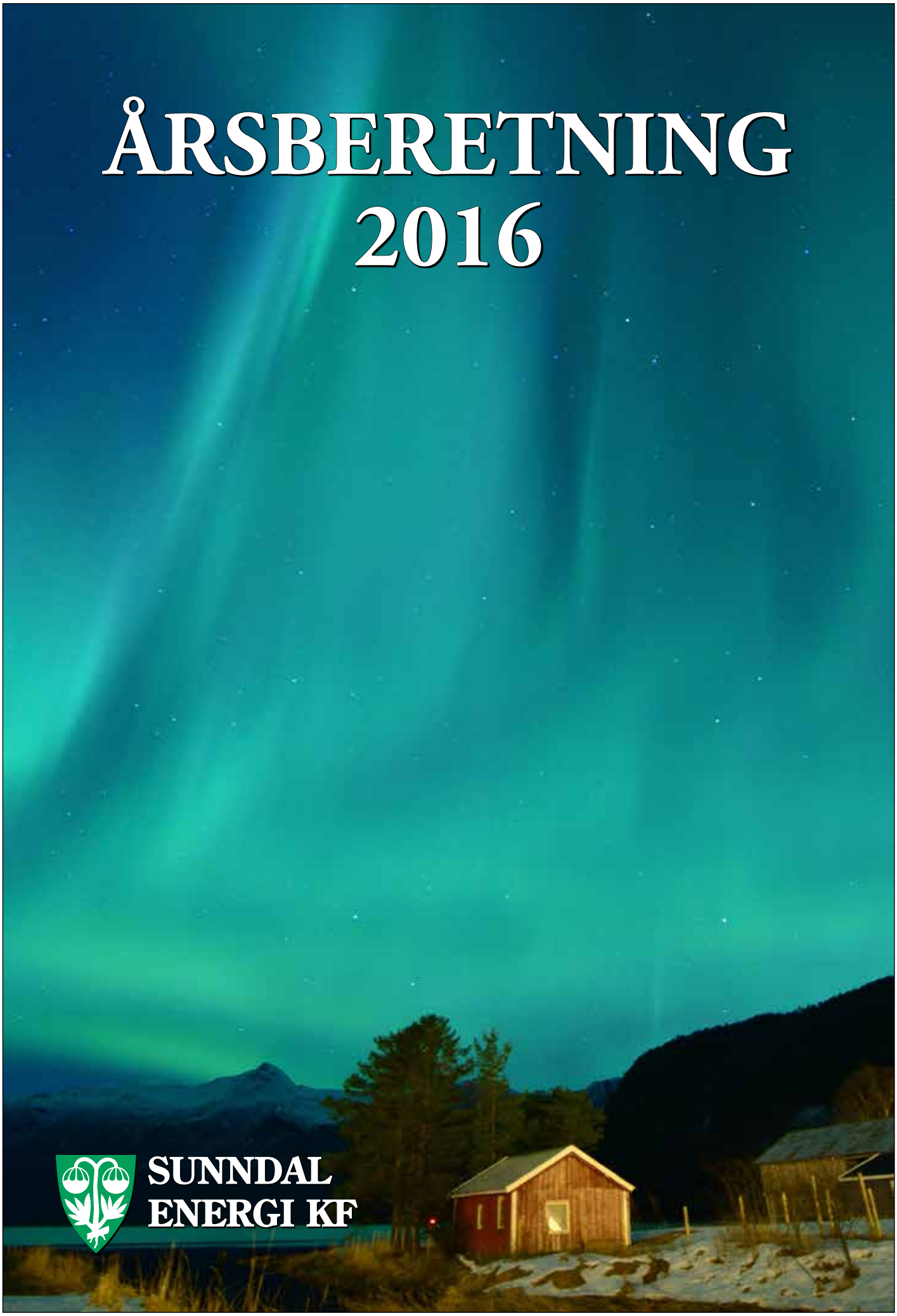
ÅRSBERETNING 2016

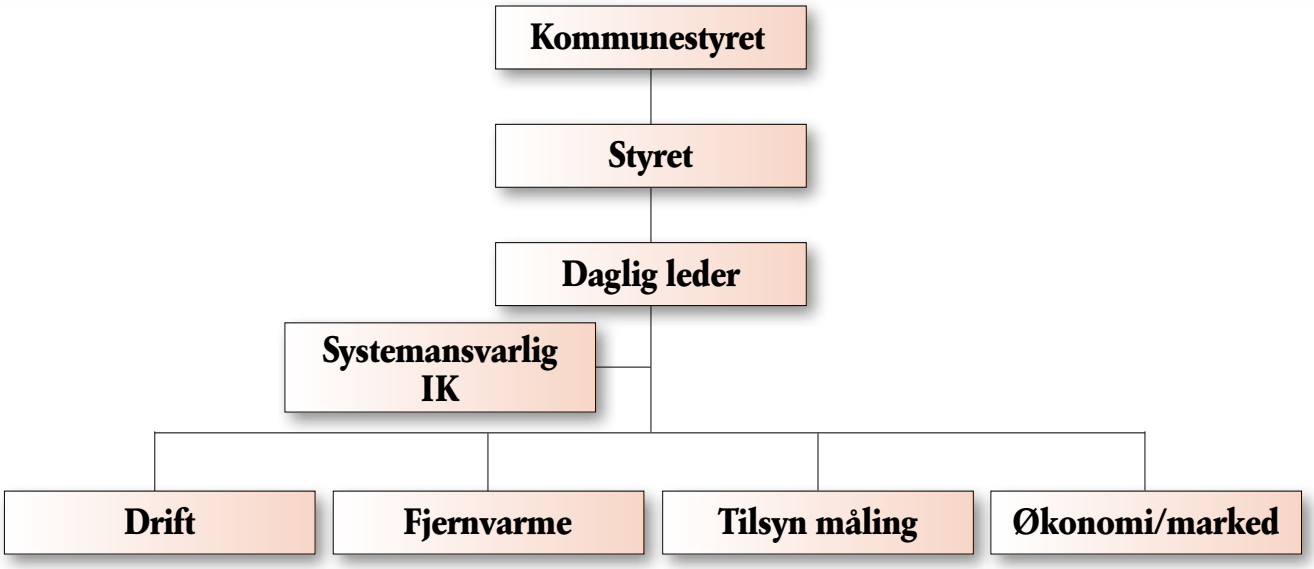


SUNNDAL ENERGI KF

INNHOLD

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

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.

Fra 01.06.2000 vedtok Sunndal kommune å omdanne Sunndal Kraftforsyning fra kommunal bedrift til kommunalt foretak. I samme vedtak ble det vedtatt å forandre navnet til Sunndal Energi KF.

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)
Jon Ivar Smistad (ansattvalgt)

Bilde forside: Nordlys på Øksendalsøra Foto G. Sæther

Avslutning for Jørund Kvande, her sammen med styreleder og ordfører. Foto A. Nedal

STYRETS BERETNING

Virksomhetens art

Sunndal Energi KF er som et kommunalt foretak, 100 % eid av Sunndal kommune. Sunndal Energi 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.

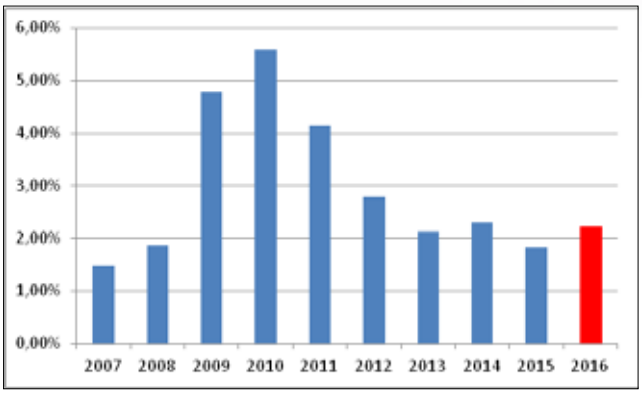
Forsknings- og utviklingsaktiviteter

Sunndal Energi KF har betalt OU-bidrag til KS Bedrift i 2016.

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 2016 ble det ikke registrert yrkesskader med fravær. Det totale sykefraværet i selskapet var på 2,23 %. Gjennomsnittlig fravær i perioden 2010 til 2016 har vært 3,0 %.
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 2007-2016.

Likestilling

Ved utgangen av 2016 var det i selskapet 23 hel- og deltidsansatte, inkludert en lærling, 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 ivaretatt, 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.

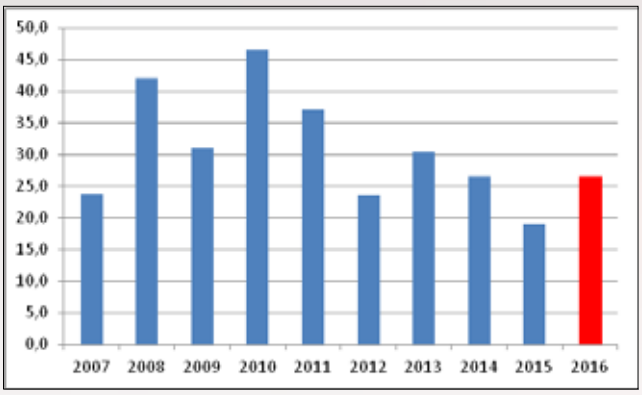
Ytre miljø

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 Miljøfyrtårnbedrift (siden 2008) blir det meste av avfallet sortert før det blir levert godkjent mottak.

Bidrag til lokale lag og organisasjoner

I 2016 bidro Sunndal Energi KF med kr 200 000 i direkte støtte til 24 lokale lag og organisasjoner i Sunndal kommune.

Kraftomsetning



Figuren viser utviklingen i kraftpris (øre/kWh) i perioden 2007-2016

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

Det ble i 2016 solgt 82,0 GWh eller 83,4 % (i 2015 78,9 GWh) til kunder i eget område, og 3,4 GWh i andres nettområder. Gjennomsnittlig kraftpris i Midt-Norge var i 2016 26,6 øre/kWh, mot 19,0 øre/kWh i 2015.

Nettvirksomheten

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

År	Høyspent linje meter	Høyspent kabel meter	Lavspent linje meter	Lavspent kabel meter	Transformatorer antall	Transformatorer kVA
2016	135 000	122 000	98 000	294 000	282	79 525
2015	135 000	115 000	100 000	291 000	283	79 245
2014	135 000	107 000	104 000	279 000	279	77 035
2013	136 000	99 000	109 000	271 000	272	73 370
2012	137 000	91 000	112 000	268 000	272	72 410
2011	138 000	87 000	111 000	258 000	271	71 430
2010	140 020	80 462	111 992	250 573	266	70 905
2009	141 854	79 265	115 274	245 283	264	69 885
2008	142 067	66 994	115 370	228 693	261	65 095
2007	142 067	58 853	115 866	218 410	247	63 850

Oversikt over nettanlegg i Sunndal i perioden 2007-2016

Av større prosjekter i 2016 kan prosjektet Ulvund-Solhøgda nevnes. Dette ble med suksess gjennomført som et kombinasjonsprosjekt med nybygging av luftlinje og fibernett, flytting av luftlinjenett til kabel i bakken og nybygg av nettstasjoner.

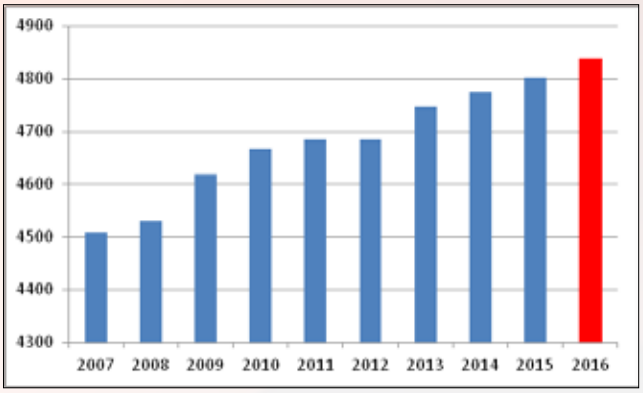
En startet også utrulling av Avanserte Måle og styringssystemer (AMS). I Sunndal gikk man i gang med utbytting av alle gamle strømmålere høsten 2016. Ferdigstillelse av prosjektet er ventet i løpet av første halvår 2017. NVE har stilt som krav at alle gamle målere i Norge skal være byttet til AMS type innen 1/1-2019.

Tilsyn av elektriske anlegg

Etter retningslinjer fra Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB) har Det Lokale Eltilsyn (DLE) i 2016 utført følgende tilsyn i Sunndal kommune:

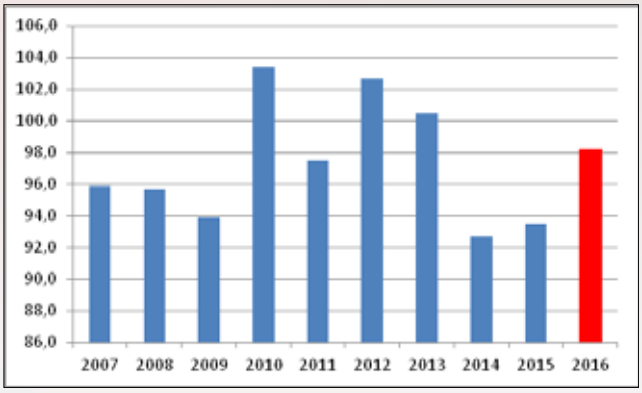
Kontroll av antall nyinstallasjoner.....38
Kontroll av antall eldre installasjoner.....202
Kontroll av næringsvirksomheter.....37
Kontroll av jordfeil.....36
Kontroll av gårdsbruk.....11
Undervisning av skoleelever.....120

Målepunkter



Vekst i Sunndal medførte at antall målepunkter økte med 36 til 4839 i 2016

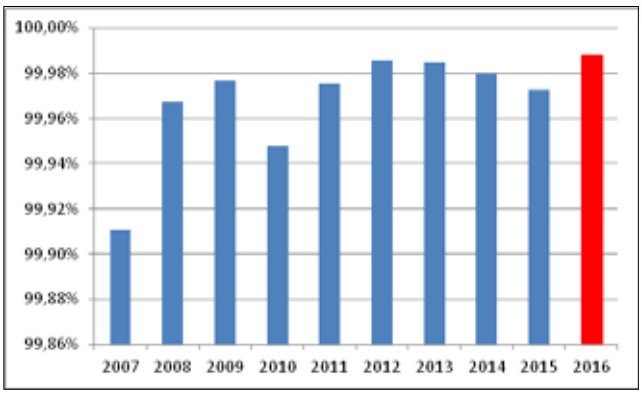
Overført energi



Figuren viser utviklingen i levert energi (GWh) i perioden 2007-2016

Det ble i 2016 overført 98,2 GWh kraft gjennom fordelingsnettet til kunder i Sunndal, en økning på 5,0 % i forhold til året før.

Driftsforstyrrelser

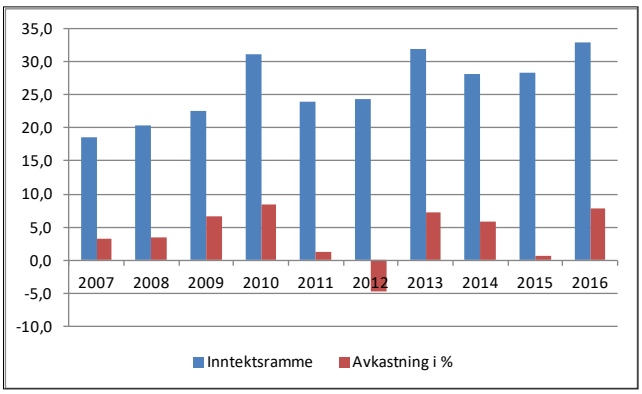


Figuren viser utviklingen i driftssikkerhet (% forhold mellom ikke levert energi og totalt overført energi i strømnettet) i perioden 2007-2016. Dette gjelder både planlagte og ikke planlagte utkoblinger.

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

Man hadde imidlertid et lengre utfall oppover Sunndalen 2. desember 2016 forårsaket av tungt snøfall. Avbruddskostnadene for året sett under ett ble 0,44 mill. kroner mot 0,99 mill. kroner året før.

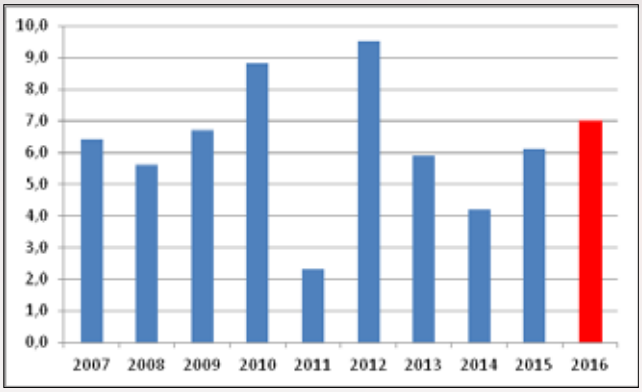
Inntektsrammer



Figuren viser inntektsramme (mill. kr)- og avkastningsutviklingen (%) i perioden 2007-2016

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 2016 ble fastsatt til 32,9 mill. kroner mot 28,4 mill. kroner i 2015. Avkastning på investert kapital i nettet ble 7,9 % mot 0,7 % året før.

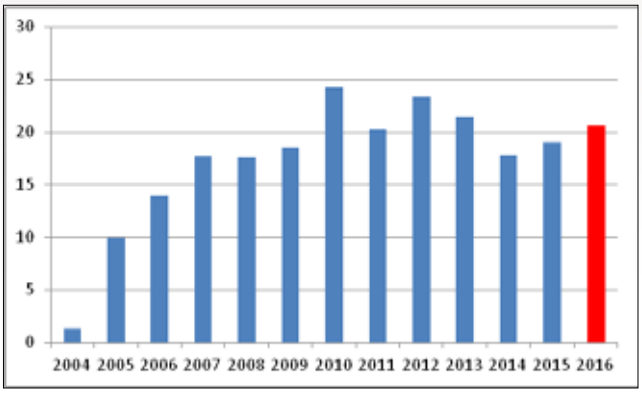
Tap i nettet



Figuren viser utviklingen av tap i nettet (GWh) i perioden 2007 til 2016

Det er registrert et tap i nettet på 7,0 GWh i 2016 av en totalt overført energimengde på 105,3 GWh.

Fjernvarme



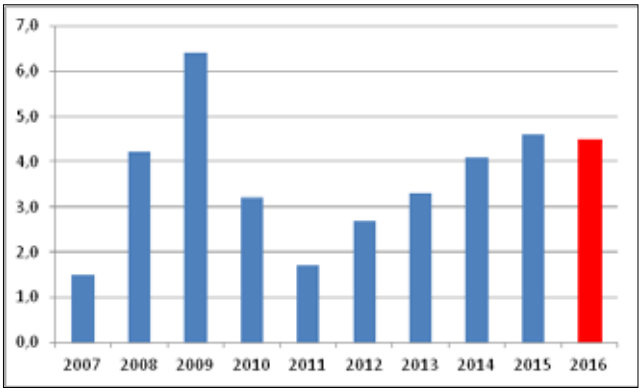
Figuren viser utviklingen i levert energi (GWh) i perioden 2004-2016

Siden oppstarten i 2004 har fjernvarmeavdelingen hatt en god og stabil drift og i 2016 ble avdelingen styrket fra en til to mann.

Varmegjenvinnerne installert i to av renseanleggene hos Hydro Aluminium Sunndal har fungert som forutsatt, og en har i 2016 levert 20,6 GWh mot 19,0 GWh i 2015.

Av større prosjekter må arbeidet med å flytte fjernvarmerør til ny Driva bru nevnes. Prosjektet har bydd på store utfordringer både teknisk og økonomisk. Etter at man måtte gi opp forsøket med å bore under Driva, måtte en planlegge og tilrettelegge for å ligge i brua sammen med annen infrastruktur. Arbeidet ble ferdigstilt som planlagt høsten 2016.

Øvrig virksomhet



Figuren viser investeringer i fibernett (mill. kr) i perioden 2007-2016

Forretningsområdet dekker blant annet deleierskapet i småkraftverkene Mulvik kraft AS (50 %) og Jordalskraft AS (25 %). I 2016 produserte Mulvik kraft 1,000 GWh mens Jordalskraft produserte 4,254 GWh. En noe høyere kraftpris gjennom året kompenserte delvis for lavere produksjon enn i 2015. Året sett under ett vil Mulvik kraft få et lite underskudd mens Jordalskraft vil få et overskudd. Man vil framover måtte se på tiltak for å bedre økonomien for Mulvik kraftverk.

Sunndal Energi er også deleier i Småvoll kraftverk AS (50 %) som i 2013 fikk konsesjon for utbygging av Erga. I 2016 har man jobbet med å få på plass ny fall-leie avtale og aksjonæravtale. Man vil i løpet av 2017 stake ut videre kurs fram mot en mulig investeringsbeslutning. I dagens marked blir det viktig å gjøre tiltak som sikrer lønnsomheten i prosjektet.

Sunndal Energi har også i 2016 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 til innbyggerne i Sunndal har i mange år vært høyt prioritert av Sunndal Energi og Sunndal kommune. 2016 var ikke noe unntak der en totalt investerte 4,5 mill. kr i utbygging av nytt fibernett. 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 5 årene er det investert 19,2 mill. kr. i nytt fibernett i Sunndal kommune.

Utsikter framover

Det forventes at rammebetingelsene for kraftbransjen vil kunne gi utfordringer for nettselskaper de kommende årene. Endringer i energiloven som stiller krav om selskapsmessig og funksjonelt skille mellom nettvirksomhet og øvrige forretningsområder er ikke et unntak. Forslag til endelig forskriftstekst vil mest sannsynlig komme fra NVE i løpet av 2017. Det er i tillegg forholdsvis lave markedspriser på kraft samt stor konkurranse i markedet for strømsalg. Dette kan føre til at bransjen kan stå foran en periode med økt konsolidering.

Inntektsrammene for nettvirksomheten har variert en del de senere årene. NVE signaliserer framover et regime med mer stabile og forutsigbare inntektsrammer. Dette er positivt. Selskapet anses som godt rustet for å møte strengere rammebetingelser innen nettvirksomheten, men det vil kreve et høyt fokus å samtidig være i stand til å opprettholde egne krav til avkastning, forsyningssikkerhet og leveransekvalitet.

Forventning om mere ekstremvær betyr behov for tiltak som økt kabling av luftlinjer og fortsatt fokus på skogrydding. I tillegg vil tilrettelegging for økt fjernstyring av bryteranlegg kunne være med på å effektivisere feilsøking og øke forsyningssikkerheten ytterligere. Reduksjon av vedlikeholdsetterslepet og fornying av nettet blir en vesentlig satsning framover.

Fjernvarmesatsingen er langsiktig og i tråd med Sunndal kommunes ønsker om utnyttelse av spillenergi fra industrien i kommunen.

Fiberutbygging blir viktig også i årene framover. Når de store prosjektene i grendene nærmer seg avslutning vil en måtte se på utbygging av fibernettet i Sunndalsøra sentrum.

I 2017 og framover står en foran ytterligere utbygging av strøm til hytteområdene i kommunen, blant annet i Grødalen. Dette vil være store og kostnadskrevende prosjekt.

Styret hadde en strategiprosess i 2016 der en fastsatte følgende hovedmål for Sunndal Energi:

- Skal ha en sikker forsyning for strøm, fjernvarme og fiber
- Skal levere tjenester og produkt til konkurransedyktige priser
- Skal videreutvikle bedriften i takt med endrede krav og behov i samfunnet

De overordna strategiene er:

- Sunndal Energi skal være en lokal samarbeidspartner og bidra til utvikling, verdiskaping og nytenking i lokalsamfunnet.
- Lønnsom og effektiv drift som styrker selskapets soliditet, konkurransekraft og gir utbytte til eier.
- Høy kundetilfredshet og økende markedsandel.
- Skal ha en sikker forsyning for strøm, fjernvarme og fiber.
- En arbeidsplass med fravær av ulykker og alvorlige hendelser.
- Ha høy relevant kompetanse, omstillingsevne og medarbeidertilfredshet.

Selskapets visjon er:
Vi skal være en naturlig leverandør og samarbeidspartner som bidrar til utvikling, verdiskaping og nytenking i lokalsamfunnet.

Økonomi

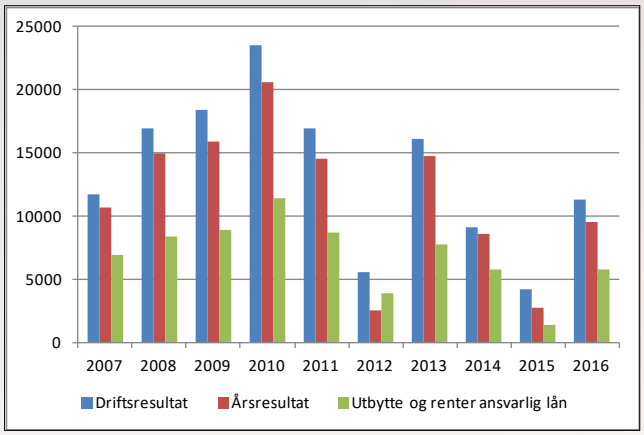
Sunndal Energi KF sitt regnskap er ført etter regnskapsloven samt god regnskapsskikk. Styret mener det framlagte regnskap og årsberetning gir et fullstendig bilde av selskapet.

Det ble i løpet av året tatt opp et lån på 10,8 mill. kr. for å dekke investeringskostnader i sammenheng med AMS prosjektet. Tap på utestående fordringer ble 0,29 mill. kr.

Årets driftsresultat for selskapet ble 11,282 mill. kr., en oppgang på ca. 7,067 mill. kr. fra året før.
Årsresultat etter finans- og skattekostnader ble kr. 9,520 mill. kr.
Årets investeringer var 17,783 mill. kr., sammenlignet med 22,279 mill. kr. i 2015.

Driftsresultatet ble stort sett som forventet.

Egenkapitalen pr. 31/12-2016 var 121,0 mill. kr, noe som gir en egenkapitalandel på 52,5 %.
Fra inntektsåret 2016 var det ikke anledning til å rapportere inntekter/utgifter for fellesvirksomhet. Disse fordeles nå på de enkelte postene på hvert virksomhetsområde. For 2016 fikk marked et negativt driftsresultat på -0,29 mill. kr. Distribusjonsnett fikk et resultat på 6,3 mill. kr (inkl. mindreinntekt), fjernvarme 3,5 mill. kr og øvrig virksomhet 1,8 mill. kr.



Beløp i 1 000 kr.
Figuren viser drifts- og årsresultat samt utdelt utbytte inklusive renter på ansvarlig lån for perioden 2007-2016.

I 2016 er det beregnet en mindreinntekt på 2,3 mill. kr. i forhold til mottatt inntektsramme fra NVE. Dette er midler selskapet vil måtte ta inn fra kundene gjennom nettleien de kommende årene. Totalt er det nå opparbeidet en mindreinntekt på 7,6 mill. kr.

Det ble i 2016 brutto investert 3,3 mill. kr i distribusjonsnettet, 4,0 mill. kr. i fjernvarmeanlegg og 5,3 mill. kr. til AMS målere.

Finansiell risiko

Selskapets finansielle risiko er først og fremst knyttet til myndighetenes regulering av nettvirksomheten. Det signaliseres for tiden et ønske om færre nettselskaper, og det forventes at de økonomiske rammebetingelsene vil bli forverret 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 rettvisende oversikt over Sunndal Energi KF sine eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat.

Styrets forslag til årsoppgjørsdisposisjoner:

Utbytte til eier	kr. 4,300 mill.
Overført til annen egenkapital	kr. 5,220 mill.

Sunndalsøra 31.12.2016/24.04.2017

Janne Merete Rimstad Seljebø styreleder	Arne Magne Rønningen nestleder	May Jorid Strand styremedlem	Einar Mo styremedlem
Stig Rune Andreassen styremedlem	Anders Nedal ansattvalgt	Terje Monsøy ansattvalgt	Kolbjørn Solem daglig leder

RESULTATREGNSKAP

Tall i 1000 kr

DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTER	2016	2015
Salgsinntekter	9	79 693	69 785
Sum driftsinntekter		79 693	69 785
Varekostnader		-32 540	-29 287
Lønnskostnader m.m.	2,10	-16 253	-16 584
Ordinære avskrivninger	3	-11 663	-10 281
Andre driftskostnader		-7 688	-9 378
Tap på fordringer	6	-267	-40
Sum driftskostnader		-68 411	-65 570
DRIFTSRESULTAT		11 282	4 215
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Finansinntekter		1 020	1 576
Finanskostnader	9,12	-2 782	-3 042
Nettofinanskostnad		-1 762	-1 466
RESULTAT FØR EKSTRAORDINÆRE POSTER		9 520	2 749
EKSTRAORD. INNTEKTER OG KOSTNADER			
Ekstraordinære inntekter			
Resultat av ekstraordinære poster			
RESULTAT FØR SKATT		9 520	2 749
Skattekostnad	11		
ÅRSRESULTAT		9 520	2 749
OVERFØRINGER			
Avsatt til utbytte		4 300	
Overført annen egenkapital		5 220	2 749
SUM OVERFØRINGER	13	9 520	2 749

BALANSE PR. 31.12.

Tall i 1000 kr

EIENDELER	NOTER	2016	2015
Anleggsmidler			
Utsatt skattefordel	11	0	0
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	3,4	147 763	145 787
Maskiner og anlegg m.m.	3,4	10 752	7 246
Finansielle anleggsmidler	8	7 253	7 140
Andre langsiktige fordringer			
Sum anleggsmidler		165 768	160 173
Omløpsmidler			
Varelager og forskudd til leverandører	7	1 408	1 565
Kortsiktige fordringer	6,9	37 518	29 789
Kasse, bank, postgiro	5	25 641	17 217
Sum omløpsmidler		64 567	48 571
SUM EIENDELER		**230 335**	**208 744**
GJELD OG EGENKAPITAL			
Egenkapital			
Egenkapital	13	121 021	115 806
Sum egenkapital		121 021	115 806
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	10	4 776	4 695
Langsiktig gjeld		51 822	43 398
Ansvarlig lån	12	24 000	24 000
Sum langsiktig gjeld		80 598	72 093
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		5 384	3 731
Betalbar skatt			
Skattetrekk og andre trekk		704	702
Skyldige offentlige avgifter		10 746	9 016
Avsatt utbytte	13	4 300	
Annen kortsiktig gjeld	9	7 582	7 396
Sum kortsiktig gjeld		28 716	20 845
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		**230 335**	**208 744**

Sunndalsøra 31.12.2016/24.04.2017

Janne Merete Rimstad Seljebø
styreleder

Arne Magne Rønningen
nestleder

May Jorid Strand
styremedlem

Einar Mo
styremedlem

Stig Rune Andreassen
styremedlem

Anders Nedal
ansattvalgt

Terje Monsøy
ansattvalgt

Kolbjørn Solem
daglig leder

KONTANTSTRØMANALYSE

Tall i 1000 kr

Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	2016	2015
Ordinært resultat før skattekostnad	9 520	2 749
Periodens betalte skatt		
Ordinære avskrivninger	11 663	10 281
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	69	
Nedskrivning finansielle anleggsmidler		
Endring i pensjonsforpliktelse	82	1 841
Endring i kundefordringer	-7 729	-2 236
Endring i leverandørgjeld	1 652	-1 462
Endring i andre omløpsmidler og kortsiktig gjeld	2 071	-112
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	17 328	11 061
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Innbetaling ved salg av anleggsmidler	11	80
Utbetaling ved kjøp av anleggsmidler	-17 226	-18 121
Utlån		
Utbetaling ved kjøp av finansielle anleggsmidler	-113	
Netto kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter	-17 328	-18 041
Kontantstrømmer fra finansaktiviteter		
Innbetaling fra ny langsiktig gjeld	10 800	6 000
Innbetaling fra finansielle anleggsmidler		311
Nedbetaling av gjeld	-2 376	-2 076
Utbetaling av utbytte		-4 300
Netto kontantstrømmer fra finansaktiviteter	8 424	-65
Netto endring i likvider gjennom året	8 424	-7 045
Likviditetsbeholdning 01.01.	17 217	24 262
Likviditetsbeholdning 31.12.	25 641	17 217

Likviditetsbeholdning stemmer overens med kontanter, post/bankinnskudd pr. 31.12.

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 tjenestepensjonsordning i henhold til lov om obligatorisk tjenestepensjon i Kommunal Landspensjons-kasse. 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 immateriellt eiendel. Utsatt skattefordel er ikke balanseført.

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

Lønnskostnader består av følgende poster:	2016	2015
Lønninger	14 314	13 652
Arbeidsgiveravgift	1 834	1 641
Pensjonskostnader	2 371	3 379
Aktivert lønn	-2 548	-2 315
Andre lønnskostnader	282	227
Sum lønnskostnader	**16 253**	**16 584**
Gjennomsnittlig antall ansatte	23	22

Andre lønnskostnader er negativ p.g.a. aktivert lønn som er inntektsført med 2,548 mill. kr.

Godtgjørelser:

Lønn daglig leder	853 (kr. 881 500 er fastlønn)
Styret	130
Revisor - utført revisjon	95
Revisor - annen bistand	12

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

	Biler	Inventar o.l	Datautstyr	Ford.nett	Bygninger	Fjernst.	Målere	Bredbånd	Fjernvarme
Kostpris 1.1	5 910	3 281	3 961	101 261	20 864	1 867	6 725	28 102	67 444
Tilgang i året		99	428	3 282	170	25	5 298	4 503	3 979
Anleggsbidrag				-788			-31	-28	289
Salg/avgang	-305								-633
Kostpris 31.12	5 605	3 380	4 389	103 755	21 034	1 892	11 992	32 577	71 079
Akk.avskr.	-4 378	-2 648	-3 854	-45 396	-4 232	-1 318	-4 308	-8 965	-22 089
Bokført verdi	1 227	732	535	58 359	16 802	574	7 684	23 612	48 990
Årets avskr.	509	269	368	4 262	464	162	924	1 333	3 372
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

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

	2016	2015	2014	2013	2012
Biler			488	441	
Andre transportmidler		144	36	141	205
Inventar/verktøy	98	213	102	308	141
Ladestasjon		25	100		
Datautstyr	428	229		920	
Fordelingsnett	3 282	9 368	6 626	10 196	2 515
Bygninger	170			123	895
Fjernstyring/telesamband	25				136
Målere	5 298	1 416	760	749	409
Fjernvarme	3 979	6 291	1 656	1 928	12 620
Bredbånd	4 503	4 593	4 124	3 302	2 709
Sum	**17 783**	**22 279**	**13 892**	**18 108**	**19 630**

NOTE NR. 5, BUNDNE INNSKUDD I BANK

Av innestående i bank er kr. 686.259,- 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. 290.094,-. Innbetalt på tidligere avskrevne fordringer er kr. 22.810,-.

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 er uendret fra i fjor og 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.	186 392	50,00 %
Smarthub AS	kr.	94 000	4,19 %
Energialliansen AS	kr.	17 000	8,50 %
Mulvik Kraft AS	kr.	100 000	50,00 %
	kr.	5 103 792	

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.	864 619
	kr.	864 619
SUM Finansielle anleggsmidler	kr.	7 253 411

NOTE NR. 9, SEGMENTINFORMASJON DISTRIBUSJONSNETT (Tall i hele 1000)

	2016
RESULTAT	
Driftsinntekter	40 397
Driftskostnader*	-34 088
Driftsresultat	**6 309**
MER-/MINDREINNTEKT	
Faktisk inntekt	-38 091
Ordinær KILE	-441
Tillegg for kapitalkostnader	877

Tilbakeførte renter av mindreinntekt	
Kostnader i overliggende nett	7 038
Justert faktisk inntekt	-30 617
Justert tillatt inntekt - Inntektsramme	32 923
Årets beregnede mindreinntekt	**2 306**
Inngående saldo mindreinntekt inkl. renter	5 180
Årets beregnede mindreinntekt	2 306
Korreksjon mer-/mindreinntekt	25
Tilbakeførte renter av mindreinntekt	0
Renter mindreinntekt	87
Akkumulert mindreinntekt inkl. renter pr. 31.12	**7 598**
BALANSE	
Sum driftsmidler etter fordeling pr. 1.1	78 320
Sum driftsmidler etter fordeling pr. 31.12	79 795
Gjennomsnittlige driftsmidler	79 058
1% påslag for nettkapital	791
Avkstningsgrunnlag	**79 848**
Avkastning	**7,9 %**

* Driftskostnader etter fordeling av felleskostnader.

	2016	2015
Inntektsramme	32 923	28 389
Avkastningsgrunnlag	79 848	77 890
Avkastning	7,9 %	0,7 %
Mindreinntekt	2 306	1 405

RESULTAT PR. RESULTATENHET (Tall i hele 1000)

	Marked	Distrib. nett	Fjern-varme	Øvrig	Avstemming	Totalt
DRIFTSINNTEKTER						
Salg energi	28 057		9 278		-3 359	33 976
Salg overføring		37 995				37 995
Andre inntekter	109	96		5 307	-195	5 317
Sum driftsinntekter	28 166	38 091	9 278	5 307	-3 554	77 288
DRIFTSKOSTNADER						
Kjøp av energi	25 268	1 890			-1 890	25 268
Kjøp av overføringstjenester		7 038				7 038
Varekostnader				234		234
Lønn og andre personalkostn.	1 068	12 149	1 443	1 593		16 253
Andre driftskostnader	2 070	5 870	880	322	-1 523	7 619
Avskrivninger	20	6 910	3 415	1 318		11 663
Tap på fordringer	31	231		5		267
Sum driftskostnader	28 457	34 088	5 738	3 472	-3 413	68 342
Driftsresultat	-291	4 003	3 540	1 835	-141	8 946
Årets mindreinntekt		2 306			30	2 336
Driftsresultat etter mindreinntekt	-291	6 309	3 540	1 835	-111	11 282

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			26 561	26 223			26 561	26 223
Nettstasjoner			21 425	20 918			21 425	20 918
Lavspenningsnett			12 143	11 220			12 143	11 220
Kundespesifikke anlegg			3 339	7 682			3 339	7 682
Fjernvarme					48 093	48 989	48 093	48 989
Transportmidler			1 680	1 091	137	137	1 817	1 228
Inventar og utstyr	22	24	1 243	1 143	-	-	1 265	1 167
Bygninger	260	254	11 104	10 843	5 731	5 704	17 095	16 801
Anlegg under utførelse	-	-	-	-			-	-
Andre driftsmidler			825	675	20 470	23 612	21 295	24 287
Sum driftsmidler	282	278	78 320	79 795	74 431	78 442	153 033	158 515

NOTE NR. 10, PENSJONSKOSTNADER

Foretakets pensjonsansvar er dekket gjennom den ordinære tariffestede tjenestepensjonsordningen 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 reduksjon i de totale pensjonskostnadene.

Netto pensjonsforpliktelse inklusive arbeidsgiveravgift	**2016**	**2015**
Inngående balanse	4 694 905	2 854 008
Utgående balanse	4 776 460	4 694 905
Endring	**81 555**	**1 840 897**

Sammensetning av årets pensjonskostnad	**2016**	**2015**
Premie KLP pensjonsforsikring/AFP-kostnad	2 289 252	1 538 094
Endring i pensjonsforpliktelse	81 555	1 840 897
Sum pensjonskostnad	**2 370 807**	**3 378 991**

Økonomiske forutsetninger	**31.12.2016**	**31.12.2015**
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,60 %	3,30 %
Diskonteringsrente	2,60 %	2,70 %
Årlig lønnsvekst	2,50 %	2,50 %
Årlig økning i grunnbeløp	2,25 %	2,25 %

Medlemsstatus pr. 01.01.16 i foretakets pensjonsordning		
Antall aktive	21	22
Antall oppsatte	8	8
Antall pensjonister	8	7

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

Resultat før skatt	9 520
Permanente forskjeller:	-237
Kontingenter	258
3% av nto skattefrie inntekter etter fritaksmod	15
Tilbakeføring av inntektsført utbytte	-510
Nedskrivning på ansvarlig lån	
Midlertidige forskjeller:	9 215
Skattepliktig inntekt 10 694	18 498
Skattefri virksomhet:	
Kraftomsetning	-1 987
Distribusjonsnett	-7 952
Øvrig virksomhet	-6 365
Skattefri inntekt	-16 304
Korrigert skattepliktig inntekt	2 194
Anvendelse av fremførbart underskudd	-2 194
Skattepliktig inntekt	0
25 % betalbar skatt	**0**

Solnedgang over Flånebba. Foto A. Nedal

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller	01.01.2016	31.12.2016	Endring
Omløpsmidler	-34	147	-181
Anleggsmidler	-24 411	-36 144	11 733
Regnskapsmessig uopptjent inntekt	5 180	7 598	-2 418
Avsetning for forpliktelser	0	0	0
Netto pensjonsforpliktelser	-4 695	-4 776	81
Underskudd til framføring	-20 786	-18 592	-2 194
Sum midlertidige forskjeller	-44 746	-51 767	7 021
25 % skatt av utsatt skattefordel	**-11 187**	**-12 942**	**1 755**
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 01.01.16	115 806
Årets overskudd	9 520
Avsatt utbytte	4 300
Korreksjon mindreinntekt	-5
Egenkapital 31.12.16	121 021

NØKKELTALL

LØNNSOMHET	2016	2015	2014	2013	Forklaring
Totalkapitalens rentabilitet	5,60 %	2,79 %	5,36 %	8,60 %	Resultat før ekstraordiære poster + finanskostnader i % av gj.sn. totalkapital.
Egenkapitalens rentabilitet	8,04 %	2,40 %	7,72 %	14,16 %	Resultat før ekstraordinære poster – skattekostnad i % av gj.sn. egenkapital.
Overskuddsgrad	15,44 %	8,30 %	15,90 %	21,39 %	Driftsres. + finansinnt. i % av driftsinntekter.
Kapitalens omløpshastighet	0,36	0,34	0,34	0,40	Driftsinntekter dividert på gj.sn. totalkapital.
LIKVIDITET					
Likviditetsgrad 1, balanselikviditet	2,25	2,33	2,01	1,82	Omløpsmidler dividert på kortsiktig gjeld.
Likviditetsgrad 2, kassalikviditet	0,89	0,83	0,92	0,78	Mest likvide omløpsmidler dividert på kortsiktig gjeld.
SOLIDITET					
Egenkapitalprosent	52,54 %	55,48 %	54,94 %	51,48 %	Egenkapital i % av totalkapital.

Blåtime på Karihaugen. Foto M.K. Sande

REVISJONSBERETNING

MØRE OG ROMSDAL REVISJON IKS

Til kommunestyret i Sunndal kommune

UAVHENGIG REVISORS BERETNING 2016

Uttalelse om revisjonen av særregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert særregnskapet for Sunndal Energi KF som viser et overskudd på kr 9.520.000. Særregnskapet består av balanse per 31. desember 2016, 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 rettvisende bilde av den finansielle stillingen til Sunndal Energi KF per 31. desember 2016, 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 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.

Adresse: Kaibakken 1, 6509 Kristiansund N Telefon: 71 56 60 10 epost: post@mrrevisjon.no
Avd.: Molde: Julsundveien 47A Surnadal: Kommunehuset
Organisasjonsnummer 917 802 149

REVISJONSBERETNING

MØRE OG ROMSDAL REVISJON IKS

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 rettvisende 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 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.

Kristiansund N, 08.05.2017
Møre og Romsdal Revisjon IKS

Bjarne Dyrnes

Bjarne A. Dyrnes
Oppdragsansvarlig revisor

2

Omlegging av infrastruktur i forbindelse med ny Driva bru. Foto A. Nedal

Legging av høgspentkabel og fiberrør ved Handlarstuhamrene. 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: Kilowattime er en enhet for energi MWh: 1 megawattime = 1 tusen kWh GWh: 1 gigawattime = 1 million kWh TWh: 1 terrawattime = 1 milliard kWh

Sunndal Energi KF

Mongstugata 9, 6600 Sunndalsøra,
Tlf.: 71 68 95 50
Internett: www.sunndalenergi.no
www.sunndalenerginett.no

Produksjon: MediaHuset AS, 71 69 22 13, 6600 Sunndalsøra

Linjetrasè opp til Vikskaret. Foto M.K. Sande

Fjernvarme inn til Statkraft. Foto A. Nedal

Rørtrekking ny Driva bru. Foto A. Nedal

Ny høyspenlinje fra Ulvund koblingsstasjon. Foto A. Nedal