

ÅRSBERETNING 2021

SUNNDAL
ENERGI HOLDING





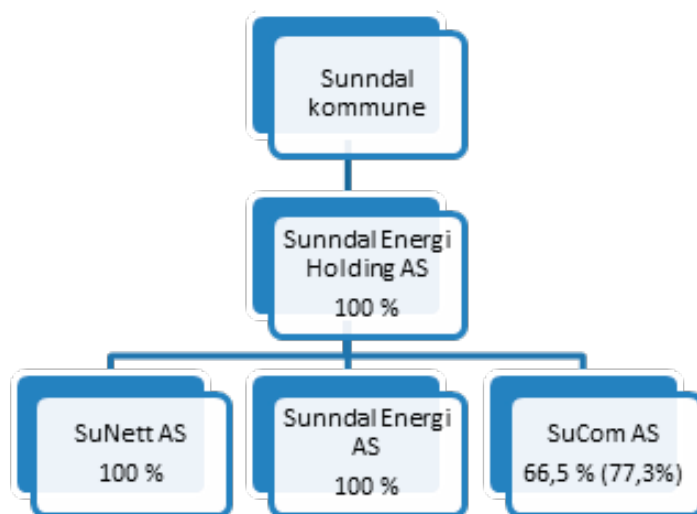
Selskapets visjon:

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

INNHold

Organisasjonskart.....	3	Forsknings- og utviklingsaktiviteter	11
Historie.....	3	Arbeidsmiljø.....	11
Styret.....	4	Likestilling	11
Styrets beretning.....	5	Ytre miljø	11
Virksomhetens art	5	Bidrag til lokale lag og organisasjoner	11
Sunndal Energi Holding AS	5	Utsikter framover	11
Sunndal Energi AS	5	Sunndal Energi Holding AS	11
Kraftomsetning	5	Sunndal Energi Nett AS	12
Fjernvarme.....	5	Sunndal Energi AS	12
Fiber.....	7	SuCom AS	12
Øvrig virksomhet	7	Resultatregnskap	13
Sunndal Energi Nett AS	7	Balanse pr. 31.12.....	14
Tilsyn av elektriske anlegg.....	8	Balanse pr. 31.12.....	15
Driftsforstyrrelser.....	9	Kontantstrømanalyse.....	16
Inntektsrammer	9	Nøkkel tall konsern.....	26
Tap i nettet	9	Revisjonsberetning	27
SuCom AS	9	Revisjonsberetning	28
Økonomi	10	Revisjonsberetning	29
Finansiell risiko	10	Ord og uttrykk.....	31
Fortsatt drift.....	10		
Styrets forslag til årsoppgjørdisposisjoner:	10		

Organisasjonskart



HISTORIE

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, og den 15. mars 1953 ble Sunndal Kraftforsyning etablert. 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 og omdanne selskapet fra kommunal bedrift til kommunalt foretak.

På grunn av endringer i energiloven ble det i 2020 gjennomført en omstrukturering av selskapet. Omstruktureringen innebar en omdanning til aksjeselskap og deretter etablering av konsernstruktur.

STYRET

Sunndal Energi Holding AS har et styre på 7 medlemmer, hvorav 5 velges av generalforsamlingen og 2 av og blant de ansatte.

Styret har fra 25. juni 2021 hatt denne sammensetningen:

Styremedlemmer

Ildri Solbakk (styreleder)
Jonny Meland (nestleder)
Einar Mo
Per Helge Malvik
Bergitte Husa Kippernes
Øystein Braseth (ansattvalgt)
Jon Magne Bugge Sandnes (ansattvalgt)

Varamedlemmer

Oddveig Gikling Bjørnå
Kjell Arne Nerland
Inger Janne Haugan Vermøy (ansattvalgt)

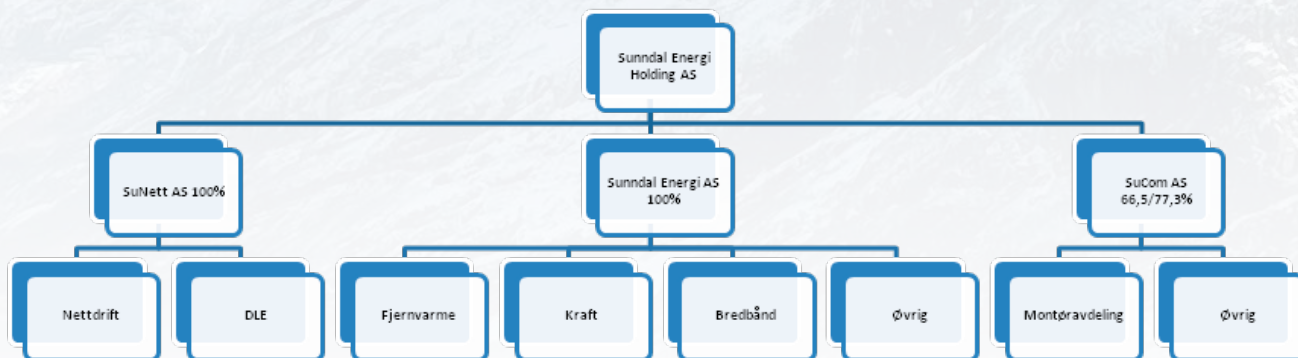
Forsidebilde: Arbeid på Børstølen Foto T.S. Negård



Linjesjekk i Virumdalen Foto S.E. Gjersvoll

STYRETS BERETNING

Virksomhetens art



Sunndal Energi Holding AS er heleid av Sunndal kommune, og datterselskapene Sunndal Energi AS og SuNett AS er heleid av Sunndal Energi Holding AS. Holdingselskapet eier også 66,5 % av aksjene i SuCom AS (bredbånd- og TV leverandør).

Alle selskapene er samlokalisert i Mongstugata 9 på Sunndalsøra.

Forsyningsområdet for strøm og fiber er Sunndal kommune, mens fjernvarme leveres innenfor konsesjonsområdet på Sunndalsøra.

Sunndal Energi Holding AS

Morselskapet Sunndal Energi Holding AS leverer ledelsesressurser og administrative tjenester til datterselskapene Sunndal Energi AS og SuNett AS, og bistår i prosesser vedrørende forretningsutvikling. Selskapet står for den nødvendige finansiering av selskapene i konsernet.

I 2001 ble det gjennomført en strategiprosess i selskapet og det ble også utarbeidet en beskrivelse av eierstyring og selskapeledelse.

Sunndal Energi AS

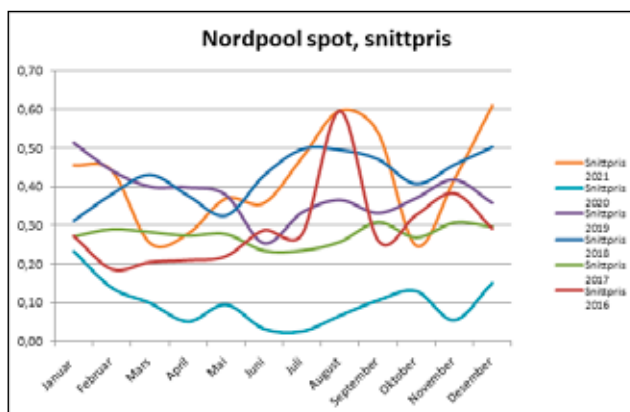
Etter selskapsomdanningen ble kraftomsetning, fjernvarme, fiber, kraftproduksjon og øvrig virksomhet lagt i Sunndal Energi AS.

Kraftomsetning

Selskapet har som strategi og mål å ha konkurransedyktige strømpriser uten skjulte tillegg. Sunndal Energi selger strøm primært til kunder innenfor eget forsyningsområde, men der har vi til gjengjeld høy markedsandel.

Det ble i 2021 solgt 78,3 GWh som tilsvarer 80,3 % av den totale kraftomsetningen til kunder i eget område, og 4,6 GWh i andres nettområder. I 2020 var tallene 74,8 GWh eller 80,6 % til kunder i eget område, og 3,5 GWh i andres nettområde.

Gjennomsnittlig kraftpris i Midt-Norge (NO3) var i 2021 41,95 øre/kWh, mot 10,0 øre/kWh i 2020.





Kart som viser konsesjonsområdet for fjernvarme på Sunndalsøra.

Fjernvarme

Selskapet har som strategi og mål å ha konkurransedyktige energipriser for fjernvarme. Siden selskapet har konsesjon er det krav i energiloven at prisen på fjernvarme skal være lavere enn alternativ energi. Anlegget startet levering av energi i 2004 og har siden blitt stadig utbygd innenfor konsesjonsområdet på Sunndalsøra.

Anleggene har hatt stabil drift også i 2021, men fjernvarmenettet har nådd en alder som gjør at man må regne med at det blir økt vedlikehold framover. Varmegjenvinnerne installert i to av renseanleggene hos Hydro Aluminium Sunndal har fungert greit, men det ble utført et større vedlikehold og oppgraderinger/forbedringer på FTP1 av Størvik.

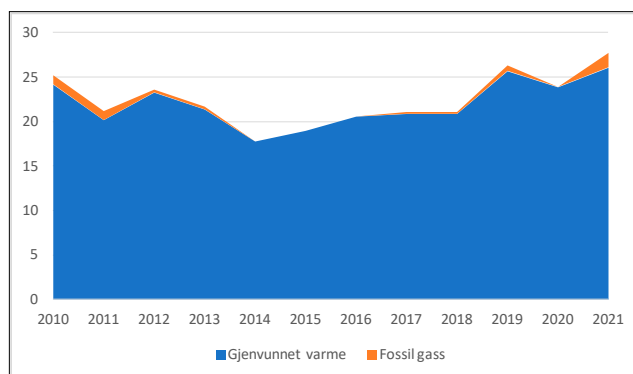
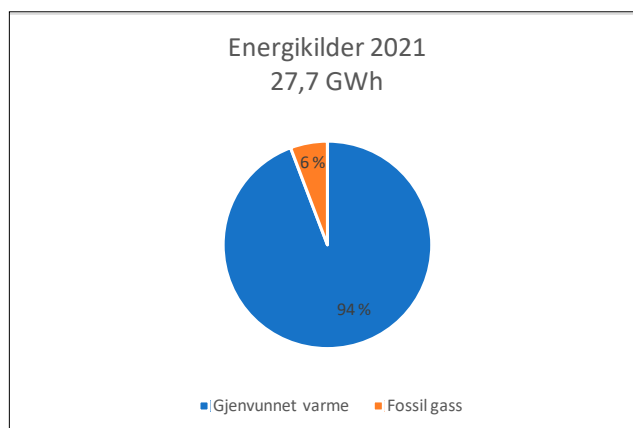
Som en del av det ENOVA støttede «prosjekt fjernvarme 2017-2022» ble det i 2021 lagt inn fjernvarme til:

- Celerit (2 innlegg pga størrelse og funksjon)
- Sunndal Industribygg
- Bjørbekkbygget
- Lege og helsesenteret
- Ringvegen 2

Av eneboliger ble 1 tilknyttet i 2021.

I tillegg har det blitt etablert et nytt innsamlingssystem for energimålere, og i vårt nye oppdimensjonerte SD-anlegg har det blitt skiftet 24 målepunkt og styringer i kommunale bygg.

Ellers har det vært gjennomført forprosjektering for etablering av ny spisslast/back up kjele, og med Hydro sett på muligheten for



Figuren viser utviklingen i levert energi fjernvarme (GWh) i perioden 2010-2021.

gjenvinning av spillvarme også fra støperiet. Sammen med bygg og eiendom i Hydro fikk Sunndal Energi forbedringsprisen for godt forbedringsarbeid.

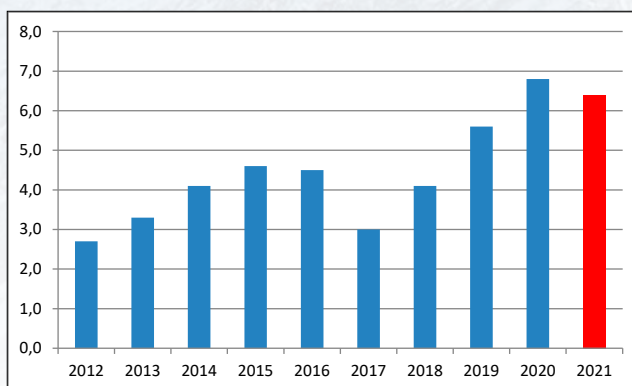
I 2021 ble det levert 26,1 GWh energi mot 23,9 GWh i 2020. Dette er den høyeste leveransen av vannbåren energi siden oppstarten i 2004.

Fiber

Utbygging av fiberinfrastruktur har i mange år vært høyt prioritert av Sunndal Energi. Sunndal kommune ligger i landstoppen når det gjelder dekningsgrad for bredbånd/fiber og det er svært få «hvite flekker» igjen på kartet som mangler et tilbud.

Fibernettet leies i dag ut til SuCom AS. Oppetiden i fibernettet har vært meget god i 2021 med svært få avbrudd. Siden 2011 er det investert 46,8 MNOK i nytt fibernet i Sunndal kommune.

I 2021 ble det bygd fiber til følgende områder: øvre del av sentrum (Auragata/Drivagata), Furu, Holten, Røkkum, Villabyøran boligfelt og Ungdomsboliger samt en god del fortetning.



Figuren viser investeringer i fibernet (MNOK) i perioden 2012-2021.

Øvrig virksomhet

Kraftverk hører til dette forretningsområdet og dekker blant annet deleierskapet i småkraftverkene Mulvik kraft AS (50 %) og Jordalskraft AS (25 %). I 2021 (2020) produserte Mulvik kraft 0,94 (1,30) GWh mens Jordalskraft produserte 3,71 (4,96) GWh. Dette tilsvarer en reduksjon i produksjon på 27,7 % for Mulvik kraft og 25,2 % for Jordalskraft i forhold til 2020. Siden oppstart har den økonomiske situasjonen i Mulvik kraftverk vært anstrengt og det ble derfor i 2019 og 2020 tatt grep. Dette innebærer at en del av selskapets gjeld ble konvertert til preferansekapital og det ble samtidig foretatt en nedskrivning av verdier. Det er gledelig å se at disse tiltakene gjorde at Mulvik kraft for første gang siden oppstart gikk med overskudd etter skatt i 2021.

I Jordalskraft opplevde man i 2021 dessverre et nytt et viklings-havari, denne gang på den største maskinen. Produksjonen fra kraftverket har derfor vært redusert i perioden fra oktober og ut året.

Sunndal Energi er også deleier i Småvoll kraftverk AS (50 %) som i 2013 fikk konsesjon for utbygging av Erga i Sunndal kommune. 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. Obos Energi AS ble i løpet av 2020 kjøpt opp av Forte Vannkraft AS, heleid av Fontavis, et Sveitsisk kapitalforvaltningsselskap.

Selskapet fortsatte med nødvendige avklaringer for best mulig utbyggingsløsning og med hensyn til nettilknytning. Detaljplan for miljø og landskap ble utarbeidet i løpet av høsten og naboeiendommen til kraftverket ble kjøpt av selskapet i desember 2021. Den tidligere innsendte planendringssøknaden (nedsøking av effekt fra 15,7 til 9,9 MVA) ble trukket i september 2021 pga svært lang saksbehandlingstid hos NVE. Planendringssøknaden ble opprinnelig sendt NVE 19/5-2019.

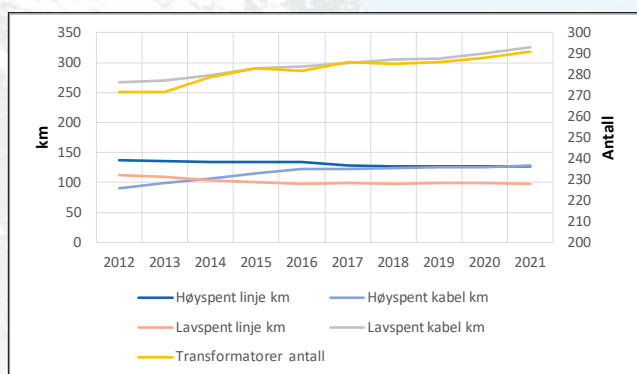
Det er følgende opprinnelig konsesjon som fremdeles gjelder.

Forøvrig har man videreført salg av varmepumper, men denne aktiviteten har sterkt båret preg av coronasituasjonen og kapasitet på gjennomføring av salg/montering. Det vil bli ansatt en ny ressurs som styrker avdelingen i 2022.

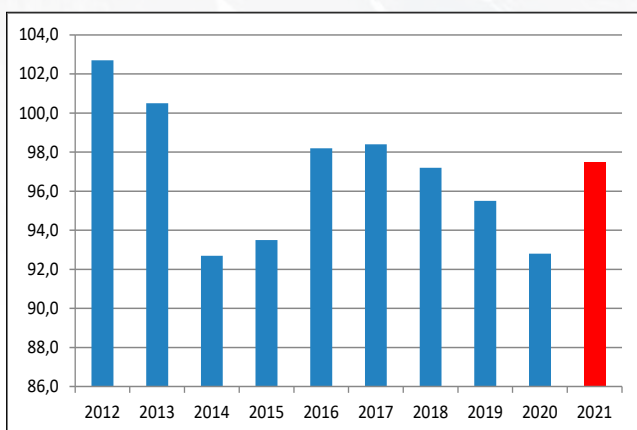
SuNett AS

Etter selskapsomdanningen i 2020 ble strømmettet lagt i Sunndal Energi Nett AS. Ved å skille ut monopolvirksomheten i et eget selskap overholder man de nye kravene om selskapsmessig skille i energiloven. Selskapet har også ansvar for DLE (Det Lokale Eltilsyn). Selskapet forvalter videre konsernets eiendommer unntatt fjernvarmesentralen. Selskapet endret i 2021 navn til SuNett AS.

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 i høyspentnett.



Figuren viser utviklingen i overført energi (GWh) i perioden 2012-2021.



Figuren viser utviklingen i overført energi (GWh) i perioden 2012-2021.

Av større prosjekter i 2021 kan følgende nevnes:

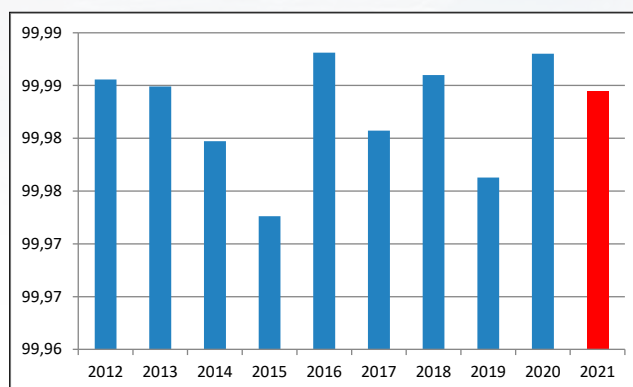
- Industriområdet tilførsel til nybygg Bratseth AS
- Svisdal/Jenstad merking av HS linje over juvet med flymarkører
- Nisjamoen VHF repeater for bedre VHF samband
- Øvre Villabyen ny netstasjon og forsterking av kabelnett
- Nesøya ny netstasjon fornytt hyttefelt
- Kvartal 24 nye LS kabler til 4 blokker
- Røkkum idriftsettelse av netstasjon for fergelading
- Øksendal fjernstyring av linjebryter Englund
- Oppdølstrandtunnelen fjernstyring av linjebryter F9 på Oppdøl siden
- Netstasjonsovervåkning jordfeilovervåkning på nye og eksisterende netstasjoner
- LED utskifting av veilys for Sunndal kommune
- Sentrum ny tilførsel til lege og helsesenteret
- Grødalen nye hytte-tilknytninger

Tilsyn av elektriske anlegg

Etter retningslinjer fra Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB) har Det Lokale Eltilsyn (DLE) i 2021 utført følgende tilsyn i Sunndal kommune:

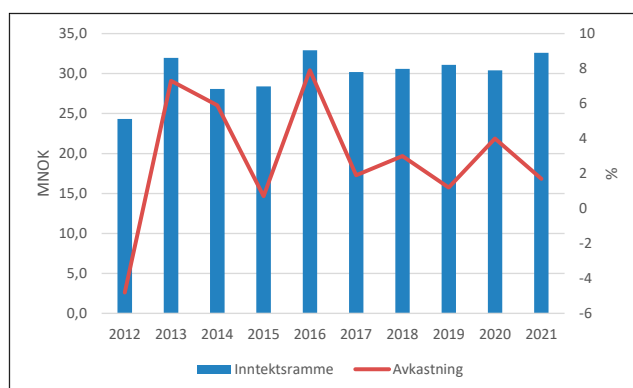
• Kontroll av nyinstallasjoner	8
• Stikkprøvekontroller	203
• Undervisning av skoleelever	40
• Revisjon av driftsbygninger	10
• Revisjon av næringsvirksomhet	43
• Kontroll av jordfeil	48

Driftsforstyrrelser



Figuren viser utviklingen i driftssikkerhet (% forhold mellom ikke levert energi og totalt overført energi i strømmettet) i perioden 2012-2021. 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 strømmettet var på 99,98 % til tross for mange planlagte strømstanser i forbindelse med vedlikehold og revisjoner. Den største feilsituasjonen var i april da store deler av Sunndalsøra sentrum falt ut på grunn av at en bil kjørte inn i og knuste en netstasjon i Industrivegen. Det var imidlertid ikke denne hendelsen som gav mest KILE (kostnad for ikke levert energi). Et havari på en høyspentkabel ved yrkeskolen forårsaket alene avbruddskostnader på 0,198 MNOK. Avbruddskostnadene for året sett under ett ble 0,723 MNOK mot 0,37 MNOK året før.



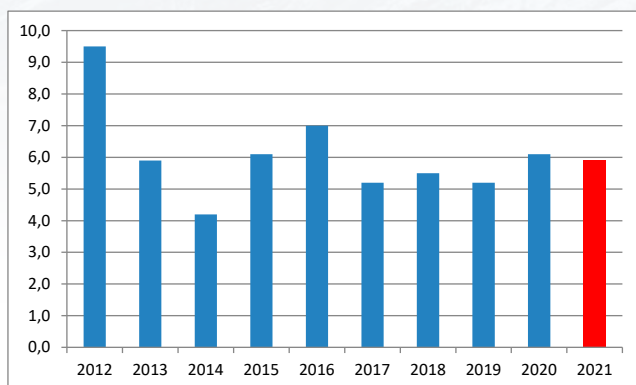
Figuren viser inntektsramme- (MNOK) og avkastningsutviklingen (%) i perioden 2012-2021.

Inntektsrammer

Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE) regulerer nettvirk-somheten 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 2021 ble fastsatt til 32,6 MNOK mot 30,4 MNOK i 2020. Avkastning på investert kapital i nettet ble 1,7 % mot 4,0 % i 2020.

Tap i nettet

Det ble registrert et tap i nettet på 5,9 GWh i 2021 av en totalt overført energimengde på 103,4 GWh. Tilsvarende tall i 2020



Figuren viser utviklingen av tap i nettet (GWh) i perioden 2012-2021.

var 6,1 GWh av en totalt overført energimengde på 98,9 GWh.

SuCom AS

SuCom AS leverer bredbånd, TV og telefoni og eies av Sunndal Energi Holding AS (66,5 %) og Istad Kraft AS (19,5 %). SuCom har etter fusjonen med Sutech AS i 2020 14,0 % egne aksjer. SuCom har også i 2021 hatt fokus på fiberutbygging i sitt markedsområde. Både i gamle Nesset kommune og i Sunndal har det sammen med eierne blitt bygd fiber til nye områder, men den største aktiviteten var å erstatte det gamle kabel-tv nettet i sentrum av Sunndalsøra med fiber.

Det blir brukt egne ressurser på innsalg og vi får veldig god respons fra våre kunder. Langt over ¾-deler av kundene bestiller før utbygging starter. Det registreres at det også er økende etterspørsel etter fiberbredbånd i fritidsmarkedet, og i 2021 hadde man et godt samarbeid med hytteforeningene i Ørsvika og Litjvika som gjorde at det kunne realiseres utbygging til alle hyttene i dette området.

SuCom inngikk høsten 2020 avtale med Telia om leveranse av Telia TV. Overgangen fra Telenor til Telia begynte tidlig i 2021, og TV-signalene fra Telenor ble slått av den 30. april. Alle kunder måtte ha ny TV-boks fra denne datoen for fortsatt å kunne se TV.

Dette var en formidabel jobb. Alle beboere i borettslagene, det vil si ca. 1100 kunder, ble besøkt av våre folk og fikk nødvendig hjelp til å koble opp den nye TV-boksen. I tillegg var man proaktiv og reiste ut til kundene som hadde behov for ulike typer hjelp. Dette var en tjeneste som ble utført kostnadsfritt for kunden, og i etterkant kan man si at dette var et viktig tiltak for å lykkes med overgangen. Overgangen tok mye av tiden for markedsavdeling og teknisk avdeling gjennom 2021.

SuCom leverte også i 2021 viktige tjenester til Hydro Aluminium Sunndal. Spesielt gjennom koronatiden var våre ansatte viktig for å kunne gjennomføre effektive løsninger for hjemmekontor for ansatte i Hydro. I tillegg har montøravdelingen vært involvert i flere større prosjekter på Hydro i tillegg til fiberprosjekt både i Sunndal, gamle Nesset og Rauma.

Vi opplever at kundene er fornøyde med å ha en lokal leverandør som leverer konkurransedyktige tjenester på bredbånd og TV. Det er viktig for SuCom å være en lokal støttespiller som er synlig i lokalmarkedet.

Økonomi

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

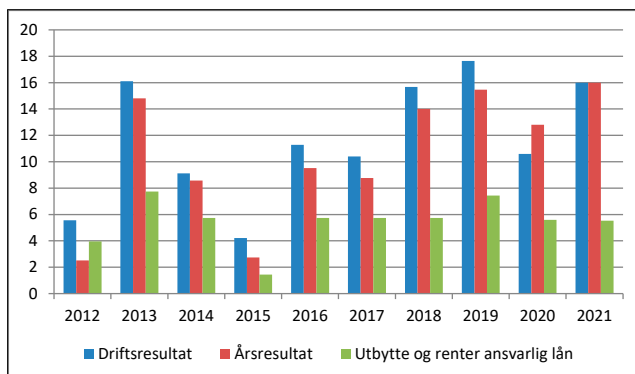
På grunn av stor volatilitet i kraftmarkedet og høyere priser for energikjøp har selskapet foretatt en avsetning. Avsetningen er vurdert på bakgrunn av kraftkontrakter basert på risikobildet pr. 31.12.21. Det er også foretatt en nedskrivning av finansielle anleggsmiddel som gjelder Mulvik Kraft.

Årets driftsresultat for konsernet, ble 20,2 MNOK mens resultat etter finans- og skattekostnader, justert for minoritetsandel, ble 12,8 MNOK.

Årets investeringer var på 24,4 MNOK, sammenlignet med 19,3 MNOK i 2020.

Egenkapitalen i konsernet var pr. 31/12-2021 181,2 MNOK, noe som gir en egenkapitalandel på 58,2 %.

Det ble i 2021 investert 7,1 MNOK i distribusjonsnett/fjernstyring, 2,5 MNOK i fjernvarmeanlegg og 6,4 MNOK i fibernett.



Figuren viser drifts- og årsresultat samt utdelt utbytte inklusive renter på ansvarlig lån (MNOK) for perioden 2012-2021.

Finansiell risiko

Renterisiko

Sunndal Energi konsern har et langsiktig syn på konsernets renterisiko hvor man prøver å minimere konsernets langsiktige rentekostnad.

Valutarisiko

Konsernet bruker det norske markedet som finansieringskilde og har derfor liten risikoeksponering ut over at pris på innsatsfaktorer kan bli påvirket.

Likviditetsrisiko

Sunndal Energi påtar seg likviditetsrisiko dersom løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med kontantstrømmen som driften genererer.

Kredittrisiko

Konsernet er eksponert mot kredittrisiko primært ved energihandel.

Operasjonell risiko

Konsernet har en risikoeksponering i den operative driften gjennom skader/tap på eiendeler – primært overføringsanlegg innenfor strøm og fjernvarme. Et lengre driftsavbrudd eller permanent stans ved Hydro Aluminium Sunndal, vil i kombinasjon med lave energipriser gi risiko for vesentlig økte kostnader i «produksjonen» av energi til fjernvarmeanlegget.

Det er inngått forsikringsavtaler som dekker de vesentligste risiki.

Markedsrisiko

Selskapets hovedvirksomhet er konserninterne fellestjenester. Konsernet driver virksomhet innenfor kraftomsetning, kraftproduksjon og bredbånd. Konsernet produserer lite kraft selv, og er derfor lite påvirket av volatile kraftprisen i det nordiske kraftmarkedet. Konsernets nettvirksomhet for strøm er naturlig monopolist og har i realiteten ingen markedsrisiko ut over evt. regulatoriske endringer.

Fortsatt drift

Styret bekrefter at forutsetning om fortsatt drift er lagt til grunn ved avleggelsen av årsregnskapet for 2021.

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

Styrets forslag til årsoppgjørdisposisjoner:

Sunndal Energi Holding AS legger vekt på langsiktig verdiskaping, og bør gjennomgående ha en god finansiell handlefrihet. Innenfor disse rammene vil Sunndal Energi Holding AS føre en aksjonærvennlig utbyttepolitikk, men på en slik måte at finansiering av fremtidige investeringer skal sikre selskapet god soliditet og utviklingsevne.

For 2021 fikk Sunndal Energi et driftsresultat på 14,0 MNOK, SuNett 2,2 MNOK og SuCom 3,8 MNOK (inkludert 0,6 MNOK i minoritetsinteresser). Årsregnskapet for 2021 viser et overskudd etter skatt på kr. 12,8 MNOK justert for minoritetsinteresser.

Etter en samlet vurdering har styret vedtatt å foreslå et utbytte fra morselskapet til eier på 5,0 MNOK av et resultat på 12,8 MNOK for konsernet. Det overskytende beløp tilføres annen egenkapital slik at samlet disponering blir:

Utbytte	5,0 MNOK
Avsatt til annen egenkapital	7,8 MNOK
Sum disponert	12,8 MNOK

Forsknings- og utviklingsaktiviteter

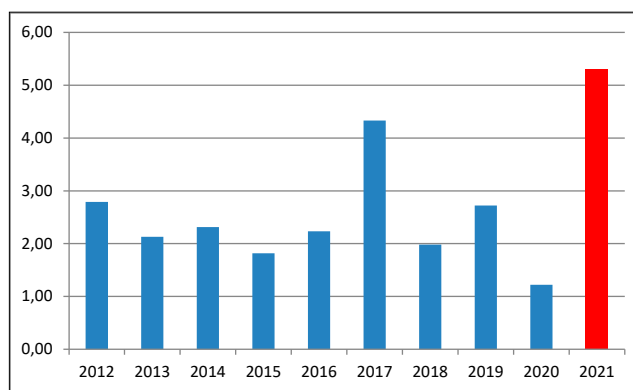
Med utgangspunkt i bedriftens nåværende og fremtidige behov, pågår det kontinuerlig utvikling av kompetanse for at Sunndal Energi selskapene skal være foretrukken leverandør og samarbeidspartner som bidrar til utvikling, verdiskaping og nytenking i lokalsamfunnet.

Sunndal Energi har betalt OU-bidrag til Samfunnsbedriftene i 2021.

Arbeidsmiljø

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

I 2021 ble det ikke registrert yrkesskader med fravær. Det totale sykefraværet i selskapet var på 5,29 %. Gjennomsnittlig fravær i perioden 2010 til 2020 er 2,84 %.



Figuren viser utviklingen i sykefraværet (%) i perioden 2012-2021.

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.

Likestilling

Ved utgangen av 2021 var det i selskapet 24 hel- og deltidsansatte, inkludert en lærling, 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. I Sunndal Energi Holding har det ikke vært midlertidige ansatte og ingen foreldrepermisjoner.

Styreforsikring

Selskapet har styreforsikring.

Ytre miljø

Konsernselskapene under Sunndal Energi Holding AS forurenser ikke eller innvirker ikke 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 Miljøfyrtårn-bedrift (siden 2008) blir det meste av avfallet sortert før det blir levert godkjent mottak.

Bidrag til lokale lag og organisasjoner

Sunndal Energi bidrar med årlige gavetildelinger og kommersielle sponsoravtaler til det frivillige arbeidet i lokalsamfunnet. I 2021 bidro Sunndal Energi med kr 250 000 i direkte støtte til 23 lokale lag og organisasjoner i Sunndal kommune.

Utsikter framover

Sunndal Energi Holding AS

Til tross for Covid-19 pandemi, strenge tiltak og et delvis nedstengt Norge, har Sunndal Energi konsernselskapene håndtert pandemien og de medfølgende tiltakene på en svært god måte. Perioder med stengt administrasjonsbygg, lange perioder med beredskapstiltak og hjemmekontor har stort sett gått veldig greit.

Man går inn i 2022 med store muligheter for effektivisering, organisk og strukturell vekst blant konsernselskapene. Strategiprosessen fra 2021 vil fortsette og følges opp med tiltak for å nå målene innenfor satsningsområdene. Det blir videre viktig å få den nye selskapsstrukturen til å sette seg og gjøre nødvendige tilpasninger i forhold til satsningsområder og ressursbehov. Selskapene står foran et generasjonsskifte i løpet av de neste 5-10 årene, og for å lykkes med rekruttering og overgangen vil det bli viktig med ansatte som er med å heve blikket og se framover sammen og ut over eget fagfelt.

Felles for alle selskapene er at effektiv drift og bruk av ny teknologi vil kunne skape og frigjøre ressurser som kan benyttes til reinvesteringer i fjernvarme, strøm og fibernett.

SuNett AS

Det forventes at rammebetingelsene fra myndighetene og NVE/RME vil utfordre nettselskapene også de kommende årene. NVE 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 dagens 40-60 % fordeling mellom selskapets egne og bransjens normkostnader justeres til 30-70 % fra 2023. Dette for å gi «sterkere insentiver til kostnadseffektivitet».

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

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 2022 vil det bli ytterligere utbygging av strøm i hytteområdene i kommunen og en vil fortsette arbeidet med å legge til rette for å øke kapasiteten til forsyningen av industriområdet.

Sunndal Energi AS

Som et resultat av strategiarbeidet ble det høsten 2021 åpnet for å styrke salgs og markedsarbeidet i selskapet med to nye ansatte. I

skrivende stund har det blitt ansatt to godt kvalifiserte personer. En av disse vil erstatte en ansatt som går over i pensjonistenes rekke i løpet av året.

Sammen med Forte Vannkraft jobbes det med realisering av Småvoll kraftverk. Konesjonens varighet gjør at man må starte bygging i god tid før mars 2023. Dette vil si at en investeringsbeslutning må senest tas i løpet av sommeren/høsten 2022. I skrivende stund har detaljplan for miljø og landskap blitt oversendt NVE og er sendt videre på høring til bla. kommunen, fylket og Statsforvalteren.

Sunndal Energi har et stort og godt utbygd fjernvarmenett. Eksisterende og nye muligheter for utnyttelse av spillvarme fra Hydro Aluminium Sunndal gir muligheter for framtidig vekst. På grunn av forventinger om økt forbruk innenfor konsesjonsområdet vil leveringssikkerhet bli enda viktigere framover. Det ble i 2021 startet et forprosjekt for å styrke reservekapasiteten (N-1) i tilfelle bortfall av primærkilde for energi. Dette vil mest sannsynlig føre til innsetting av ny kjel i fjernvarmesentralen.

Fjernvarmesatsingen er langsiktig og i tråd med myndighetenes og Sunndal kommunes ønske 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. Dette prosjektet er nå i avslutningsfasen, men det er forventet ytterligere tilknytning av private husholdninger i Sande og Hagan-området og næring på industriområdet.

Det er stor konkurranse i markedet for strømsalg og markedsføringen til mange selskaper er basert på tidsbegrensede lokketilbud og skjulte tillegg. 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 brukt til utbytte til eier, sponsormidler eller investeringer i varig infrastruktur som fibernett, strømnnett eller fjernvarmenett i kommunen. Det vil også måtte jobbes for å få på plass en app for oversikt og styring av smarte hjem og for eksempel lading av elbil.

Elektrifisering av samfunnet vil gjøre at det er forventet en økning i energibehovet og både Statnett og NVE forventer høyere energipriser i årene framover mot 2040.

Utbygging av fiber er nå inne i en avsluttende fase der man i løpet av 2022 og delvis 2023 vil oppnå en meget god dekning i Sunndal kommune. Fokus vil derfor i økende grad vris over på løpende fortetting i årene som kommer.

SuCom AS

I 2022 blir det viktig å sikre hjemmeområdet med full fiberdekning i hele Sunndal og gamle Nesset og videreutvikle samarbeidet i Rauma for å få økt kundevekst på TV.

Det vil jobbes for å opprettholde god lokal kundeservice og utvikle SuCom-butikk til å bli et viktig møtepunkt for kunder.

Satsningsområder framover er å kunne tilby flere tjenester for privatmarkedet som smart-hjem løsninger og mobilabonnement. Til bedriftsmarkedet ønsker vi å kunne tilby pakkeløsninger med internett, sikker wifi-løsning og brukerstøtte.

Et annet vekstområde framover er fortetting samt fiber til hyttemarkedet i kommunen.

Sunndalsøra, 10. mai 2022

Ildri Solbakk <i>styreleder</i>	Einar Mo <i>styremedlem</i>	Jonny Meland <i>styremedlem</i>	Per Helge Malvik <i>styremedlem</i>
Bergitte Husa Kippernes <i>styremedlem</i>	Jon Magne Bugge Sandnes <i>ansattvalgt</i>	Øystein Braseth <i>ansattvalgt</i>	Kolbjørn Solem <i>daglig leder</i>

Dokumentet er signert elektronisk

RESULTATREGNSKAP

Sunndal Energi Holding AS

Sunndal Energi Holding konsern

2020	2021	DRIFTSINNTEKTER	Noter	2021	2020
444 739	-	Salgsinntekter	12	161 779 818	111 140 766
51 663	7 315 134	Andre driftsinntekter	12	10 615 456	8 658 410
496 402	7 315 134	Sum driftsinntekter		172 395 274	119 799 176
-	-	Varekostnad	10	78 349 215	43 803 374
23 301	4 986 919	Lønnskostnader	2,11	35 203 833	31 202 405
-	5 466	Ordinære avskrivninger	3	17 643 097	16 747 477
464 771	2 272 612	Andre driftskostnader	2	20 990 271	12 250 391
488 072	7 264 997	Sum driftskostnader		152 186 416	104 003 647
8 330	50 137	DRIFTSRESULTAT		20 208 858	15 795 529
4 993 500	5 379 426	Inntekt på inv i DS/TS	4	97 066	977 339
-	-	Annen renteinntekt		252 793	380 135
-	-	Renter konsernselskap		-	-
2 159	13 091	Andre Finansinntekter		578 262	1 126 825
-	-	Nedskrivning finansielle AM		-959 848	-
-	-	Rentekostnader		-1 339 491	-1 735 535
-610	-2 150	Andre Finanskostnader		-1 374 673	-858 053
4 995 049	5 390 367	Netto finansposter		-2 745 891	-109 289
5 003 379	5 440 504	Ordinært resultat før skattekostnad		17 462 967	15 686 240
15 330	21 470	Skattekostnad på ord. resultat	7	4 046 403	3 368 332
4 988 049	5 419 034	ORDINÆRT RESULTAT		13 416 564	12 317 908
		Minoritetsinteresser		643 788	816 296
4 988 049	5 419 034	ÅRSRESULTAT ETTER MIN.ANDEL		12 772 776	11 501 612
5 000 000	5 000 000	Opplysninger om avsetninger til:			
-	-	Utbytte			
-11 951	419 034	Fond for vurderingsforskjeller			
		Annen EK			
4 988 049	5 419 034	Sum disponert			

BALANSE PR. 31.12.

Sunndal Energi Holding AS

Sunndal Energi Holding konsern

2020	2021	BALANSERAPPORT	Noter	2021	2020
EIENDELER					
	54 777	Utsatt skattefordel	7	8 516 760	10 912 921
-	-	Immatrielle eiendeler	3,6	600 000	703 000
-	54 777	Sum Imatrielle eiendeler		9 116 760	11 615 921
Varige driftsmidler					
-	-	Nettanlegg	3,6	77 054 851	74 459 893
-	-	Kraftanlegg	3,6	2 622 964	2 698 464
-	-	Fjernvarmaanlegg	3,6	45 181 243	45 336 013
-	-	Bredbåndsanlegg	3,6	62 631 448	60 337 408
-	-	Bygninger og tomter	3,6	15 008 733	15 384 084
-	-	Maskner og anlegg	3,6	4 085 187	3 474 833
-	167 512	Driftsløsøre og inventar	3,6	5 479 969	3 465 908
-	222 289	Sum Varige driftsmidler		221 181 155	216 772 524
161 705 950	161 705 950	Investeringer i datterselskap	4	-	-
-	-	Lån til foretak i samme konsern	1	-	-
-	-	Investeringer i TS/FKV	4	1 041 392	1 041 392
-	-	Andre aksjer	4	60 400	85 400
-	9 371	Andre fordringer		1 547 153	1 442 828
-	-	Andre fordringer		1 442 828	1 331 725
161 705 950	161 715 321	Sum andre anleggsmidler		2 648 945	2 569 620
161 705 950	161 937 610	Sum anleggsmidler		223 830 100	219 342 144
OMLØPSMIDLER					
-	49 261	Varelager	10	2 194 723	1 635 935
Fordringer					
33 915	-	Kundefordringer	5,10	53 699 327	26 377 291
5 235 065	7 873 014	Kortsiktig konsernfordring	1	-	-
39 902	188 953	Andre fordringer	6	3 127 707	5 138 576
5 308 882	8 061 967	Sum fordringer		56 827 034	31 515 867
493 207	2 316 570	Betalingsmidler	9	28 310 796	30 060 954
5 802 089	10 427 798	Sum omløpsmidler		87 332 553	63 212 756
167 508 039	172 365 408	SUM EIENDELER		311 162 653	282 554 900

BALANSE PR. 31.12.

Sunndal Energi Holding AS				Sunndal Energi Holding konsern	
2020	2021	BALANSERAPPORT	Noter	2021	2020
Innskutt egenkapital					
80 867 975	80 867 975	Aksjekapital	8	80 867 975	80 867 975
-	-	Egne aksjer	8	-	-
80 826 024	80 826 024	Overkursfond	8	80 826 024	80 826 024
161 693 999	161 693 999	Sum innskutt egenkapital		161 693 999	161 693 999
Opptjent egenkapital					
-	419 035	Annen egenkapital	8	15 048 899	6 040 795
-	419 035	Sum opptjent egenkapital		15 048 899	6 040 795
-	-	Minoritetsinteresser	8	4 473 054	3 871 359
161 693 999	162 113 034	Sum egenkapital		181 215 952	171 606 153
GJELD					
Avsetning for forpliktelser					
13 157	-	Utsatt skatt	7	-	-
-	327 374	Pensjonsforpliktelser	11	2 758 292	4 260 297
13 157	327 374	Sum avsetning for forpliktelser		2 758 292	4 260 297
Annen langsiktig gjeld					
-	-	Gjeld til kredittinstitusjoner	6	46 239 334	50 393 679
-	-	Gjeld til konsernselskap	1	-	-
-	-	Gjeld til aksjonærer		19 200 000	21 600 000
-	-	Sum annen langsiktig gjeld		65 439 334	71 993 679
Kortsiktig gjeld					
-	-	Byggelån /kassekreditt	6	-	120 886
54 769	214 237	Leverandørgjeld		14 304 463	4 186 970
2 173	89 404	Betalbar skatt	7	1 099 283	849 912
-	408 567	Skyldig offentlige avgifter		15 796 174	13 019 971
735 812	3 778 008	Kortsiktig gjeld konsernselskap	1	-	-
5 000 000	5 000 000	Utbytte	8	5 317 574	5 586 500
8 129	434 784	Annen kortsiktig gjeld		25 231 581	10 930 532
5 800 883	9 925 000	Sum kortsiktig gjeld		61 749 075	34 694 771
5 814 040	10 252 374	Sum gjeld		129 946 701	110 948 747
167 508 039	172 365 408	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		311 162 653	282 554 900

Sunndalsøra, 10. mai 2022

Ildri Solbakk styreleder	Einar Mo styremedlem	Jonny Meland styremedlem	Per Helge Malvik styremedlem
Bergitte Husa Kippernes styremedlem	Jon Magne Bugge Sandnes ansattvalgt	Øystein Braseth ansattvalgt	Kolbjørn Solem daglig leder

Dokumentet er signert elektronisk

KONTANTSTRØMANALYSE

Sunndal Energi Holding AS

Sunndal Energi Holding Konsern

2020	2021	Beløp i NOK 1000	2021	2020
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
5 003 379	5 440 504	Resultat før skatt	17 462 967	15 686 240
-4 993 500	-5 379 426	Mottatt utbytte/kons.bidrag fra DS/TS	-	-
-	-	- Nedskrivning investeringer	959 848	-
-	2 173	Betalbar skatt	-849 912	-527 615
-	5 466	Ordinære avskrivninger	17 643 097	16 747 477
-	327 374	Endring i pensjonsforpliktelser	-1 502 005	315 005
32 805	144 122	Endring i varer, kundefordringer og leverandørgjeld	-17 763 331	-650 764
462 474	676 800	Endring i andre tidsavgrensningposter	18 862 910	1 120 811
505 158	1 217 013	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	34 813 574	32 691 154
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter				
-	-172 978	Investeringer i varige driftsmidler	-24 447 887	-17 418 974
-161 705 950	-	- Investering i aksjer	-	-161 705 950
-	4 993 500	Mottatt utbytte fra konsernselskap	-	-
-	-	- Salg av varige driftsmidler (salgssum)	-	50 000
-	404 247	Netto kontantstrøm fra konsernselskap	-	-
-	381 581	Endring i andre investeringer	25 000	124 000
-161 705 950	5 606 350	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-24 422 887	-178 950 924
Kontantstrømmer fra finansaktiviteter				
-	-	- Opptak/nedbetaling av ekstern gjeld	-4 154 345	-5 478 195
-	-	- Opptak/nedbetaling av ansvarlig lån	-2 400 000	-2 400 000
161 693 999	-	- Innskutt aksjekapital	-	161 693 999
-	-5 000 000	Utbetalt Utbytte	-5 586 500	-6 000 000
161 693 999	-5 000 000	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-12 140 845	147 815 804
493 207	1 823 363	Netto endring i likvider i året	-1 750 158	1 556 034
-	493 207	Kontanter og bankinnskudd per 01.01	30 060 954	28 504 920
493 207	2 316 570	Kontanter og bankinnskudd per 31.12	28 310 796	30 060 954

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk.

Bruk av estimater

Utarbeidelse av regnskaper i samsvar med regnskapsloven krever bruk av estimater. Videre krever anvendelse av selskapets regnskapsprinsipper at ledelsen må utøve skjønn. Områder som i stor grad inneholder slike skønsmessige vurderinger, høy grad av kompleksitet, eller områder hvor forutsetninger og estimater er vesentlige for årsregnskapet, er beskrevet i notene.

Aksjer i datterselskap og tilknyttet selskap

Datterselskaper er selskaper der morselskapet har kontroll, og dermed bestemmende innflytelse på enhetens finansielle og operasjonelle strategi, normalt ved å eie mer enn halvparten av den stemmeberettigede kapitalen. Investeringer med 20-50 % eie av stemmeberettiget kapital og betydelig innflytelse, defineres som tilknyttede selskaper.

Regnskapsprinsipper for aksjer i datterselskaper og tilknyttede selskaper

Kostmetoden brukes som prinsipp for investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper i selskasregnskapet. Kostprisen økes når midler tilføres ved kapitalutvidelse, eller når det gis konsernbidrag til datterselskap. Mottatte utdelinger resultatføres i utgangspunktet som inntekt. Utdelinger som overstiger andel av opptjent egenkapital etter kjøpet føres som reduksjon av anskaffelseskost. Utbytte/konsernbidrag fra datterselskap regnskapsføres det samme året som datterselskapet avsetter beløpet. Utbytte fra andre selskaper regnskapsføres som finansinntekt når utbyttet er vedtatt.

I konsernregnskapet brukes kostmetoden som prinsipp for investeringer i tilknyttede selskaper.

Konsolideringsprinsipper

Datterselskaper blir konsolidert fra det tidspunkt kontrollen er overført til konsernet (oppkjøpstidspunktet).

I konsernregnskapet erstattes posten aksjer i datterselskap med datterselskapets eiendeler og gjeld. Konsernregnskapet utarbeides som om konsernet var én økonomisk enhet. Transaksjoner, urealisert fortjeneste og mellomværende mellom selskapene i konsernet elimineres.

Kjøpte datterselskaper regnskapsføres i konsernregnskapet basert på morselskapets anskaffelseskost. Anskaffelseskost tilordnes identifiserbare eiendeler og gjeld i datterselskapet, som oppføres i konsernregnskapet til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Eventuell merverdi ut over hva som kan henføres til identifiserbare eiendeler og gjeld, balanseføres som goodwill. Goodwill behandles som en residual og balanseføres med den andelen som er observert i oppkjøpstransaksjonen. Merverdier i konsernregnskapet avskrives over de oppkjøpte eiendelenes forventede levetid.

Salgsinntekter

Inntekter ved salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, returer, rabatter og andre avslag. Salg av varer resultatføres når en enhet innenfor konsernet har levert sine produkter til kunden og det ikke er uoppfylte forpliktelser som kan påvirke kundens aksept av leveringen. Avsetning til forventede garantiarbeider føres som kostnad og avsetning for forpliktelser.

Tjenester inntektsføres i takt med utførelsen.

Klassifisering av balanseposter

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk klassifiseres som anleggsmidler. Eiendeler som er tilknyttet varekretsløpet klassifiseres som omløpsmidler. Fordringer for øvrig klassifiseres som omløpsmidler hvis de skal tilbakebetales innen ett år. For gjeld legges analoge kriterier til grunn. Første års avdrag på langsiktige fordringer og langsiktig gjeld klassifiseres likevel ikke som omløpsmiddel og kortsiktig gjeld.

Anskaffelseskost

Anskaffelseskost for eiendeler omfatter kjøpesumen for eiendelen, med fradrag for bonuser, rabatter og lignende, og med tillegg for kjøpsutgifter (frakt, toll, offentlige avgifter som ikke refunderes og eventuelle andre direkte kjøpsutgifter). Ved kjøp i utenlandsk valuta balanseføres eiendelen til kursen på transaksjonstidspunktet, men til terminkursen ved bruk av terminkontrakt.

For varige driftsmidler og immaterielle eiendeler omfatter anskaffelseskost også direkte utgifter for å klargjøre eiendelen for bruk, for eksempel utgifter til testing av eiendelen.

Immaterielle eiendeler og goodwill

Utgifter til andre immaterielle eiendeler balanseføres i den grad det kan identifiseres en fremtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immateriell eiendel og utgiftene kan måles pålitelig. I motsatt fall kostnadsføres slike utgifter løpende. Balanseført utvikling avskrives lineært over økonomisk levetid.

Varige driftsmidler

Tomter avskrives ikke. Andre varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært til restverdi over driftsmidlenes forventede utnyttbare levetid. Vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader. Påkostninger og forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Skillet mellom vedlikehold og påkostning/forbedring regnes i forhold til driftsmidlets stand på anskaffelsestidspunktet.

Varelager

Varer vurderes til det laveste av anskaffelseskost (etter FIFO-prinsippet) og virkelig verdi. For råvarer brukes gjenanskaffelseskost som tilnærming til virkelig verdi. For ferdig tilvirkede varer og varer under tilvirkning består anskaffelseskost av utgifter til produktutforming, materialforbruk, direkte lønn, og andre direkte og indirekte produksjonskostnader (basert på normal kapasitet). Virkelig verdi er estimert salgspris fratrukket nødvendige utgifter til ferdigstilling og salg. Bare variable utgifter anses nødvendige for å selge ferdige varer, mens også faste tilvirkningskostnader inkluderes som nødvendige for varer som ikke er ferdig tilvirket.

Anleggskontrakter

Arbeid under utførelse knyttet til fastpriskontrakter med lang tilvirkningstid vurderes etter løpende avregnings metode. Fullførelsesgraden beregnes som påløpte kostnader i prosent av forventet totalkostnad. Totalkostnaden revurderes

løpende. For prosjekter som antas å gi tap, kostnadsføres hele det beregnede tapet umiddelbart.

Fordringer

Kundefordringer føres opp i balansen etter fradrag for avsetning til forventede tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tilleggssavsetning som skal dekke øvrige påregnelige tap. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunden vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering, og utsettelse og mangler ved betalinger anses som indikatorer på at kundefordringer må nedskrives.

Andre fordringer, både omløpsfordringer og anleggsfordringer, føres opp til det laveste av pålydende og virkelig verdi. Virkelig verdi er nåverdien av forventede framtidige innbetalinger. Det foretas likevel ikke neddiskontering når effekten av neddiskontering er uvesentlig for regnskapet. Avsetning til tap vurderes på samme måte som for kundefordringer.

Gjeld

Gjeld, med unntak for enkelte avsetninger for forpliktelser, balanseføres til nominelt gjeldsbeløp.

Garantiarbeider/reklamasjoner

Garantiarbeider/reklamasjoner knyttet til avsluttede salg vurderes til antatt kostnad for slikt arbeid. Estimater beregnes med utgangspunkt i historiske tall for garantiarbeider, men korrigert for forventet avvik på grunn av for eksempel endring i kvalitetssikringsrutiner og endring i produktspekter. Avsetningen føres opp under "Annen kortsiktig gjeld", og endringen i avsetningen kostnadsføres.

Pensjoner

Konsernet har tjenestepensjonsordning i henhold til lov om obligatorisk tjenestepensjon i Kommunal Landspensjonkasse. Ordningen gir en definert ytelse i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. I henhold til NRS for pensjonskostnader beregnes pensjonsforpliktelsen til nåverdien av de fremtidige pensjonsforpliktelsene som er opptjent på balansedagen. Pensjonsforpliktelsene er aktuarberegnet pr. 31.12. og bokført i samsvar med beregningene.

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt beregnes på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt eventuelt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Oppføring av utsatt skattefordel på netto skattereduserende forskjeller som ikke er utlignet og underskudd til fremføring, begrunnes med antatt fremtidig inntjening. Utsatt skatt og skattefordel som kan balanseføres oppføres netto i balansen.

Skattereduksjon ved avgitt konsernbidrag, og skatt på mottatt konsernbidrag som føres som reduksjon av balanseført beløp på investering i datterselskap, føres direkte mot skatt i balansen (mot betalbar skatt hvis konsernbidraget har virkning på betalbar skatt, og mot utsatt skatt hvis konsernbidraget har virkning på utsatt skatt). Utsatt skatt både i selskapsregnskapet og i konsernregnskapet regnskapsføres til nominelt beløp.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen utarbeides etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer, som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med gjenværende løpetid mindre enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

NOTER

Note 1: Konsernforhold

Sunndal Energi Holding AS er morselskap i konsern bestående av totalt 4 selskaper. Nærmere opplysninger i note 4.

	31.12.2021	31.12.2020
Kortsiktig fordring konsernselskap	7 873 014	5 235 065
Langsiktig fordring konsernselskap	-	-
Kortsiktig gjeld konsernselskap	-3 778 008	-735 812
Langsiktig gjeld til konsernselskap	-	-
Netto konsernmellomværende	4 095 006	4 499 253

Note 2 Lønnskostnader, ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mm.

	Selskapet		Konsernet	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
Lønninger	3 574 347	-	28 412 225	25 795 583
Arbeidsgiveravgift	442 759	-	3 626 075	2 578 864
Pensjoner	868 735	-	2 477 815	2 246 428
Andre ytelser	101 078	23 301	687 717	581 530
Sum	4 986 919	23 301	35 203 832	31 202 405

Antall årsverk sysselsatt	4	-	44	41
---------------------------	---	---	----	----

Selskapet er pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov.

Godtgjørelser	Daglig leder	Styre
Lønn	1 149 499	
Styrehonorar	10 000	475 495
Premie til pensjonsordning	23 054	
Annen godtgjørelse	4 392	

Administrasjonen i konsernet er fra og med 2021 overført til Sunndal Energi Holding AS. Oppgitt styrehonorar er samlet for hele konsernet. Ledende ansatte har ikke avtale om bonus eller aksjebasert avlønning.

Revisor	Selskapet	Konsernet
Kostnadsført revisjonshonorar utgjør	30 350	254 900
I tillegg kommer regnskapsteknisk bistand med	40 712	92 612
Og andre tjenester	5 550	42 100

Note 3: Varige driftsmidler

Konsernet	Bygninger	Nettanlegg	Målere/ Fjernstyring	Bredbånd	Fjernvarme
Anskaffelseskost 01.01.	21 737 275	120 951 617	23 559 128	118 412 486	79 876 457
Tilgang i året	100 685	6 611 289	536 223	9 805 370	2 525 077
Årets avgang	-	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.	21 837 960	127 562 906	24 095 351	128 217 856	82 401 534
Samlede av- og nedskrivninger pr. 31.12.	6 829 227	62 351 497	12 251 909	65 586 408	37 220 291
Regnskapsmessig verdi 31.12	15 008 733	65 211 409	11 843 442	62 631 449	45 181 243
Årets avskrivninger	476 037	2 279 208	2 273 346	7 511 330	2 679 847
Årets nedskrivning	-	-	-	-	-
Avskrivningstid i år	50	40	10	15	13-15

Konsernet	Kraftanlegg	Immatrielle eiendeler	Utstyr/transp. midler	Driftsløsøre/inventar	SUM
Anskaffelseskost 01.01.	6 046 032	2 036 000	9 328 393	16 109 523	398 056 910
Tilgang i året	-	-	1 334 706	3 534 537	24 447 887
Årets avgang	-	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.	6 046 032	2 036 000	10 663 099	19 644 060	422 504 797
Sum av- og nedskrivninger pr. 31.12.	3 423 068	1 436 000	6 577 912	14 164 093	209 840 404
Regnskapsmessig verdi 31.12	2 622 964	600 000	4 085 187	5 479 967	212 664 393
Årets avskrivninger	75 500	103 000	724 352	1 520 476	17 643 096
Årets nedskrivning	-	-	-	-	-
Avskrivningstid i år	25-50	5-10	8	3-10	

Note 4: Datterselskaper og tilknyttede selskaper

Firma	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel	Mottatt utbytte
Datterselskaper				
SuNett AS	Sunndal	100,0 %	100,0 %	400 000
Sunndal Energi AS	Sunndal	100,0 %	100,0 %	3 900 000
Sucom AS (eks. egen aksjer)	Sunndal	66,45 %	77,27 %	1 079 426
Mulvik Kraft AS	Sunndal	50,0 %	50,0 %	

Investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper

	Datterselskaper
Anskaffelseskost	170 164 000
Balanseført egenkapital ved kjøp	170 164 000
Merverdi henført til goodwill	0
Inngående balanse 01.01.	-
Årets tilgang	161 705 950
Årets avgang	-
Overføringer til/fra selskapet (utbytte, kons.b)	-
Andre endringer i løpet av året	-
Utgående balanse 31.12.	161 705 950

Note 5: Kundefordringer

	Selskapet		Konsernet	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
Kundefordringer til pålydende	-	-	54 174 327	26 782 291
Avsetning til dekning av usikre fordringer	-	-	-475 000	-405 000
Bokført verdi pr. 31.12.	0	0	53 699 327	26 377 291

Note 6: Gjeld til kredittinstitusjoner og pantestillelser

	Selskapet		Konsernet	
	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
Bokført langsiktig gjeld som forfaller til betaling mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt	-	-	44 241 486	33 572 228
Av selskapets bokførte gjeld er følgende sikret med pant	-	-	8 997 840	10 356 947
Den regnskapsmessige verdi av eiendeler stillet som sikkerhet for gjeld og garantiforpliktelser:				
Varige driftsmidler	-	-	30 277 062	29 576 407
Varelager	-	-	-	-
Andre fordringer	-	-	-	-
Kundefordringer	-	-	7 166 328	2 341 463
Totalt	-	-	37 443 390	31 917 870
Garantistillelser	-	-	-	-
Trekkrettigheter				
Ubenyttet trekkfasilitet			12 000 000	11 879 114

Sunndal Energi AS og SuNett AS har lån i Kommunalbanken og KLP på til sammen 37 241 494. Sunndal kommune har garantert for lånene med selvskyldnerkausjon, og det er ikke stilt pant i konsernets eiendeler for disse lånene.

Ett av datterselskapene har en avtale om et ansvarlig lån til Sunndal kommune på 19 200 000. Låneavtalen ble reforhandlet i 2020, løpetiden er på 10 år. Lånet forrentes med 2,1% + 3 mnd - NIBOR.

Note 7: Skattekostnad

Spesifikasjon av forskjellen mellom resultat før skattekostnad og skattepliktig nettoinntekt

	Selskapet		Konsernet	
	2021	2020	2021	2020
Ordinært resultat før skattekostnad	5 444 636	5 003 379	17 462 967	15 686 240
Avskrivning oppkjøpte merverdier	0	0	0	0
Permanente forskjeller	-5 287 236	0	733 406	-909 916
Endring midlertidige forskjeller	248 984	0	-4 989 813	-6 311 260
Fremføring av udekket underskudd	0	0	-11 102 956	-4 949 507
Skattegrunnlag	406 384	5 003 379	2 103 604	3 515 557
Avgitt konsernbidrag	0	0	0	0
Grunnlag betalbar skatt	406 384	5 003 379	2 201 547	3 613 500
Betalbar skatt (22%)	89 404	1 100 743	1 099 283	849 913

Betalbar skatt	89 404	2 173	1 099 283	849 913
Endring utsatt skatt	-67 934	13 157	2 947 120	2 518 419
Skatt på konsernbidrag	0	0	0	0
Skattekostnad	21 470	15 330	4 046 403	3 368 332

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt.

Selskapet	01.01.	31.12.	Endring
Forskjeller som utlignes:			
Anleggsmidler	0	29 129	-29 129
Omløpsmidler	0	49 261	-49 261
Andre forskjeller	59 805	-327 374	387 179
Grunnlag utsatt skatt/skattefordel	59 805	-248 984	-78 390
Utsatt skatt	13 157	-54 776	67 934
Anvent skattesats	22 %	22 %	

	Proforma		
Konsernet	01.01.	31.12.	Endring
Forskjeller som utlignes:			
Anleggsmidler	-26 863 576	-18 950 555	-7 913 021
Omløpsmidler	-405 000	-425 739	20 739
Pensjonsforpliktelser	-4 260 297	-2 758 292	-1 502 005
Andre forskjeller	-4 616 699	-9 159 904	4 543 205
Underskudd til fremføring	-15 962 973	-7 418 049	-8 544 924
Inngår ikke i beregningen	2 504 359	0	2 504 359
Grunnlag utsatt skatt/skattefordel	-49 604 186	-38 712 539	-10 891 647
Utsatt skatt/skattefordel	-10 912 921	-8 516 759	-2 396 162
Anvent skattesats	22 %	22 %	

Det er foretatt utligning av positive og negative midlertidige forskjeller i konsernet.
Utsatt skatt er beregnet til nominell verdi i konsernregnskapet.

Note 8: Egenkapital

Selskapet	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Egne aksjer	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Pr. 01.01.	80 867 975	80 826 024	-	-	161 693 999
Årets resultat				5 419 034	5 419 034
Avsatt utbytte				-5 000 000	-5 000 000
Pr. 31.12.	80 867 975	80 826 024	0	419 034	162 113 033

Selskapet	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annen egenkapital	Minoritet	Sum egenkapital
Balanse pr. 01.01.	80 867 975	80 826 024	6 040 795	3 871 359	171 606 153
Konsernresultat		-	12 772 776	643 788	13 416 564
Avsatt utbytte		-	-5 000 000	-317 574	-5 317 574
Andre endringer		-	1 235 328	275 480	1 510 808
Balanse pr. 31.12.	80 867 975	80 826 024	15 048 899	4 473 053	181 215 951

Sunndal Energi Holding AS ble stiftet den 16. mars 2020, der aksjene i Sunndal Energi AS overført til Sunndal Energi

Holding AS med regnskapsmessig og skattemessig kontinuitet. Verdien som var lagt til grunn for overføringen var bokført egenkapital i Sunndal Energi AS på overføringstidspunktet. Det har etter etableringen av konsernet skjedd en omstrukturering ved at markedsvirksomheten i Sunndal Energi AS ble utfisjonert til Sunndal Energi AS, og nettvirksomheten ble igjen i SuNett AS. På grunn av at overføringen har skjedd med regnskapsmessig kontinuitet foreligger det ingen allokering av merverdier. For opplysninger om proforma tall for konsernet henvises det til prinsippnoten.

Aksjekapitalen er fordelt på 80 867 975 aksjer pålydende kr. 1,-.

Selskapets aksjonærer er:	Antall aksjer	Pålydende	AK %-andel
Sunndal kommune	80 867 975	1	100 %
SUM	80 867 975		100 %

Note 9: Bundne midler

	Selskapet	Konsernet
I posten inngår bundne skattetrekksmidler med kr	301 073	1 837 837
Andre bundne midler		-

Note 10: Varelager og anleggskontrakter

Konsernet	2021	2020
1 837 837	1 758 318	1 635 935
Varer under tilvirkning	-	-
Innkjøpte ferdigvarer	436 405	-
Sum	2 194 723	1 635 935

Note 11: Pensjoner

Pensjonsansvar for Sunndal Energi Holding AS, Sunndal Energi AS og SuNett AS 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. De andre selskapene har kun innskuddsbaserte pensjonsordninger.

Selskapets og konsernets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i lov om obligatorisk tjenstepensjon.

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

	Selskapet	Konsernet	
Netto pensjonsforpliktelse inklusive arbeidsgiveravgift	2021	2021	2020
Inngående balanse	-	4 260 296	4 575 301
Utgående balanse	327 374	2 758 291	4 260 296
<i>Endring</i>	<i>327 374</i>	<i>-1 502 005</i>	<i>-521 515</i>
Sammensetning av årets pensjonskostnad	2021	2021	2020
Premie KLP pensjonsforsikring/AFP-kostnad	541 361	3 536 109	1 879 549
Endring i pensjonsforpliktelse	327 374	-1 502 005	-315 005
<i>Sum pensjonskostnad</i>	<i>868 735</i>	<i>2 034 104</i>	<i>1 950 251</i>

Økonomiske forutsetninger	31.12.2021	31.12.2021	31.12.2020
Forventet avkastning på pensjonsmidler	3,10 %	3,10 %	3,10 %
Diskonteringsrente	1,70 %	1,70 %	1,70 %
Årlig lønnsvekst	2,25 %	2,25 %	2,25 %
Årlig økning i grunnbeløp	2,00 %	2,00 %	2,00 %

Medlemsstatus i foretakets pensjonsordning	01.01.2022	01.01.2022	01.01.2021
Antall aktive	4	22	22
Antall oppsatte		15	13
Antall pensjonister		12	12

Note 12: Segmentinformasjon

Morselskapet			Konsernet	
2020	2021		2021	2020
444 739	-	Salgsinntekter	161 779 818	111 140 766
51 663	7 315 134	Andre driftsinntekter	10 615 456	8 658 410
496 402	7 315 134	Sum	172 395 274	119 799 176
2020	2021	Geografisk fordeling	2021	2020
496 402	496 402	Norge	172 395 274	119 799 176
		Andre land	-	-
496 402	496 402	Sum	172 395 274	119 799 176

Pr resultatenehet i konsernet.

Driftsinntekter	Sunndal Energi Holding AS	Sunndal Energi AS	Sunndal Energi Nett AS	Sucom AS	Mulvik Kraft AS	SUM
Salg Energi	-	57 842 696	-	-	364 248	58 206 944
Salg Fjernvarme	-	11 958 820	-	-	-	11 958 820
Salg Overføring	-	-	38 423 564	-	-	38 423 564
Salg Bredbånd	-	-	-	24 139 311	-	24 139 311
Andre inntekter	101 234	7 617 927	2 839 495	29 106 979	-	39 665 635
Sum driftsinnt.	101 234	77 419 443	41 263 059	53 246 290	364 248	172 394 274

Monopolvirksomhet i konsernet

Beregning av mer/mindreinntekt:	2021	2020
<i>(Alle tall i hele 1 000)</i>		
Faktisk inntekt	-40 257	-40 985
Ordinær KILE	-795	-398
Tillegg for kapitalkostnader	-1 323	-1 307
Eiendomsskatt	953	866
Kostnader i overliggende nett	7 282	7 980
Innbetalte Elhub-gebyr	343	288
Justert faktisk inntekt	-33 797	-33 556
Justert tillatt inntekt - Inntektsramme	32 562	30 361
Årets beregnede merinntekt	-1 235	-3 195
Inngående saldo merinntekt inkl. renter	-4 678	-1 452
Årets beregnede merinntekt	-1 235	-3 195
Renter merinntekt	-41	-31
Akkumulert merinntekt inkl. renter pr. 31.12	-5 954	-4 678

BALANSE

Sum driftsmidler etter fordeling pr. 1.1	87 457	87579
Sum driftsmidler etter fordeling pr. 31.12	89 828	87457
Gjennomsnittlige driftsmidler	88 643	87518
1% påslag for nettkapital	886	875

Avkastningsgrunnlag	89 529	88393
----------------------------	---------------	--------------

Avkastning	1,70 %	4,00 %
-------------------	---------------	---------------

*Driftskostnader etter fordeling av felleskostnader.

	2021	2020
Inntektsramme	32 562	30 361
Avkastningsgrunnlag	89 529	88 393
Avkastning	1,70 %	4,00 %
Merinntekt	-1 235	-3 195

Note 13: Finansiell markedsrisiko

Det vises til omtale i årsberetningen under Finansiell risiko.

NØKKELTALL KONSERN

LØNNSOMHET	2021	2020	Forklaring
Totalkapitalens rentabilitet	7,1 %	6,4 %	Resultat før ekstraordinære poster + finanskostnader i % av gj.sn. totalkapital.
Egenkapitalens rentabilitet	7,2 %	6,9 %	Resultat før ekstraordinære poster – skattekostnad i % av gj.sn. egenkapital.
Overskuddsgrad	12,3 %	15,3 %	Driftsres. + finansinnt. i % av driftsinntekter.
Kapitalens omløpshastighet	0,6	0,4	Driftsinntekter dividert på gj.sn. totalkapital.

LIKVIDITET

Likviditetsgrad 1, balanselikviditet	1,4	1,8	Omløpsmidler dividert på kortsiktig gjeld.
Likviditetsgrad 2, kassalikviditet	0,6	0,9	Mest likvide omløpsmidler dividert på kortsiktig gjeld.

SOLIDITET

Egenkapitalprosent	58,2 %	60,7 %	Egenkapital i % av totalkapital.
--------------------	--------	--------	----------------------------------



Kabeltrekking til Sunndal Helsecenter. Foto A. Nedal

REVISJONSBERETNING



BDO AS
Sunnalsvn. 6
6600 Sunndalsøra

Uavhengig revisors beretning

Til generalforsamlingen i Sunndal Energi Holding AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet til Sunndal Energi Holding AS.

Årsregnskapet består av:

- Selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- Konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening:

- Oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav
- Gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- Gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret som ble avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarter) utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Annen informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for annen informasjon. Annen informasjon består av årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke annen informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese annen informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom annen informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i annen informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom annen informasjon fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

REVISJONSBERETNING



Konklusjon om årsberetningen

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Styret og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

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

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

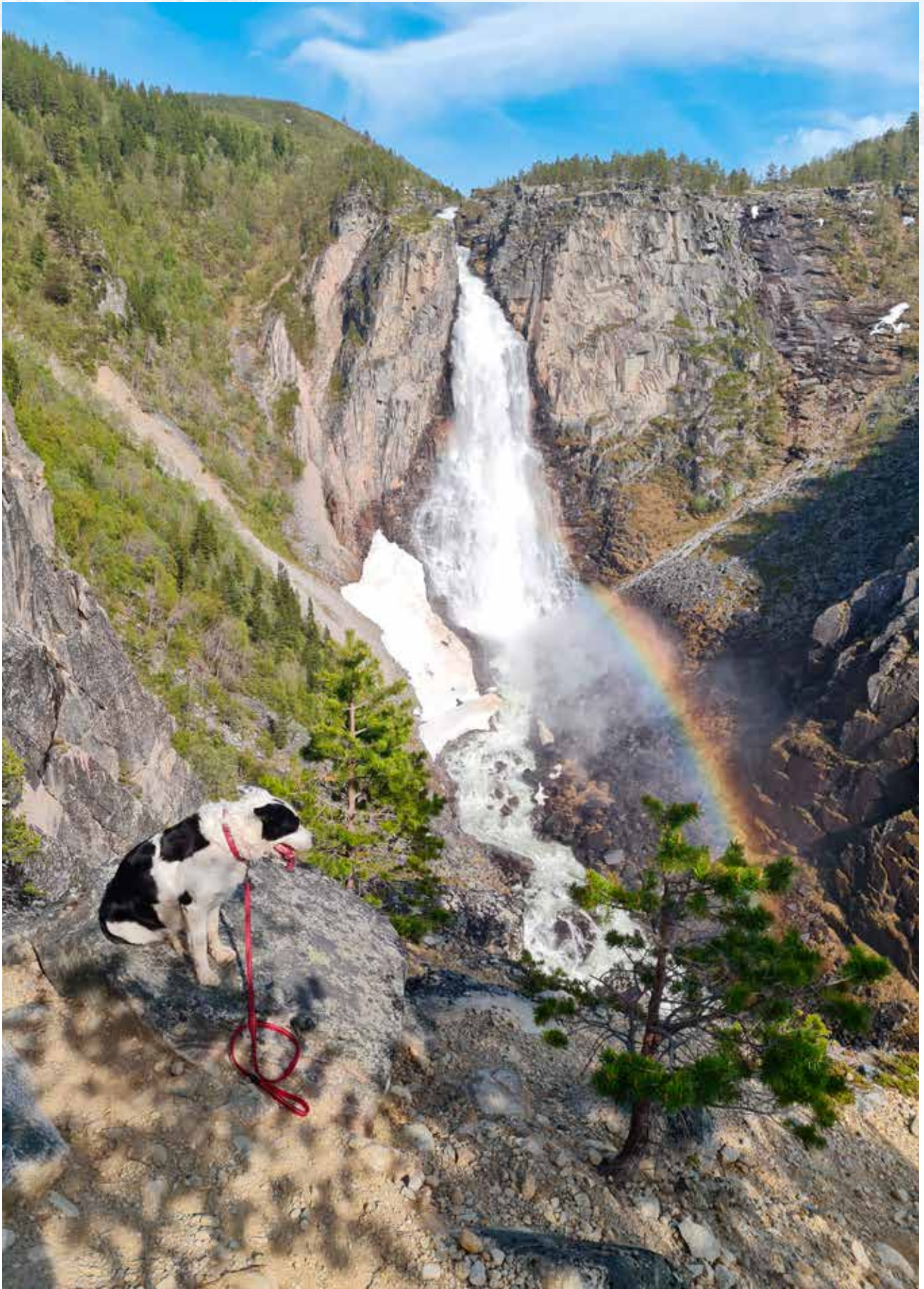
For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Sunddal, 27. mai 2022
BDO AS

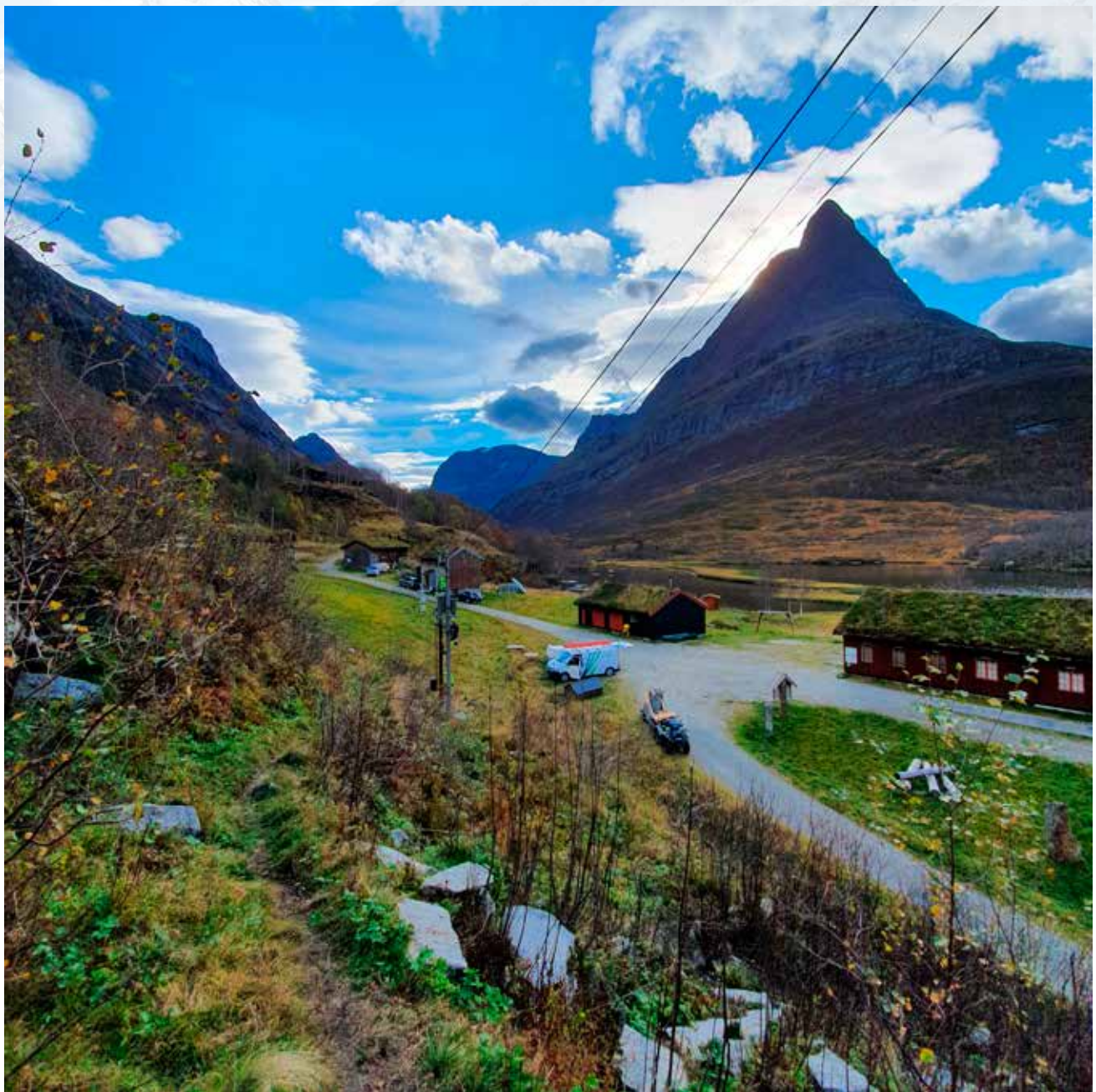
Thomas Bjørseth
statsautorisert revisor



Ombygging lauspent øvre Furu. Foto A. Nedal



Trixie nyter utsikten over Lindalsfallet. Foto A. Nedal



Fin høstdag i Innerdalen Foto J. Ulvund

ORD OG UTTRYKK

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



Linjestrekk med blåser over Åmotan Foto M.K. Sande