

# Årsrapport 2018





Alf Vee Midtun

## Snøen som falt i fjor!

### Administrerende direktør har ordet

**Rauma Energi AS oppnådde eit godt resultat** for 2018, før skatt blei resultatet 39,9 MNOK for konsernet, tilsvarende tal for 2017 var 16,9 MNOK. Selskapet hadde også eit rekordlåg sjukefråvær, registrert fråvær endte på 2,15 % for heile året. Gledelig er også reduksjonen i antal straumavbrot, samla KILE-kostnader (kompensasjon for avbrot) blei på 0,86 MNOK, ein halvering av kostnaden i løpet av ein to-årsperiode. Våre fire forretningsområder nett, produksjon, kraftomsetning og breiband skapar til saman eit resultat som selskapet kan vere litt stolt av. Konsernet har ein bokført balanse på 744 MNOK, ein auke siste år frå 608 MNOK.

**2018 blei eit år med ekstrem variasjon** i tilsig og nedbør. Frå ein rekordturr sommar, gjekk me rett inn i ein blaute haust. Året under eit gav mindre nedbør enn normalt. Samstundes blei det ny forbruksrekord i Norge i 2018. Den auka etterspurnad skyldast kaldt ver på våren, aukande elektrifisering og auke i forbruket til kraftkrevjande industri. Den norske kraftprisen endte på 42 øre per kilowattime, noko som gav oss den høgste kraftprisen sidan rekordåret i 2010.

**Norge har Europas lågaste straumpris.** Norske straumprisar har lege betydeleg under resten av Europa dei sist 20 åra. Det viser tal frå dei europeiske straumbørsane. Til samanlikning har dei britiske straumprisane lege nærmare 50 % over dei norske i nemnde periode. Prisane i Italia nærmare 80 % høgare enn dei norske. Sjølv i dei åra med høg pris, skil Norge seg ut som ein nasjon med låge straumprisar. Låge kraftprisar i Norge skyldas fyrst og fremst rimeleg produksjon frå 1600 vasskraftverk.

**Solenergi veks kraftig i Norge** og i resten av verden. Stadig fleire private bustadar får installert solcellepanel på taket. Solpanel fekk eit løft i fjor på landsbasis takka vera ein kombinasjon av mykje sol og høge straumprisar. Medan det tidlegare var hytteanlegg som dominerte solcellemarknaden i Norge, er det no vanlege hus og næringseiendomar som har teke over.

**Tyskland stenger kolkraftverk innan 2038.** Eit tysk regjeringsoppnevnt utval anbefala at Tyskland bør innan 2038 leggja ned kolkraftverk som brukast til straumproduksjon, for å bremsa klimaendringane. Utvalet meiner det bør setjast av eit milliardbeløp til regionar som blir råka for å vega opp for den økonomiske påverknaden, og for å beskytte industrien og forbrukaren mot høge straumprisar. Over ein tredjedel av energiproduksjonen i Tyskland kjem frå kolkraftverk.

**Det nordiske kraftmarkedet,** og spesielt utveksling av elektrisk kraft mellom Norge og Danmark, har hatt ein betydeleg positiv effekt for vern av klimaet. Når sola ikkje skin i Tyskland og vinden ikkje blæs i Danmark, kan vasskrafta vår levera straumen som trengst. Då treng ein ikkje å slå på eit kol- eller gasskraftverk. I Danmark har kraftutveksling med Norge gjort det mogleg å leggja ned kolkraftverk og satse på vind, og ein har kutta ti millionar tonn CO<sub>2</sub> – like mykje som ein femtedel av dei årlege norske utsleppa. Den planlagde NorthConnect-kabelen mellom Norge og Skottland vil kunne erstatte straum frå kolkraft og kutte fleire millionar tonn CO<sub>2</sub> årleg. Dette er ein meir framtidretta måte å levere energi på enn gasseksporten me driv med i dag.

**Ein enkel og tydeleg strategi,** der vi konsentrera oss om vår kjernedrift har gåve god uttelling. Det skal i midlertid god rygg til å tåle gode dagar. Årets resultat er i overkant av det me kan forventa oss framover. Det er difor viktig med fortsatt sterkt fokus og vidare utvikling av vår kjernedrift.

**Rauma Energi har flinke tilsette** som dagleg legg ned ein stor innsats og har eit hjarte for sitt fagfelt. Eg er takknemleg for den innsats som vises og ikkje minst den måten me evnar å løyse kvar dags utfordringane på – takk alle saman.

Med helsing

  
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.



Foran f.v. Heidi Ekrem, Arne Steffen Lillehagen, Magnhild Vik. Midtre rekke f.v. Alf Inge Remen, Alf Vee Midtun, Øyvind Hovde. Bakerst f.v. David Grøvdal og Oddbjørn Bergli.

## Styreleder:

Arne S. Lillehagen

## Styremedlemmer:

Heidi Ekrem  
Øyvind Hovde  
Magnhild Vik  
David Grøvdal  
Oddbjørn Bergli

## Varamedlemmer:

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

## Observatør:

Alf Inge Remen

## Styrets beretning

### VIRKSOMHETENS ART

Rauma Energi AS ble omorganisert til aksjeselskap 1. januar 1994. Selskapet driver nettvirksomhet og kraftproduksjon. Nettvirksomheten innebærer drift og vedlikehold av høy- og lavspent distribusjonsnett til og med 24 kV i Rauma kommune. Kraftproduksjonen foregår i Verma kraftverk, Berild kraftverk og på Herje kraftverk. Administrasjon, driftssentral og montørstasjon er lokalisert på Øran på Åndalsnes. Selskapet har samlet sett 34 ansatte, derav 2 lærlinger.

### 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. Selskapet skal i tillegg være landsdekkende på utvalgte produkter. Selskapet oppnådde et meget godt resultat i 2018. 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. Bred-

båndsselskapet har fortsatt en fin utvikling i antall fiberkunder. Selskapet hadde også i 2018 et tilfredsstillende resultat.

### Andre eierforhold

Rauma Energi AS har eierandeler i selskapene Energi 1 Kraft, Smart HUB AS, Trønderkraft, Langfjords forbindelsen, Romsdal Innovasjon AS og noen lokale vassverk. Bokført verdi på andre eierforhold beløper seg til NOK 554 034.

### FORTSATT DRIFT

Regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift.

### ARBEIDSMILJØ OG PERSONALE

Sykefraværet var på rekordlave 2,15 % i 2018, samme tall for 2017 var 5,6 %. Av totalt 34 mulige årsverk gikk i overkant 0,5 årsverk tapt som følge av sykefravær. Selskapet har som mål at sykefraværet skal være under 4,9 %, et mål som ble oppnådd i 2018 med god margin. Gjennomsnittsalderen på ansatte i Rauma Energi AS er 43,5 år.

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 et fast

punkt på ledermøtene. Det ble i 2018 registrert to personska-der. Ingen av skadene medførte fravær eller var av en karakter som tilsa behov for melding til Arbeidstilsynet. Selskapet er medlem av Stamina helse. I 2018 er det gjennomført bl.a. helsekontroll, førstehjelpskurs og videre oppfølging av arbeidsmiljøkartlegging.

Arbeidsmiljøutvalget i selskapet består av to representanter fra arbeidstakerne og to fra arbeidsgiver. AMUs årsrapport viser at det er behandlet 24 saker.

Selskapet legger vekt på å gjennomføre regelmessige allman-namøter, samt gjennomførelse av årlig medarbeidersamtale for samtlige ansatte. Videre har bedriften en aktiv personalforening som legger til rette for aktiviteter og arrangerer per-sonalturer.

## **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 34 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 forurenses 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 konse- sjonsvilkår.

## **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, industrielt og finansielt motivert.

### **Nye Verma kraftverk**

Konsesjonen for bygging av nytt Verma kraftverk ble gitt av Kongen i statsråd den 24. januar 2014. 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 vil etter planen komme i drift våren 2019, og vil produsere årlig ca. 105 millioner kilowattimer, derav ca. 35 millioner kilowattimer berettiget til «grønne sertifikater». Selskapet er pålagt å avstå konsesjonskraft til Rauma kom- munen, en mengde tilsvarende 8,9 millioner kilowattimer, for 2018 gav denne konsesjonskrafta en inntekt til kommunen på ca 2,75 MNOK.

### **Herje kraftverk**

Kraftverket har vært i ordinær drift gjennom hele 2018. Arbei- det med ny vannforsyning fra kraftverket til Herje genbank har fortsatt gjennom året, og forventes å bli ferdigstilt i 2019. I den forbindelse skal samarbeidsavtalen som ligger til grunn for konsesjonen, mellom Rauma Energi som fallretthaver og Fylkesmannen i Møre og Romsdal fra 2013 som genbankeier, reforhandles.

### **Utbygging av distribusjonsnett**

Nettavgdelingen er inne i en spennende periode med mange prosjekter, noe som skaper stor aktivitet i avdelingen. Det er spesielt ny produksjon, men også elektrifisering og ny teknologi som stiller krav til økt effekt, spenningskvalitet og forsyningssikkerhet som har bidratt til det høye aktivitetsni- vået. Fremdeles er det flere store utbyggingsprosjekter under planlegging, noe som vil skape stor aktivitet i flere år framover.

Arbeidet med nettilknytning av nye Verma kraftverk startet opp høsten 2016. Det er tilsammen etablert 26 km ny høy- spentforsyning. Den resterende strekningen på 4 km mellom Marstein – Skiri vil ferdigstilles samtidig med at vegvesenet ferdigstiller ny veg på strekningen. Anlegget ble satt i drift høsten 2018.

I Grøvdalen har Norsk Kraft tre nye kraftverk under planleg- ging. Dersom det blir fattet investeringsbeslutning, vil det ikke være mulig å transportere ut den nye produksjonen med dagens nettløsning. Området vi da ha så mye inntestengt kraft at en ny transformering direkte til transmisjonsnettet vil være nødvendig.

I forbindelse med at Møre og Romsdal fylkeskommune har tildelt kontrakten for ferjesambandet Sølvsnes-Åfarnes til Fjord1 ASA, er det planlagt nytt kaianlegg på sambandet Søl- snes-Åfarnes. Anlegget skal være fullt elektrifisert fra oppstart i 2023. Utredning og planlegging av anlegget er alt startet. Dette er et spennende prosjekt som tar i bruk ny teknologi, noe som skaper nye utfordringer knyttet til prosjektering og planlegging

Også i 2018 har det blitt lagt ned betydelige ressurser i sko- grydding. Det er inngått flere avtaler med grunneiere om bre- dere ryddebeltet noe som har vært med på å sikre strømforsy- ningen og redusere kostnader for innbyggere i Rauma.

## **AMS – Avanserte Måle- og Styringsystemer**

Smarthub AS ble stiftet i 2012 sammen med ni andre netts- elskaper i Møre og Romsdal. Selskapets hovedformål er å utføre innsamling, kvalitetskontroll og distribusjon av måler- verdier på vegne av selskapets eiere. Etablering av selskapet er en direkte konsekvens av myndighetspålagt innføring av AMS innen 1.1.2019. Hovedfokusert så langt har vært gjennomføring av Smartstrøm Nordvest – prosjektet (SSNV). Et prosjekt som omfatter bytte av ca. 150 000 strømmålere, samt etablering av IT-systemer. I desember 2018 ble Smartstrøm Nordvest – prosjektet (SSNV) avsluttet. Ca. 150 000 nettkunder i Møre og Romsdal har gjennom dette prosjektet fått installert digital strømmåler. Parallelt er det etablert IT-systemer med nødven- dige integrasjoner for administrasjon av målerservice på vegne av selskapets eiere. Per tiden er en i en prøvedriftsperiode som etter planen skal avsluttes i løpet av 1. halvår 2019 før en går over i ordinær drift. I Rauma ble ca. 5 100 AMS-målere installert i løpet av sommeren og høsten 2018. Dette utgjør ca. 99,5% av alle strømmålere i vårt nett. Selve utrullingsprosjektet har gått fint, og så langt er erfaringene med innsamling og rapporte- ring av målerverdier gode.

## **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 kundeinforma- sjons- og regnskapssystem.

## **STILLING OG RESULTAT**

### **Kapitalbehov og finansiering**

Store investeringer har også preget 2018 både innen bredbånd, nett og ikke minst bygging av Nye Verma kraftverk. Investeringene er i all hovedsak lånefinansiert og innebærer en total gjeldsbelastning for Rauma Energi på i overkant av 500 Mill kroner når nye Verma kraftverk er satt i drift. I forbindelse med låneopptaket er det knyttet strenge krav til utviklingen i selskapets finansielle nøkkeltall. Et sentralt nøkkeltall er egen- kapitalandel (bokført egenkapital i forhold til bokført totalka- pital) som til enhver tid skal være på minst 25 % for konsernet, og kravet vil begrense selskapets utbytteevne i de kommende årene. Totalkapitalen for konsernet var ved utgangen av året 743,6 MNOK (608,9). Egenkapitalandelen pr. 31.12.2018 var 26,9 % (30,1%).

# Styrets beretning

## Resultat, kontantstrøm, investeringer og likviditet

Driftsinntektene til Rauma Energi avhenger i stor grad av kraftprisene og inntektsrammen som er fastsatt av NVE.

Sentrale tall er sammenfattet i vedlagte tabell:

	Rauma Energi		Konsern	
	2018	2017	2018	2017
Driftsinntekter	106,7	86,5	163,7	131,1
Driftsresultat	37,4	13,9	45,6	22,3
Resultat før skattekostnad	38,2	14,7	39,9	16,9
Årsoverskudd	28,3	10,9	28,3	10,9
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	55,3	18,2	54,6	13,2
Netto endring i kontanter	6,3	21,1	5,6	16,1
Samlede investeringer	49,7	19,3	49,7	19,3
Anlegg under arbeid	320,9	210,1	320,9	210,1

### 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. 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. Andel av lånegjelden som er rentesikret er øket i 2018. Endringer i rentenivået kan påvirke fremtidige investeringsmuligheter.

#### Likviditetsrisiko

Selskapet er inne i en aktiv utbyggingsfase som i all vesentlighet lånefinansieres. Det ligger også risiko i likviditetskrav ved fysisk og finansiell krafthandel. Samlet medfører dette tett oppfølging av likviditetssituasjonen.

#### 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.

Kraftomsetningselskapet Rauma Energi Kraft AS baserer sin inntjening på marginen mellom kjøp og salg av kraft. Risi-

komessig behandles kjøp og salg i engrosmarkedet i samsvar med utarbeidet risikodokument. Kraftomsetningselskapet er eksponert for endringer i markedsprisen på kraft, da en vesentlig del av innkjøpene foregår i spotmarkedet. Denne risikoen blir delvis eliminert ved at en stor del av selskapets kunder kjøper kraft til flytende pris. De fleste store industrikunder er prissikret gjennom forvaltningsavtaler. Selskapet inngår terminkontrakter for å redusere risikoen på salg til større kunder med fastpris.

#### Kredittrisiko

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

#### Generelt

Styret bekrefter at forutsetningen for fortsatt drift er til stede. Årsregnskapet for 2018 er avlagt under denne forutsetning. Det fremlagte resultatregnskapet og balansen med tilhørende noter gir etter styrts oppfatning rettviseende bilde av selskapets eiendeler og gjeld samt finansielle stilling og resultat.

Regnskapet viser et overskudd etter skatt på 28,3 MNOK for morselskapet og 28,3 MNOK for konsernet. Det foreslås at det utbetales et utbytte på i alt 12,0 MNOK. Det overskytende beløp tilføres annen egenkapital slik at samlet disponering blir:

Utbytte	kr. 12 000 000
Avsatt til annen egenkapital	kr. 16 342 936
SUM disponert	kr. 28 342 936

Åndalsnes, den 31.12.2018

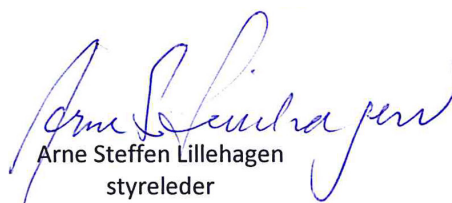
21.03.2019



Heidi Ekrem  
nestleder



Oddbjørn Bergli  
styremedlem



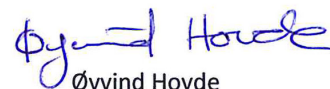
Arne Steffen Lillehagen  
styreleder



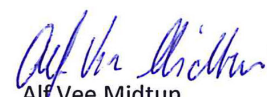
David Grøvdal  
styremedlem



Magnhild Vik  
styremedlem



Øyvind Hovde  
styremedlem



Alf Vee Midtun  
adm. direktør

# Resultatregnskap

## Rauma Energi AS

2018	2017	Driftsinntekter og driftskostnader	2018	2017
Morselskap			Konsern	
44 389 726	37 791 596	Salgsinntekt nett	44 389 726	37 791 596
46 318 401	34 583 036	Salg egenproduksjon kraft	0	0
0	0	Andre salgsinntekter	113 242 782	87 632 048
16 014 865	14 083 540	Andre driftsinntekter	6 113 804	5 708 679
<b>106 722 992</b>	<b>86 458 172</b>	<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>163 746 312</b>	<b>131 132 323</b>
5 964 916	4 884 435	Kjøp av overføringstjenester	5 964 916	4 884 435
6 187 679	3 600 309	Kjøp av energi og nettap	1 534 792	-372 485
0	0	Varekostnad	51 795 085	39 054 143
20 971 017	24 951 321	Lønnskostnader	20 971 017	24 951 321
14 913 144	13 853 116	Avskrivning på driftsmidler	14 913 144	13 853 116
21 306 014	25 249 227	Annen driftskostnad	23 003 244	26 488 075
<b>69 342 770</b>	<b>72 538 408</b>	<b>Sum driftskostnader</b>	<b>118 182 198</b>	<b>108 858 605</b>
<b>37 380 222</b>	<b>13 919 764</b>	<b>Driftsresultat</b>	<b>45 564 114</b>	<b>22 273 718</b>
		<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>		
5 607 940	6 904 428	Inntekt på investering i datterselskap	0	0
2 133 702	893 245	Annen renteinntekt	1 533 730	1 044 712
477 755	176 015	Annen finansinntekt	1 623 274	1 009 360
6 682 154	7 074 560	Annen rentekostnad	6 691 446	7 085 506
710 016	82 121	Annen finanskostnad	2 144 026	319 895
<b>827 227</b>	<b>817 007</b>	<b>Resultat av finanskostnader</b>	<b>-5 678 468</b>	<b>-5 351 329</b>
<b>38 207 449</b>	<b>14 736 771</b>	<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>	<b>39 885 646</b>	<b>16 922 389</b>
9 864 513	3 790 570	Skattekostnad på ordinært resultat	11 542 710	5 976 188
<b>28 342 936</b>	<b>10 946 201</b>	<b>Årsoverskudd</b>	<b>28 342 936</b>	<b>10 946 201</b>
		<b>Overføringer</b>		
12 000 000	5 500 000	Avsatt til utbytte	12 000 000	5 500 000
16 342 936	5 446 201	Avsatt til annen egenkapital	16 342 936	5 446 201
<b>28 342 936</b>	<b>10 946 201</b>	<b>Sum disponert</b>	<b>28 342 936</b>	<b>10 946 201</b>

# Balanse

## Rauma Energi AS

2018		2017				2018		2017	
Morselskap						Konsern			
<b>Eiendeler</b>									
<b>Anleggsmidler</b>									
<b>Immaterielle eiendeler</b>									
8 000 000		8 000 000		Fallrettigheter	12	8 000 000		8 000 000	
3 101 731		7 105 361		Utsatt skattefordel	5	3 137 643		7 173 284	
<b>11 101 731</b>		<b>15 105 361</b>		<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>11 137 643</b>		<b>15 173 284</b>	
<b>Varige driftsmidler</b>									
299 526 869		284 840 936		Tomter, bygninger o.a. fast eiendom		299 526 869		284 840 936	
22 489 034		2 364 676		Maskiner og anlegg/driftsløsøre		22 489 034		2 364 676	
320 932 806		210 158 407		Anlegg under utførelse		320 932 806		210 158 407	
<b>642 948 709</b>		<b>497 364 019</b>		<b>Sum varige driftsmidler</b>	<b>10, 12</b>	<b>642 948 709</b>		<b>497 364 019</b>	
<b>Finansielle anleggsmidler</b>									
663 740		663 740		Investeringer i datterselskap	7	0		0	
554 034		554 034		Investeringer i aksjer og andeler	8	554 034		554 034	
2 138 175		1 918 000		Obligasjoner og andre fordringer	16	2 138 175		1 918 000	
<b>3 355 949</b>		<b>3 135 774</b>		<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>2 692 209</b>		<b>2 472 034</b>	
<b>657 406 389</b>		<b>515 605 154</b>		<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>656 778 561</b>		<b>515 009 337</b>	
<b>Omløpsmidler</b>									
2 579 383		2 124 748		Lager av varer og annen beholdning		2 579 383		2 124 748	
<b>Fordringer</b>									
16 251 224		24 465 947		Kundefordringer		28 149 697		43 338 004	
15 183 300		16 797 035		Andre fordringer		12 376 994		10 358 313	
<b>31 434 524</b>		<b>41 262 982</b>		<b>Sum fordringer</b>	<b>9</b>	<b>40 526 691</b>		<b>53 696 317</b>	
31 916 286		25 661 427		Bankinnskudd, kontanter o.l.	9, 11	43 693 782		38 079 754	
<b>65 930 193</b>		<b>69 049 157</b>		<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>86 799 856</b>		<b>93 900 819</b>	
<b>723 336 582</b>		<b>584 654 311</b>		<b>Sum eiendeler</b>		<b>743 578 417</b>		<b>608 910 156</b>	

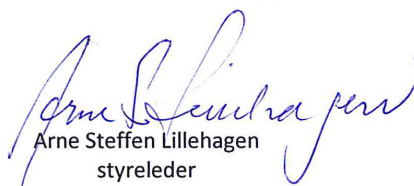
# Balanse

## Rauma Energi AS

2018		2017				2018		2017	
Morselskap						Konsern			
<b>Egenkapital og gjeld</b>									
<b>Innskutt egenkapital</b>									
60 000 000	60 000 000	Aksjekapital 6000 à 10000	14	60 000 000	60 000 000				
<b>60 000 000</b>	<b>60 000 000</b>	<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>60 000 000</b>	<b>60 000 000</b>				
<b>Opptjent egenkapital</b>									
108 528 212	92 185 276	Annen egenkapital		139 662 994	123 320 058				
<b>108 528 212</b>	<b>92 185 276</b>	<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>139 662 994</b>	<b>123 320 058</b>				
<b>168 528 212</b>	<b>152 185 276</b>	<b>Sum egenkapital</b>	<b>15</b>	<b>199 662 994</b>	<b>183 320 058</b>				
<b>Sum egenkapital</b>									
1 228 152	753 295	Pensjonsforpliktelser	4	1 228 152	753 295				
<b>1 228 152</b>	<b>753 295</b>	<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>1 228 152</b>	<b>753 295</b>				
<b>Annen langsiktig gjeld</b>									
60 000 000	60 000 000	Ansvarlig lån		60 000 000	60 000 000				
404 260 000	272 380 000	Gjeld til kredittinstitusjoner		404 260 000	272 380 000				
<b>464 260 000</b>	<b>332 380 000</b>	<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>	<b>10, 13</b>	<b>464 260 000</b>	<b>332 380 000</b>				
<b>Kortsiktig gjeld</b>									
28 386 963	47 918 270	Leverandørgjeld		26 524 622	49 641 043				
5 860 885	4 236 658	Betalbar skatt	5	7 507 071	7 146 419				
7 224 743	7 890 890	Skyldig offentlige avgifter		7 224 743	7 890 890				
12 000 000	5 500 000	Utbytte		12 000 000	5 500 000				
35 847 627	33 789 922	Annen kortsiktig gjeld	6	25 170 835	22 278 452				
<b>89 320 218</b>	<b>99 335 740</b>	<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>78 427 271</b>	<b>92 456 803</b>				
<b>554 808 370</b>	<b>432 469 035</b>	<b>Sum gjeld</b>		<b>543 915 423</b>	<b>425 590 098</b>				
<b>723 336 582</b>	<b>584 654 311</b>	<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>743 578 417</b>	<b>608 910 156</b>				

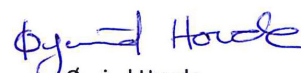
Åndalsnes, den 31.12.2018

14.03.2019

  
Arne Steffen Lillehagen  
styreleder

  
Heidi Ekrem  
nestleder

  
David Grøvdal  
styremedlem

  
Øyvind Hovde  
styremedlem

  
Oddbjørn Bergli  
styremedlem

  
Magnhild Vik  
styremedlem

  
Alf Vee Midtun  
adm. direktør



# Kontantstrømanalyse

## Rauma Energi AS

2018	2017		2018	2017
		<b>Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>		
38 207 449	14 736 771	Resultat før skattekostnad	39 885 648	16 922 389
-4 236 658	-3 967 898	Periodens betalte skatt	-7 146 419	-5 690 963
14 913 144	13 853 116	Ordinære avskrivninger	14 913 144	13 853 116
-454 635	-180 927	Endring i varelager	-454 635	-180 927
8 214 723	3 758 478	Endring i kundefordring	15 188 307	-4 876 695
-4 608 182	-3 017 083	Endring i leverandørgjeld	-8 193 296	-1 804 748
254 682	1 121 997	Endring i pensjonsmidler/-forpliktelse	254 682	1 190 317
3 005 293	-8 109 863	Endring i andre tidsavgrensningsposter	207 552	-6 253 616
<b>55 295 816</b>	<b>18 194 591</b>	<b>Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</b>	<b>54 654 983</b>	<b>13 158 873</b>
		<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter</b>		
		Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		
-175 420 959	-152 996 108	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-175 420 959	-152 996 109
		Innbetalinger på andre lånefordringer (korts./langs)	0	0
-175 420 959	-152 996 108	<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-175 420 959</b>	<b>-152 996 109</b>
		<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter</b>		
134 000 000	272 380 000	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	134 000 000	272 380 000
0	-11 934 789	Innbetalinger ved opptak av ny kortsiktig gjeld	0	-11 934 789
-2 120 000	-99 508 458	Innbetaling ved opptak av ny kortsiktig gjeld	-2 120 000	-99 508 458
-5 500 000	-5 000 000	Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-5 500 000	-5 000 000
		Utbetalinger av utbytte		
<b>126 380 000</b>	<b>155 936 753</b>	<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>126 380 000</b>	<b>155 936 753</b>
<b>6 254 857</b>	<b>21 135 236</b>	<b>Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter</b>	<b>5 614 024</b>	<b>16 099 517</b>
25 661 427	4 526 191	Kontanter og kontantekvivalenter 01.01	38 079 754	21 980 237
<b>31 916 286</b>	<b>25 661 427</b>	<b>Kontanter og kontantekvivalenter 31.12</b>	<b>43 693 782</b>	<b>38 079 754</b>

## 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.

### 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 varer.

### 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 konstaterte 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.

Kontantstrømsikring ved finansiell handel resultatføres i takt med leveransen som transaksjonen skal sikre, og verdiendring regnskapsføres ikke.

# Noter

## 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 35,7 % 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.

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 regnskapskikk. 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.

## Note 2 - Inntekter

Rauma Energi AS sin prissetting og effektivitet innen nettvirksomhet er kontrollert av NVE. Se også note 6.

I tabellen nedenfor er det fordelt på virksomhetsområder ihht rapportering til NVE, med unntak av omsetning leveringsplikt som her er lagt på Øvrig virksomhet.

Tall i 1000

<b>SEGMENTREGNSKAP 2018</b>	Produksjon	Regional nett	Distribusjonsnett	Televirksomhet	Øvrig virksomhet	Avstemming Eliminering	Sum selskap
-----------------------------	------------	---------------	-------------------	----------------	------------------	------------------------	-------------

### DRIFTSINNTEKTER

Salg egenproduksjon kraft	46 318		-	-			46 318
Nettinntekter	-	2 061	47 860	-	-	-5 532	44 390
Andre driftsinntekter	665		463	6 346	8 540	-	16 015
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>46 983</b>	<b>2 061</b>	<b>48 323</b>	<b>6 346</b>	<b>8 540</b>	<b>-5 532</b>	<b>106 723</b>

### DRIFTSKOSTNADER

Nettap / kjøp av energi	990	64	4 379	-	682	73	6 188
Kjøp av overføringstjeneste	3 309	1 259	6 767	-		-5 370	5 965
Lønnskostnader	3 171	223	9 333	3 167	5 077		20 971
Andre driftskostnader	5 523	302	11 757	562	3 282	-119	21 306
Av- og nedskrivninger	6 976	97	4 932	2 746	162		14 913
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>19 969</b>	<b>1 946</b>	<b>37 167</b>	<b>6 475</b>	<b>9 203</b>	<b>-5 416</b>	<b>69 343</b>
<b>DRIFTSRESULTAT</b>	<b>27 014</b>	<b>115</b>	<b>11 156</b>	<b>-129</b>	<b>-662</b>	<b>-116</b>	<b>37 380</b>

## 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.

<b>Lønnskostnader</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>
Lønn og feriepenger	22 794 111	22 444 350
Arbeidsgiveravgift	2 874 852	3 193 519
Pensjonskostnader	4 286 834	4 635 011
Andre ytelser	644 617	744 883
<b>Sum før aktivering av eget arbeid</b>	<b>30 600 414</b>	<b>31 017 764</b>
Aktivering av eget arbeid	-9 629 397	-6 066 443
<b>Sum lønnskostnader</b>	<b>20 971 017</b>	<b>24 951 321</b>

# Noter

## Ytelser til adm. dir.

Lønn	1 149 488
Annen godtgjørelse	13 773
<b>Sum</b>	<b>1 163 261</b>

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	261 769
Datterselskap	185 396
<b>Sum</b>	<b>447 165</b>

## Revisor

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

	Morselskap	Konsern
Lovpålagt revisjon	286 939	360 014
Andre attestasjonstjenester	24 200	29 100
Skattemessig bistand	60 552	82 652
Andre tjenester	2 050	5 125
<b>Sum</b>	<b>373 741</b>	<b>476 891</b>

## 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 aktuariemessige risiko mellom alle foretakene, kommunene og fylkeskommunene som deltar i ordningen, tilfredsstillers den kriteriene for det som betegnes som en Multiemployer-plan. Pensjonsordningen tilfredsstillers kravene til Obligatorisk Foretakspensjon.

Pensjonsforpliktelse overfinansiert, inklusive arbeidsgiveravgift 31.12.17	-753 295
Pensjonsforpliktelse underfinansiert, inklusive arbeidsgiveravgift 31.12.18	-1 228 152
<b>Endring i 2018</b>	<b>474 857</b>

### Sammensetning av årets pensjonskostnad:

	2018	2017
Årets pensjonsopptjening	3 863 773	3 471 155
Rentekostnad	2 361 397	2 375 208
Forventet avkastning	-2 767 476	-2 220 397
Bokført virkning av planendring	-	-
Arbeidsgiveravgift	366 516	384 352
Resultatført andel av estimatavvik	1 029 412	1 048 012
<b>Årets beregnede pensjonskostnad</b>	<b>4 853 622</b>	<b>5 058 330</b>

### Økonomiske forutsetninger:

Forventet avkastning	4,10 %	4,00 %
Diskonteringsrente	2,40 %	2,30 %
Årlig lønnsvekst	2,50 %	2,50 %
Årlig økning i grunnbeløp	2,25 %	2,25 %

Uttakstilbøyeligheten i ordningen er satt til 46,33% på aldersgruppen 62-66 år.

### Medlemsstatus per 1.1.2019 i selskapets pensjonsordning:

Antall aktive:	34
Antall pensjonister:	33

## Note 5 - Skattekostnad

### Rauma Energi AS - morselskap

#### Årets skattekostnad:

	2018	2017
<b>Resultatført skatt på ordinært resultat:</b>		
Betalbar skatt på årets skattepliktige resultat	3 205 229	2 185 965
Grunnrenteskatt	2 655 654	2 031 710
Naturressursskatt	566 462	581 724
Endring i utsatt skatt	4 356 906	-49 605
Årets endring utsatt skattefordel grunnrente	-353 276	-377 500
- Naturressursskatt til fradrag i årets fellesskatt til staten	-566 462	-581 724
<b>Total skattekostnad resultat</b>	<b>9 864 513</b>	<b>3 790 570</b>

#### Betalbar skatt i årets skattekostnad:

Ordinært resultat før skatt	38 207 449	14 736 771
Permanente forskjeller inkl mottatt utbytte	-5 559 322	-6 832 872
Endring i midlertidige forskjeller	-18 712 347	1 283 383
Grunnlag for betalbar skatt i resultatregnskapet	13 935 780	9 187 282
Betalbar skatt på årets skattepliktige inntekt (23 %)	3 205 229	2 204 948
Betalbar grunnrenteskatt (35,7 % av positiv grunnrenteinntekt)	2 655 654	2 031 710
<b>Sum betalbar skatt i balansen</b>	<b>5 860 885</b>	<b>4 236 658</b>

#### Friinntekt ved beregning av grunnrenteinntekt

	2018	2017
Berild Kraftverk	608 318	356 441
Normrente ved beregning av friinntekt	0,70 %	0,40 %

#### Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

	2018	2017	Endring
Varige driftsmidler	6 963 062	-7 349 650	-14 312 712
Fordringer	-333 059	-1 353 739	-1 020 680
Gevinst – og tapskonto	13 427	16 784	3 357
Pensjonsmidler	-1 228 152	-753 295	474 857
Merinntekt	-7 721 907	-14 579 076	-6 857 169
Andre avsetninger	-3 000 000		-3 000 000
<b>Sum</b>	<b>-5 306 629</b>	<b>-24 018 976</b>	<b>-18 712 346</b>

#### Grunnlag for beregning av utsatt skatt

<b>Grunnlag for beregning av utsatt skatt</b>	<b>-5 306 629</b>	<b>-24 018 976</b>	<b>-18 712 345</b>
Utsatt skattefordel (22 %)	<b>1 167 458</b>	<b>5 524 364</b>	<b>-4 356 906</b>

#### Forskjeller knyttet til driftsmidler i kraftverk som er i

<b>posisjon for grunnrentebeskatning</b>	<b>-5 227 765</b>	<b>-4 428 565</b>	<b>799 200</b>
Utsatt skattefordel (37 %)	1 934 273	1 580 998	353 275

#### Sum utsatt skattefordel i balansen

<b>Sum utsatt skattefordel i balansen</b>	<b>3 101 731</b>	<b>7 105 362</b>	<b>-4 003 631</b>
---	------------------	------------------	-------------------

### Rauma Energi AS - konsern

	Betalbar skatt	Skattekostnad
Rauma Energi AS	5 860 883	9 864 513
Rauma Energi Kraft AS	1 237 589	1 268 352
Rauma Energi Bredbånd AS	408 599	409 845
<b>SUM</b>	<b>7 507 071</b>	<b>11 542 710</b>

# Noter

## Note 6 - Mer-/mindreinntekt

Årets endring fremkommer slik:

MER-/MINDREINNTEKT	Reg. Nett	Distr. Nett	Sum
<b>INNGÅENDE SALDI</b>			
Inngående saldo merinntekt inkl. renter		17 028 000	17 028 000
Korreksjon mer/mindre inntekt			
<b>ÅRETS BEVEGELSER MER-/MINDREINNTEKT</b>			
Årets merinntekt		-7 749 000	-7 749 000
Årets avsetning renter merinntekt		223 000	223 000
<b>UTGÅENDE SALDO</b>			
Utgående saldo <u>merinntekt, inkl. renter</u>		9 502 000	9 502 000
<b>INNTEKTSRAMME OG AVKASTNING 2017</b>			
Inntektsramme	910	39 911	40 821
Driftsresultat	115	11 157	11 272
Avkastningsgrunnlag	4 185	137 247	141 432
Avkastning = Driftsresultat / Avkastningsgrunnlag	2,75 %	8,13 %	7,97 %

## 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 %	29 838 231	4 235 706	500 000
Rauma Energi Bredbånd A	23.06.2003	100 %	1 960 390	1 372 235	163 740
<b>Sum aksjer i datterselskap</b>					<b>663 740</b>

## 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.

	31.12.2018	31.12.2017
Andre kortsiktige fordringer	0	0
Kundefordringer	4 527 835	-95 328
Andre fordringer inkl. utbytte	5 608 080	7 498 587
Leverandørgjeld	-1 304 368	-971 390
Annen kortsiktig gjeld	-15 068 619	-12 780 978

# Noter

## Note 10 - Pantstillelser og garantier

<b>Bokført gjeld som er sikret ved pant og lignende:</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>
Gjeld til kredittinstitusjoner:	404 260 000	272 380 000
<b>Bokført verdi av eiendeler som er stilt som sikkerhet for bokført gjeld:</b>		
Fallrettigheter	8 000 000	8 000 000
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	299 526 870	284 840 936
Maskiner og anlegg/driftsløsøre	22 489 034	2 364 676
Anlegg under utførelse	320 932 806	210 158 407
Lager av varer og annen beholdning	2 579 383	2 124 748
Kundefordringer	16 251 224	24 465 947
<b>Sum</b>	<b>669 779 317</b>	<b>531 954 714</b>

Eiendelene er i tillegg stillet som sikkerhet for ubenyttet kassekreditt på 20 mill kroner.

## Note 11 - Bundne midler

Det er i Rauma Energi AS avsatt midler på særskilt bankkonto til skattetrekk med kr 1 267 005 pr 31.12.18.

Rauma Energi AS har avtale med Handelsbanken om clearingsrepresentasjon hos Nasdaq OMX. Avtalen innebærer at Handelsbanken er vår clearingsrepresentant og stiller nødvendig sikkerhet overfor Nasdaq OMX på vegne av Rauma Energi AS ved derivathandel.

## Note 12 - Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

	Fallrettigheter	Maskin, inventar og lignende.	Anlegg og bygninger	Totalt avskrivbare
Anskaffelseskost 01.01.	8 000 000	26 917 168	456 440 822	491 357 990
Tilgang i året	-	21 784 578	27 938 858	49 723 436
Avgang i året	-	-	-	-
<b>Anskaffelseskost 31.12</b>	<b>8 000 000</b>	<b>48 701 746</b>	<b>484 379 680</b>	<b>541 081 426</b>
Akk. avskrivninger 01.01.	-	24 530 683	171 599 885	196 130 568
Akk. avskrivninger 31.12.	-	26 190 902	184 852 810	211 043 712
<b>Bokført verdi pr. 31.12</b>	<b>8 000 000</b>	<b>22 489 039</b>	<b>299 526 870</b>	<b>330 015 909</b>

Årets avskrivninger	-	<b>1 660 219</b>	<b>13 252 801</b>	<b>14 913 144</b>
Økonomisk levetid		5-15 år	20-75 år	
Avskrivningsplan	Ingen	Lineær	Lineær	

I tillegg kommer anlegg under arbeid med kr. 320 932 806 som gjelder utbygginger av nett, kraftanlegg og bredbånd som ikke er tatt i bruk per 31.12.

# Noter

## Note 13 - Langsiktig gjeld

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

	2018	2017
Gjeld til kredittinstitusjon	404 260 000	245 780 000
Ansvarlig lån	60 000 000	60 000 000

### Finansielle instrumenter

For å minimere renteeksponeringen i gjeldsporteførljen benytter selskapet rentebytteavtaler.

Pr 31.12.18 har selskaet 3 rentebytteavtaler: 2 avtaler med oppstart i 2020 og som løper til 2032/2035, der hovedstol er på til sammen 417 mill kroner. I tillegg 1 avtale som løper nå fram til 2023, der hovedstol er på 35 mill kroner.

Markedsverdi på rentebytteavtalene er pr 31.12.18 på 18 mill kroner, som ikke er balanseført.

## Note 14 - Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjonærene i Rauma Energi AS per 31.12.2018;

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

## Note 15 - Egenkapital

### Rauma Energi AS

	Aksjekapital	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01	60 000 000	92 185 276	152 185 276
Årets resultat		28 342 936	28 342 936
Ordinært utbytte		-12 000 000	-12 000 000
<b>Egenkapital 31.12</b>	<b>60 000 000</b>	<b>108 528 212</b>	<b>168 528 212</b>

### Konsernet

	Aksjekapital	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01	60 000 000	123 320 058	183 320 058
Årets resultat		28 342 936	28 342 936
Ordinært utbytte		-12 000 000	-12 000 000
<b>Egenkapital 31.12</b>	<b>60 000 000</b>	<b>139 662 994</b>	<b>199 662 994</b>

## Note 16 - Konesjonskraft- og avgifter

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

	2018	2017
Egenkapitaltilskudd KLP	2 318 175	1 918 000

## Note 17 - Prissikring kraft

I samsvar med selskapets prissikringsstrategi er en andel av kraftproduksjonen i 2019 prissikret i morselskapet. Sikret volum ved årsskiftet utgjør om lag 20% av forventet årsproduksjon. Type kontrakter er futures.

For konsernet er det i tillegg i forbindelse med salg til sluttbruker til faste priser gjort avtale om prissikring av volum for årene 2019, 2020 og 2021. Type kontrakt er futures- og forwardkontrakter og disse er inngått i samsvar med selskapets prissikringsstrategi. Akkumulert urealisert gevinst på kontraktene utgjør 4 mill kroner.





KPMG AS  
Langlandsveien 1  
6010 Ålesund

Telephone +47 04063  
Fax +47 70 10 31 30  
Internet www.kpmg.no  
Enterprise 935 174 627 MVA

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 28 342 936 og et overskudd i konsernregnskapet på kr 28 342 936. Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2018, 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 2018, 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 2018 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 2018 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.

KPMG AS, a Norwegian limited liability company and member firm of the KPMG network of independent member firms affiliated with KPMG International Cooperative ("KPMG International"), a Swiss entity.

Statsautoriserte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening

Offices in:

Oslo	Elverum	Mo i Rana	Stord
Alta	Finnsnes	Molde	Straume
Arendal	Hamar	Skien	Tromsø
Bergen	Haugesund	Sandefjord	Trondheim
Bodo	Knarvik	Sandnessjøen	Tynset
Drammen	Kristiansand	Stavanger	Ålesund

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 utilsiktede 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 avviklet.

#### 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. Betyggende 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 og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne 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 og konsernets 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 modifiserer 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 og konsernet 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 bokførings praksis i Norge.

Ålesund 21. mars 2019  
KPMG

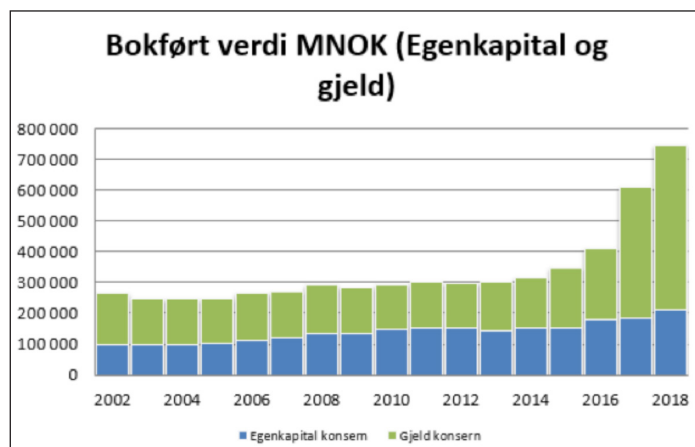
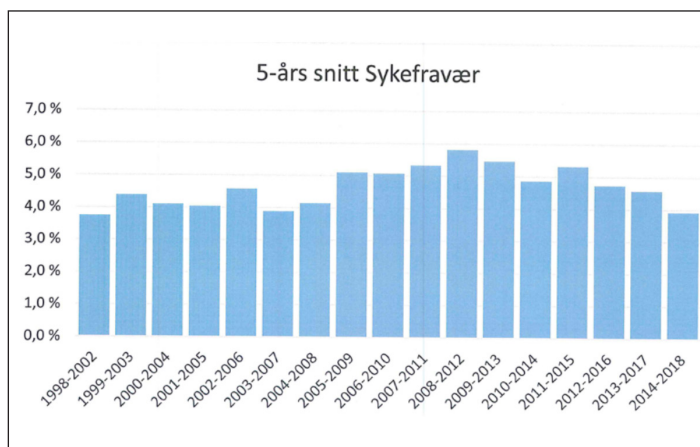
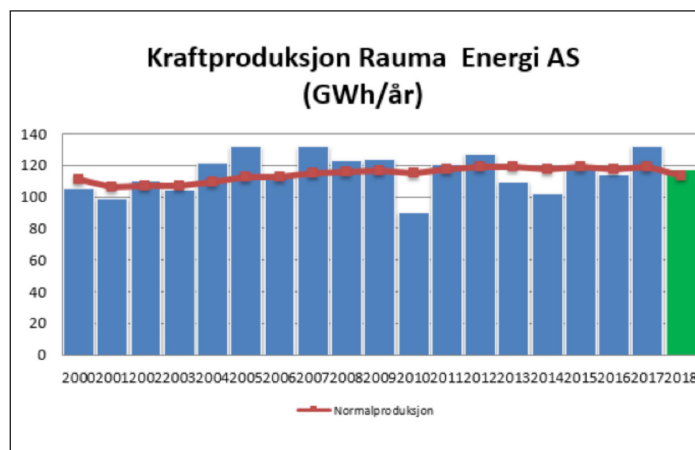
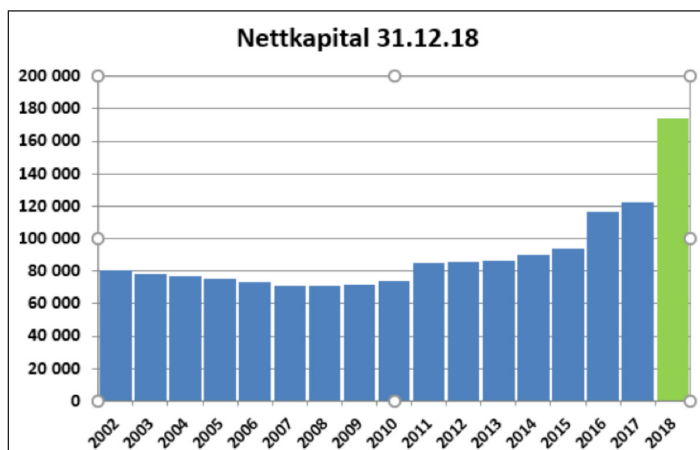


Rune I. Grøvdal  
Statsautorisert revisor

# Nøkkeltall

KONSERN	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Totalrentabilitet	13,9	14,6	13,7	6,0	11,8	9,3	5,8	12,0	4,7	6,9
Egenkapitalprosent	48 %	51 %	51 %	52 %	46 %	48 %	44 %	44 %	30%	26,8%
Driftsmargin	37,7	30,8	31,9	19,3	29,5	26,8	18,0	17,9	17,8	28,9
Lividitetsgrad1	2,1	2,0	1,7	1,8	1,3	1,1	0,9	0,9	1,0	1,3
Salgspris egenproduksjon (kr/KWh)	0,32	0,43	0,35	0,22	0,29	0,26	0,17	0,26	0,26	0,39

KONSERN	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Driftsinntekter konsern	106,5	136,2	127,5	96,5	119,9	111,7	109,5	129,1	131,1	163,7
Driftsresultat konsern	38,5	40,7	39,3	17,7	33,7	27,6	18,2	22,2	22,3	45,5
Finanskostnad	5,6	7,3	5,7	6,6	5,5	3,4	4,4	-17,4	5,4	5,6
Resultat før skattekost	32,9	33,3	33,6	11,2	28,2	24,2	13,8	39,6	16,9	39,9
Skattekostnad	18,9	17,1	18,6	6,8	28,5	9,4	8,1	5,7	6,0	11,6
<b>Årsresultat etter skatt (MNOK)</b>	<b>13,9</b>	<b>16,2</b>	<b>15,0</b>	<b>4,4</b>	<b>-0,3</b>	<b>14,8</b>	<b>5,6</b>	<b>33,9</b>	<b>10,9</b>	<b>28,3</b>
Anleggsmidler konsern	188,6	195,8	209,8	221,0	235,2	266,6	304,4	342,1	515,0	656,8
Omløpsmidler konsern	94,7	95,6	90,3	76,1	68,0	50,6	44,5	66,2	94,0	86,8
<b>Sum eiendeler</b>	<b>283,4</b>	<b>291,5</b>	<b>300,1</b>	<b>297,1</b>	<b>303,2</b>	<b>317,2</b>	<b>348,9</b>	<b>408,3</b>	<b>609,0</b>	<b>743,6</b>
Egenkapital konsern	136,0	147,3	152,8	153,2	140,9	152,4	153,0	177,9	183,3	199
Gjeld konsern	147,3	144,2	147,3	143,9	162,4	164,9	195,9	230,4	425,6	543
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>	<b>283,4</b>	<b>291,5</b>	<b>300,1</b>	<b>297,1</b>	<b>303,2</b>	<b>317,2</b>	<b>348,9</b>	<b>408,3</b>	<b>609,0</b>	<b>743,5</b>
Utbytte eier	11,0	11,0	8,5	8,0	8,0	9,0	9,0	5,0	5,5	12
Egenproduksjon av kraft (GWh)	124,0	89,7	120,7	126,7	109,4	102,2	118,2	114,2	131,6	117,4
Salgsinntekter egenprod. (MNOK)	39,9	38,6	42,8	28,2	32,2	26,9	20,6	29,8	34,5	45,5



## Distribusjon - drift

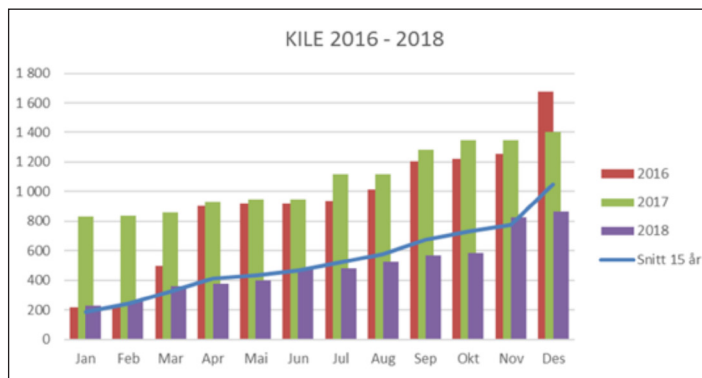
Rauma Energi AS har områdekonsesjon for Rauma kommune og ansvaret for strømforsyningen til området. Distribusjonsnettene er tilknyttet sentralnettet via Grytten og Bø transformatorstasjoner. Grytten transformatorstasjon er hovedforsyningen til Rauma Energi sitt forsyningsområde og eies og driftes av Statnett, mens Grytten koblingsstasjon eies og driftes av Rauma Energi AS. Bø transformatorstasjon eies og drives av Rauma Energi AS, og er tilknyttet sentralnettet i Innfjorden. Stasjonene bidrar til å transportere kraft ut av området samtidig som forsynings sikkerheten inn til området sikres. Vedlikehold i nettet utføres på bakgrunn av tilstandskontroller og befæringsrapporter. Skog er en stadig større utfordring da området har en variabel fauna med stor tilvekst. Dette medfører at stadig større arealer gror igjen. Den store tilveksten i enkelte områder medfører et vedvarende behov for skogrydding og utvidelse av rydebeltet. Det er brukt store ressurser på skogrydding i 2018, noe som gjenspeiler seg i feil og avbruddsstatistikken. Det er videre satt av ressurser som ser nærmere på behov for skogrydding og prioritering av områder med stor tilvekst. I tillegg til den tradisjonelle skogryddingen jobbes det direkte mot grunneiere for å få hogd ut kritiske plantefelt nært kraftlinjene.

## Feil og avbrudd

Totalt rapporterte avbruddskostnader (KILE) i eget nett for 2018 er på 0,8 MNOK. 65% av dette var driftsforstyrrelser mens 35% var planlagte utkoblinger.

Av enkelthendelser med større økonomisk konsekvenser, er varmgang i bryter på Søvik i slutten av januar. Hendelsen medførte en større utkøpling av forsyningen på sørsiden, med en kostnad på 0,2 MNOK. I slutten av november oppstod det linjefeil på strekningen Holm – Åfarnes. Feilen førte et større utfall helt inn til Åndalsnes sentrum. Kostnad for denne enkelt-hendelsen er beregnet til 0,2 MNOK.

Ut over dette er det kun registrert mindre hendelser knyttet til forsyningen i Rauma kommune.



## Bemannings drift

Krav til beredskap og kompetanse er et 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 erfarne 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 2019.

## Administrative system

Digitalisering av interne prosesser og effektivisering av arbeidsoppgavene har det siste året vært i fokus. Prosessflyten mellom planleggere, montører er nå digitalisert og nytt grensesnitt mot kundene er under implementering.

Arbeidsordresystemet med integrert planmodul gir arbeid-splanlegger god kontroll over ressursene og planlegging av produksjonen. Dette øker effektiviteten og bedre utnyttelse av produksjonskapasiteten i avdelingen. I forbindelse med digitale plattformer har også NIS (Nett informasjons systemet) blitt gjort tilgjengelig ute hos montørene. Tilgang til geografisk informasjon sammen med kunde- og komponentdatabaser gir montørene stor fleksibilitet og rask responstid ved hendelser i forsyningsområdet.

## Prosjekt / nyanlegg

Det har vært et spennende år med mange prosjekter som har skapt stor aktivitet i nettselskapet. Det er spesielt ny produksjon, men også elektrifisering og ny teknologi med krav om økt effekt, bedre spenningskvalitet og økende forsynings sikkerhet, som bidrar til det høye aktivitetsnivået. Det er fremdeles flere store utbyggingsprosjekter under planlegging, noe som vil skape stor aktivitet i flere år framover.

Arbeidet med nettilknytning av nye Verma Kraftverk startet opp høsten 2016. Det er tilsammen etablert 26 km ny høyspentforsyning. Den resterende strekningen på 4 km mellom Marstein – Skiri vil ferdigstilles samtidig med at vegvesenet ferdigstiller ny veg på strekningen. Anlegget ble spennings-satt høsten 2018.

Vengåa kraftverk i Isfjorden, ble satt i produksjon sommeren 2018. Anlegget som eies og drives av Clemens Kraft AS har en installert ytelse 4,5 MW og en estimert årlig produksjon på 10 GWh. Anlegget er tilknyttet sentralnettet gjennom Grytten transformatorstasjon og Hen.

Småkraft AS fikk den 18.12.2015 konsesjon for bygging av et elvekraftverk på 6,5 MW. Den totale produksjonen er beregnet til 18 GWh. Selskapet har fattet investeringsbeslutning og startet utbygning av anlegget. For tilkopling til dagens nett er en ny sjøkabelforbindelse mellom Støttebakken (på sørsiden av Rauma Bru) til Skorgeelva på nordsiden av fjorden under ferdigstilling. Nettprosjektet er planlagt ferdigstilt i løpet av 2019. Kraftverket har en planlagt oppstart første halvdel av 2020.

I Grøvdalen har Norsk Kraft tre nye kraftverk under planlegging. Dersom det blir fattet investeringsbeslutning, vil det ikke være mulig å transportere ut den nye produksjonen med dagens nettløsning. Området vi da ha så mye innestengt kraft at en ny transformering direkte til Transmisjonsnettet vil være nødvendig.

Ved Raumasenteret har Tesla etablert et stort ladeanlegg for ladning av elbiler. Anlegget har stor kapasitet og kan lade 8 biler samtidig. Anlegget er tilknyttet forsyningsnettet med en egen transformering.

I forbindelse med at Møre og Romsdal fylkeskommune har tildelt kontrakten for ferjesambanda Søsnes-Åfarnes til Fjord1 ASA, er det planlagt nytt kaianlegg på sambandet. Anlegget skal være fullt elektrifisert fra oppstart i 2023. Utredning og planlegging av anlegget er alt startet. Dette er et spennende prosjekt som tar i bruk ny teknologi, noe som skaper nye utfordringer til prosjektering og utforming av anlegget.

Det vil i tillegg til disse prosjektene være nye større og mindre prosjekter under planlegging eller utredning. For å ivareta forsynings sikkerheten i området har fokus på kontinuerlig drift og vedlikehold av våre anlegg vært høyt prioritert. Det forventes et høyt tempo i 2019 og mange spennende oppgaver.

## Kundeservice

Det har vært meget liten endring i antall målepunkt i Raumas eget nett i løpet av 2018. Blant annet etter AMS-installeringen. Per 31.12.2018 var 5207 mot 5200 den 31.12.2017 og 5240 den 01.01.2017.

## Innbetaling Avtale-Giro og e-Faktura

Rauma Energi AS har selv ansvar og kontroll med tariffer, forbruksvolum, fakturering med mer. Men for å effektivisere faktureringsprosessen ble jobben med å lage, printe ut og forsen-de 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 besørages av en ekstern leverandør i samarbeid med Rauma Energi AS. Dette samarbeidet fungerer bra, og har fått redusert våre tap fra kunder med dårlig betalingssevne vesentlig. Det var ei økning fra 2016 til 2017, men en vesentlig forbedring i løpet av 2018. Rauma Energi AS har tilrettelagt for sine kunder slik at fak-

tura-mottak/betaling kan skje gjennom vanlig giro, e-Faktura, Avtale-Giro og/eller e-postfaktura.

Det bør legges til at vi fra oktober 2018 gikk over til månedlig fakturering av alle kunder.

## Måleravlesing

Gjennom overgangen til AMS (se neste avsnitt) har det blitt så godt som slutt på måleravlesning på andre måter. Fram til overgangen til AMS ble avlesninger registrert pr telefon, SMS eller på «Min side».

Det kan også nevnes at kostnadene med å markedsføre/annonserer måleravlesning ut i markedet nå er borte. Det har vært ekstra viktig å være à jour med oppdaterte målerstander i perioden fram mot innfø- ringa av AMS, med bytte av alle målere i nettet. Vi fikk noen tunge oppgjørprosesser mot kunder ved målerbyttet, men ikke mange. Det ble gjort med andre ord gjort en god jobb for å være beredt ved oppstarten av utrulling.

## 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.

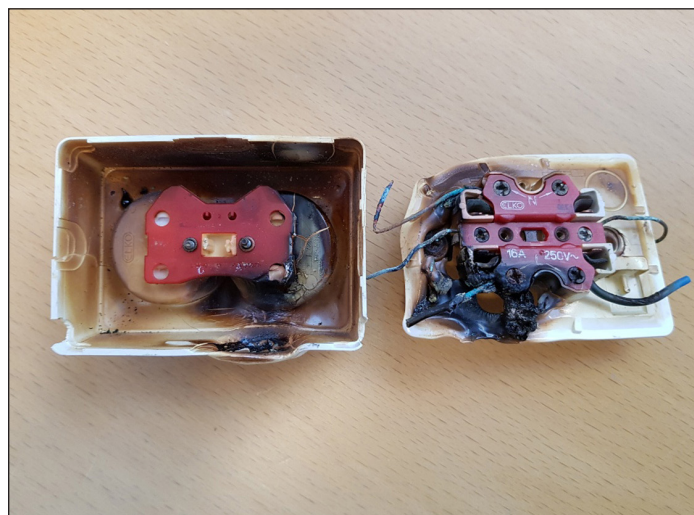
### DLE

- er en del av e-verket/ nettselskapet og er faglig underlagt DSB's regionkontor i det området verket/ nettselskapet ligger.
- Fører tilsyn med alle elektriske lavspenningsinstallasjoner som er tilknyttet e-verkets/ nettselskapets forsyningsanlegg og 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 2018 bestått av en person i 100% stilling, i tillegg har Elsikkerhet Møre AS hatt kontrakt på å utføre ca. 225 tilsyn i vårt nettområde. Det er brukt ca. 2,4 månedsværk på tilsynsvirksomheten, resten av tiden er brukt til utrulling av AMS målerne. Tilsynsvirksomheten er utført etter de føringer som er lagt i tilsynsplanen for 2018. Fokus for tilsynet i 2018 har vært på nye anlegg og periodiske kontroller, samt virksomhetstilsyn 329 vedtak (rapporter) er skrevet ut i 2018, disse fordeler seg på boliger, byggeplasser, næringsvirksomheter, jordfeilrapporter og div. kommunale anlegg. Tilveksten av nye anlegg

har i år vært normal. Det har i 2018 blitt foretatt en viss andel sammenkobling av anlegg, dette kan tilskrives AMS utrulling som har synliggjort for abonnentene hvor mange anlegg de har, og hva de kan spare på slike sammenkoblinger. Dette resulterte i at totalt antall tilsynsobjekter kun hadde en marginal økning.

Informasjon om el-sikkerhet til skolene er utført som tidligere. Informasjon til eldre via hjemmetjenesten er i år, som i fjor, grunnet større omorganiseringer i sektoren, ikke blitt utført. Dette vil imidlertid være i gang igjen i 2019.



# Produksjon

## Verma Kraftstasjon:

Produksjonen i 2018 ble 65513 MWh.

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

Pga. bygging av ny inntaksdam har kraftstasjon vært i drift med lavere vannstand i hele 2018.

Kraftstasjonen var ute av drift fra 20.september til 20.oktober i forbindelse med at det bygges ny inntaksdam. Under nede tiden ble det montert rør gjennom betongen for den nye dammen slik at kraftverket kan driftes videre.

Vi fikk en lekkasje på trerørgata på vinteren som dannet et stort isfjell opp på røret. Dette krevde mye tilsyn før det var nedsmeltet på forsommeren.

Revurderingsrapporten for Vermevatn og Langvatn som Multiconsult har utarbeidet er mottatt i 2018. Klassifisering av damanlegg Vermevatn er satt til 0, og murdam ved Langvatn har fått klasse 2.

## Nye Verma Kraftverk:

Bygging av nye Verma kraftverk har pågått i hele 2018. Oppstart er planlagt mars 2019.

## Berild Kraftverk:

Produksjon i 2018 ble 41138 MWh.

Multiconsult var engasjert for revurdering av våre vassdragsanlegg i Innfjorden i 2013. Endelig rapport er ennå ikke mottatt. Utstyret ved Berild kraftverk har også fungert bra i 2018 og det har kun vært utført vanlig vedlikehold av egne mannskaper.

Det er montert en automatisk grindrensker ved inntaket. Dette vil gi færre utkoblinger av aggregatene i kraftstasjonen.

## Herje Kraftverk:

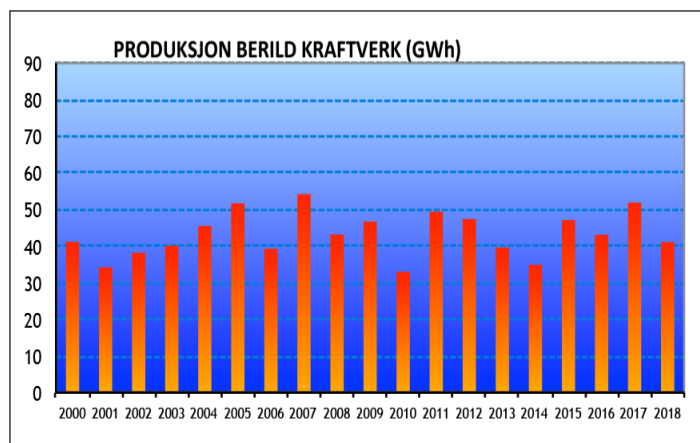
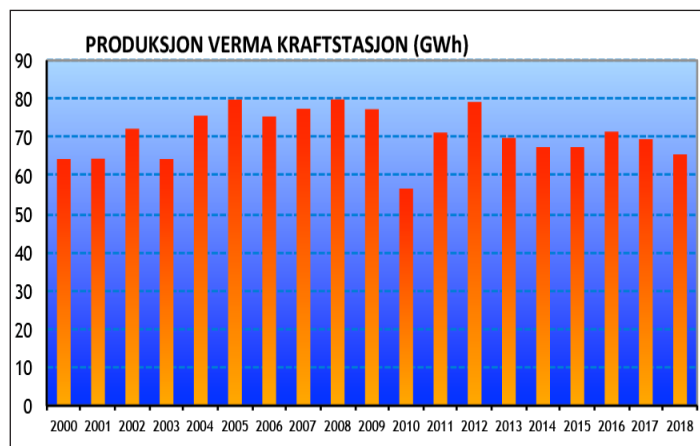
Produksjon i 2018 ble 10787 MWh.

Kraftverket har stort sett fungert bra i 2018. Det har vært litt problemer med tett kjølevann pga. algevekst og rusk i vannveien fra Herjevatnet til inntaket.

Det jobbes fortsatt med å få på plass endelig teknisk løsning for vannforsyningen til genbanken. Sweco er konsulent for prosjekteringen. Det jobbes også med å få på plass en ny avtale mellom RE og genbanken (Fylkesmannen).

## Sammendrag:

Samlet produksjon for Verma, Berild og Herje ble i 2018 på 117,4 GWh. Luken i Vermevatn ble helt stengt 2.mai. Da startet Fasselund med å montere ny luke, vannstanden var da 23 cm over LRV. Det er bygd nytt lukehus ved Vermevatn i 2018 av Tommy Jensen AS, underleverandør for Skanska. OneCo har satt i drift nytt fjernstyringsutstyr for regulering av luker i Vermevatn og Langvatn. De siste årene har det vært lite snø i fjellet. Maks snødybde som ble målt i Vermedalen i 2018 var ca. 1,5 meter. Ved årsskiftet, 01.01.19, var beholdningen i magasinene, vannstander – fra HRV: Vermevatn – 2,93, Langvatn – 0,85, Sjøbolet -0,85, Taskedalen -1,25. Herjevatnet 0,12 meter over HRV. Ansatte i produksjon har i tillegg til vanlige rutiner for Verma, Berild og Herje vært engasjert i bygging av nye Verma kraftverk.



Naturens egen isskulptur i rørgaten på Verma. Foto: Ståle Sæterbø.



I forbindelse med at Rauma Energi AS fylte 100 år i 2018 ble det blant annet arrangert Raumamesterskapet i målerkasting på Vøra på Åndalsnes lørdag 16. juni. Oppslutningen var god, vi serverte kaffe og nyestekte vaffer samt utdeling av effekter. Administrerende direktør delte ut flotte pokaler til de fire klassevinnere (bildet). Foruten det utradisjonelle mesterskapet og Energicupen (se bildet under) ble jubileet blant annet også markert med egen jubileumsbok ført i pennen av Bjarne Langseth, markert med jubileumsbannere på administrasjonsbygget på Øran og langs E-136 øverst i Romsdalen, utdeling av elektrisk passasjersykel i gave til Rauma helsehus og jubileumsfest for ansatte og styre med følge.



Energicupen ble arrangert i lørdag 7. april, i forbindelse med selskapets 100-års jubileum. Rauma Energi AS sitt lag hevdet seg godt og ble nummer tre. Bak fra venstre: Ine Therese Skjegstad, Steinar Sandnes, Alf Vee Midtun, Endre Strand og Anders Sletta. Foran fra venstre Jim André Fagerberg Hoem, Bjørn Tore Slettaløkken Sæther, Sindre Magerøy Myklebostad og Jørgen Brevik.



Rauma Energi - Øran Vest - 6300 Åndalsnes  
Tlf.: 71 22 67 00  
[www.rauma-energi.no](http://www.rauma-energi.no)