ÅRSBERETNING 2019

SUNNDAL ENERGI KF

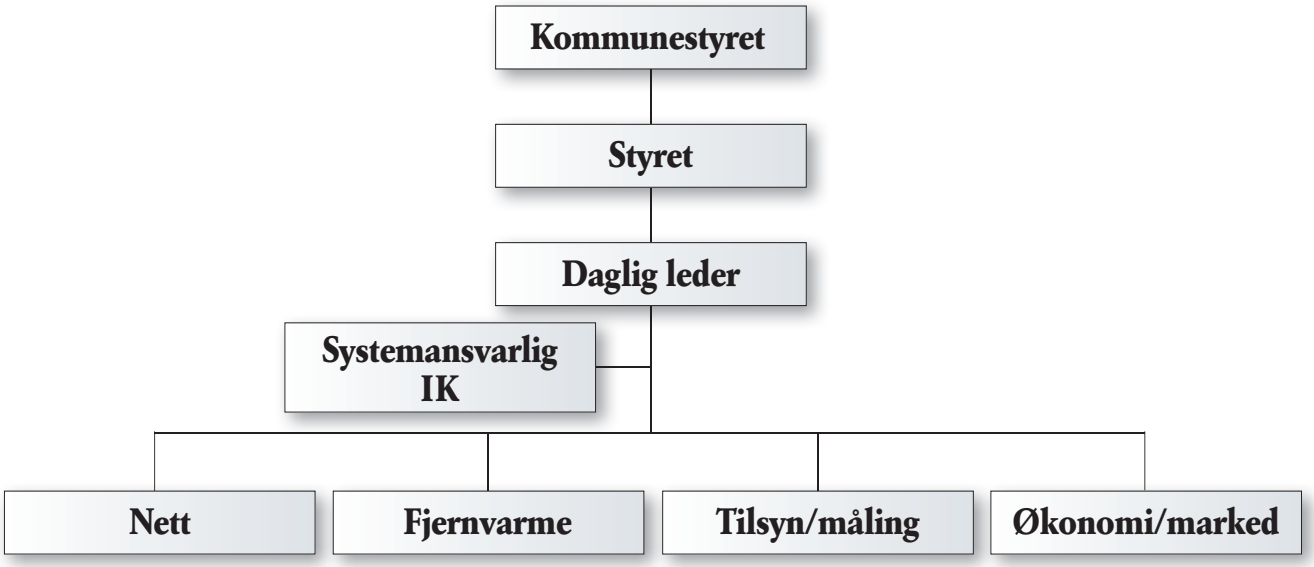
Selskapets visjon:

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

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.

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)

Forside: Traversbytte Jenstad. Foto J. Ulvund

Montørenes utsikt en fin vinterdag på Vettamyra. Foto J. Ulvund

STYRETS BERETNING

Virksomhetens art

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

Sunndal Energi har i dag resultatenhetene distribusjonsnett, omsetning, 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 2019.
Det pågår kontinuerlig utvikling av kompetanse og interne prosesser som skal bidra til forbedret effektivitet og kundeservice.

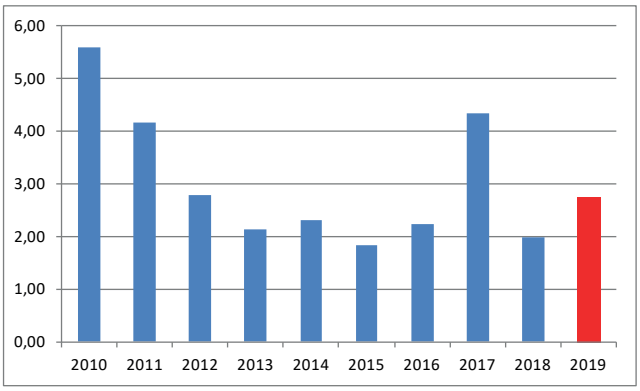
Arbeidsmiljø

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 2019 ble det ikke registrert yrkesskader med fravær. Det totale sykefraværet i selskapet var på 2,72 %. Gjennomsnittlig fravær i perioden 2010 til 2018 er 3,04 %.

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 2010-2019.

Likestilling

Ved utgangen av 2019 var det i selskapet 24 hel- og deltidsansatte, inkludert tre lærlinger, hvorav 19 menn og 5 kvinner. Styret består av 5 menn og 2 kvinner.
Selskapets personalpolitikk anses å være kjønnsnøytral på alle områder. 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.

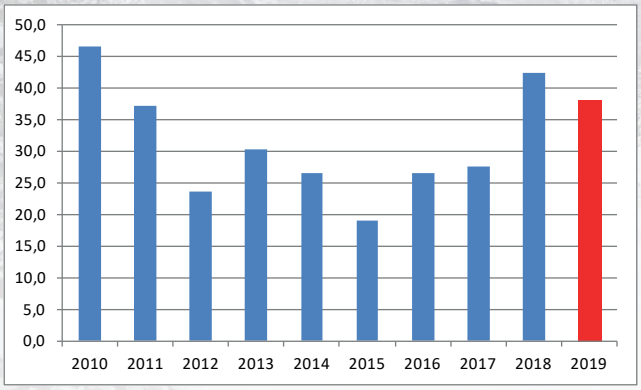
Ytre miljø

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 2019 bidro Sunndal Energi KF med kr 250 000 i direkte støtte til 21 lokale lag og organisasjoner i Sunndal kommune.

Kraftomsetning



Figuren viser utviklingen i kraftpris (øre/kWh) i perioden 2010-2019

Sunndal Energi KF har som strategi å ha konkurransedyktige priser på strøm. Sunndal Energi selger strøm primært til kunder innenfor vårt eget forsyningsområde, -der har vi til gjengjeld høy markedsandel.
Det ble i 2019 solgt 77,5 GWh eller 81,1 % til kunder i eget område, og 3,0 GWh i andres nettområder. I 2018 var tallene 78,7 GWh eller 80,6 % til kunder i eget område, og 3,2 GWh i andres nettområde.
Gjennomsnittlig kraftpris i Midt-Norge var i 2019 38,0 øre/kWh, mot 42,3 øre/kWh i 2018.

Nettvirksomheten

Forsyningssikkerhet, 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
2019	127,0	125,0	99,0	307,0	286	80,1
2018	127,0	124,0	98,0	306,0	282	79,4
2017	128,0	123,0	99,0	299,0	283	80,6
2016	135,0	122,0	98,0	294,0	279	79,5
2015	135,0	115,0	100,0	291,0	272	79,2
2014	135,0	107,0	104,0	279,0	272	77,0
2013	136,0	99,0	109,0	271,0	271	73,4
2012	137,0	91,0	112,0	268,0	266	72,4
2011	138,0	87,0	111,0	258,0	264	71,4
2010	140,0	80,5	112,0	250,6	261	70,9

Oversikt over nettanlegg i Sunndal i perioden 2010-2019.

Av større prosjekter kan vi nevne:

- Ny nettstasjon i Langslågata 12. Ny høyspentkabel mellom Langslågata 12 og Sandbrekka.
- Ombygging til 1000 V linje og anlegg fra Viklandet til Vettamyra
- Høyspent kabel fra Levika boligfelt til Hals, for forsterking av nett for fergelading på Røkkum fergekai
- Hydro – ny 22/0,690 kV transformator med høy- og lavspent kabelanlegg.
- Nes - ombygg lavspentnett i forbindelse med ny driftsbygning.
- Nettstasjon Dalen – Bytte av transformator og høyspentkabel etter havari grunnet lynnedslag.
- Sydøra - ny forsyning til kommunal pumpestasjon.

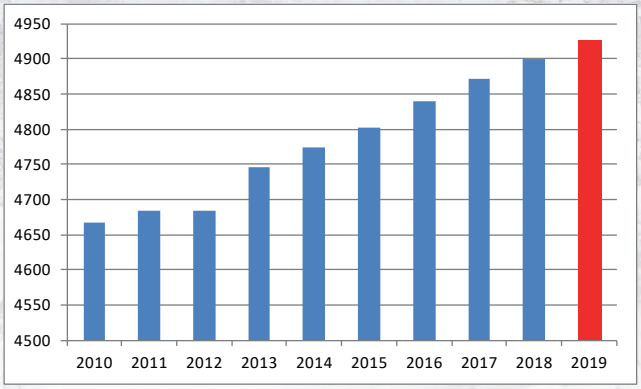
Under målere og målerutstyr er det investert i presisjonsmålere for bla. småkraftverk, samt utstyr for nettnytte og jordfeilovervåkning.

Tilsyn av elektriske anlegg

Etter retningslinjer fra Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB) har Det Lokale Eltilsyn (DLE) i 2019 utført følgende tilsyn i Sunndal kommune:

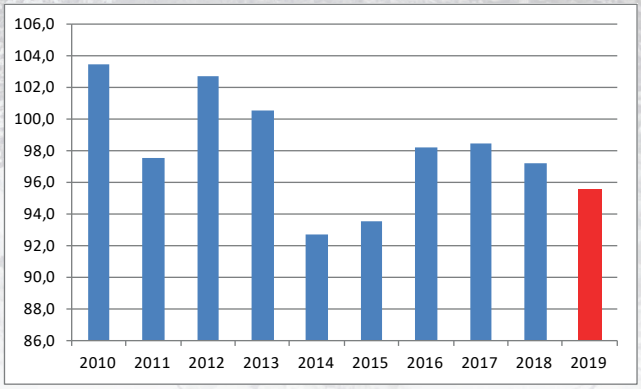
Kontroll av nyinstallasjoner 33
Stikkprøvekontroller..... 205
Undervisning av skoleelever..... 72
Revisjon av driftsbygninger 14
Revisjon av næringsvirksomhet..... 47
Kontroll av jordfeil 49

Målepunkter



Vekst i Sunndal medførte at antall målepunkter økte med 28 til 4927 i 2019.

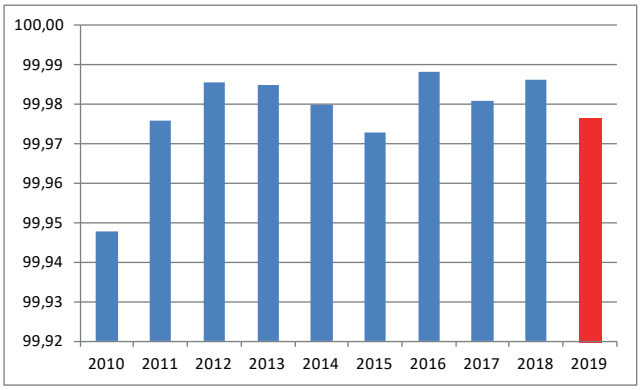
Overført energi



Figuren viser utviklingen i overført energi (GWh) i perioden 2010-2019.

Det ble i 2019 overført 95,5 GWh kraft gjennom fordelingsnettet til kunder i Sunndal. Dette er 1,7 GWh lavere enn i 2018.

Driftsforstyrrelser

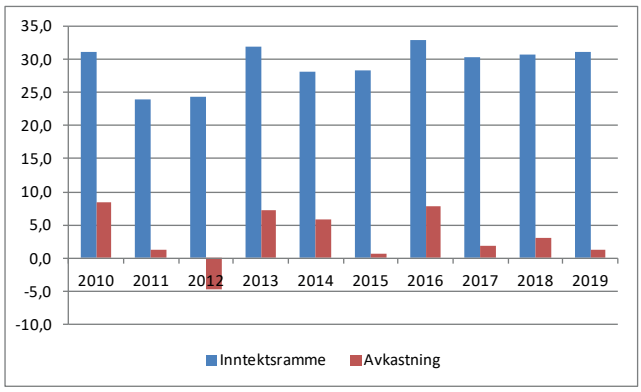


Figuren viser utviklingen i driftssikkerhet (% forhold mellom ikke levert energi og totalt overført energi i strømnettet) i perioden 2010-2019. Dette gjelder både planlagte og ikke planlagte utkoblinger.

En hadde i løpet av året stort sett gode driftsforhold med få feil som førte til strømbrudd. Oppetid i nettet var på hele 99,98 % til tross for mange planlagte strømstanser i forbindelse med vedlikehold og utbygging av nettstasjonsovervåkning. Den største feilsituasjonen var i oktober da det kom store mengder snø i trær som enda ikke hadde felt løvet, noe som resulterte i mange trefall over linjen med følgefeil i nettet. Denne dagen alene fikk vi avbruddskostnader rundt 0,9 MNOK.

Avbruddskostnadene for året sett under ett ble 1,3 MNOK mot 0,55 MNOK året før.

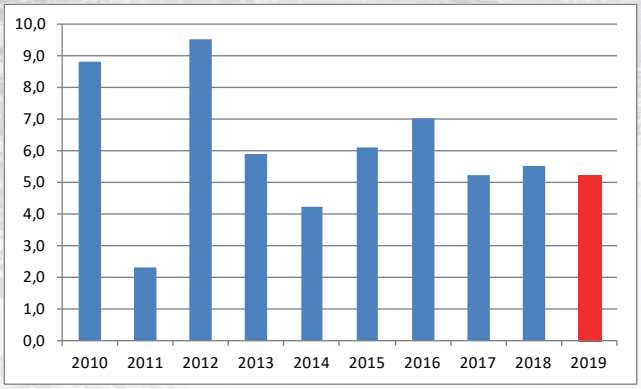
Inntektsrammer



Figuren viser inntektsramme (mill. kr)- og avkastningsutviklingen (%) i perioden 2010-2019.

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 2019 ble fastsatt til 31,1 MNOK mot 30,6 MNOK i 2018, en økning på 0,5 MNOK. Avkastning på investert kapital i nettet ble 1,2 % mot 3,0 % året før.

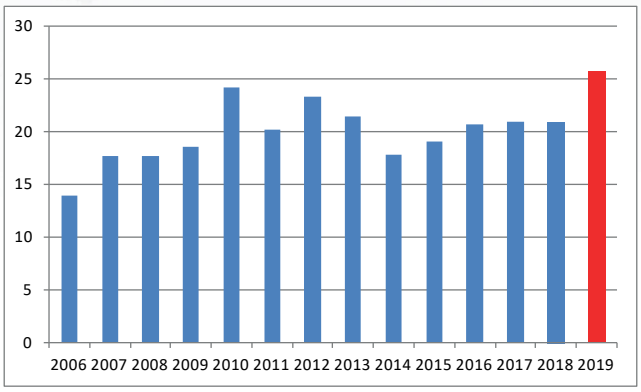
Tap i nettet



Figuren viser utviklingen av tap i nettet (GWh) i perioden 2010 til 2019.

Det er registrert et tap i nettet på 5,2 GWh i 2019 av en totalt overført energimengde på 100,7 GWh. Tilsvarende tall i 2018 var 5,5 GWh av en totalt overført energimengde på 102,7 GWh.

Fjernvarme

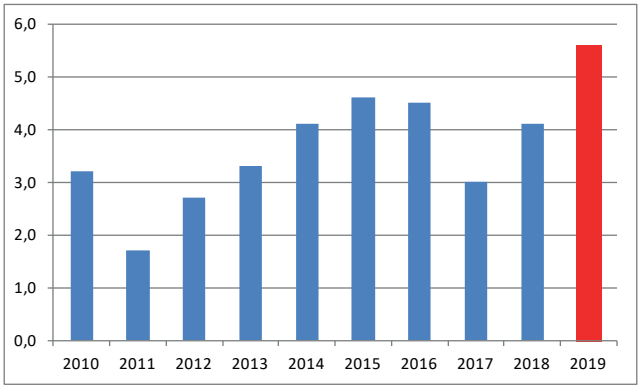


Figuren viser utviklingen i levert energi (GWh) i perioden 2006-2019.

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

Varmegjenvinnerne installert i to av renseanleggene hos Hydro Aluminium Sunndal har fungert som forutsatt. I 2019 ble det levert hele 25,7 GWh energi mot 20,9 GWh i 2018.
Som en del av det ENOVA støttede «prosjekt fjernvarme 2017-2022» ble det i 2019 lagt inn fjernvarme til 6 eneboliger og 3 næringskunder. Eneboligene ligger på Sande og Hagan, mens næringskundene er Fjordservice, Storvik (Smia) og Nofima hall4. Nofima AS med ny produksjonshall ble igangkjørt våren 2019. I tillegg ble det forberedt fjernvarme til nye boligtomter på Sande, og fjernvarmeavdelingen avsluttet prosjektet med ombygging/konvertering av byggene i Kvartal XV.

Øvrig virksomhet



Figuren viser investeringer i fibernett (mill. kr) i perioden 2010-2019.

Forretningsområdet dekker blant annet deleierskapet i småkraftverkene Mulvik kraft AS (50 %) og Jordalskraft AS (25 %). I 2019 (2018) produserte Mulvik kraft 0,9 (0,7) GWh mens Jordalskraft produserte 3,7 (3,4) GWh. Dette tilsvarer en økning i produksjon på henholdsvis 26,3 og 10,1 % i forhold til 2018. Generatorhavari (viklinger) på den minste turbinen i Jordalskraft gjorde at produksjonen ikke økte mer. Året sett under ett vil Mulvik kraft få et lite underskudd mens Jordalskraft vil få et overskudd. Siden oppstart har den økonomiske situasjonen i Mulvik kraftverk vært anstrengt. Det ble derfor i 2019 tatt grep. Dette innebærer at en del av selskapets gjeld ble konvertert til preferansekapital og det ble videre foretatt en nedskriving av verdier. Forhåpentligvis vil dette føre til at man ser positive årsresultater framover.

Sunndal Energi er også deleier i Småvoll kraftverk AS (50 %) 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. Selskapet er i gang med nødvendige avklaringer og søknader med hensyn til nettilknytning, og justering av konsesjon for best mulig utbyggingsløsning. Våren 2019 ble det derfor sendt inn en planendringssøknad til NVE/OED der en ønsker å optimalisere prosjektet. Selskapet avventer tilbakemelding på søknaden, men de omsøkte endringene vil gi en vesentlig redusert utbyggingskostnad og liten reduksjon i produksjon.

Sunndal Energi har også i 2019 forestått drift, vedlikehold og nybygging av gatelysanlegg for Sunndal kommune. Det ble også gjennomført en anbudskonkurranse for innkjøp av nye gatelysarmaturer til hele Sunndal kommune. Disse vil installeres i perioden 2019-2022.

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

Utbygging av fiberinfrastruktur til innbyggerne i Sunndal har i mange år vært høyt prioritert av Sunndal Energi og Sunndal kommune. Sunndal kommune ligger i landstoppen når det gjelder dekningsgrad for fiber. Ledig kapasitet i fibernettet leies i dag ut til SuCom AS der Sunndal Energi er deleier (66,5 %). De siste 10 årene er det investert 36,8 MNOK brutto i nytt fibernett i Sunndal kommune.

Utsikter framover

Endringer i energiloven gjør at det må innføres selskapsmessig skille mellom den monopolbaserte nettvirksomheten og øvrige forretningsområder innen 1.januar 2021. Arbeidet med å finne den beste og enkleste planen for dette ble igangsatt i 2019 og man landet på at den mest hensiktsmessige løsningen var at Sunndal Energi ble omdannet fra KF til AS, med etterfølgende etablering av minimumskonsern. Planen for omdanning og konsernetablering ble vedtatt i Sunndal kommunestyre 28/8-2019, med regnskaps- og skattemessig virkning fra 1/1-2020.

Dette er derfor den siste årsberetningen for Sunndal Energi KF.

Det forventes at rammebetingelsene fra myndighetene og NVE vil utfordre nettselskapene også de kommende årene. NVE har signalisert at de ser på rammevilkårene for dagens inntektsrammemodell, og hvilke parametere det skal tas hensyn til framover. Dette har blant annet ført til at egne investeringer og investeringer i form av anleggsbidrag likestilles i inntektsrammemodellen framover. NVE har også varslet at de etter hvert vil justere dagens 40-60 % fordeling mellom selskapets egne og bransjens normkostnader til 30-70 %.

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

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 forsyningssikkerheten ytterligere.

I 2020 vil det bli ytterligere utbygging av strøm i hytteområdene i kommunen og man vil sluttføre styrking av strømforsyningen til Røkkum fergekai i forbindelse med elektrifisering av fergesambandet. En vil også fortsette arbeidet med å legge til rette for å øke kapasiteten til forsyningen av Håsøran, sentrum og Oppdøl/Ålvundeid. Det vil også bli fokusert på utbygging av fjernstyrte brytere på strategiske plasser i nettet.

Det er sterk konkurranse i markedet for strømsalg og markedsføringen til mange selskaper er basert på tidsbegrensede lokketilbud. Framover blir det viktig 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, strømnett 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 2017-2022», et ENOVA-støttet prosjekt for ytterligere utbygging av fjernvarme innenfor konsesjonsområdet. Det er forventet ytterligere tilknytning av private husholdninger i Sande-området.

Fiberutbygging blir viktig også de neste årene. Fokus er nå på sentrumsområdene der man forventer å ha en meget god dekning i løpet av 2021. Det vil i tillegg være løpende fortetting 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 17,6 MNOK, en økning på 1,9 MNOK fra året før.
Årsresultat etter finans- og skattekostnader ble 15,5 MNOK.
Årets brutto investeringer var 15,8 MNOK, sammenlignet med 22,8 MNOK i 2018.

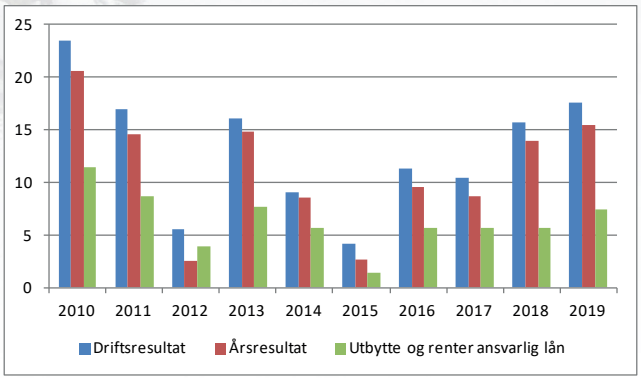
Egenkapitalen pr. 31/12-2019 var 144,0 MNOK, noe som gir en egenkapitalandel på 57,9 %.

For 2019 fikk omsetning/marked et driftsresultat på 11,8 MNOK, distribusjonsnett 1,0 MNOK (inkl. merinntekt på -3,4 MNOK), fjernvarme 3,5 MNOK og øvrig virksomhet 0,8 MNOK.

I 2019 er det beregnet en merinntekt på 3,4 MNOK i forhold til inntektsramme fra NVE. Totalt er det nå opparbeidet en merinntekt på 1,45 MNOK.

Det ble i 2019 brutto investert 5,9 MNOK i distribusjonsnett/fjernstyring, 1,6 MNOK i fjernvarmeanlegg, 5,6 MNOK i fibernett og 0,8 MNOK til AMS målere.

Finansiell risiko



Beløp i MNOK.
Figuren viser drifts- og årsresultat samt utdelt utbytte inklusive renter på ansvarlig lån for perioden 2010-2019

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 økonomi. 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 endringene i energiloven og utfordrende 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	6,0 MNOK.
Overført til annen egenkapital	9,5 MNOK.

Sunndalsøra 31.12.2019/21.04.2020

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

RESULTATREGNSKAP

Tall i 1000 kr

DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTER	2019	2018	Budsjett 2019
Salgsinntekter	9	92 432	88 743	89 967
Sum driftsinntekter		92 432	88 743	89 967
Varekostnader		-33 941	-34 745	-34 982
Lønnskostnader m.m.	2,10	-16 922	-16 857	-18 462
Ordinære avskrivninger	3	-13 436	-12 293	-13 021
Andre driftskostnader		-10 542	-9 057	-10 291
Tap på fordringer	6	46	-120	70
Sum driftskostnader		-74 795	-73 072	-76 686
DRIFTSRESULTAT		17 637	15 671	13 281
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER				
Finansinntekter		686	1 200	320
Finanskostnader	9,12	-2 851	-2 872	-3 519
Nettofinanskostnad		-2 165	-1 672	-3 199
RESULTAT FØR EKSTRAORDINÆRE POSTER		15 472	13 999	10 082
EKSTRAORD. INNTEKTER OG KOSTNADER				
Ekstraordinære inntekter				
Resultat av ekstraordinære poster				
RESULTAT FØR SKATT		15 472	13 999	10 082
Skattekostnad	11			
ÅRSRESULTAT		15 472	13 999	10 082
OVERFØRINGER				
Avsatt til utbytte		6 000	4 300	
Overført annen egenkapital		9 472	9 699	
SUM OVERFØRINGER	13	15 472	13 999	

BALANSE PR. 31.12.

Tall i 1000 kr

EIENDELER	NOTER	2019	2018
Anleggsmidler			
Utsatt skattefordel	11	0	0
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	3,4	152 116	151 267
Maskiner og anlegg m.m.	3,4	20 566	21 655
Finansielle anleggsmidler	8	12 350	8 350
Andre langsiktige fordringer			
Sum anleggsmidler		185 032	181 272
Omløpsmidler			
Varelager og forskudd til leverandører	7	1 438	1 637
Kortsiktige fordringer	6,9	34 724	31 195
Kasse, bank, postgiro	5	27 619	23 331
Sum omløpsmidler		63 781	56 163
SUM EIENDELER		**248 813**	**237 435**
GJELD OG EGENKAPITAL			
Egenkapital			
Egenkapital	13	143 991	135 286
Sum egenkapital		143 991	135 286
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	10	4 575	5 097
Langsiktig gjeld		43 074	45 990
Ansvarlig lån	12	24 000	24 000
Sum langsiktig gjeld		71 649	75 087
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		5 952	10 359
Betalbar skatt			
Skattetrekk og andre trekk		796	653
Skyldige offentlige avgifter		11 135	9 610
Avsatt utbytte	13	6 000	4 300
Annen kortsiktig gjeld	9	9 290	2 140
Sum kortsiktig gjeld		33 173	27 062
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		**248 813**	**237 435**

Sunndalsøra 31.12.2019/21.04.2020

Janne Merete Rimstad Seljebø	Arne Magne Rønningen	Stig Rune Andreassen	Einar Mo
styreleder	nestleder	styremedlem	styremedlem

May Jorid Strand	Anders Nedal	Terje Monsøy	Kolbjørn Solem
styremedlem	ansattvalgt	ansattvalgt	daglig leder

KONTANTSTRØMANALYSE

Tall i 1000 kr

Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	2019	2018
Ordinært resultat før skattekostnad	15 472	13 999
Periodens betalte skatt		
Ordinære avskrivninger	13 436	12 293
Gevinst/tap ved salg av anleggsmidler	-92	
Nedskrivning finansielle anleggsmidler		10
Endring i pensjonsforpliktelse	-522	-85
Endring i kundefordringer	-3 529	3 586
Endring i leverandørgjeld	-4 407	3 771
Endring i andre omløpsmidler og kortsiktig gjeld	9 018	-4 703
Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	29 376	28 871
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Innbetaling ved salg av anleggsmidler	184	
Utbetaling ved kjøp av anleggsmidler	-14 056	-20 541
Utlån		
Utbetaling ved kjøp av finansielle anleggsmidler	-4 000	-126
Netto kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter	-17 872	-20 667
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	-7 216
Netto endring i likvider gjennom året	4 288	988
Likviditetsbeholdning 01.01.	23 331	22 343
Likviditetsbeholdning 31.12.	27 619	23 331

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:	2019	2018
Lønninger	15 320	15 229
Arbeidsgiveravgift	1 916	1 834
Pensjonskostnader	1 950	2 222
Aktivert lønn	-2 748	-2 730
Andre lønnskostnader	483	302
Sum lønnskostnader	**16 921**	**16 857**
Gjennomsnittlig antall ansatte	24	22

Av lønnskostnadene er 2,748 mill. kr. aktivert i balansen.

Godtgjørelse til ledelsen	Daglig leder	Styret
Lønn	969	
Premie til pensjonsordning	174	
Annen godtgjørelse		7
Styrehonorar	15	172

Honorar revisjon

Revisor - utført revisjon	114
Revisor - annen bistand	28

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

	Biler	Inventar o.l	IT	Ford.nett	Bygninger	Fjernst.	Målere	Bredbånd	Fjernvarme
Kostpris 1.1	8 766	3 464	5 761	110 916	21 533	3 080	18 531	39 720	77 743
Tilgang i året	693	143	981	5 875	114	6	778	5 585	1 624
Anleggsbidrag				-358			-	-	-1 385
Salg/avgang	-441								
Kostpris 31.12	9 018	3 607	6 742	116 433	21 647	3 086	19 309	45 305	77 982
Akk.avskr.	-5 177	-3 139	-5 183	-56 900	-5 879	-1 868	-5 829	-14 813	-31 660
Bokført verdi	3 841	468	1 559	59 533	15 768	1 218	13 480	30 492	46 322
Årets avskr.	665	149	586	4 119	472	205	1 991	2 016	3 233
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 2.747.728,- 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)

	2019	2018	2017	2016	2015
Biler	681	2 981	504		
Andre transportmidler	12				144
Inventar/verktøy	143	70	15	98	213
Ladestasjon					25
IT	981	924	449	428	229
Fordelingsnett	5 875	6 921	4 527	3 282	9 368
Bygninger	114	258		170	
Fjernstyring/telesamband	5	665	524	25	
Målere	778	1 891	8 685	5 298	1 416
Fjernvarme	1 624	4 985	1 680	3 979	6 291
Bredbånd	5 585	4 108	3 035	4 503	4 593
Sum	**15 798**	**22 803**	**19 419**	**17 783**	**22 279**

NOTE NR. 5, BUNDNE INNSKUDD I BANK

Av innestående i bank er kr. 778.426,- 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. -74,-. Innbetalt på tidligere avskrevne fordringer er kr. 46.114,-.

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.	8 458 050	66,45 %
Jordalskraft AS	kr.	25 000	25,00 %
Småvoll kraftverk AS inkl. overkurs	kr.	958 892	50,00 %
Smarthub AS	kr.	94 000	4,19 %
Nordmøre og Romsdal Regionalnett AS	kr.	7 500	25,00 %
Sunndal Energi AS	kr.	30 000	100,00 %
Mulvik Kraft AS inkl. preferansekapital/overkurs	kr.	1 385 000	50,00 %
	kr.	11 018 842	

I 2019 har det vært kjøp av aksjer i Sucom AS, Nordmøre og Romsdal Regionalnett AS og Sunndal Energi AS. Utlån til Mulvik Kraft AS har blitt konvertert til preferansekapital.

Utlån

Utgående balanse viser utlån til følgende selskap:

Ansvarlig lån til Mulvik Kraft AS	kr.	0
Lån til Mulvik Kraft AS	kr.	0
	kr.	0

Utån på kr. 1 285 000 til Mulvik Kraft AS har i 2019 blitt konvertert til preferansekapital.

Andre fordringer

Utgående balanse for andre fordringer viser:

Egenkapitaltilskudd KLP	kr.	1 331 725
	kr.	1 331 725
SUM Finansielle anleggsmidler	kr.	12 350 567

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

	2019
RESULTAT	
Driftsinntekter	38 712
Driftskostnader*	-37 672
Driftsresultat	**1 040**
MER-/MINDREINNTEKT	
Faktisk inntekt	-41 980

Ordinær KILE	-1 219
Tillegg for kapitalkostnader	359
Godkjente FoU-kostnader	
Kostnader i overliggende nett	8 401
Justert faktisk inntekt	-34 439
Justert tillatt inntekt - Inntektsramme	31 079
Årets beregnede merinntekt	**-3 360**
Inngående saldo mindreinntekt inkl. renter	2 007
Årets beregnede merinntekt	-3 360
Korreksjon mer-/mindreinntekt	-102
Tilbakeførte renter av mindreinntekt	
Renter mindreinntekt	4
Akkumulert merinntekt inkl. renter pr. 31.12	**-1 451**
BALANSE	
Sum driftsmidler etter fordeling pr. 1.1	88 850
Sum driftsmidler etter fordeling pr. 31.12	87 579
Gjennomsnittlige driftsmidler	88 215
1% påslag for nettkapital	882
Avkstningsgrunnlag	**89 097**
Avkastning	**1,2 %**

*Driftskostnader etter fordeling av felleskostnader.

	2019	2018
Inntektsramme	31 079	30 557
Avkastningsgrunnlag	89 097	87 791
Avkastning	1,2 %	3,0 %
Merinntekt	-3 360	-3 143

RESULTAT PR. RESULTATENHET (Tall i hele 1000)

	Fellesvirksomhet	Marked	Regionalnett	Distrib. nett	Fjernvarme	Øvrig	Avstemming	Totalt
DRIFTSINNTEKTER								
Salg energi		39 969			10 602		-3 812	46 759
Salg overføring			8 401	41 708			-8 401	41 708
Andre inntekter		284		364		6 895	-116	7 427
Sum driftsinntekter	-	40 253	8 401	42 072	10 602	6 895	-12 329	95 894
DRIFTSKOSTNADER								
Kjøp av energi		25 200		2 069			-2 069	25 200
Kjøp av overføringstjenester			8 235	8 401			-8 401	8 235
Varekostnader						506		506
Lønn og andre personalkostn.		880		12 301	1 990	1 750		16 921
Andre driftskostnader		2 343	55	7 220	1 838	818	-1 732	10 542
Avskrivninger		75	78	7 705	3 313	3 033	-767	13 437
Tap på fordringer		-21		-24		-1		-46
Sum driftskostnader	-	28 477	8 368	37 672	7 141	6 106	-12 969	74 795
Fordeling felleskostn.	-				-			
Driftsresultat	-	11 776	33	4 400	3 461	789	640	21 099
Årets merinntekt				-3 360			-102	-3 462
Driftsresultat etter merinntekt	-	11 776	33	1 040	3 461	789	538	17 637

VIRKSOMHETSOMRÅDENES BOKFØRTE VERDI PÅ DRIFTSMIDLER (Tall i hele 1000)

	Marked		Regionalnett		Distr.nett		Øvrig virks.		Totalt	
	01.01.	31.12.	01.01.	31.12.	01.01.	31.12.	01.01.	31.12.	01.01.	31.12.
Regionalt distr.nett				1 530					-	1 530
Høyspenningsnett					25 053	23 558			25 053	23 558
Nettstasjoner					21 610	22 365			21 610	22 365
Lavspenningsnett					11 474	12 082			11 474	12 082
Kundespesifikke anlegg					14 690	13 477			14 690	13 477
Fjernvarme							49 500	46 324	49 500	46 324
Transportmidler					2 379	2 499	1 527	1 342	3 906	3 841
Inventar og utstyr	168	236			1 392	1 770	4	3	1 564	2 009
Bygninger	242	193			10 834	10 609	5 050	4 923	16 126	15 725
Anlegg under utførelse	-	-			-	-			-	-
Andre driftsmidler					1 418	1 219	27 582	30 554	29 000	31 773
Sum driftsmidler	410	429			88 850	87 579	83 663	83 146	172 923	172 684

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	**2019**	**2018**
Inngående balanse	5 096 816	5 182 044
Utgående balanse	4 575 301	5 096 816
Endring	**-521 515**	**-85 228**

Sammensetning av årets pensjonskostnad	**2019**	**2018**
Premie KLP pensjonsforsikring/AFP-kostnad	2 471 766	2 307 084
Endring i pensjonsforpliktelse	-521 515	-85 228
Sum pensjonskostnad	**1 950 251**	**2 221 856**

Økonomiske forutsetninger	**31.12.2019**	**31.12.2018**
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,80 %	4,30 %
Diskonteringsrente	2,30 %	2,60 %
Årlig lønnsvekst	2,25 %	2,75 %
Årlig økning i grunnbeløp	2,00 %	2,50 %

Medlemsstatus pr. 01.01.18 i foretakets pensjonsordning		
Antall aktive	26	22
Antall oppsatte	11	13
Antall pensjonister	12	12

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

Resultat før skatt	15 472
Permanente forskjeller:	
Kontingenter	80
3% av nto skattefrie inntekter etter fritaksmod	1
Tilbakeføring av inntektsført utbytte	-31
Verdiøkning finansielle instrumenter	-60
Renteinntekter skatt	
Rentekostnader skatt	
Kontingenter ikke fradragsberettiget	
Midlertidige forskjeller:	6 931
Skattepliktig inntekt	*22 393*
Skattefri virksomhet:	
Kraftomsetning	-14 030
Regionalnett	-21
Distribusjonsnett	-3 401
Øvrig virksomhet	-4 941
Skattefri inntekt	-22 393
Korrigert skattepliktig inntekt	0
Anvendelse av fremførbart underskudd	0
Skattepliktig inntekt	0
23 % betalbar skatt	**0**

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller	**01.01.2019**	**31.12.2019**	**Endring**
Omløpsmidler	-4	-51	47
Anleggsmidler	-43 678	-47 626	3 948
Regnskapsmessig uopptjent inntekt	2 007	-1 451	3 458
Avsetning for forpliktelser	0	0	0
Netto pensjonsforpliktelser	-5 097	-4 575	-522
Underskudd til framføring	-18 592	-18 592	0
Sum midlertidige forskjeller	-65 364	-72 295	6 931
22% skatt av utsatt skattefordel	**-14 380**	**-15 905**	**1 525**
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
EgenkapEgenkapital 01.01.19	135 286
Årets overskudd	15 472
Oppretting avskrivninger	-767
Avsatt utbytte	-6 000
Egenkapital 31.12.19	143 991

NØKKELTALL

LØNNSOMHET	2019	2018	2017	2016	Forklaring
Totalkapitalens rentabilitet	7,54 %	7,20 %	4,97 %	5,60 %	Resultat før ekstraordiære poster + finanskostnader i % av gj.sn. totalkapital.
Egenkapitalens rentabilitet	11,08 %	10,74 %	7,11 %	8,04 %	Resultat før ekstraordinære poster – skattekostnad i % av gj.sn. egenkapital.
Overskuddsgrad	19,82 %	19,01 %	13,75 %	15,44 %	Driftsres. + finansinnt. i % av driftsinntekter.
Kapitalens omløpshastighet	0,38	0,38	0,36	0,36	Driftsinntekter dividert på gj.sn. totalkapital.
LIKVIDITET					
Likviditetsgrad 1, balanselikviditet	1,9	2,1	2,1	2,3	Omløpsmidler dividert på kortsiktig gjeld.
Likviditetsgrad 2, kassalikviditet	0,8	0,9	0,8	0,9	Mest likvide omløpsmidler dividert på kortsiktig gjeld.
SOLIDITET					
Egenkapitalprosent	57,87 %	56,98 %	54,26 %	52,54 %	Egenkapital i % av totalkapital.

Fjerning av skog fra linje Svorundøya på Gjøra. Foto S. Gjersvoll

REVISJONSBERETNING

MRR
Møre og Romsdal Revisjon SA

Til kommunestyret i Sunndal Kommune

Kopi:
Kontrollutvalget
Formannskapet
Kommunedirektøren
Styret

Uavhengig revisors beretning

Uttalelse om revisjon av særregnskapet
Konklusjon
Vi har revidert særregnskapet for Sunndal Energi KF som viser et overskudd på kr 15.472.000. Særregnskapet består av balanse per 31. desember 2019, resultatregnskap og kontantstrømanalyse 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 et rettvisende bilde av den finansielle stillingen til Sunndal Energi KF per 31. desember 2019, 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 årsberetning, 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 SA, Astrups gate 9, 6509 Kristiansund
Avd. Molde: Storgata 18, 6413 Molde - Avd. Ålesund: Lerstadvegen 545, 6018 Ålesund
e-post: post@mrrevisjon.no Organisasjonsnummer 923 746 552

REVISJONSBERETNING

MRR
Møre og Romsdal Revisjon SA

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 særregnskapet 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 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.

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.

Postadresse: Møre og Romsdal Revisjon SA, Astrups gate 9, 6509 Kristiansund
Avd. Molde: Storgata 18, 6413 Molde - Avd. Ålesund: Lerstadvegen 545, 6018 Ålesund
e-post: post@mrrevisjon.no Organisasjonsnummer 923 746 552

REVISJONSBERETNING

MRR
Møre og Romsdal Revisjon SA

Andre forhold
Årsregnskapet og årsberetning er ikke avlagt innen fristen, jfr. forskrift om særregnskap mv. for kommunale foretak. Dette forholdet har ikke betydning for våre konklusjoner ovenfor.

Årsund, 23.04.2020
Møre og Romsdal Revisjon SA

Tore Kvisvik
oppdragsansvarlig revisor

Skjøting av kabel ved ny nettstasjon i Langslågata 12. Foto A. Nedal

AUS-kurs for montørene på Stange. Foto S. Gjersvoll

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 meng-den 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

Fjernvarme langs Romsdalsvegen til Protech. Foto A. Nedal