



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2018 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	971 029 102
Organisasjonsform:	Kommunalt foretak
Foretaksnavn:	SUNNDAL ENERGI KF
Forretningsadresse:	Mongstugata 9 6600 SUNNDALSØRA

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2018 - 31.12.2018
-------------------------	-------------------------

Konsern

Morselskap i konsern:	Nei
-----------------------	-----

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet:	Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet:	Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Mette Kårvatn Sande
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	26.04.2019

Grunnlag for avgivelse

År 2018: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2017: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2018

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 06.09.2020



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2018	2017
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	9	88 743 000	83 486 000
Sum inntekter		88 743 000	83 486 000
Kostnader			
Varekostnad		34 745 000	34 062 000
Lønnskostnad	1,10	16 857 000	17 446 000
Avskrivninger	3	12 293 000	12 091 000
Andre driftskostnader		9 177 000	9 489 000
Sum kostnader		73 072 000	73 088 000
Driftsresultat		15 671 000	10 398 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt		1 200 000	1 078 000
Sum finansinntekter		1 200 000	1 078 000
Annen finanskostnad	9,12	2 872 000	2 717 000
Sum finanskostnader		2 872 000	2 717 000
Netto finans		-1 672 000	-1 639 000
Ordinært resultat før skattekostnad		13 999 000	8 759 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		13 999 000	8 759 000
Årsresultat		13 999 000	8 759 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		4 300 000	4 300 000
Overført annen egenkapital		9 699 000	4 459 000
Sum overføringer og disponeringer		13 999 000	8 759 000



Balanse

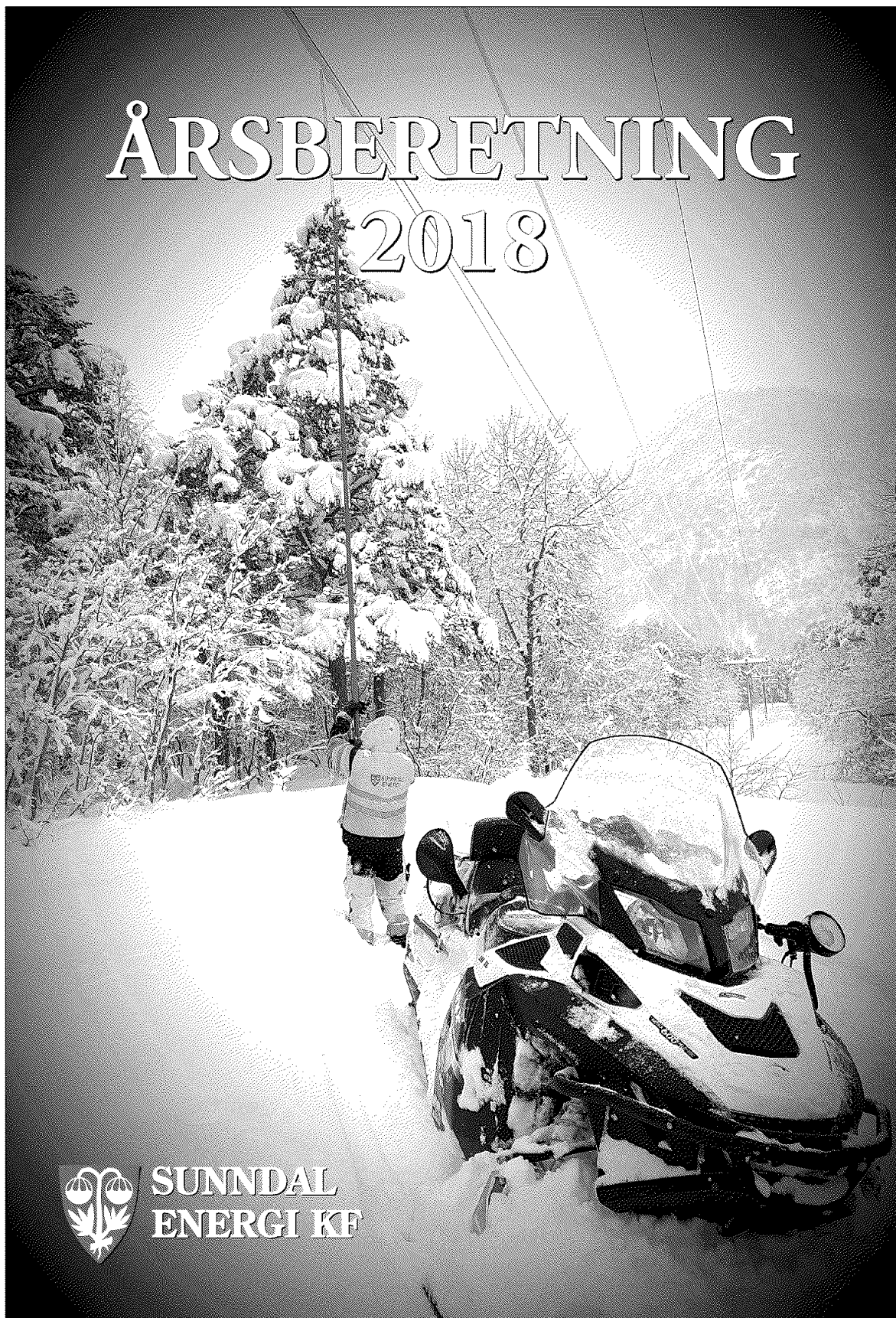
Beløp i: NOK	Note	2018	2017
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	3,4	151 267 000	146 494 000
Maskiner og anlegg	3,4	21 655 000	18 180 000
Sum varige driftsmidler		172 922 000	164 674 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i aksjer og andeler	8	7 134 000	7 144 000
Andre fordringer		1 216 000	983 000
Sum finansielle anleggsmidler		8 350 000	8 127 000
Sum anleggsmidler		181 272 000	172 801 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varer	7	1 637 000	1 344 000
Sum varer		1 637 000	1 344 000
Fordringer			
Kundefordringer	6,9	31 195 000	34 781 000
Sum fordringer		31 195 000	34 781 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd	5	23 331 000	22 343 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		23 331 000	22 343 000
Sum omløpsmidler		56 163 000	58 468 000
SUM EIENDELER		237 435 000	231 269 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2018	2017
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	13	135 286 000	125 480 000
Sum opptjent egenkapital		135 286 000	125 480 000
Sum egenkapital		135 286 000	125 480 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	10	5 097 000	5 182 000
Sum avsetninger for forpliktelser		5 097 000	5 182 000
Annen langsiktig gjeld			
Ansvarlig lånekapital	12	24 000 000	24 000 000
Øvrig langsiktig gjeld		45 990 000	48 906 000
Sum annen langsiktig gjeld		69 990 000	72 906 000
Sum langsiktig gjeld		75 087 000	78 088 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		10 359 000	6 589 000
Skyldige offentlige avgifter		10 263 000	12 219 000
Utbytte	13	4 300 000	4 300 000
Annen kortsiktig gjeld	9	2 140 000	4 593 000
Sum kortsiktig gjeld		27 062 000	27 701 000
Sum gjeld		102 149 000	105 789 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		237 435 000	231 269 000





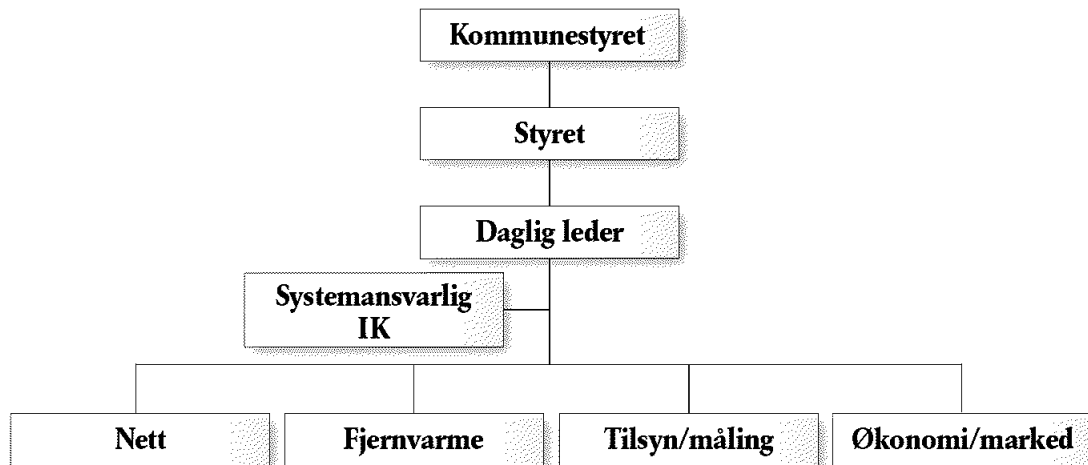
Selskapets visjon:

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

INNHold

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

Sunnal 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

Sunddal 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: Fjerning av påforet snø på høyspentlinje Hjellmoen. Foto S. Gjersvoll



Ny lastebil. Foto A. Nedal

STYRETS BERETNING

Virksomhetens art

Sunddal Energi KF er heleid av Sunddal kommune og Sunddal Energi har sitt administrasjonsbygg beliggende på Sunddalsøra. Forsyningsområdet er hele Sunddal kommune.

Sunddal Energi har i dag resultatenehetene distribusjonsnett, omsetning, fjernvarme og øvrig virksomhet. Øvrig virksomhet inkluderer arbeid for andre, utleie av fibernett, utleie av utstyr og drift av kommunens gatelys. Sunddal 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

Sunddal Energi KF har betalt OU-bidrag til KS Bedrift i 2018.

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

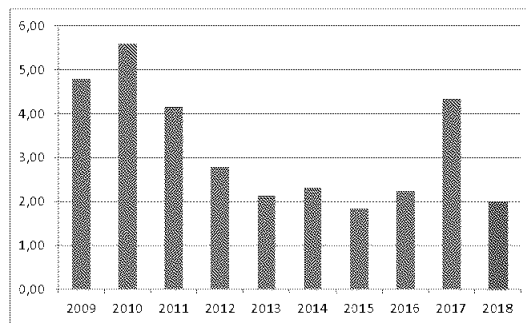
Arbeidsmiljø

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 2018 ble det ikke registrert yrkesskader med fravær. Det totale sykefraværet i selskapet var på 1,98 %. Gjennomsnittlig fravær i perioden 2010 til 2017 er 3,17 %.

Sunddal 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 Sunddal kommune. Det har ikke vært vanskelig å rekruttere kvalifisert personell til ledige stillinger.



Figuren viser utviklingen i sykefraværet (%) i perioden 2009-2018.

Likestilling

Ved utgangen av 2018 var det i selskapet 22 hel- og deltidsansatte, inkludert en lærling, hvorav 18 menn og 4 kvinner. Styret består av 5 menn og 2 kvinner.

Selskapets personalpolitikk anses å være kjønnsnøytral på alle områder, selv om det kun 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.

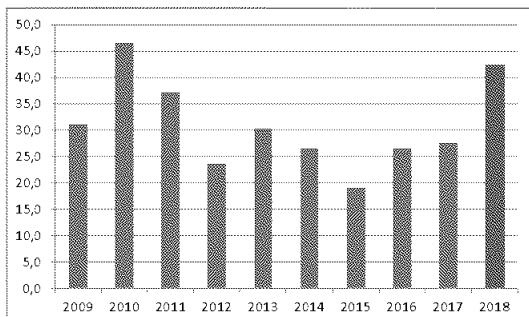
Ytre miljø

Sunddal 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 2018 bidro Sunddal Energi KF med kr 200 000 i direkte støtte til 24 lokale lag og organisasjoner i Sunddal kommune.

Kraftomsetning



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

Det ble i 2018 solgt 78,7 GWh eller 81,0 % til kunder i eget område, og 3,2 GWh i andres nettområder. I 2017 var tallene 80,7 GWh, 82,0 % i eget område og 3,0 GWh i andres nettområde.

Gjennomsnittlig kraftpris i Midt-Norge var i 2018 42,3 øre/kWh, mot 27,6 øre/kWh i 2017.

Figuren viser utviklingen i kraftpris (øre/kWh) i perioden 2009-2018

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.

Det ble i løpet av året satt opp ny fjernstyrt høyspentbryter på Sunndalslinja og driftskontrollanlegget ble fornyet med ny driftscentral.

År	Høyspent linje km	Høyspent kabel km	Lavspenning linje km	Lavspenning kabel km	Transformatorer antall	Transformatorer MVA
2018	127,0	124,0	98,0	306,0	287	79,4
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

Oversikt over nettanlegg i Sunndal i perioden 2008-2018

Av større prosjekter kan vi nevne:

- Prosjektet Hafsåshjellen, med strømframføring til 16 hytter i Grødalen.
- Oppsetting av ny, og fjerning av gammel nettstasjon på Holten.
- På Sæssbø ble det bygd ny transformatornett og satt opp ny nettstasjon.
- På Nisjamoen på Gjøre ble det satt opp ny nettstasjon og ombygd høyspent nett.
- Det ble satt opp ny nettstasjon i forbindelse med bygging av Stortuva barnehage.

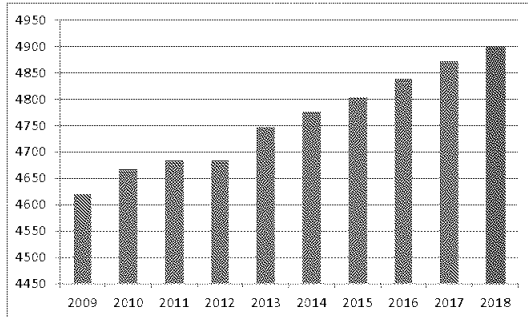
Under målere og målerutstyr er det investert i utstyr for nettnytte og jordfeilovervåking.

Tilsyn av elektriske anlegg

Etter retningslinjer fra Direktoratet for samfunnsikkerhet og beredskap (DSB) har Det Lokale Eltilsyn (DLE) i 2018 utført følgende tilsyn i Sunndal kommune:

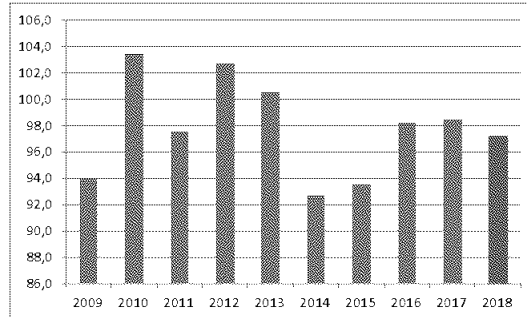
Kontroll av nyinstallasjoner.....	25	Revisjon av driftsbygninger	8
Stikkprøvekontroller.....	200	Revisjon av næringsvirksomhet.....	46
Undervisning av skoleelever.....	70	Kontroll av jordfeil.....	40

Målepunkter



Vekst i Sunndal medførte at antall målepunkter økte med 27 til 4899 i 2018

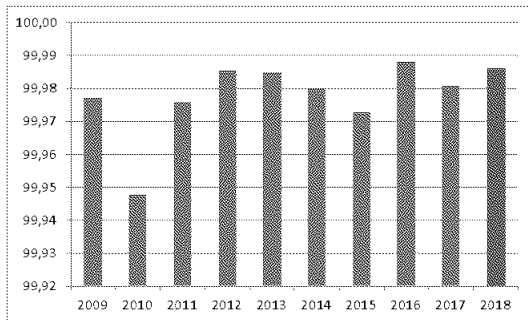
Overført energi



Figuren viser utviklingen i overført energi (GWh) i perioden 2009-2018

Det ble i 2018 overført 97,2 GWh kraft gjennom fordelingsnettet til kunder i Sunndal, dette er 1,0 GWh lavere enn i 2017.

Driftsforstyrrelser

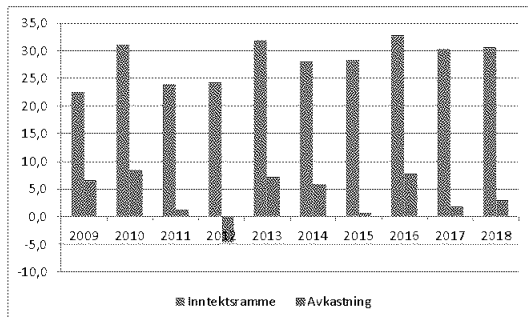


Figuren viser utviklingen i driftssikkerhet (% forhold mellom ikke levert energi og totalt overført energi i strømmettet) i perioden 2009-2018. Dette gjelder både planlagte og ikke planlagte utkoblinger.

En hadde i løpet av året gode driftsforhold med få feil som førte til strømbrudd. Oppetid i nettet var på hele 99,99 % til tross for mange planlagte strømstanser i forbindelse med vedlikehold og utbygging av strømmettet.

Avbruddskostnadene for året sett under ett ble 0,55 MNOK mot 1,05 MNOK året før.

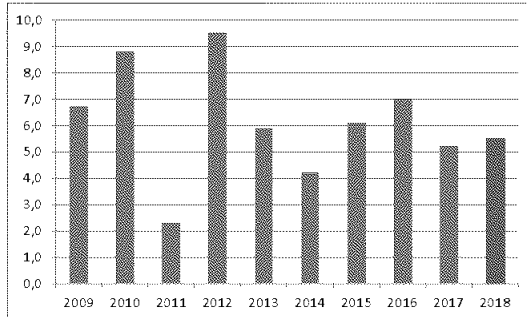
Inntektsrammer



Figuren viser inntektsramme (mill. kr)- og avkastningsutviklingen (%) i perioden 2009-2018

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 2018 ble fastsatt til 30,6 MNOK mot 30,2 MNOK i 2017, en økning på 0,4 MNOK. Avkastning på investert kapital i nettet ble 3,0 % mot 1,9 % året før.

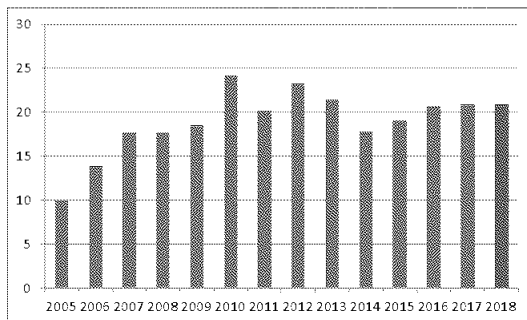
Tap i nettet



Figuren viser utviklingen av tap i nettet (GWh) i perioden 2009 til 2018

Det er registrert et tap i nettet på 5,5 GWh i 2018 av en totalt overført energimengde på 102,7 GWh. Tilsvarende tall i 2017 var 5,2 GWh av en totalt overført energimengde på 103,4 GWh.

Fjernvarme



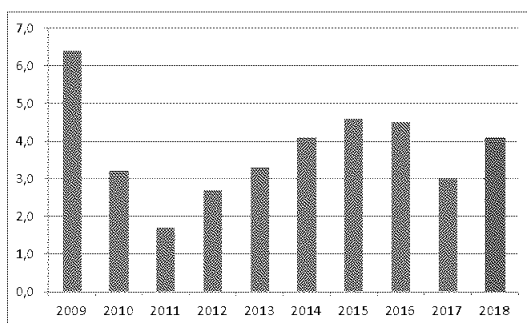
Figuren viser utviklingen i levert energi (GWh) i perioden 2005-2018

Helt siden oppstarten i 2004 har fjernvarmeavdelingen hatt stabil drift, men fjernvarmenettet nærmer seg nå en alder der man må påregne at det blir mer vedlikehold framover.

Varmegjenvinnerne installert i to av rensaneanleggene hos Hydro Aluminium Sunndal har fungert som forutsatt, og en har i 2018 levert 20,9 GWh energi som er det samme som i 2017.

Som en del av det ENOVA støttede «prosjekt fjernvarme 2017-2022» ble det i 2018 lagt inn fjernvarme til 5 eneboliger og 7 næringskunder. Ny trasé ble bygd fra Skolevegen og i retning Sandeområdet hvor blant annet Storvik AS og Tørset AS er tilknyttet. Nofima AS med ny produksjonshall har også fått fjernvarme, samt Statkraft SF og Trollheim Vekst AS. I tillegg har kvartal XV fått fjernvarme i hver blokk. Det ble også installert fjernvarme til nybygget til Storvik AS på Håsåran.

Øvrig virksomhet



Figuren viser investeringer i fibernett (mill. kr) i perioden 2009-2018

som i 2013 fikk konsesjon for utbygging av Erga. I mars 2018 ble konsesjonen forlenget med nye 5 år. I 2018 solgte den andre aksjonæren i selskapet (Driva kraftverk DA) sin eierpost til Obos Energi AS. Man er i gang med nødvendige avklaringer og søknader med hensyn til nettilknytning, og justering av konsesjon for best mulig utbyggingsløsning fram mot en mulig investeringsbeslutning.

Sunndal Energi har også i 2018 forestått drift, vedlikehold og nybygging av gatelysanlegg for Sunndal kommune.

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

Forretningsområdet dekker blant annet deleierskapet i småkraftverkene Mulvik kraft AS (50 %) og Jordalskraft AS (25 %). I 2018 (2017) produserte Mulvik kraft 0,7 (1,1) GWh mens Jordalskraft produserte 3,4 (4,8) GWh. Dette tilsvarer en reduksjon i produksjon på henholdsvis 29,6 og 37,6 % i forhold til 2017. 2018 var et tørt-år, men høye priser i markedet kompenserte delvis for lavere produksjon. 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. Selskapet har positivt driftsresultat, men forholdsvis høye årlige avskrivninger og finanskostnader gjør at selskapet sliter med å gå med overskudd.

Sunndal Energi er også deleier i Småvoll kraftverk AS (50 %)

Utbygging av fibernett 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 10 årene er det investert 37,6 MNOK brutto 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 innen 1. januar 2021. Forslag til endelig forskriftstekst vil mest sannsynlig komme fra NVE i løpet av 2019.

NVE har signalisert at de ser på rammevilkårene for dagens inntektsrammemodell, dette for å ta en gjennomgang av dagens datakilder og rammevilkår og hvilke det skal tas hensyn til framover. NVE har også varslet at de vil se på dagens 40-60 % fordeling mellom selskapets egne og bransjens normkostnader, og om de skal skjerpe dette til for eksempel 30-70 %.

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, forsyningsikkerhet og leveransekvallitet.

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

I 2019 vil det bli ytterligere utbygging av strøm i hytteområdene i kommunen og man vil styrke strømforsyningen til Rykkjem fergekai i forberedelse til elektriske ferger. En vil også starte arbeidet med å legge til rette for å øke kapasiteten til forsyningen av Håsøran, sentrum og Oppdøl/Ålvundeid.

Det er sterk konkurranse i markedet for strømsalg og markedsføringen til noen selskaper er basert på tidsbegrensede lokketilbud. Framover blir det enda viktigere å få fram overfor våre kunder og innbyggere i Sunndal at vi har konkurransedyktige energipriser, og at hele vårt overskudd blir igjen i kommunen, enten som utbytte til eier, sponsormidler eller investeringer i varig infrastruktur som fibernett, strømmnett eller fjernvarmenett.

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. Dette prosjektet er godt i gang med god respons fra private og næringsliv. Det er forventet ytterligere tilknytning av private husholdninger i Sande-området.

Fiberutbygging blir viktig også i årene framover. Fokus har blitt flyttet fra grendene til utbygging av fibernettet i sentrumsområdene. Dette fokuset vil bli forsterket i årene som kommer.

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.

Årets driftsresultat for selskapet ble 15,7 MNOK, en økning på 5,3 MNOK fra året før.

Årsresultat etter finans- og skattekostnader ble 14,0 MNOK.

Årets investeringer var 20,5 MNOK, sammenlignet med 18,3 MNOK i 2017.

Driftsresultatet ble hele 11,6 MNOK bedre enn budsjettert.

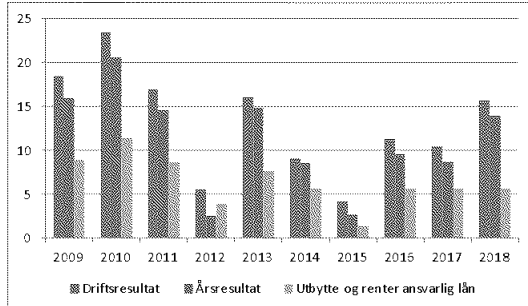
Egenkapitalen pr. 31/12-2018 var 135,3 MNOK, noe som gir en egenkapitalandel på 57,0 %.

For 2018 fikk omsetning/marked et driftsresultat på 8,7 MNOK, distribusjonsnett 2,7 MNOK (inkl. merinntekt), fjernvarme 2,9 MNOK og øvrig virksomhet 1,6 MNOK.

I 2018 er det beregnet en merinntekt på 3,1 MNOK i forhold til inntektsramme fra NVE. Totalt er det nå opparbeidet en mindreinntekt på 2,0 MNOK.

Det ble i 2018 brutto investert 7,6 MNOK i distribusjonsnett/fjernstyring, 5,0 MNOK i fjernvarmeanlegg, 4,1 MNOK i fibernett og 1,9 MNOK til AMS målere. Det ble i tillegg investert 2,6 MNOK for å erstatte vår 22 år gamle lastebil.

Finansiell risiko



Beløp i MNOK.

Figuren viser drifts- og årsresultat samt utdelt utbytte inklusive renter på ansvarlig lån for perioden 2009-2018

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

Dernest er Sunndal Energi sin finansielle risiko knyttet til fjernvarmeavdelingens virksomhet som har en forholdsvis 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 endringer i energiloven og utfordrende 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 9,7 MNOK.

Sunndalsøra 31.12.2018/08.04.2019

Janne Merete Rimstad Seljebo styreleder

Arne Magne Rønningen nestleder

Stig Rune Andreassen styremedlem

Einar Mo styremedlem

May Jorid Strand styremedlem

Anders Nedal ansattvalgt

Terje Monsøy ansattvalgt

Kolbjørn Solem daglig leder

**RESULTATREGNSKAP**

Tall i 1000 kr

DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTER	2018	2017
Salgsinntekter	9	88 743	83 486
Sum driftsinntekter		88 743	83 486
Varekostnader		-34 745	-34 062
Lønnskostnader m.m.	2,10	-16 857	-17 446
Ordinære avskrivninger	3	-12 293	-12 091
Andre driftskostnader		-9 057	-9 445
Tap på fordringer	6	-120	-44
Sum driftskostnader		-73 072	-73 088
DRIFTSRESULTAT		15 671	10 398
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Finansinntekter		1 200	1 078
Finanskostnader	9,12	-2 872	-2 717
Nettofinanskostnad		-1 672	-1 639
RESULTAT FØR EKSTRAORDINÆRE POSTER		13 999	8 759
EKSTRAORD. INNTEKTER OG KOSTNADER			
Ekstraordinære inntekter			
Resultat av ekstraordinære poster			
RESULTAT FØR SKATT		13 999	8 759
Skattekostnad	11		
ÅRSRESULTAT		13 999	8 759
OVERFØRINGER			
Avsatt til utbytte		4 300	4 300
Overført annen egenkapital		9 699	4 459
SUM OVERFØRINGER	13	13 999	8 759

**BALANSE PR. 31.12.**

Tall i 1000 kr

EIENDELER	NOTER	2018	2017
Anleggsmidler			
Utsatt skattefordel	11	0	0
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	3,4	151 267	146 494
Maskiner og anlegg m.m.	3,4	21 655	18 180
Finansielle anleggsmidler	8	8 350	8 127
Andre langsiktige fordringer			
Sum anleggsmidler		181 272	172 801
Omløpsmidler			
Varelager og forskudd til leverandører	7	1 637	1 344
Kortsiktige fordringer	6,9	31 195	34 781
Kasse, bank, postgiro	5	23 331	22 343
Sum omløpsmidler		56 163	58 468
SUM EIENDELER		237 435	231 269
GJELD OG EGENKAPITAL			
Egenkapital			
Egenkapital	13	135 286	125 480
Sum egenkapital		135 286	125 480
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	10	5 097	5 182
Langsiktig gjeld		45 990	48 906
Ansvarlig lån	12	24 000	24 000
Sum langsiktig gjeld		75 087	78 088
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		10 359	6 589
Betalbar skatt			
Skattetrekk og andre trekk		653	798
Skyldige offentlige avgifter		9 610	11 421
Avsatt utbytte	13	4 300	4 300
Annen kortsiktig gjeld	9	2 140	4 593
Sum kortsiktig gjeld		27 062	27 701
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		237 435	231 269

Sunndalsøra 31.12.2018/08.04.2019

Janne Merete Rimstad Seljebo
Janne Merete Rimstad Seljebo
styreleder

Arne M. Rønningen
Arne Magne Rønningen
nestleder

Stig Rune Andreassen
Stig Rune Andreassen
styremedlem

Einar Mo
Einar Mo
styremedlem

May Jorid Strand
May Jorid Strand
styremedlem

Anders Nedal
Anders Nedal
ansattvalgt

Terje Monsøy
Terje Monsøy
ansattvalgt

Kolbjørn Solem
Kolbjørn Solem
daglig leder

**KONTANTSTRØMANALYSE**

Tall i 1000 kr

Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	2018	2017
Ordinært resultat før skattekostnad	13 999	8 759
Periodens betalte skatt		
Ordinære avskrivninger	12 293	12 091
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler		
Nedskrivning finansielle anleggsmidler	10	9
Endring i pensjonsforpliktelse	-85	406
Endring i kundefordringer	3 586	2 737
Endring i leverandørgjeld	3 771	1 205
Endring i andre omløpsmidler og kortsiktig gjeld	-4 703	-2 156
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	28 871	23 051
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Ordinært resultat før skattekostnad		
Periodens betalte skatt	-20 541	-18 250
Ordinære avskrivninger		
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	-126	-891
Netto kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter	-20 667	-19 141
Kontantstrømmer fra finansaktiviteter		
Innbetaling fra ny langsiktig gjeld		
Innbetaling fra finansielle anleggsmidler		
Nedbetaling av gjeld	-2 916	-2 916
Utbetaling av utbytte	-4 300	-4 300
Netto kontantstrømmer fra finansaktiviteter	-7 216	-7 208
Netto endring i likvider gjennom året	988	-3 298
Likviditetsbeholdning 01.01.	22 343	25 641
Likviditetsbeholdning 31.12.	23 331	22 343

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 Landspensjons-kasse. Pensjonsforpliktelser er aktuærberegnet 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 immateriell eiendel. Utsatt skattefordel er ikke balanseført.



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

Lønnskostnader består av følgende poster:	2018	2017
Lønninger	15 229	14 999
Arbeidsgiveravgift	1 834	1 862
Pensjonskostnader	2 222	2 421
Aktivert lønn	-2 730	-1 988
Andre lønnskostnader	302	152
Sum lønnskostnader	16 857	17 446
Gjennomsnittlig antall ansatte	22	23
Av lønnskostnadene er 2,730 mill. kr. aktivert i balansen.		
Godtgjørelse til ledelsen	Daglig leder	Styret
Lønn	926	
Premie til pensjonsordning	157	
Annen godtgjørelse	10	
Styrehonorar	10	99

Honorar revisjon

Revisor - utført revisjon	80
Revisor - annen bistand	14

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

	Biler	Inventar o.l.	Datautstyr	Ford.nett	Bygninger	Fjernst.	Målere	Bredbånd	Fjernvarme
Kostpris 1.1	6 224	3 395	4 837	106 320	21 033	2 415	16 662	35 612	72 758
Tilgang i året	2 981	70	924	6 921	258	665	1 891	4 108	4 985
Anleggsbidrag				-2 240			-22	-	-
Salg/avgang	-324								
Kostpris 31.12	8 881	3 465	5 761	111 001	21 291	3 080	18 531	39 720	77 743
Akk.avskr.	-4 976	-2 990	4 597	-52 866	-5 165	-1 663	-3 837	-12 212	-28 245
Bokført verdi	3 905	475	1 164	58 135	16 126	1 417	14 694	27 508	49 498
Årets avskr.	376	155	465	3 961	468	181	1 858	1 677	3 152
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 2.730.466,- 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)

	2018	2017	2016	2015	2014
Biler	2 981	504			488
Andre transportmidler				144	36
Inventar/verktøy	70	15	98	213	102
Ladestasjon				25	100
Datautstyr	924	449	428	229	
Fordelingsnett	6 921	4 527	3 282	9 368	6 626
Bygninger	258		170		
Fjernstyring/telesamband	665	524	25		
Målere	1 891	8 685	5 298	1 416	760
Fjernvarme	4 985	1 680	3 979	6 291	1 656
Bredbånd	4 108	3 035	4 503	4 593	4 124
Sum	22 803	19 419	17 783	22 279	13 892



NOTE NR. 5, BUNDNE INNSKUDD I BANK

Av innstående i bank er kr. 635.462,- 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. 163.489,-. Innbetalt på tidligere avskrevne fordringer er kr. 43.131,-.

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 %
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. 5 849 292	

I 2018 ble det foretatt en nedskrivning av hele aksjekapitalen på kr. 10.000,- i Sunndal Nasjonalparksenter AS grunnet avviking av selskapet. Utgående aksjeverdi er dermed redusert med samme beløp.

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. 1 216 625
	kr. 1 216 625
SUM Finansielle anleggsmidler	kr. 8 350 917

NOTE NR. 9, SEGMENTINFORMASJON DISTRIBUTJONSNETT

(Tall i hele 1000)

	2018
RESULTAT	
Driftsinntekter	39 232
Driftskostnader*	-36 561
Driftsresultat	2 671
MER-/MINDREINNTTEKT	
Faktisk inntekt	-42 145
Ordinær KILE	-554



Tillegg for kapitalkostnader	955
Godkjente FoU-kostnader	40
Kostnader i overliggende nett	8 004
Justert faktisk inntekt	-33 700
Justert tillatt inntekt - Inntektsramme	30 557
Årets beregnede merinntekt	-3 143
Inngående saldo mindreinntekt inkl. renter	5 102
Årets beregnede merinntekt	-3 143
Korreksjon mer-/mindreinntekt	
Tilbakeførte renter av mindreinntekt	
Renter mindreinntekt	48
Akkumulert mindreinntekt inkl. renter pr. 31.12	2 007
BALANSE	
Sum driftsmidler etter fordeling pr. 1.1	85 593
Sum driftsmidler etter fordeling pr. 31.12	88 250
Gjennomsnittlige driftsmidler	86 922
1% påslag for nettkapital	869
Avkastningsgrunnlag	87 791
Avkastning	3,0 %

*Driftskostnader etter fordeling av felleskostnader.

	2018	2017
Inntektsramme	30 557	30 185
Avkastningsgrunnlag	87 791	83 521
Avkastning	3,0 %	1,9 %
Merinntekt	-3 143	-2 571

RESULTAT PR. RESULTATENHET		(Tall i hele 1000)				
	Marked	Distrib. nett	Fjern- varme	Øvrig	Avstemming	Totalt
DRIFTSINNTEKTER						
Salg energi	37 562		9 206		-4 042	42 726
Salg overføring		41 853				41 853
Andre inntekter	309	522		6 590	-114	7 307
Sum driftsinntekter	37 871	42 375	9 206	6 590	-4 156	91 886
DRIFTSKOSTNADER						
Kjøp av energi	26 401	2 293			-2 293	26 401
Kjøp av overføringstjenester		8 004				8 004
Varekostnader				339		339
Lønn og andre personalkostn.	652	12 248	1 766	2 190		16 856
Andre driftskostnader	2 064	6 597	1 397	693	-1 692	9 059
Avskrivninger	30	7 344	3 188	1 731		12 293
Tap på fordringer	46	75		-1		120
Sum driftskostnader	29 193	36 561	6 351	4 952	-3 985	73 072
Driftsresultat	8 678	5 814	2 855	1 638	-171	18 814
Årets merinntekt		-3 143			-	-3 143
Driftsresultat etter merinntekt	8 678	2 671	2 855	1 638	-171	15 671



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			25 442	25 053			25 442	25 053
Nettstasjoner			20 902	21 610			20 902	21 610
Lavspenningsnett			11 073	11 474			11 073	11 474
Kundespesifikke anlegg			14 681	14 690			14 681	14 690
Fjernvarme					47 665	49 500	47 665	49 500
Transportmidler			915	2 379	386	1 527	1 301	3 906
Inventar og utstyr	29	168	1 147	1 392	-	4	1 176	1 564
Bygninger	248	242	10 411	10 234	5 677	5 650	16 336	16 126
Anlegg under utførelse	-	-	-	-			-	-
Andre driftsmidler			1 022	1 418	25 077	27 582	26 099	29 000
Sum driftsmidler	277	410	85 593	88 250	78 805	84 263	164 675	172 923

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 reduksjon i de totale pensjonskostnadene.

Netto pensjonsforpliktelse inklusive arbeidsgiveravgift	2018	2017
Inngående balanse	5 182 044	4 776 640
Utgående balanse	5 096 816	5 182 044
Endring	-85 228	405 584

Sammensetning av årets pensjonskostnad	2018	2017
Premie KLP pensjonsforsikring/AFP-kostnad	2 307 084	2 014 971
Endring i pensjonsforpliktelse	-85 228	405 584
Sum pensjonskostnad	2 221 856	2 420 555

Økonomiske forutsetninger	31.12.2018	31.12.2017
Forventet avkastning på pensjonsmidler	4,30 %	4,10 %
Diskonteringsrente	2,60 %	2,40 %
Årlig lønnsvekst	2,75 %	2,50 %
Årlig økning i grunnbeløp	2,50 %	2,25 %

Medlemsstatus pr. 01.01.18 i foretakets pensjonsordning

Antall aktive	23	22
Antall oppsatte	10	8
Antall pensjonister	12	12

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

Resultat før skatt	13 999
Permanente forskjeller:	
Kontingenter	87
3% av nto skattefrie inntekter etter fritaksmod	17
Tilbakeføring av inntektsført utbytte	-579
Nedskrivning på aksjer	147
Renteinntekter skatt	
Rentekostnader skatt	
Kontingenter ikke fradragsberettiget	
<i>Midlertidige forskjeller:</i>	9 669
<i>Skattepliktig inntekt</i>	23 340
<i>Skattefri virksomhet:</i>	
Kraftomsetning	-11 678
Distribusjonsnett	-5 553
Øvrig virksomhet	-6 109
<i>Skattefri inntekt</i>	-23 340
<i>Korrigert skattepliktig inntekt</i>	0
Anvendelse av fremførbart underskudd	0
<i>Skattepliktig inntekt</i>	0
23 % betalbar skatt	0


På vei til Blåfjell med utsikt over Sunndalsfjorden. Foto A. Nedal

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller	01.01.2018	31.12.2018	Endring
Omløpsmidler	116	-4	120
Anleggsmidler	-37 139	-43 678	6 539
Regnskapsmessig uopptjent inntekt	5 102	2 007	3 095
Avsetning for forpliktelser	0	0	0
Netto pensjonsforpliktelser	-5 182	-5 097	-85
Underskudd til framføring	-18 592	-18 592	0
<i>Sum midlertidige forskjeller</i>	-55 695	-65 364	9 669
23% / 22% skatt av utsatt skattefordel	-12 810	-14 380	1 570
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 01.01.18	125 480
Årets overskudd	13 999
Korreksjon egenkapitaltilskudd KLP	107
Avsatt utbytte	-4 300
Egenkapital 31.12.18	135 286

NØKKELTALL

LØNNSOMHET					
	2018	2017	2016	2015	Forklaring
Totalkapitalens rentabilitet	7,20 %	4,97 %	5,60 %	2,79 %	Resultat før ekstraordinære poster + finanskostnader i % av gj.sn. totalkapital.
Egenkapitalens rentabilitet	10,74 %	7,11 %	8,04 %	2,40 %	Resultat før ekstraordinære poster – skattekostnad i % av gj.sn. egenkapital.
Overskuddsgrad	19,01 %	13,75 %	15,44 %	8,30 %	Driftsres. + finansinnt. i % av driftsinntekter.
Kapitalens omløpshastighet	0,38	0,36	0,36	0,34	Driftsinntekter dividert på gj.sn. totalkapital.
LIKVIDITET					
Likviditetsgrad 1, balanselikviditet	2,1	2,1	2,25	2,33	Omløpsmidler dividert på kortsiktig gjeld.
Likviditetsgrad 2, kassalikviditet	0,9	0,8	0,89	0,83	Mest likvide omløpsmidler dividert på kortsiktig gjeld.
SOLIDITET					
Egenkapitalprosent	56,98 %	54,26 %	52,54 %	55,48 %	Egenkapital i % av totalkapital.



Ny nettstasjon Sassbø. Foto A. Nedal



REVISJONSBERETNING

MRR

Møre og Romsdal Revisjon IKS

Til kommunestyret i Sunndal kommune

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Uttalelse om revisjonen av særregnskapet for 2018

Konklusjon

Vi har revidert særregnskapet for Sunndal Energi KF som viser et netto driftsresultat på kr15.671 mill og et regnskapsmessig årsresultat på kr 13.999 mill. Særregnskapet består av balanse per 31. desember 2018, driftsregnskap for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til særregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening er det medfølgende særregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir i det alt vesentlige en dekkende fremstilling av den finansielle stillingen til Sunndal Energi KF per 31. desember 2018, og av resultatet for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med lov, forskrift og god kommunal 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 oppfylt våre øvrige etiske plikter 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 årsmelding, men inkluderer ikke særregnskapet og revisjonsberetningen.

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

I forbindelse med revisjonen av særregnskapet 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. Vi henviser for øvrig til avsnittet «Konklusjon om årsberetningen» under uttalelse om øvrige lovmessige krav.

Postadresse: Møre og Romsdal Revisjon IKS, Kaibakken 1, 6509 Kristiansund
Avd. Molde: Storgata 18, 6413 Molde - Avd. Sunndal: Bårdshaugvegen 1, 6650 Sunndal
e-post: post@mrrvisjon.no
Organisasjonsnummer 917 802 149



REVISJONSBERETNING

MRR

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 en dekkende fremstilling i samsvar med lov, forskrift og god kommunal regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll han finner nødvendig for å kunne utarbeide et særregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av særregnskapet

Vårt mål 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 inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god 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 særbudsjett

Basert på vår revisjon av særregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at de disposisjoner som ligger til grunn for særregnskapet i det alt vesentlige er i samsvar med budsjettvedtak, og at budsjettbeløpene i særregnskapet stemmer med regulert særbudsjett.

Presisering

Årsregnskap er ikke avgitt innen fristen for avleggelse 15. februar, og årsberetning er ikke avgitt innen fristen for avleggelse 31. mars. Jfr Forskrift om særbudsjett, særregnskap og årsberetning for kommunale og fylkeskommunale foretak.

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av særregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om særregnskapet 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.



REVISJONSBERETNING


MRR

Møre og Romsdal Revisjon IKS

Andre forhold

Denne beretning erstatter negativ beretning avgitt 15.04.2019. Den negative beretningen ble avgitt da regnskapet ikke var avlagt 15.2.2019 (jfr ovennevnte presisering) og fordi vi ikke hadde tilstrekkelig kapasitet i slutten av årsoppgjørperioden til å ferdig stille revisjonsberetningen 15.04.

Kristiansund N, 23. april 2019
Møre og Romsdal Revisjon IKS


Bjarne A. Dyrnes
oppdragsansvarlig revisor



Fjernvarme og strøm i Langslågata. Foto A. Nedal



Traforevisjon på Hoelsand. Foto A. Nedal

ORD OG UTTRYKK

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



Fjerning av is på linje ved Hjellmobraua. Foto J. Ulvund



Sunndal Energi KF

Mongstugata 9, 6600 Sunndalsøra,

Tlf.: 71 68 95 50

Internett: www.sunndalenergi.no

www.sunndalenerginett.no