Anskaffelseskost 01.01.	8 000 000		26 088 017	398 970 610	13 973 838	1 968 547	449 001 012
Tilgang i året	-		345 846	38 908 230		-	39 254 076
Avgang i året	-		-	-245 777	-13 973 838	-	-
Anskaffelseskost 31.12	8 000 000		26 433 863	437 633 063	-	1 968 547	474 035 473
Akk. avskrivninger 01.01.	-		21 245 459	147 054 153	7 925 601	1 968 547	178 193 760
Akk. avskrivninger 31.12.	-		22 867 918	159 409 534	-	-	182 277 452
Bokført verdi pr. 31.12	8 000 000		3 544 136	278 223 528	-	-	289 767 664

Årets avskrivninger	-		1 622 459	12 358 200	544 042		14 524 701
Økonomisk levetid			5-15 år	20-75 år	5 år		
Avskrivningsplan	Ingen		Lineær	Lineær	Lineær		

I tillegg kommer anlegg under arbeid med kr. 43 455 540 som gjelder utbygginger av nett, kraftanlegg og bredbånd som ikke er tatt i bruk per 31.12.

Note 13 - Langsiktig gjeld

Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt. Alle eksterne låneopptak gjøres i morselskapet.

Rauma Energi AS og konsern	2016	2015
Gjeld til kredittinstitusjon	75 463 530	80 692 698
Ansvarlig lån	60 000 000	60 000 000

Finansielle instrumenter

Følgende rentebytteavtaler er inngått:

Berild Kraftverk	-	Rentebytteavtale med løpetid til feb.2018 med en rente på 2,78%. I tillegg kommer margin til banken.
Herje Kraftverk	-	Rentebytteavtale med løpetid til feb.2023 med en rente på 2,75%. I tillegg kommer margin til banken.

Note 14 - Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjonærene i Rauma Energi AS per 31.12.2016:

	Antall aksjer	Eierandel	Stemmeandel	Pålydende per aksje
Rauma kommune	6 000	100 %	100 %	10 000

Noter

Note 15 - Egenkapital

Rauma Energi AS

	Aksjekapital	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01	60 000 000	60 590 825	120 590 825
Årets resultat		35 148 251	35 148 251
Tilleggsutbytte utbetalt i 2016		-4 000 000	-4 000 000
Ordinært utbytte		-5 000 000	-5 000 000
Egenkapital 31.12	60 000 000	86 739 076	146 739 076

Konsernet

	Aksjekapital	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01	60 000 000	93 003 018	153 003 017
Årets resultat		33 870 840	33 870 840
Tilleggsutbytte utbetalt i 2016		-4 000 000	-4 000 000
Ordinært utbytte		-5 000 000	-5 000 000
Egenkapital 31.12	60 000 000	117 873 858	177 873 858

Note 16 - Konesjonskraft- og avgifter

Den 28.08.2015 fattet OED vedtak om at Rauma Energi må betale avgifter og avgi konsesjonskraft for reguleringskonsesjonene fra 1923 og 1956, på samme måte som det i dag gjøres for reguleringskonsesjonen fra 1962. NVE tok dette til etterretning og fattet den 25.11.2016 et nytt vedtak etter føringene som ble lagt av OED. Årlig konsesjonskraft vil etter dette utgjøre ca 8 920 000kWh. Rauma Energi AS har påklaget vedtaket, men etter den nye vedtaket i NVE har en valgt å kostnadsføre ytterligere avsetning for konsesjonsavgift og - kraft med ca. 4,1 MNOK i 2016. Eier har mottatt en åkonto utbetaling på 8,5 MNOK.

Note 17 - Obligasjoner og andre fordringer

I regnskapslinjen "Obligasjoner og andre fordringer" inngår følgende poster:

	2016	2015
Egenkapitaltilskudd KLP	1 849 680	1 652 414
Pensjonsforpliktelse	437 022	1 449 495



Til generalforsamlingen i Rauma Energi AS

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Rauma Energi AS' årsregnskap som viser et overskudd i selskapsregnskapet på kr 35 148 251 og et overskudd i konsernregnskapet på kr 33 870 840. Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2016, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2016, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- er årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir det medfølgende selskapsregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Rauma Energi AS per 31. desember 2016 og av selskapets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.
- gir det medfølgende konsernregnskapet et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til konsernet Rauma Energi AS per 31. desember 2016 og av konsernets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon består av årsberetningen, men inkluderer ikke årsregnskapet og revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift, og på tilbørlig måte å opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets eller konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter driften.

- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

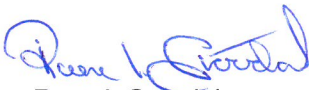
Konklusjon om årsberetningen

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

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

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

Ålesund 19. april 2017
KPMG

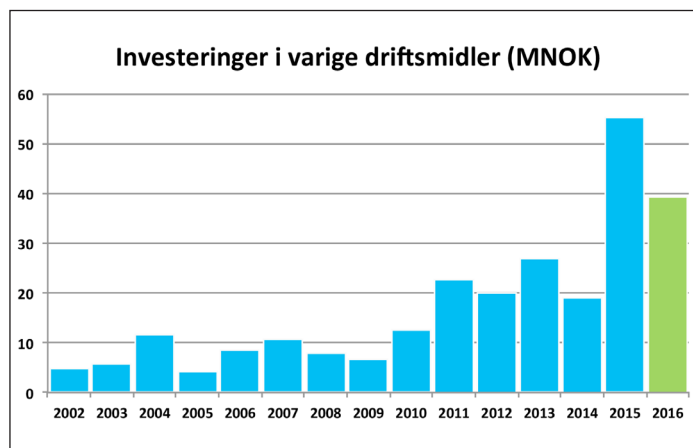
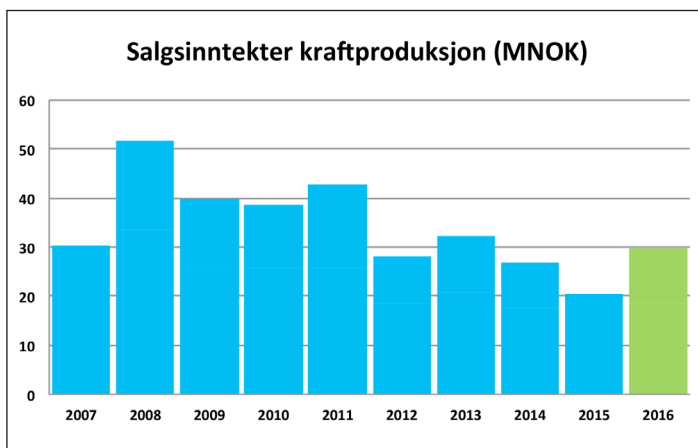
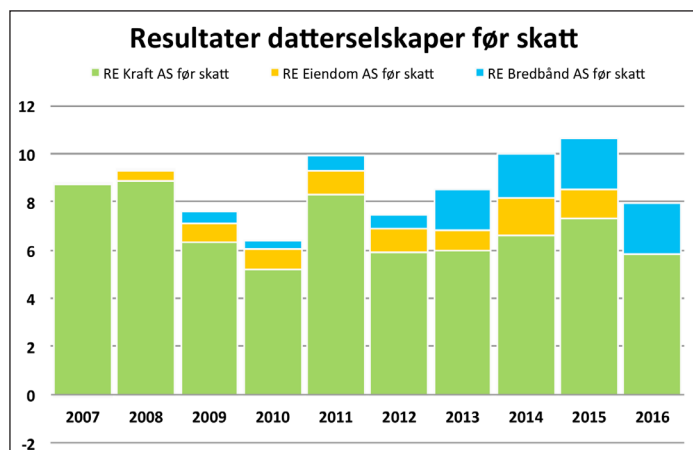
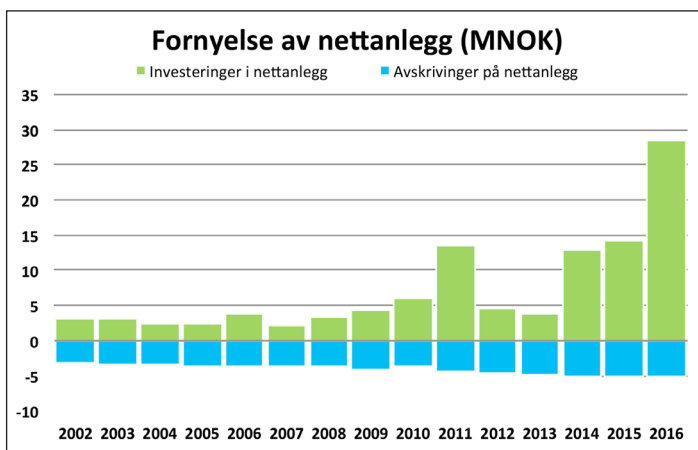


Rune I. Grøvdal
Statsautorisert revisor

Nøkkeltall

KONSERN	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Totalrentabilitet	12,9	19,4	13,9	14,6	13,7	6,0	11,8	9,3	5,8	12,0
Egenkapitalprosent	45 %	45 %	48 %	51 %	51 %	52 %	46 %	48 %	44 %	44 %
Driftsmargin	36,1	46,3	37,7	30,8	31,9	19,3	29,5	26,8	18,0	17,9
Lividitetsgrad1	1,8	1,9	2,1	2,0	1,7	1,8	1,3	1,1	0,9	0,9
Salgspris egenproduksjon (kr/KWh)	0,23	0,42	0,32	0,43	0,35	0,22	0,29	0,26	0,17	0,26
Skattesats konsern	47 %	52 %	58 %	51 %	55 %	61 %	101 %	39 %	59 %	14 %

KONSERN	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Driftsinntekter konsern	95,7	116,0	106,5	136,2	127,5	96,5	119,9	111,7	109,5	129,1
Driftsresultat konsern	32,6	52,0	38,5	40,7	39,3	17,7	33,7	27,6	18,2	22,2
Finanskostnad	5,9	4,7	5,6	7,3	5,7	6,6	5,5	3,4	4,4	-17,4
Resultat før skattekost	26,7	47,2	32,9	33,3	33,6	11,2	28,2	24,2	13,8	39,6
Skattekostnad	12,5	24,5	18,9	17,1	18,6	6,8	28,5	9,4	8,1	5,7
Årsresultat etter skatt (MNOK)	14,2	22,7	13,9	16,2	15,0	4,4	-0,3	14,8	5,6	33,9
Anleggsmidler konsern	197,5	193,6	188,6	195,8	209,8	221,0	235,2	266,6	304,4	342,1
Omløpsmidler konsern	72,1	99,8	94,7	95,6	90,3	76,1	68,0	50,6	44,5	66,2
Sum eiendeler	269,6	293,4	283,4	291,5	300,1	297,1	303,2	317,2	348,9	408,3
Egenkapital konsern	122,4	133,1	136,0	147,3	152,8	153,2	140,9	152,4	153,0	177,9
Gjeld konsern	147,1	160,3	147,3	144,2	147,3	143,9	162,4	164,9	195,9	230,4
Sum egenkapital og gjeld	269,6	293,4	283,4	291,5	300,1	297,1	303,2	317,2	348,9	408,3
Utbytte eier	10,0	12,0	11,0	11,0	8,5	8,0	8,0	9,0	9,0	5,0
Egenproduksjon av kraft (GWh)	131,6	123,0	124,0	89,7	120,7	126,7	109,4	102,2	118,2	114,2
Salgsinntekter egenprod. (MNOK)	30,5	51,6	39,9	38,6	42,8	28,2	32,2	26,9	20,6	29,8



Distribusjon - drift

Rauma Energi AS har områdekonsesjon for Rauma kommune. Distribusjonsnettet med 22 kV spenning er tilknyttet sentralnettet i Grytten og Bø transformatorstasjoner. Bø transformatorstasjon eies og driftes av Rauma Energi AS, og er tilknyttet 132 kV sentralnett i Innfjorden. Stasjonen gir reduserte nettap for produksjon og økt leveringskvalitet i området den forsyner. Den gir også en viss reserve mot det nettet som normalt er forsynt fra Grytten transformatorstasjon.

Vedlikehold i nettet utføres på basis av tilstandskontroller og anbefalinger fra REN. Skog blir en stadig større utfordring og kostnad etter hvert som plantefelt med gran vokser, og stadig større arealer gror igjen. Høyden på skog i forhold til kraftlinjene gjør at det er behov for å utvide ryddebeltet på en del strekninger. Det er satt ned en arbeidsgruppe for å se nærmere på behov for og prioritering av ressurser til skogrydding. I tillegg jobbes det med grunneiere for å få hogd ut kritiske granfelt nær kraftlinjene.

Feil og avbrudd

Total rapportert avbruddskostnad (KILE) i eget nett for 2016 er kr. 1.6785250. 89% av dette var driftsforstyrrelser mens 11% var nødvendige, planlagte utkoblinger i forbindelse med arbeid. Månedene som utmerket seg var januar med ekstremværet Tor, mars med havari på sjøkabelen mot Nordsida, april, med tekniske problemer i forbindelse med idriftsetting av nye Grytten koblingsstasjon, september med lang feilrettingstid pga. streik og desember pga. vind og trefall.

Feil i sentralnettet som har medført driftsforstyrrelser i Rauma Energi sitt distribusjonsnett har i 2016 påført andre netteiere en KILE-kostnad på kr. 3.406.924. Hoveddelen av dette skyldes en teknisk feil hos Statnett, som medførte et lengre utfall av Grytten transformatorstasjon i april.

Bemannings drift

Krav til beredskap og kompetanse er styrende kriterier for bemanningen. Driftsavdelingens administrative personell har, i tillegg til drifts- og planoppgaver i nett, gatelys og bredbånd, ansvar for en stor del av bedriftens fellesfunksjoner, som lager / innkjøp, transportmidler og bygningsvedlikehold. Både ingeniør- og montørstaben består av en god blanding av erfaring og forholdsvis nyutdannede personer. Arbeidsstokken er stabil. Ved årsskiftet var det 5 ansatte ved administrativ og 9 ved utførende funksjon. Videre er 2 lærlinger under opplæring. Neste inntak av lærling vil bli sommeren 2018.

Administrative system

Nettdriftens hovedverktøy innen planlegging og dokumentasjon er NetBas. I løpet av de siste årene har systemet fått en forbedret kvalitet, men det gjenstår en del arbeid før alt nett er korrekt registrert. Dette jobbes det med kontinuerlig, og en begynner nå å se resultater av dette i form av bedre grunnlag for tekniske beregninger og planlegging av nettutvikling. ELA benyttes til arbeidsordrehåndtering, oppgaveplanlegging, risikovurdering og dokumentasjon av gjennomførte jobber. I 2015 ble funksjonaliteten i ELA også utvidet med løsninger for enklere og mer rasjonell registrering av time- og materiellforbruk. I forbindelse med dette er det også på tvers av avdelingene gjennomført et internt prosjekt med restrukturering av lagerhold og –rutiner. Compass driftssentral- og fjernstyringssystem er under kontinuerlig forbedring og utvikling.

Prosjekt / nyanlegg i 2016

Forsyning til Tindesenteret ble anlagt og satt i drift i 2015. I forbindelse med dette ble det også etablert et lett tilgjengelig uttak for å kunne forsyne ulike arrangementer på tilstøtende område.

I forbindelse med forskjøningen av Åndalsnes sentrum, trinn 2, er infrastruktur i bakken lagt noe om og delvis fornyet. Det er også etablert reserve rørtraseer i gatene, for å kunne redusere behovet for graving ved fremtidige nettutvidelser eller ved evt. kabelfeil.

Forsyning til det nye helsehuset, samt omlegging av nettstrukturen på Stokkekaia-/Troaområdet ble igangsatt i 2016. Arbeidet koordineres med helsehus-prosjektet, og ferdigstilles i løpet av 2017.

Reinvestering av høyspentlinja på strekningen Fallebakken – Nettet grense ble påbegynt i 2015 og ferdigstilles i begynnelsen av 2017. Store deler av strekingen går igjennom skog og strekingen har vært svært feilutsatt pga. trefall. Strekingen er nå lagt i jordkabel. Prosjektet innbefatter 4 km høyspent jordkabel, 4 nettstasjoner samt noe fornying av lavspentnett. I prosjektet inngår også nytt koblingsanlegg på grensepunktet mellom Rauma Energi og Nettet kraft. Eksisterende bryteranlegg har ikke fungert tilfredsstillende, og har medført ustabil drift i de periodene det har vært utvekslet reserveforsyning mellom Rauma og Nettet. Prosjektet gjennomføres av Rauma Energi, mens Nettet Kraft tar deler av kostnadene med det nye koblingsanlegget.

Bygging av nye Grytten koblingsstasjon startet opp i 2015. Bygget ble ferdigstilt ved årsskiftet. Montasje og idriftsetting av høyspentanlegget blir utført våren 2016. Dette var et omfattende prosjekt la beslag på store ingeniørressurser. Dette var et samarbeidsprosjekt mellom Rauma Energi og Statnett. Nye Grytten koblingsstasjon blir neste generasjons elektriske hovedforbindelse mellom Rauma og omverdenen.

Planlegging av nettilknytning av Nye Verma kraftverk startet opp i 2014. Anleggsarbeidet ble påbegynt i 2016. Forbindelsen skal være ferdig og i drift innen ferdigstillingen av nye Verma kraftverk i 2018. Dette er et omfattende prosjekt som legger beslag på store ingeniørressurser.

Nye kammen koblingsstasjon ble satt i drift i 2016. Dette er et sentralt punkt i nettet for Åndalsnes og Nordsida. Riving av den gamle koblingsstasjonen fra 1974 pågår.

På Hole har en lenge hatt problemer med lynoverspenninger, som har forårsaket skader både i Rauma Energi sine nettanlegg og i kundeinstallasjoner. I 2016 ble nettstrukturen lagt om og den gamle luftlinja og mastetransformatoren ble erstattet med jordkabel og ny nettstasjon. I dette prosjektet ble det i samarbeid med Statkraft også etablert en ny og bedret forsyning til deres luftlinje over Litlefjellet til Vengsdalen.

Det pågående rassikringsprosjektet ved Fantebrauta kom i konflikt med eksisterende høyspentlinje. På den berørte strekingen er linja lagt om til provisorisk kabel. Den berørte linja skal i sin helhet saneres etter at den nye kabelforbindelsen til Verma er satt i drift. I tillegg er det også etablert en provisorisk nettstasjon for forsyning av anleggsstrøm til arbeidet med rassikringstunnelen.

Rehabilitering av anleggene i Innfjords- og Måndalstunnelen ble påbegynt i 2016 og skal ferdigstilles i løpet av 2017. Arbeidet koordineres med Statens vegvesen og deres entreprenør. På bestilling fra kunder er det utført en rekke nyttilknytninger og omlegginger av lavspent nettanlegg. På grunn av egne behov, samt beredskapsmessige forskriftspålegg, er det anskaffet nytt internt VHF-samband, som ble satt i drift i 2016.

Kundeservice

Det har vært en liten økning av antall faste nettkunder i inneværende år. Antall målepunkt i Raumas eget nett per 31.12.2016 var 5240.

Innbetaling Avtale-Giro og e-Faktura

Rauma Energi har selv ansvar og kontroll med tariffer, forbruksvolum, fakturering med mer. Men for å effektivisere faktureringsprosessen er jobben med å lage, printe ut og forsende fakturaene satt ut til en ekstern samarbeidspartner fra 2014. Dette fungerer bra, er kostnadsbesparende og gir selskapet bedre kontroll med prosessen.

Også mye av arbeidet tilknyttet innfordringer besørger av en ekstern leverandør i samarbeid med Rauma Energi. Dette samarbeidet fungerer bra, og har fått redusert våre tap fra kunder med dårlig betalingsevne ytterligere i forhold til i 2015. Målet er å forbedre prosessen her ytterligere.

Rauma Energi har tilrettelagt for sine kunder slik at faktura-mottak/betaling kan skje gjennom vanlig giro, e-Faktura, Avtale-Giro og/eller e-postfaktura.

Måleravlesing

Rauma Energi har tilrettelagt for avlesninger på flere ulike måter. Dette kommer inn både gjennom telefon, SMS og «min side» på våre hjemmesider. Avlesningstidspunktet annonseres i lokalavis og på våre digitale kanaler.

Det er fortsatt en del kunder som ringer inn avlesninger manu-

elt, mens antallet som kommer innom markedsavdelinga med oppdatert målerstand «på papir» er redusert vesentlig.

Det er et mål å minimere manuelle telefonavlesninger da dette krever en del ressurser. Tiltak sees imidlertid opp imot det faktum at dette vil være et tilbakelagt kapittel den dagen AMS-målere er på plass (høsten 2018).

Det vil være ekstra viktig å være å jour her framover mot innføring av AMS, med bytte av alle målere i nettet. Dette for å unngå tunge oppgjørprosesser mot kunder ved målerbyttet.

Avanserte måle- og styringssystemer (AMS)

NVE har pålagt at alle målere skal byttes ut med smarte strøm-målere (AMS-målere) innen 1. januar 2019. Fordelen er at disse fortløpende oversender strømforbruket noe som forenkler situasjonen for både nettselskap og kunder. I tillegg er ambisjonen at infrastruktur som bygges ut skal bidra til bedre leveringssikkerhet og lavere total kostnader på sikt.

Rauma Energi har sammen med 10 andre netteiere i Møre og Romsdal inngått et prosjekt-samarbeid om innføring av AMS, kalt Smart Strøm Nordvest.

Prosjektet besørger et felles innsamlingssystem for målerverdier samt håndtering av disse. Leverandør av datasystem ble valgt i 2013. Våren 2015 ble Kamstrup AS valgt som leverandør av målere. Bratseth AS er valgt som leverandør av installasjonstjenester. I Rauma forventes at installasjon av de nye målerne vil skje fra høsten 2018.



Det lokale El-tilsyn

De fleste e-verk / nettselskaper er med hjemmel i tilsynsloven pålagt å føre tilsyn innenfor sitt forsyningsområde.

Det lokale el-tilsyn ved e-verket / nettselskapet er derfor en del av det offentlige tilsynsapparatet for el-sikkerhet og utøver tilsyn under DSB's administrasjon.

DLE

- Er en del av e-verket/ nettselskapet
- Er faglig underlagt regionen i det området verket/ nettselskapet ligger.
- Fører tilsyn med alle elektriske lavspenningsinstallasjoner som er tilknyttet e-verkets/ nettselskapets forsyningsanlegg.
- Fører tilsyn med omsetningen av elektrisk utstyr innenfor e-verkets/ nettselskapets forsyningsområde.
- Utfører sitt tilsyn etter rammer fra DSB og er pålagt å rapportere til regionen om planlagte tilsynsaktiviteter og resultater.
- Foretar elsikkerhetsinformasjon til skoleverket og hjemmetjenesten.

DLE ved Rauma Energi AS har i 2016 bestått av en person i 100% og en i 50% stilling. Det er brukt ca. 15 månedsverk på tilsynsvirksomheten, resten av tiden er brukt til diverse andre gjøremål i forbindelse med kundeservice, AMS prosjektet, måler-montasje/-bytte/-kontroll, informasjonsarbeid o.a.

Tilsynsvirksomheten er utført etter de føringer som er lagt i tilsynsplanen for 2016. Fokus for tilsynet i 2016 har vært på nye anlegg og periodiske kontroller, samt virksomhetstilsyn 336 vedtak (rapporter) er skrevet ut i 2016, disse fordeler seg på boliger, næringsvirksomheter, jordfeilmeldinger og div. kommunale anlegg. Tilveksten av nye anlegg har i år vært normal. Noen få anlegg har blitt stengt på grunn av at de ikke lenger er i bruk.

Informasjon om el-sikkerhet til skoler, til eldre ved hjelp av hjemmehjelpen og hjemmesykepleien, er utført som tidligere.

Produksjon

Verma Kraftstasjon:

Produksjonen i 2016 ble i Verma 71447 MWh.

Verma har også i år fungert bra og det har kun vært utført vanlig vedlikehold av egne mannskaper.

Multiconsult er engasjert for revurdering av magasinene i Vermevatn og Langvatn. 10 august var det befaring til dammene, NVE, VTA, Multiconsult og Rauma Energi deltok.

Nye Verma Kraftverk:

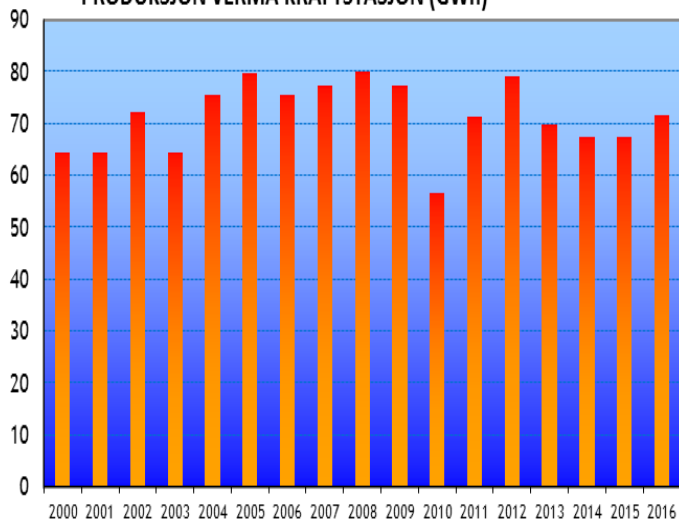
I første halvår av 2016 ble det gjennomført tilbudskonkurranser for aktuelle fag i forbindelse med utbygginga av Nye Verma kraftverk. På bakgrunn av dette, ble det framforhandlet kontrakter med utførende og leverandører, samt byggeledelse og andre administrative funksjoner. Parallelt ble også avtale om finansiering av prosjektet

deretter fram til de ble stanset p.g.a. streiken, og vannfylling kunne derfor først skje i november. I forbindelse med dette ble det avdekket en lekkasje, noe som avstedkom en ny reparasjon på en annen del av rørgata. Ny vannfylling og idriftsettelse ventes etter dette å bli utført i løpet av mars 2017. For ombygginga av den nye vannforsyninga til Herje genbank, er det i 2016 gjennomført planleggingsmøter med Fylkesmannen i Møre og Romsdal, som er eier av genbanken. Det er i hovedsak enighet om ny forsyningsløsning, og utførelsen av ombygginga vil bli igangsatt så snart nødvendige avklaringer om detaljprosjekteringa er foretatt.

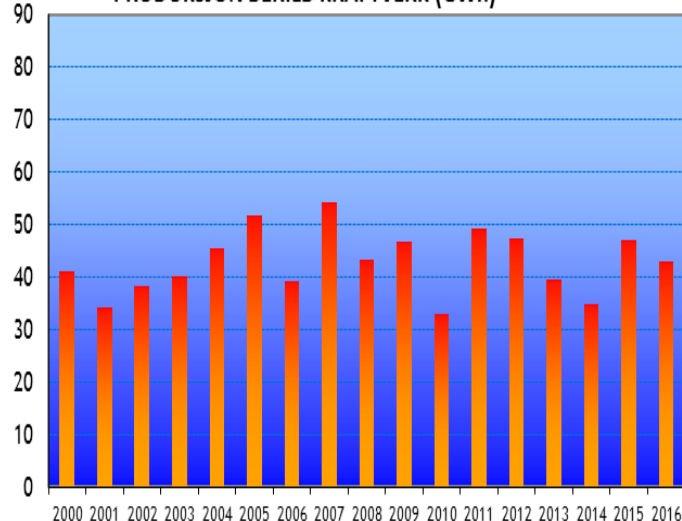
Sammendrag:

Samlet produksjon for Verma og Berild ble i 2016 på 114,5 GWh. Ved Herje kraftverk har det ikke vært produksjon i

PRODUKSJON VERMA KRAFTSTASJON (GWh)



PRODUKSJON BERILD KRAFTVERK (GWh)



framforhandlet. Endelig investeringsbeslutning ble tatt av generalforsamlinga i Rauma Energi AS den 13.10.2016, med en kostnadsramme på 396 MNOK. Byggestart ble iverksatt i november 2016, og det nye kraftverket skal etter planen stå ferdig i løpet av 2018.

Berild Kraftverk:

Produksjon i 2016 ble i Berild 43107 MWh.

Multiconsult var engasjert for revurdering av våre vassdragsanlegg i Innfjorden i 2013. Endelig rapport er ennå ikke mottatt. På slutten av året ble det kortslutning i høgspentkabel for aggregat 1 som går fra apparatanlegg til koblingskiosk. Reparasjon av kabel ble utført av montører fra nett. Effektbryter var nedsotet og måtte sendes til ABB for reparasjon. Ellers har Berild kraftverk fungert bra.

Herje Kraftverk:

Det meste av 2016 har gått med til utbedringsarbeidene etter rørbruddet den 25.09.2015. Godkjent teknisk plan for utbedringa forelå i juni 2016. Reparasjonsarbeidene pågikk

2016 på grunn av rørbruddet i 2015 og lekkasjen som ble oppdaget i 2016. Luken i Vermevatn ble helt stengt 4.mai, da var vannstanden 0,30 meter over LRV. Tappesesongen fra Vermevatn begynte 19. september, da var vannstanden 2,89 meter over LRV. De siste årene har det vært lite snø i fjellet, særlig for Verma. Maks snødybde som ble målt i Vermedalen i 2016 var ca 1,3 meter. Ved årsskiftet, 01.01.17, var beholdningen i magasinene, vannstander – fra HRV: Vermevatn – 2,65, Langvatn – 0,80, Sjøbolet -0,10, og Taskedalen -0,05 meter. Ved Herjevatnet var det 0,15 cm overløp ved nyttår. Ansatte i produksjon har i tillegg til vanlige rutiner for Verma, Berild og Herje vært engasjert i utbedring av rørbruddet og lekkasjen ved Herje, og planlegging/bygging av nye Verma kraftverk.

Arbeid for andre og handel

Driftsavdelingen utfører en del oppgaver utenfor nettvirksomheten. I hovedsak gjelder dette etablering av byggestrøm, reparasjoner på private anlegg og mindre oppdrag med spesialutstyr som liftbil og pressing av rør under veg. Det foretas i beskjeden grad salg av materiell til private og bedrifter. Rauma Energi Kraft har avviklet salget av varmpumper, og montasjeaktiviteten i forbindelse med dette begrenser seg nå kun til et beskjedent antall serviceoppdrag på tidligere monterte anlegg.

Offentlig belysning

I 2016 ble eierskapet til offentlige belysningsanlegg overdratt til Rauma kommune. Rauma Energi utfører drift og vedlikehold på bestilling fra Rauma kommune.

Bredbånd

Rauma Energi AS startet i 1999 utbygging av infrastruktur for bredbånd. Det satses hovedsakelig på fiber, men det er også bygget en del radiobaserte forbindelser mot lokasjoner der fiber blir for kostnadskreven.

Driftsavdelingen bistår med utbygging og, ved alle utbygginger i distribusjonsnettet blir det vurdert om det skal bygges felles anlegg med fiber, eller rør for fremtidig fiber. Kabler med integrerte fiberrør er standard ved utbygging av lavspent fordelingsnett og i stadig større grad også ved utbygging av høyspent kabelanlegg. Dette er en kostnadseffektiv måte å bygge ut på. Rene fiberanlegg i en del boligfelt er bygget av eksterne entreprenører.

Det er etablert fiberforbindelse til viktige koblingsanlegg og kraftverk for styring av disse.

Bredbånd infrastruktur som disponeres av Rauma Energi AS leies ut til datterselskapet Rauma Energi Bredbånd AS i henhold til avtaler mellom selskapene.



FOTO: PER-KRISTIAN BRATTENG

- Rauma Energi ruster opp Verma kraftverk fra 1949:

Satser 397 mill.

Seinhøsten 2018 står det nye kraftverket på Verma klart. Da har Rauma Energi investert 397 millioner kroner for å sikre stabile inntekter i åra framover.

Kraftverket er beregnet å generere 12 millioner kroner i merinntekter allerede det første produksjonsåret.

NYHETER SIDE 2-3

17 lag får energipenger

Rauma Energi deler ut penger fra Energifondet.

– Vi går ikke ut hvor mye hver enkelt får, men gjennom Energifondet og andre samarbeidsavtaler bidrar vi med godt over 200.000 kr til Rauma-samfunnet, sier markedsjef Lars Smisethjell i Rauma Energi AS.

De 17 lag og foreninger som får penger i 2017, er:

- Rauma Røde Kors
- Rauma Skisenter AS
- Rauma Alpin
- Rauma Skytterlag
- Romsdal Rando
- Rauma Hest
- Åndalsnes og Isfjorden skolekorps
- Rauma Leikarring
- Måndalen IL
- Måndalen Velforening

- Isfjorden Bueskyttere
- Holmemstranda IL
- Eid IL
- Raumadalen Skytterlag
- Rødven Ungdomslag
- Åndalsnes og omegn jeger og fiskeforening
- 1. og 3. Rauma speider gruppe

Prioriterer barn og unge

– Fondet ble innført høsten 2015 med oppstart i 2016. I kriteriene for å få midler står det at vi ønsker å prioritere tiltak for barn og unge, vi fordeler geografisk og fordeler etter «sjanger». Og så forsøker vi under ellers like vilkår å løfte fram nye tiltak, sier Smisethjell.

PER-KRISTIAN BRATTENG
pk@andalsnes-avis.no
telefon: 916 14 012



FÅR PENGER: Åndalsnes og Isfjorden skolekorps, her representert med dirigent Tove Merete Bøe i front, får penger fra Energifondet.

FOTO: PER-KRISTIAN BRATTENG



Befaring for revurdering av dam ved Vermevatnet. Rauma Energi representert ved Ståle Sæterbø (nr. 2 f.v.) og Knut Peder Voldset (nr. 5 f.v.). Ellers representanter fra NVE, Tafjord kraftproduksjon og Multiconsult.



Rauma Energi - Øran Vest - 6300 Åndalsnes

Tlf.: 71 22 67 00

www.rauma-energi.no