

ÅRSBERETNING 2017



SUNNDAL
ENERGI KF



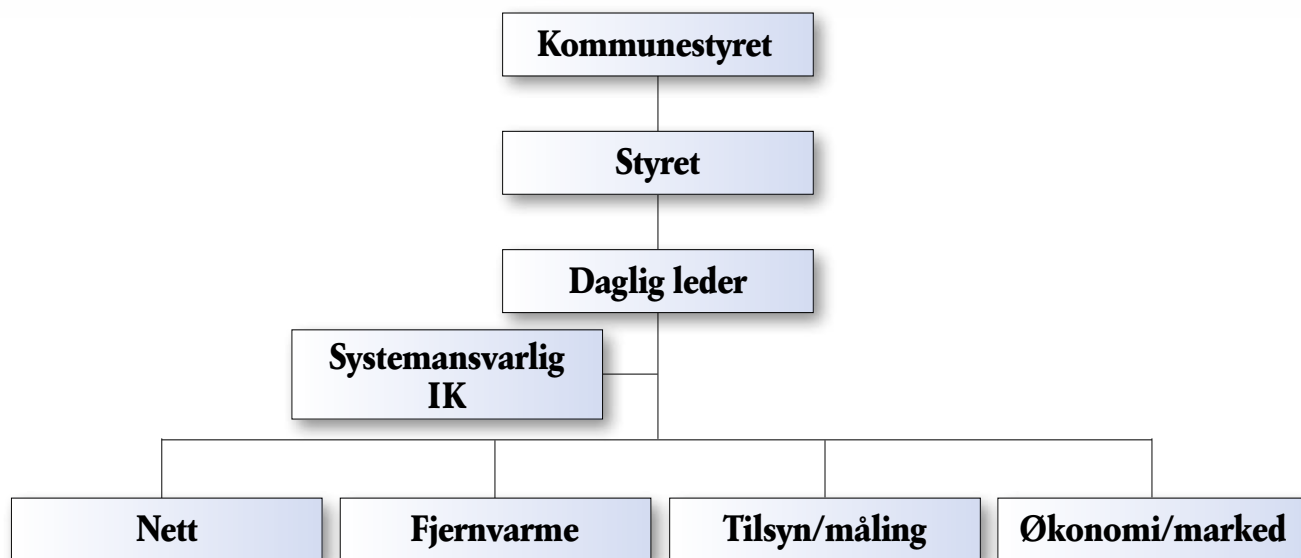
Selskapets visjon:

*Sunndal Energi skal være en naturlig
leverandør og samarbeidspartner som
bidrar til utvikling,
verdiskaping og nytenking i
lokalsamfunnet.*

INNHOOLD

HISTORISK OVERSIKT	3	Tap i nettet.....	8
Styret.....	4	Fjernvarme.....	8
STYRETS BERETNING	5	Øvrig virksomhet	8
Virksomhetens art	5	Utsikter framover	9
Forsknings- og utviklingsaktiviteter	5	Økonomi	9
Arbeidsmiljø.....	5	Finansiell risiko	10
Likestilling	5	Fortsatt drift.....	10
Ytre miljø	5	Styrets forslag til årsoppgjørdisposisjoner:	10
Bidrag til lokale lag og organisasjoner	5	RESULTATREGNSKAP	11
Kraftomsetning	6	BALANSE PR. 31.12.....	12
Nettvirksomheten.....	6	KONTANTSTRØMANALYSE	13
Målepunkter	7	NØKKELTALL	19
Overført energi.....	7	REVISJONSBERETNING	20
Driftsforstyrrelser	7	ORD OG UTTRYKK.....	23
Inntektsrammer.....	7		

Organisasjonskart



HISTORISK OVERSIKT

Sunndal Kraftlag ble grunnlagt 10. september 1940. Kraftlaget skulle forsyne Sunndalen ovenfor Hov prestegård med strøm. Området fra sjøen og opp til Hov prestegård ble forsynt fra Aura.

Norges Vassdrag og Elektrisitetsvesen anmodet i juli 1951 Sunndal kommune om å danne et felles kraftlag for hele kommunen.

Fra 15. mars 1953 var dette ordnet og Sunndal Kraftforsyning i drift. Senere er følgende kraftlag sammenslått med Sunndal Kraftforsyning: Stangvik Kraftlags område i Ålvundfjorden fra 1.7.1965. Sessbø - Mulvik Kraftlag fra 1.1.1968.

Ålvundeid Kraftlag fra 1.1.1970.
Åram - Viset Kraftlag fra 1.10.1973.
Øksendal Kraftlag fra 1.1.1978.

1. juni 2000 vedtok Sunndal kommune å endre navn til Sunndal Energi KF og omdanne selskapet fra kommunal bedrift til kommunalt foretak.

STYRET

Sunndal Energi KF har et styre på 7 medlemmer, hvorav 5 velges av kommunestyret og 2 av og blant de ansatte.

Styret har denne sammensetningen:

Styremedlemmer

Janne Merete Rimstad Seljebø (styreleder)
Arne Magne Rønningen (nestleder)
May Jorid Strand
Einar Mo
Stig Rune Andreassen
Anders Nedal (ansattvalgt)
Terje Monsøy (ansattvalgt)

Varamedlemmer

Jonny Meland
Sander Løken Berntsen
Malene Aaram Vike
Aksel Sæsbø
Arild Håkonsen
Inger Janne Haugan Vermøy (ansattvalgt)
John Ivar Smistad (ansattvalgt)

Bilde forside: Montering høgpentkabel i mast ved Hoås. Foto A. Nedal



Måneskinnstur i Romsdalsskaret. Foto A. Nedal

STYRETS BERETNING

Virksomhetens art

Sunndal Energi KF er heleid av Sunndal kommune og har sitt administrasjonsbygg beliggende på Sunndalsøra. Forsyningsområdet er hele Sunndal kommune.

Sunndal Energi har i dag virksomhetsområdene nettdrift, kraftomsetning, fjernvarme og øvrig virksomhet. Øvrig virksomhet inkluderer arbeid for andre, utleie av fibernett, utleie av utstyr og drift av kommunens gatelys. Sunndal Energi er også kraftprodusent gjennom eierskap i Mulvik Kraft AS, Jordalskraft AS og bredbånd- og TV leverandør gjennom eierskap i SuCom AS.

Forsknings- og utviklingsaktiviteter

Sunndal Energi KF har betalt OU-bidrag til KS Bedrift i 2017.

Det pågår kontinuerlig utvikling av kompetanse og interne prosesser som skal bidra til forbedret effektivitet og kundeservice.

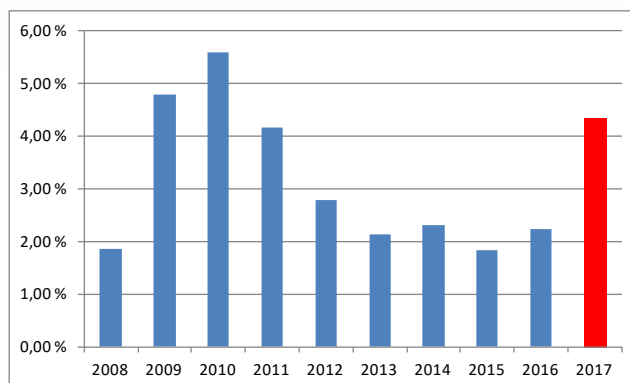
Arbeidsmiljø

Helse-, miljø- og sikkerhetsarbeid (HMS) har høy prioritet i bedriften. Internkontroll er etablert, og det legges vekt på at alle i organisasjonen skal bidra til et godt arbeidsmiljø.

I 2017 ble det ikke registrert yrkesskader med fravær. Det totale sykefraværet i selskapet var på 4,33 %. Gjennomsnittlig fravær i perioden 2010 til 2017 er 3,2 %. Sykefraværet i 2017 var preget av langtidsfravær.

Sunndal Energi har et arbeidsmiljøutvalg selv om dette ikke er lovpålagt.

Selskapet har for øvrig en stabil og kompetent bemanning og anses som en attraktiv arbeidsgiver i Sunndal kommune. Det har ikke vært vanskelig å rekruttere kvalifisert personell til ledige stillinger.



Figuren viser utviklingen i sykefraværet (%) i perioden 2008-2017.

Likestilling

Ved utgangen av 2017 var det i selskapet 23 hel- og deltidsansatte, inkludert to lærlinger, hvorav 19 menn og 4 kvinner. Styret består av 5 menn og 2 kvinner.

Selskapets personalpolitikk anses å være kjønnsnøytral på alle områder, selv om det utelukkende er menn i tekniske stillinger. Etter vår oppfatning er likestillingsspørsmål tilfredsstillende ivarettatt, og det er ikke iverksatt eller planlagt konkrete tiltak innenfor dette området. Det er ikke mottatt tilbakemeldinger om at noen opplever selskapets personalpolitikk som kjønnsdiskriminerende.

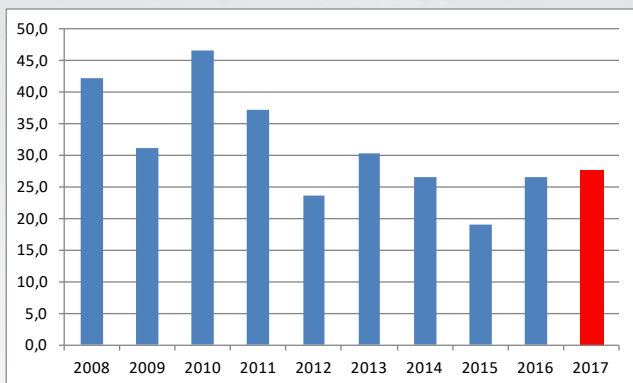
Ytre miljø

Sunndal Energi KF forurenser ikke eller innvirker negativt på det ytre miljø, utover det som naturlig følger av den virksomhet som selskapet driver. Avfall blir forsvarlig tatt vare på og levert godkjent mottak. Som Miljøfyrtårnsbedrift (siden 2008) blir det meste av avfallet sortert før det blir levert godkjent mottak.

Bidrag til lokale lag og organisasjoner

I 2017 bidro Sunndal Energi KF med kr 200 000 i direkte støtte til 25 lokale lag og organisasjoner i Sunndal kommune.

Kraftomsetning



Figuren viser utviklingen i kraftpris (øre/kWh) i perioden 2008-2017

Sunndal Energi KF har som strategi å ha konkurransedyktige priser på strøm. Sunndal Energi selger strøm primært til kunder innenfor eget forsyningsområde, -der har vi til gjengjeld høy markedsandel.

Det ble i 2017 solgt 80,7 GWh eller 82,0 % (i 2016 82,0 GWh) til kunder i eget område, og 3,0 GWh i andres nettområder. Gjennomsnittlig kraftpris i Midt-Norge var i 2017 27,6 øre/kWh, mot 26,6 øre/kWh i 2016.

Nettvirksomheten

Forsyningsikkerhet, beredskap, nyanlegg, drift og vedlikehold er hovedområdene innen nettvirksomheten. I tillegg fokuseres det kontinuerlig på forbedring av anlegg og leveringskvalitet. Dette gir seg utslag i for eksempel å erstatte luftledningsnett med kabelnett i bakken, samt utbygging av fjernstyrte bryteranlegg.

År	Høyspent linje km	Høyspent kabel km	Lavspent linje km	Lavspent kabel km	Transformatorer antall	Transformatorer MVA
2017	128,0	123,0	99,0	299,0	286	80,6
2016	135,0	122,0	98,0	294,0	282	79,5
2015	135,0	115,0	100,0	291,0	283	79,2
2014	135,0	107,0	104,0	279,0	279	77,0
2013	136,0	99,0	109,0	271,0	272	73,4
2012	137,0	91,0	112,0	268,0	272	72,4
2011	138,0	87,0	111,0	258,0	271	71,4
2010	140,0	80,5	112,0	250,6	266	70,9
2009	141,9	79,3	115,3	245,3	264	69,9
2008	142,1	67,0	115,4	228,7	261	65,1

Oversikt over nettanlegg i Sunndal i perioden 2008-2017

Av større prosjekter i 2017 kan prosjektet Stortæla nevnes. Strømframing til hytteområdet, som ligger i Dovrefjell og Sunndalsfjella nasjonalpark, ble fullført med svært høyt fokus på minst mulig synlig og mest mulig skånsom gjennomføring.

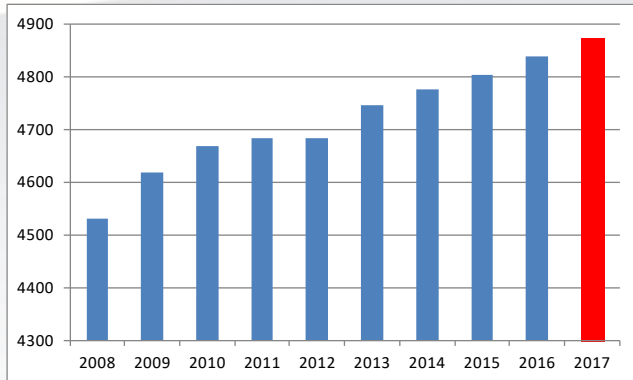
En ble også, som andre selskap i Møre og Romsdal, ferdig med utrulling av Avanserte Måle og styringssystemer (AMS) sommeren 2017. NVE har stilt som krav at alle gamle målere i Norge skal være byttet til AMS type innen 1/1-2019.

Tilsyn av elektriske anlegg

Etter retningslinjer fra Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB) har Det Lokale Eltilsyn (DLE) i 2017 utført følgende tilsyn i Sunndal kommune:

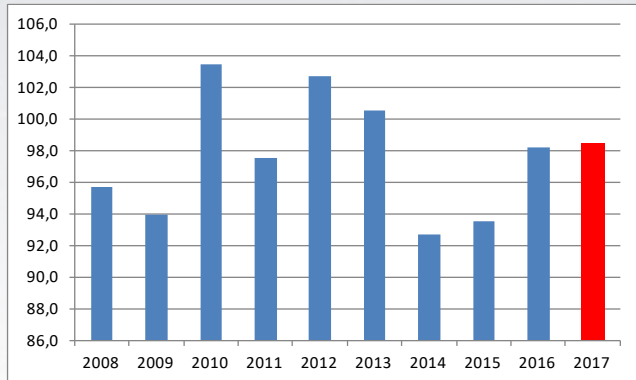
Kontroll av nyinstallasjoner:	38 stk	Revisjon av driftsbygninger:	10 stk
Stikkprøvekontroller:.....	203 stk	Undervisning av skoleelever:.....	90 elever
Revisjon av næringsvirksomheter:.....	54 stk	Kontroll av jordfeil:	17 stk

Målepunkter



Vekst i Sunndal medførte at antall målepunkter økte med 33 til 4872 i 2017

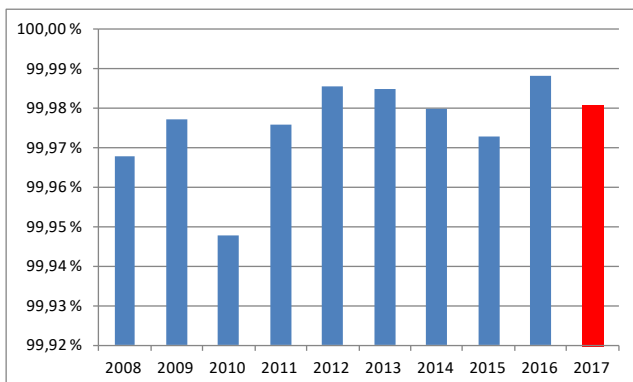
Overført energi



Figuren viser utviklingen i overført energi (GWh) i perioden 2008-2017

Det ble i 2017 overført 98,4 GWh energi gjennom fordelingsnettet til kunder i Sunndal, nesten det samme som i 2016.

Driftsforstyrrelser

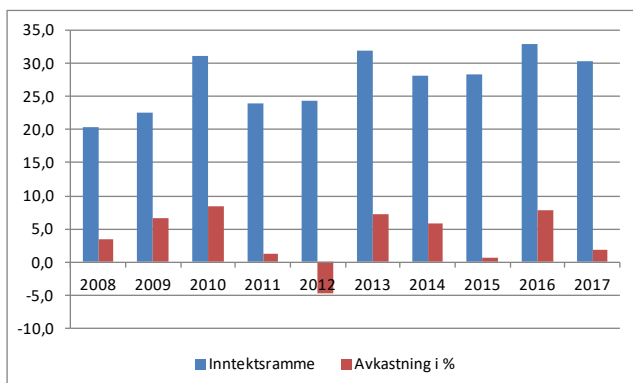


Figuren viser utviklingen i driftssikkerhet (% forhold mellom ikke levert energi og totalt overført energi i strømmettet) i perioden 2008-2017. Dette gjelder både planlagte og ikke planlagte utkoblinger.

En hadde i løpet av året gode driftsforhold med få feil som førte til strømbrudd. Oppetid i nettet var på hele 99,98 %.

Av driftsforstyrrelser kan vi nevne et utfall på avgrening fra Gjora i retning fjellgardene og Grødalen 20. januar 2017 forårsaket av et bendslingsbrudd. Vi hadde dessverre også et utfall i Sunndalsøra sentrum 26. desember 2017. Her oppstod en feil på trafobryter i nettstasjon Murgårdene. Denne hendelsen alene utgjorde 0,41 MNOK i KILE (kostnad for ikke levert energi). Avbruddskostnadene for året sett under ett ble 1,05 MNOK mot 0,44 MNOK året før.

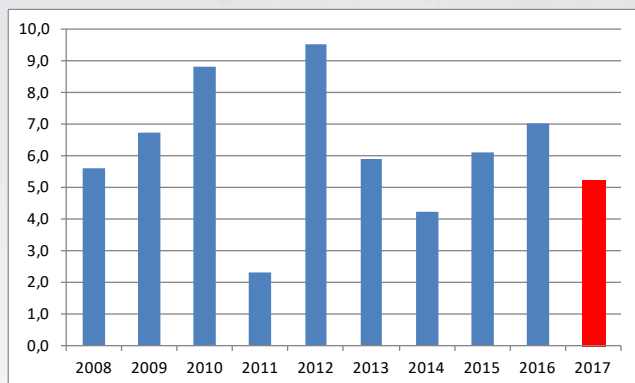
Inntektsrammer



Figuren viser inntektsramme (mill. kr)- og avkastningsutviklingen (%) i perioden 2008-2017

Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE) regulerer nettvirksomheten og setter de økonomiske rammene for inntekten. NVE setter også mål for effektiviteten i nettvirksomheten og fastsetter årlig inntektsrammen. Denne er oppbygd av 40 % egne kostnader og 60 % etter normkostnader. Inntektsrammen for 2017 ble fastsatt til 30,2 MNOK mot 32,9 MNOK i 2016, en reduksjon på hele 2,7 MNOK. Avkastning på investert kapital i nettet ble 1,9 % mot 7,9 % året før.

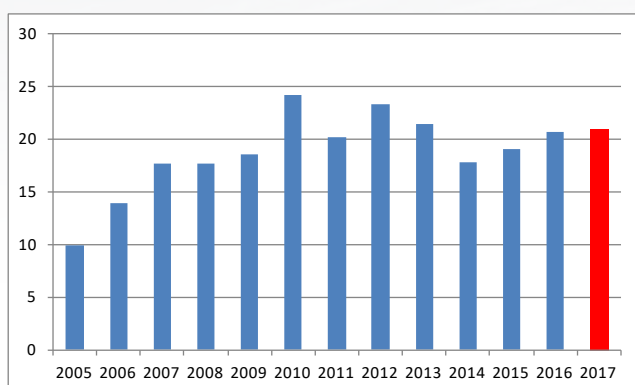
Tap i nettet



Figuren viser utviklingen av tap i nettet (GWh) i perioden 2008 til 2017

Det er registrert et tap i nettet på 5,2 GWh i 2017 av en totalt overført energimengde på 103,6 GWh.

Fjernvarme



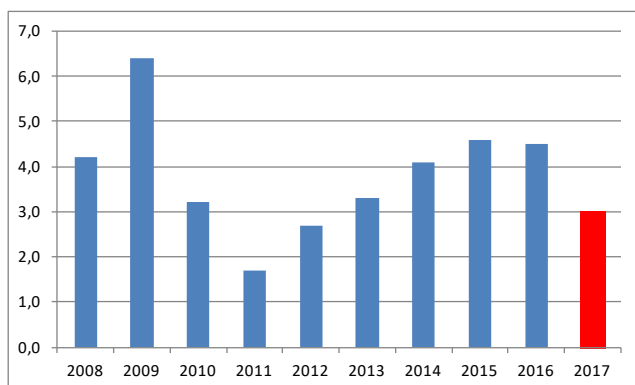
Figuren viser utviklingen i levert energi (GWh) i perioden 2005-2017

Siden oppstarten i 2004 har fjernvarmeavdelingen hatt stabil drift, men hadde i 2017 noen utfordringer med å bli kvitt luft i systemet pga mye ny-tilkoblinger.

Varmegjenvinnerne installert i to av renseanleggene hos Hydro Aluminium Sunndal har fungert som forutsatt, og en har i 2017 levert 20,9 GWh mot 20,6 GWh i 2016.

I 2017 ble det lagt inn fjernvarme til både eneboliger og prosjekter som f.eks. nybygg til Storvik AS. I tillegg hadde fjernvarmeavdelingen store prosjekter som ombygging/konvertering i byggene i Kvartal XIV og Kvartal XV.

Øvrig virksomhet



Figuren viser investeringer i fibernett (mill. kr) i perioden 2008-2017

Forretningsområdet dekker blant annet deleierskapet i småkraftverkene Mulvik kraft AS (50 %) og Jordalskraft AS (25 %). I 2017 produserte Mulvik kraft 1,1 GWh mens Jordalskraft produserte 4,8 GWh. En våt start på året gjorde at man fikk en årsproduksjon 10-11 % høyere enn i 2016 i begge kraftverkene. Året sett under ett vil Mulvik kraft få et lite underskudd mens Jordalskraft vil få et overskudd. Man vil framover måtte følge tett på den økonomiske utviklingen i Mulvik kraftverk.

Sunndal Energi er også deleier i Småvoll kraftverk AS (50 %) som i 2013 fikk konsesjon for utbygging av Erga. I 2017 har den andre aksjonæren i selskapet (Driva kraftverk DA) meldt at de ønsker å selge sin eierpost i selskapet på grunn av uenighet mellom eierne om veien videre for prosjektet. Man vil etter å ha fått på plass ny eier, fortsette arbeidet fram mot en mulig investeringsbeslutning.

Sunndal Energi har også i 2017 forestått drift, vedlikehold og nybygging av gatelysanlegg for Sunndal kommune.

Forøvrig har man videreført salg av varmepumper og leid ut utstyr og arbeidskraft der selskapet har sin kjernekompetanse.

Utbygging av fibernett infrastruktur til innbyggerne i Sunndal har i mange år vært høyt prioritert av Sunndal Energi og Sunndal kommune. Sunndal kommune ligger i dag i landstoppen når det gjelder dekningsgrad for fiber. Ledig kapasitet i fibernettet leies i dag ut til SuCom AS der Sunndal Energi er deleier (51 %). De siste 6 årene er det investert 22,2 MNOK i nytt fibernett i Sunndal kommune.



Utsikter framover

Det forventes at rammebetingelsene fra myndighetene og NVE vil utfordre nettselskapene også de kommende årene. Endringer i energiloven gjør at det må innføres selskapsmessig skille mellom den monopolbaserte nettvirksomheten og øvrige forretningsområder i løpet av de neste årene. Forslag til endelig forskriftstekst vil mest sannsynlig komme fra NVE i løpet av 2018.

Inntektsrammene for nettvirksomheten har variert en del de senere årene. NVE har signalisert et regime med mer stabile og forutsigbare inntektsrammer framover, men vi så dessverre et utslag på hele 2,7 MNOK mellom 2016 og 2017. NVE har også gående en prosess der en skal vurdere minimumsavkastningen og økte KILE kostnader, noe som vil gjøre effektiv drift, leveringssikkerhet og beredskap enda viktigere enn i dag.

Selskapet anses som godt rustet for å møte framtiden innen nettvirksomheten, men det vil kreve et høyt fokus og være viktig i stand til å opprettholde egne krav til avkastning, forsyningssikkerhet og leveranse kvalitet.

Forventning om mere ekstremvær betyr økt behov for kabling av luftlinjer og fortsatt fokus på skogrydding. I tillegg vil tilrettelegging for økt fjernstyring av bryteranlegg være med på å effektivisere feilsøking og øke forsyningssikkerheten ytterligere.

I 2018 vil det bli ytterligere utbygging av strøm til hytteområdene i kommunen, deriblant til Hafsåshjellen i Grødalen. Man vil også begynne å se på styrking av strømforsyningen til elektriske ferger på Rykkjem fergekai.

Det er stor konkurranse i markedet for strømsalg og beklageligvis er markedsføringen til noen selskaper rimelig villedende og basert på tidsbegrensede lokketilbud. Framover blir det viktig å få fram til våre kunder og innbyggere i Sunndal at vårt overskudd i sin helhet blir igjen i kommunen, enten som utbytte til eier, sponsormidler eller investeringer i infrastruktur som kommer lokalsamfunnet til gode.

Fjernvarmesatsingen er langsiktig og i tråd med Sunndal kommunes ønsker om utnyttelse av spillvarme fra industrien i kommunen. Selskapet startet i 2017 «Fjernvarme prosjekt 2017-2020», et ENOVA-støttet prosjekt for ytterligere utbygging av fjernvarme innenfor konsesjonsområdet. Prosjektet er en 5 års plan for utbygging av fjernvarmenettet både til næring, borettslag og eneboliger.

Fiberutbygging blir viktig også i årene framover. Fokus vil i større grad flyttes fra grendene til utbygging av fibernettet i Sunndalsøra sentrum.

Økonomi

Sunndal Energi KF sitt regnskap er ført etter regnskapsloven samt god regnskapsskikk. Styret mener det fremlagte regnskap og årsberetning gir et fullstendig bilde av selskapet.

Årets driftsresultat for selskapet ble 10,4 MNOK, en nedgang på ca. 0,9 MNOK fra året før.

Årsresultat etter finans- og skattekostnader ble 8,8 MNOK.

Årets investeringer var 18,3 MNOK, sammenlignet med 17,2 MNOK i 2016.

Egenkapitalen pr. 31/12-2017 var 125,5 MNOK, noe som gir en egenkapitalandel på 54,3 %.

For 2017 fikk marked et driftsresultat på 4,0 MNOK, distribusjonsnett 1,6 MNOK (inkl. merinntekt), fjernvarme 2,9 MNOK og øvrig virksomhet 2,1 MNOK.

I 2017 er det beregnet en merinntekt på 2,6 MNOK i forhold til inntektsramme fra NVE. Totalt er det nå opparbeidet en mindreinntekt på 5,1 MNOK. Dette er midler selskapet vil ta inn fra kundene gjennom nettleien de kommende årene.

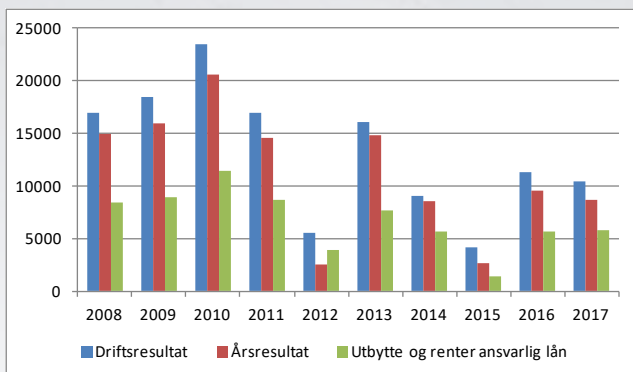
Det ble i 2017 brutto investert 5,0 MNOK i distribusjonsnett/fjernstyring, 1,7 MNOK i fjernvarmeanlegg, 3,0 MNOK i fibernet og hele 8,7 MNOK til AMS målere.

Småvoll kraftverk AS gjennomførte høsten 2017 en aksjekapitalutvidelse der det ble utstedt 1000 nye aksjer. Sunndal Energi sin forholdsmessige andel av tegningsbeløpet og overkurs var på kr. 772 500.

I løpet av 2017 har Energialliansen blitt avviklet. Sunndal Energi hadde en liten eierpost i selskapet og har bokført et lite tap.

Sunndal Energi kjøper konsesjonkraften fra Aura, Driva og Reinset kraftstasjoner for 6,0 MNOK fra Sunndal kommune.

Finansiell risiko



Beløp i MNOK.

Figuren viser drifts- og årsresultat samt utdelt utbytte inklusive renter på ansvarlig lån for perioden 2008-2017

Selskapets finansielle risiko er først og fremst knyttet til myndighetenes regulering av nettvirksomheten. Det signaliseres fra regjering og NVE et ønske om færre nettselskaper, og det forventes at de økonomiske rammebetingelsene vil bli tøffere de kommende årene.

Dernest er Sunndal Energi sin finansielle risiko knyttet til fjernvarmeavdelingens virksomhet som har en høy gjeldsgrad. Ved lengre driftsavbrudd, eventuelt permanent stans ved Hydro Aluminium Sunndal, vil alternativ energikostnad kunne bidra til en anstrengt driftssituasjon. Spesielt vil dette inntreffe i kombinasjon med lave kraftpriser i markedet.

Fortsatt drift

Styret mener det er riktig å legge forutsetning om fortsatt drift til grunn ved avleggelsen av årsregnskapet. Selskapet bør være godt rustet til å møte forverrede økonomiske rammebetingelser.

Styret mener at informasjonen gitt i årsberetningen gir en rettvise oversikt over Sunndal Energi KF sine eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat.

Styrets forslag til årsoppgjørdisposisjoner:

Utbytte til eier 4,3 MNOK.

Overført til annen egenkapital 4,5 MNOK.

Sunndalsøra 31.12.2017/08.05.2018

Janne Merete Rimstad Seljebø

Janne Merete Rimstad Seljebø
styreleder

Arne Magne Rønningen

Arne Magne Rønningen
nestleder

Stig Rune Andreassen

Stig Rune Andreassen
styremedlem

Einar Mo

Einar Mo
styremedlem

I. J. Haugan Vermøy

Inger Janne Haugan Vermøy
ansattvalgt

Terje Monsøy

Terje Monsøy
ansattvalgt

Kolbjørn Solem

Kolbjørn Solem
daglig leder

RESULTATREGNSKAP

Tall i 1000 kr

DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTER	2017	2016
Salgsinntekter	9	83 486	79 693
Sum driftsinntekter		83 486	79 693
Varekostnader		-34 062	-32 540
Lønnskostnader m.m.	2,10	-17 446	-16 253
Ordinære avskrivninger	3	-12 091	-11 663
Andre driftskostnader		-9 445	-7 688
Tap på fordringer	6	-44	-267
Sum driftskostnader		-73 088	-68 411
DRIFTSRESULTAT		10 398	11 282
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Finansinntekter		1 078	1 020
Finanskostnader	9,12	-2 717	-2 782
Nettofinanskostnad		-1 639	-1 762
RESULTAT FØR EKSTRAORDINÆRE POSTER		8 759	9 520
EKSTRAORD. INNTEKTER OG KOSTNADER			
Ekstraordinære inntekter			
Resultat av ekstraordinære poster			
RESULTAT FØR SKATT		8 759	9 520
Skattekostnad	11		
ÅRSRESULTAT		8 759	9 520
OVERFØRINGER			
Avsatt til utbytte		4 300	4 300
Overført annen egenkapital		4 459	5 220
SUM OVERFØRINGER	13	8 759	9 520

BALANSE PR. 31.12.

Tall i 1000 kr

EIENDELER	NOTER	2017	2016
Anleggsmidler			
Utsatt skattefordel	11	0	0
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	3,4	146 494	147 763
Maskiner og anlegg m.m.	3,4	18 180	10 752
Finansielle anleggsmidler	8	8 127	7 253
Andre langsiktige fordringer			
Sum anleggsmidler		172 801	165 768
Omløpsmidler			
Varelager og forskudd til leverandører	7	1 344	1 408
Kortsiktige fordringer	6,9	34 781	37 518
Kasse, bank, postgiro	5	22 343	25 641
Sum omløpsmidler		58 468	64 567
SUM EIENDELER		231 269	230 335
GJELD OG EGENKAPITAL			
Egenkapital			
Egenkapital	13	125 480	121 021
Sum egenkapital		125 480	121 021
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	10	5 182	4 776
Langsiktig gjeld		48 906	51 822
Ansvarlig lån	12	24 000	24 000
Sum langsiktig gjeld		78 088	80 598
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		6 589	5 384
Betalbar skatt			
Skattetrekk og andre trekk		798	704
Skyldige offentlige avgifter		11 421	10 746
Avsatt utbytte	13	4 300	4 300
Annen kortsiktig gjeld	9	4 593	7 582
Sum kortsiktig gjeld		27 701	28 716
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		231 269	230 335

Sunnalsøra 31.12.2017/08.05.2018

Janne Merete Rimstad Seljebø

Janne Merete Rimstad Seljebø
styreleder

Arne Rønningen

Arne Magne Rønningen
nestleder

Stig Rune Andreassen

Stig Rune Andreassen
styremedlem

Einar Mo

Einar Mo
styremedlem

I. J. Haugan Vermøy

Inger Janne Haugan Vermøy
ansattvalgt

Terje Monsøy

Terje Monsøy
ansattvalgt

Kolbjørn Solem

Kolbjørn Solem
daglig leder

KONTANTSTRØMANALYSE

Tall i 1000 kr

Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	2017	2016
Ordinært resultat før skattekostnad	8 759	9 520
Periodens betalte skatt		
Ordinære avskrivninger	12 091	11 663
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler		69
Nedskrivning finansielle anleggsmidler	9	
Endring i pensjonsforpliktelse	406	82
Endring i kundefordringer	2 737	-7 729
Endring i leverandørgjeld	1 205	1 652
Endring i andre omløpsmidler og kortsiktig gjeld	-2 156	2 071
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	23 051	17 328
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Innbetaling ved salg av anleggsmidler		11
Utbetaling ved kjøp av anleggsmidler	-18 250	-17 226
Utlån		
Utbetaling ved kjøp av finansielle anleggsmidler	-891	-113
Netto kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter	-19 141	-17 328
Kontantstrømmer fra finansaktiviteter		
Innbetaling fra ny langsiktig gjeld		10 800
Innbetaling fra finansielle anleggsmidler	8	
Nedbetaling av gjeld	-2 916	-2 376
Utbetaling av utbytte	-4 300	
Netto kontantstrømmer fra finansaktiviteter	-7 208	8 424
Netto endring i likvider gjennom året	-3 298	8 424
Likviditetsbeholdning 01.01.	25 641	17 217
Likviditetsbeholdning 31.12.	22 343	25 641

NOTER

NOTE NR. 1, REGNSKAPSPRINSIPPER

Driftsinntekter	Inntekt resultatføres når den er opptjent som normalt vil være på leveringstidspunktet. Kostnader medtas etter sammenstillingsprinsippet, dvs. at kostnader medtas i samme periode som tilhørende inntekt inntektsføres.
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling ett år etter balansedagen, samt varer tilknyttet varekretsløpet. Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og antatt virkelig verdi.
Anleggsmidler/langsiktig gjeld	Anleggsmidler omfatter eiendeler bestemt til varig eie og bruk. Anleggsmidler er vurdert til anskaffelseskost. Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlers økonomiske levetid. Anleggsbidrag går til fradrag i aktivert verdi.
Pensjonsforpliktelser	Foretaket har tjenstepensjonsordning i henhold til lov om obligatorisk tjenstepensjon i Kommunal Landspensjonskasse. Pensjonsforpliktelser er aktuarberegnet pr. 31.12 og bokført i samsvar med beregningene.
Betalbar skatt/endring utsatt skatt	Betalbar skatt er beregnet på bedriftens skattemessige resultat. Utsatt skattefordel er beregnet med utgangspunkt i de midlertidige forskjellene mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier, og er ført under anleggsmidler i balansen som immaterielt eiendel. Utsatt skattefordel er ikke balanseført.

NOTE NR. 2, LØNSKOSTNADER M.V.**(Tall i hele 1000)**

Lønnskostnader består av følgende poster:	2017	2016
Lønninger	14 999	14 314
Arbeidsgiveravgift	1 862	1 834
Pensjonskostnader	2 421	2 371
Aktivert lønn	-1 988	-2 548
Andre lønnskostnader	152	282
Sum lønnskostnader	17 446	16 253

Gjennomsnittlig antall ansatte	23	23
--------------------------------	----	----

Av lønnskostnadene er 1,988 mill. kr. aktivert i balansen.

Godtgjørelser:

Lønn daglig leder	956 (kr.913 234 er fastlønn)
Styret	116
Revisor - utført revisjon	100
Revisor - annen bistand	23

NOTE NR. 3, VARIGE DRIFTSMIDLER**(Tall i hele 1000)**

	Biler	Inventar o.l	Datautstyr	Ford.nett	Bygninger	Fjernst.	Målere	Bredbånd	Fjernvarme
Kostpris 1.1	5 604	3 380	4 389	103 385	21 034	1 892	11 992	32 577	71 079
Tilgang i året	504	15	449	4 527		524	8 685	3 035	1 679
Anleggsbidrag				-1 167			-	-1	-
Salg/avgang							-4 016		
Kostpris 31.12	6 108	3 395	4 838	106 745	21 034	2 416	16 661	35 611	72 758
Akk.avskr.	-4 808	-2 837	-4 134	-49 330	-4 698	-1 482	-1 978	-10 533	-25 092
Bokført verdi	1 300	558	704	57 415	16 336	934	14 683	25 078	47 666
Årets avskr.	431	187	280	4 305	466	163	1 686	1 569	3 004
Avskr.tid	8 år	8 år	4 år	30 år	50år	10 år	10-15 år	15 år	15-30 år
Avskr.plan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær

Av lønnskostnadene er 1 988 197,- kr. aktivert i balansen. Anleggsbidrag går til fradrag i aktiverte verdier i balansen.

NOTE NR. 4, BRUTTO INVESTERINGER DE 5 SISTE ÅR**(Tall i hele 1000)**

	2017	2016	2015	2014	2013
Biler	504			488	441
Andre transportmidler			144	36	141
Inventar/verktøy	15	98	213	102	308
Ladestasjon			25	100	
Datautstyr	449	428	229		920
Fordelingsnett	4 527	3 282	9 368	6 626	10 196
Bygninger		170			123
Fjernstyring/telesamband	524	25			
Målere	8 685	5 298	1 416	760	749
Fjernvarme	1 680	3 979	6 291	1 656	1 928
Bredbånd	3 035	4 503	4 593	4 124	3 302
Sum	19 419	17 783	22 279	13 892	18 108

NOTE NR. 5, BUNDNE INNSKUDD I BANK

Av inntående i bank er kr. 780.603,- bundne skattetrekksmidler.

NOTE NR. 6, FORDRINGER

Utestående fordringer er verdsatt til pålydende. Det er avsatt en delkrederavsetning på kr. 100.000,- for forventet tap på utestående fordringer. Netto kostnadsført tap på utestående fordringer utgjør kr. 75.440,-. Innbetalt på tidligere avskrevne fordringer er kr. 31.231,-.

NOTE NR. 7, VARELAGER

Varelageret er verdsatt til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Det er tatt hensyn til nedskrivning for ukurans.

NOTE NR. 8, FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER

Aksjer

Utgående balanse viser aksjeverdier i følgende selskap:

	Utgående balanse	Eierandel
Trønderkraft AS	kr. 10 000	5,50 %
Energi 1 Kraft AS	kr. 50 400	12,00 %
Sucom AS	kr. 4 611 000	51,00 %
Jordalskraft AS	kr. 25 000	25,00 %
Sunndal Nasjonalparksenter	kr. 10 000	2,30 %
Småvoll kraftverk AS inkl. overkurs	kr. 958 892	50,00 %
Smarthub AS	kr. 94 000	4,19 %
Mulvik Kraft AS	kr. 100 000	50,00 %
	kr. 5 859 292	

I 2017 ble det foretatt en aksjekapitalutvidelse i Småvoll kraftverk AS der det totalt ble utstedt 1000 nye aksjer. Sunndal Energi sin forholdsmessige andel av tegningsbeløp og overkurs var kr. 772 500,-. Energialliansen AS ble avvirket i 2017. Balansen ble dermed redusert med kr. 17 000,- med en tapsføring på kr. 8 806,-.

Utlån

Utgående balanse viser utlån til følgende selskap:

Ansvarlig lån til Mulvik Kraft AS	kr. 955 000
Lån til Mulvik Kraft AS	kr. 330 000
	kr. 1 285 000

Andre fordringer

Utgående balanse for andre fordringer viser:

Egenkapitaltilskudd KLP	kr. 983 308
	kr. 983 308
SUM Finansielle anleggsmidler	kr. 8 127 600

NOTE NR. 9, SEGMENTINFORMASJON DISTRIBUSJONSNETT

(Tall i hele 1000)

	2017
RESULTAT	
Driftsinntekter	39 431
Driftskostnader*	-37 839
Driftsresultat	1 592

MER-/MINDREINNTTEKT

Faktisk inntekt	-42 002
Ordinær KILE	-1 053
Tillegg for kapitalkostnader	1 550
Tilbakeførte renter av mindreinntekt	
Kostnader i overliggende nett	8 749
Justert faktisk inntekt	-32 756
Justert tillatt inntekt - Inntektsramme	30 185
Årets beregnede merinntekt	-2 571
Inngående saldo mindreinntekt inkl. renter	7 598
Årets beregnede merinntekt	-2 571
Korreksjon mer-/mindreinntekt	
Tilbakeførte renter av mindreinntekt	
Renter mindreinntekt	75
Akkumulert mindreinntekt inkl. renter pr. 31.12	5 102
BALANSE	
Sum driftsmidler etter fordeling pr. 1.1	79 795
Sum driftsmidler etter fordeling pr. 31.12	85 593
Gjennomsnittlige driftsmidler	82 694
1% påslag for nettkapital	827
Avkastningsgrunnlag	83 521
Avkastning	1,9 %

* Driftskostnader etter fordeling av felleskostnader.

	2017	2016
Inntektsramme	30 185	32 923
Avkastningsgrunnlag	83 521	79 848
Avkastning	1,9 %	7,9 %
Merinntekt	-2 571	2 306

RESULTAT PR. RESULTATENHET		(Tall i hele 1000)				
	Marked	Distrib. nett	Fjern- varme	Øvrig	Avstemming	Totalt
DRIFTSINNTEKTER						
Salg energi	30 744		8 924		-2 469	37 199
Salg overføring		41 897				41 897
Andre inntekter	112	105		6 861	-118	6 960
Sum driftsinntekter	30 856	42 002	8 924	6 861	-2 587	86 056
DRIFTSKOSTNADER						
Kjøp av energi	24 980	1 460			-1 460	24 980
Kjøp av overføringstjenester		8 749				8 749
Varekostnader				333		333
Lønn og andre personalkostn.	600	13 143	1 856	1 847		17 446
Andre driftskostnader	1 252	6 988	1 186	1 004	-986	9 444
Avskrivninger	15	7 460	3 031	1 585		12 091
Tap på fordringer	5	39				44
Sum driftskostnader	26 852	37 839	6 073	4 769	-2 446	73 087
Driftsresultat	4 004	4 163	2 851	2 092	-141	12 969

Årets merinntekt		-2 571				-2 571
Driftsresultat etter mindreinntekt	4 004	1 592	2 851	2 092	-141	10 398

VIRKSOMHETSOMRÅDENES BOKFØRTE VERDI PÅ DRIFTSMIDLER (Tall i hele 1000)								
	Marked		Distr.nett		Øvrig virks.		Totalt	
	01.01.	31.12.	01.01.	31.12.	01.01.	31.12.	01.01.	31.12.
Høyspenningsnett			26 223	25 442			26 223	25 442
Nettstasjoner			20 918	20 902			20 918	20 902
Lavspenningsnett			11 220	11 073			11 220	11 073
Kundespesifikke anlegg			7 682	14 681			7 682	14 681
Fjernvarme					48 989	47 665	48 989	47 665
Transportmidler			1 091	915	137	386	1 228	1 301
Inventar og utstyr	24	29	1 143	1 147	-	-	1 167	1 176
Bygninger	254	248	10 843	10 411	5 704	5 677	16 801	16 336
Anlegg under utførelse	-	-	-	-			-	-
Andre driftsmidler			675	1 022	23 612	25 077	24 287	26 099
Sum driftsmidler	278	277	79 795	85 593	78 442	78 805	158 515	164 675

NOTE NR. 10, PENSJONSKOSTNADER

Foretakets pensjonsansvar er dekket gjennom den ordinære tariffestede tjenstepensjonsordningen i Kommunal Landspensjonskasse. Ordningen gir en definert ytelse i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. I henhold til Norsk Regnskapsstandard for pensjonskostnader beregnes pensjonsforpliktelsen til nåverdien av de fremtidige pensjonsytelsene som er opptjent på balansedagen. Den påløpte forpliktelsen er estimert gjennom aktuarberegninger.

Årets endring vil føre til en økning i de totale pensjonskostnadene.

Netto pensjonsforpliktelse inklusive arbeidsgiveravgift	2017	2016
Inngående balanse	4 776 640	4 694 905
Utgående balanse	5 182 044	4 776 460
Endring	405 584	81 555

Sammensetning av årets pensjonskostnad	2017	2016
Premie KLP pensjonsforsikring/AFP-kostnad	2 014 971	2 289 252
Endring i pensjonsforpliktelse	405 584	81 555
Sum pensjonskostnad	2 420 555	2 370 807

Økonomiske forutsetninger	31.12.2017	31.12.2016
Forventet avkastning på pensjonsmidler	4,10 %	3,60 %
Diskonteringsrente	2,40 %	2,60 %
Årlig lønnsvekst	2,50 %	2,50 %
Årlig økning i grunnbeløp	2,25 %	2,25 %

Medlemsstatus pr. 01.01.16 i foretakets pensjonsordning		
Antall aktive	22	21
Antall oppsatte	8	8
Antall pensjonister	12	8

NOTE NR. 11, SKATT (Tall i hele 1000)

Resultat før skatt	8 759
<i>Permanente forskjeller:</i>	246
Kontingenter	258
3% av nto skattefrie inntekter etter fritaksmod	1
Tilbakeføring av inntektsført utbytte	-22
Nedskrivning på aksjer	9
Renteinntekter skatt	
Rentekostnader skatt	
Kontingenter ikke fradragsberettiget	
<i>Midlertidige forskjeller:</i>	3 927
Skattepliktig inntekt	12 932
<i>Skattefrie virksomhet:</i>	
Kraftomsetning	-5 536
Distribusjonsnett	-2 446
Øvrig virksomhet	-4 950
Skattefrie inntekt	-12 932
Korrigert skattepliktig inntekt	0
Anvendelse av fremførbart underskudd	0
Skattepliktig inntekt	0
24 % betalbar skatt	0



Fjernvarme i Lykkjevegen. Foto A. Nedal

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller	01.01.2017	31.12.2017	Endring
Omløpsmidler	147	116	31
Anleggsmidler	-36 144	-37 138	994
Regnskapsmessig uopptjent inntekt	7 598	5 102	2 496
Avsetning for forpliktelser	0	0	0
Netto pensjonsforpliktelser	-4 776	-5 182	406
Underskudd til framføring	-18 592	-18 592	0
<i>Sum midlertidige forskjeller</i>	<i>-51 767</i>	<i>-55 694</i>	<i>3 927</i>
24 % skatt av utsatt skattefordel	-12 424	-13 367	982
Skattekostnad i resultatregnskapet			
Betalbar skatt	0		
Endring utsatt skatt	0		
Sum bokført skattekostnad	0		

Utsatt skattefordel er ikke bokført.

NOTE NR. 12, ANSVARLIG LÅN

Det er avtale om et ansvarlig lån til Sunndal kommune på 24. mill. kr. Lånet forrentes med 6 %. Lånet løper til 30.06.2020.

NOTE NR. 13, EGENKAPITAL**EGENKAPITAL**

Egenkapital 01.01.17	121 021
Årets overskudd	8 759
Avsatt utbytte	-4 300
Egenkapital 31.12.17	125 480

NØKKELTALL

LØNNSOMHET	2017	2016	2015	2014	Forklaring
Totalkapitalens rentabilitet	4,97 %	5,60 %	2,79 %	5,36 %	Resultat før ekstraordinære poster + finanskostnader i % av gj.sn. totalkapital.
Egenkapitalens rentabilitet	7,11 %	8,04 %	2,40 %	7,72 %	Resultat før ekstraordinære poster – skattekostnad i % av gj.sn. egenkapital.
Overskuddsgrad	13,75 %	15,44 %	8,30 %	15,90 %	Driftsres. + finansinnt. i % av driftsinntekter.
Kapitalens omløpshastighet	0,36	0,36	0,34	0,34	Driftsinntekter dividert på gj.sn. totalkapital.
LIKVIDITET					
Likviditetsgrad 1, balanselikviditet	2,1	2,25	2,33	2,01	Omløpsmidler dividert på kortsiktig gjeld.
Likviditetsgrad 2, kassalikviditet	0,8	0,89	0,83	0,92	Mest likvide omløpsmidler dividert på kortsiktig gjeld.
SOLIDITET					
Egenkapitalprosent	54,26 %	52,54 %	55,48 %	54,94 %	Egenkapital i % av totalkapital.



Nettstasjon Stortøla. Foto A. Nedal

REVISJONSBERETNING

MRR

Møre og Romsdal Revisjon IKS

Til kommunestyret i Sunndal kommune

UAVHENGIG REVISORS BERETNING 2017

Uttalelse om revisjonen av særregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert særregnskapet for Sunndal Energi KF som viser et overskudd på kr 8.759.000. Særregnskapet består av balanse per 31. desember 2017, resultatregnskap, og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening er det medfølgende særregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av den finansielle stillingen til Sunndal Energi KF per 31. desember 2017, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler, tilleggsbestemmelser i kommuneloven, forskrift om særbudsjett, særregnskap og årsberetning for kommunale og fylkeskommunale foretak og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god kommunal revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i *Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av særregnskapet*. Vi er uavhengige av foretaket 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 informasjon i foretakets årsrapport, men inkluderer ikke særregnskapet 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 særregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi hadde konkludert med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styret og daglig leders ansvar for særregnskapet

Styret og daglig leder er ansvarlig for å utarbeide særregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler, tilleggsbestemmelser i kommuneloven, forskrift om særbudsjett, særregnskap og årsberetning for kommunale og fylkeskommunale foretak og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også

Postadresse: Møre og Romsdal Revisjon IKS, Kaibakken 1, 6509 Kristiansund
Avd. Molde: Julsundveien 47A, 6412 Molde - Avd. Surnadal: Bårdshaugvegen 1, 6650 Surnadal
e-post: post@mrrrevisjon.no Organisasjonsnummer 917 802 149

REVISJONSBERETNING

MRR

Møre og Romsdal Revisjon IKS

ansvarlig for slik intern kontroll den finner nødvendig for å kunne utarbeide et særregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til foretakets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for særregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av særregnskapet

Målet med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at særregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som gir uttrykk for vår mening. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god kommunal 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 særregnskapet.

Uttalelse om øvrige lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

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

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

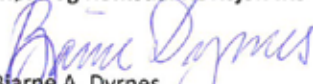
Basert på vår revisjon av særregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE)3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi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

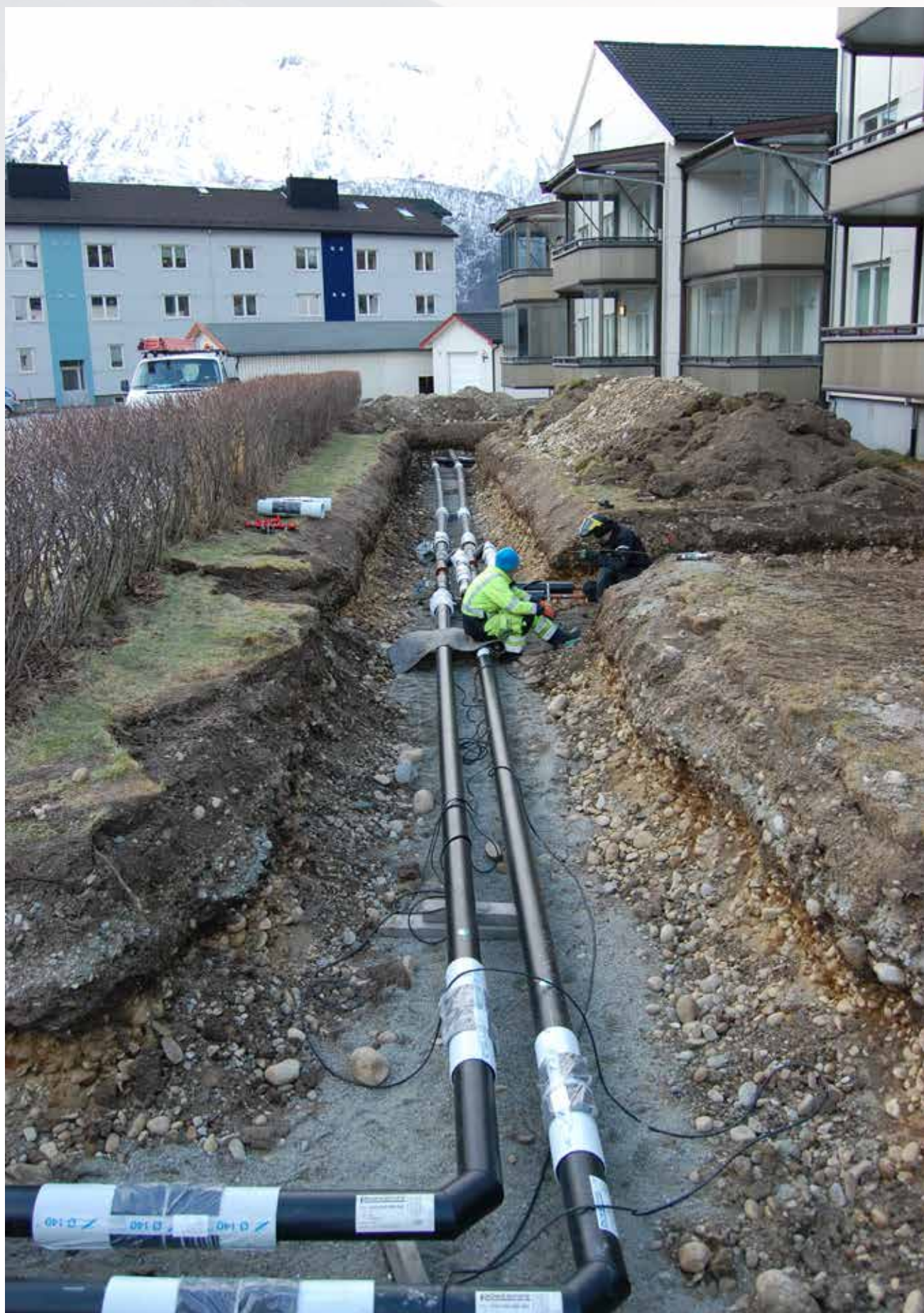
Andre forhold

Denne beretning erstatter tidligere avgitt beretning, datert 15.04.2018, som ble avgitt ved utløpet av forskriftens frist for å avlegge revisjonsberetning.

Kristiansund N, 11.05.2018

Møre og Romsdal Revisjon IKS


Bjarne A. Dyrnes
Oppdragsansvarlig revisor



Fjernvarme i kvartal XV. Foto A. Nedal



Nettstasjon Murgårdene. Foto A. Nedal

ORD OG UTTRYKK

SPENNING	STRØM	EFFEKT	ENERGI
V: Volt er enhet for elektrisk spenning kV: 1 kilovolt = 1 tusen volt VA: Voltampere gir ytelsen eller effekten til en generator eller transformator kVA: 1 kiloampere = 1 tusen VA	A: Strømmen måles i ampere (A) som er et mål for den mengden elektrisitet som strømmer gjennom ledningen	W: Watt er enhet for måling av effekt kW: 1kW = 1 tusen W MW: 1MW = 1 tusen kW	kWh: Kilowatttime er en enhet for energi MWh: 1 megawatttime = 1 tusen kWh GWh: 1 gigawatttime = 1 million kWh TWh: 1 terrawatttime = 1 milliard kWh



Sunndal Energi KF

Mongstugata 9, 6600 Sunndalsøra,
Tlf.: 71 68 95 50

Internett: www.sunndalenergi.no
www.sunndalenerginett.no



Høstfarger ved Reinsvatnet. Foto M.K. Sande



Solnedgang i vest i Ålvundfjord. Foto M.K. Sande



Måneskinn i øst i Ålvundfjord. Foto M.K. Sande



Åmotan. Foto A. Nedal