

ÅRSBERETNING 2023

SUNNDAL
ENERGI HOLDING



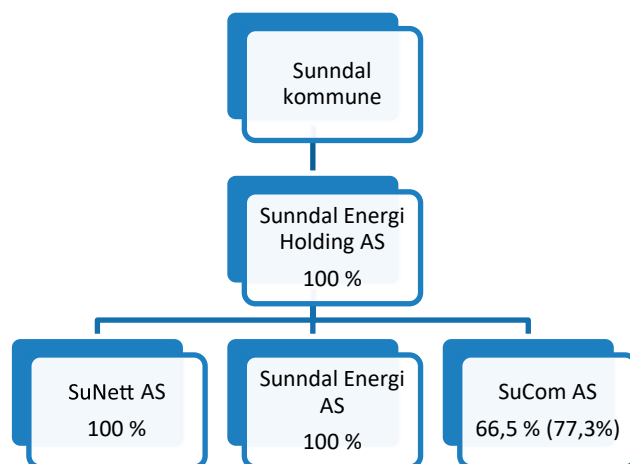
Selskapets visjon:

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

INNHOOLD

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	SuNett AS.....	12
Fjernvarme.....	5	Sunndal Energi AS.....	12
Fiber.....	7	SuCom AS.....	12
Øvrig virksomhet.....	7	Resultatregnskap.....	13
SuNett AS.....	7	Balanse pr. 31.12.....	14
Tilsyn av elektriske anlegg.....	8	Kontantstrømanalyse.....	16
Driftsforstyrrelser.....	9	Nøkkeltall konsern.....	26
Inntektsrammer.....	9	Revisjonsberetning.....	27
Tap i nettet.....	9	Ord og uttrykk.....	31
SuCom AS.....	9		
Økonomi.....	10		
Finansiell risiko.....	10		
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.

Som følge av endringer i energiloven ble det i 2020 etablert et minimumskonsern, der organisasjonsform ble endret til AS og monopolvirksomheten (nettselskapet) ble skilt ut i et eget selskap.

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 juni 2023 hatt denne sammensetningen:

Styremedlemmer

Jonny Meland (styreleder)
Oddveig Gikling-Bjørnå (nestleder)
Einar Mo
Per Helge Malvik
Maren Børset
Ole Marius Stubø (ansattvalgt)
Jon Magne Bugge Sandnes (ansattvalgt)

Varamedlemmer

Lisbet Thorsø
Sigmund Aandstad
Øystein Braseth (ansattvalgt)

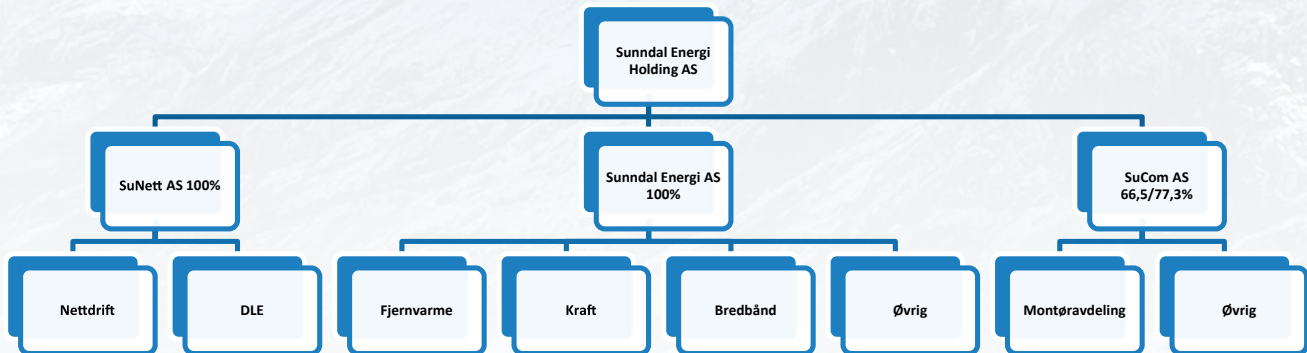
Forsidebilde: Feilretting ved Renndølsetra. Foto: Svein Gjersvoll



Åpen dag og 70 års markering. Foto: Driva avis

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.

Konsesjonsområdet for distribusjonsnettet for strøm og utbygd fibernett er begrenset til hele Sunndal kommune, mens fjernvarme leveres innenfor konsesjonsområdet på Sunndalsøra.

Sunndal Energi Holding AS

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

Sunndal Energi AS

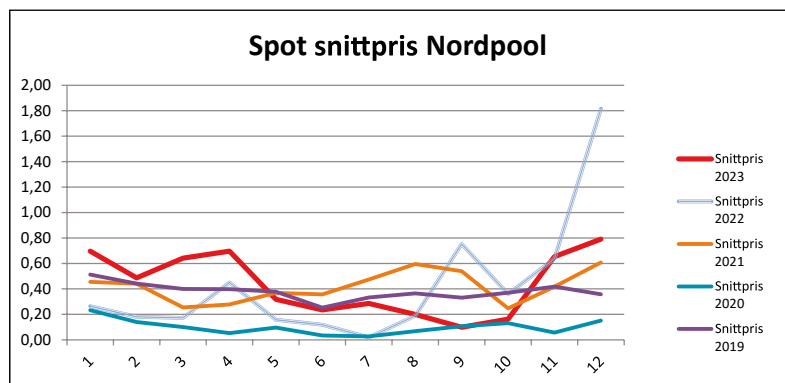
Etter etableringen av konsernstruktur i 2020 ble kraftomsetning, fjernvarme, fiber, kraftproduksjon og øvrig virksomhet lagt i Sunndal Energi AS.

Kraftomsetning

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

Det ble i 2023 solgt 72,3 GWh til kunder i eget område, tilsvarende 74,3 % av total mengde, og 8,7 GWh i andres nettområder. I 2022 var tallene 72,7 GWh eller 77,8 % til kunder i eget område og 8,4 GWh i andres nettområde.

Gjennomsnittlig kraftpris i Midt-Norge (NO3) var i 2023 43,88 øre/kWh, mot 42,65 øre/kWh i 2022.



Fjernvarme

Selskapet har som strategi og mål å ha konkurransedyktige energipriser for fjernvarme. Siden selskapet har mottatt konsesjon fra NVE er det krav i energiloven om at prisen på fjernvarme skal være lavere enn alternativ energi (elektrisitet). Anlegget startet levering av energi i 2004 og har siden gjennomført en kontinuerlig utbygging innenfor konsesjonsområdet på Sunndalsøra.

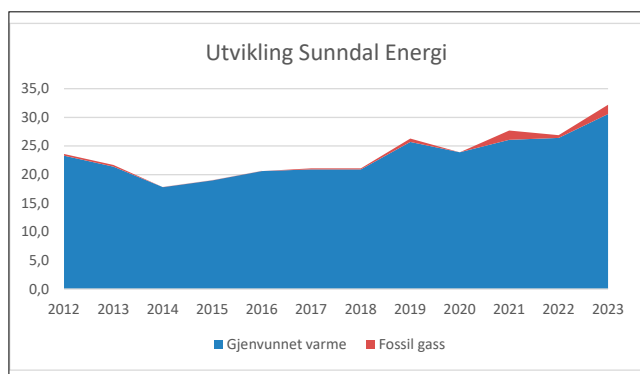


Kart som viser konsesjonsområdet for fjernvarme på Sunndalsøra.

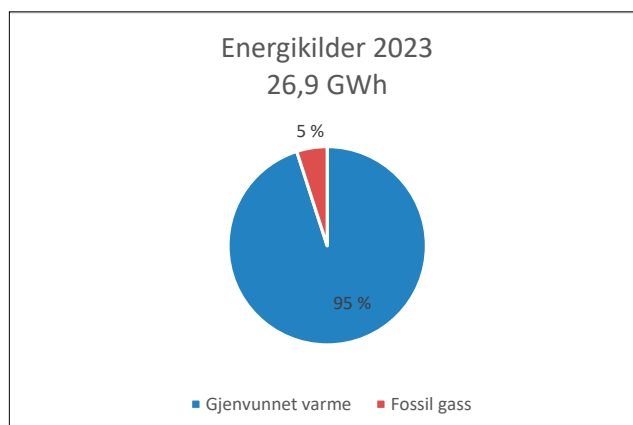
Fjernvarmeanleggene har hatt stabil drift også i 2023, men deler av fjernvarmenettet har nå nådd en alder som gjør at det må påregnes økt behov for vedlikehold framover. Alder og slitasje førte blant annet til at det oppstod en større lekkasje i den ene varmegjenvinneren installert i et av de to av renseanleggene (FTP3) hos Hydro Aluminium Sunndal. Kapasiteten i begge vekslerne (FTP1 og FTP3) er redusert til omtrent 50% pga. alder og slitasje. Det er igangsatt arbeid for å gjenopprette kapasiteten.

Av vesentlige aktiviteter innenfor fjernvarme kan følgende nevnes:

- Innkjøp av nettovervåkning og feilsøk i nettet/lekkasjedeteksjon (digitalisering)
- Sentralt driftovervåkningsanlegg (SD anlegg) videreføring og avslutning, totalt 100
- kundesentraler (digitalisering)
- Enovaprojekt rapportering og avslutning prosjekt 2017/2022
- Skiftet 15 energimålere



Figuren viser utviklingen i levert energi fjernvarme (GWh) i perioden 2012-2023.



- Tilknyttet 4 eneboliger og 26 leiligheter (Hagan/Bruflata/Fjellvn-Parkvn)
- Vedlikehold og reparasjoner gjenvinnerbatterier ved Hydro
- Prosjekt Støperi, Hydro
- Hybelhusene/mottaket
- Ny reserve/spisslast gasskjel

I 2023 ble det levert 30,6 GWh energi mot 26,4 GWh i 2022. Dette er den høyeste leveransen av vannbåren energi siden oppstarten i 2004.

Varmepumpe

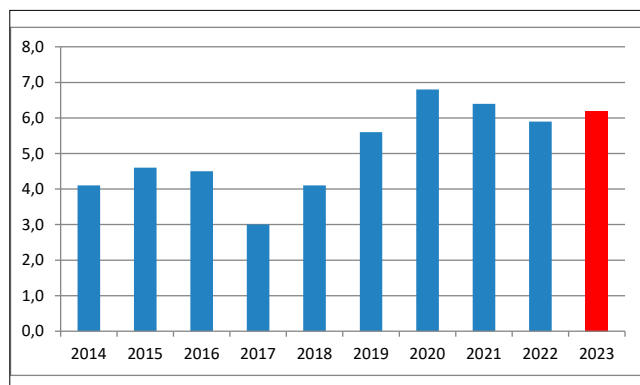
Det har vært en høy aktivitet på avdelinga for varmpumper i 2023 og man har mer eller mindre nådd kapasitetstaket for det en rekke over med dagens ressurser.

Elbil lading

I løpet av de siste årene har det blitt installert elbilladere på følgende steder:

Sunndal Sparebank
 Lege og helsesenter
 Sunndal Energi/SuNett
 Celerit
 Elvatunet Tico Hydro
 Tredal Hotell

Innkjøp og drift gjøres i samarbeid med MER (Statkraft). Alle ladepunktene er offentlig tilgjengelig bortsett fra de i Tico garasjen.



Figuren viser investeringer i fibernett (MNOK) i perioden 2014-2023.

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 2023 med svært få avbrudd. Siden 2011

er det investert 58,9 MNOK brutto i nytt fibernett i Sunndal kommune.

I 2023 ble det bygd fiber i følgende områder: borettslag i sentrum, Kråkhammaren, Fætta hyttefelt, Grødalen og Litjdalen samt en god del fortetting.

Øvrig virksomhet

Kraftproduksjon hører til dette forretningsområdet og dekker blant annet deleierskapet i småkraftverkene Mulvik kraft AS (50 %) og Jordalskraft AS (25 %). I 2023 (2022) produserte Mulvik kraft 0,91 (1,13) GWh mens Jordalskraft produserte 3,61 (2,99) GWh. Dette tilsvarer en reduksjon i produksjon på 19,5 % for Mulvik kraft og en økning på 20,7 % for Jordalskraft i forhold til 2022.

Til tross for en lavere produksjon i 2023 enn i 2022 oppnådde Mulvik kraft en høyere verdi på produksjonen. Dette førte til at selskapet for første gang siden oppstart fikk et overskudd i 2023. Jordalskraft fikk også et positivt driftsresultat.

Sunndal Energi er også eier av Småvoll kraftverk AS (50 %). Den andre 50 % eieren er Forte Vannkraft AS, heleid av Fontavis, et Sveitsisk kapitalforvaltningsselskap. Småvoll Kraftverk mottok i 2013 konsesjon for utbygging av Erga i Sunndal kommune. I 8.mars 2018 ble konsesjonen forlenget med 5 år, noe som medførte at bygging av kraftverket måtte starte før utløpet av konsesjonen 8.mars 2023. Selskapet mottok endelig godkjenning av «Detaljplan for miljø og landskap» av NVE 21.november 2022, noe som var siste formelle hinder for en utbygging. Investeringsbeslutning ble fattet av begge eiere og styret i selskapet 17.februar 2023. Byggingen startet allerede 27.februar og ledes av den lokalt innleide bygge/prosjektlederen Gunnar E. Nisja. Forventet årsproduksjon er ca. 40 GWh og oppstart produksjon er estimert til slutten av Q1 2025.

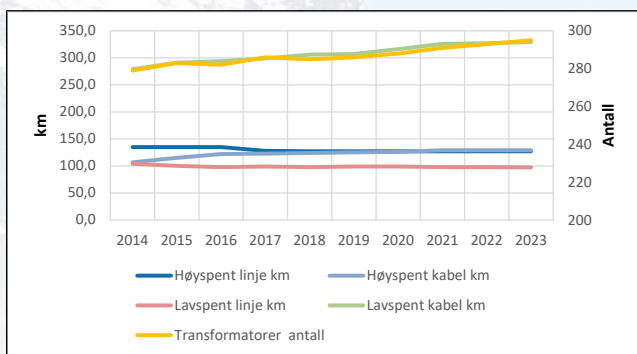
SuNett AS

Ved konsernetableringen i 2020 ble strømmettet lagt i Sunndal Energi Nett AS, senere SuNett AS. Dette for å overholde de nye kravene om selskapsmessig skille i energiloven.

Selskapet har også ansvar for DLE (Det Lokale Eltilsyn).

Konsernets eiendommer unntatt fjernvarmesentralen forvaltes av selskapet. Selskapet mottok i 2023 fra Sunndal kommune eiendomsretten til tomtene bygningene står på. Ved en inkurie ble dette glemt ved omdanningen til AS og konsernetableringen i 2020.

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



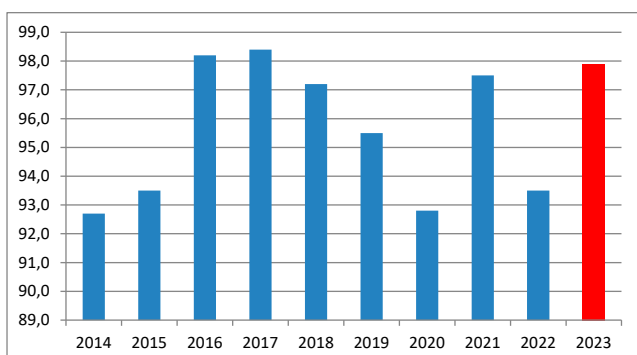
Figuren viser oversikt over elektriske anlegg i perioden 2013-2023.

høyspentnett.

Av større prosjekter i 2023 kan følgende nevnes:

- Statnett – Ny netstasjon og tilknytning HS/LS kabel
- Furugrenda – ny lavspent kabel og legging av fiber
- Circle K – ny netstasjon for forsyning av ladestasjon
- Hotellet – ombygging og modernisering av netstasjon – ny transformator, lavspenntavle og høyspent bryteranlegg
- Datasenter i Litjdalen
- Småvoll kraftverk – etablering av byggestrøm til kraftstasjon
- Elverhøy bru – omlegging av nett i forbindelse med ny bru

Nye tilknytninger boliger og hytter. Utskifting av gamle stikkledninger og kabelskap. Forsyning av nye elbil ladeanlegg.

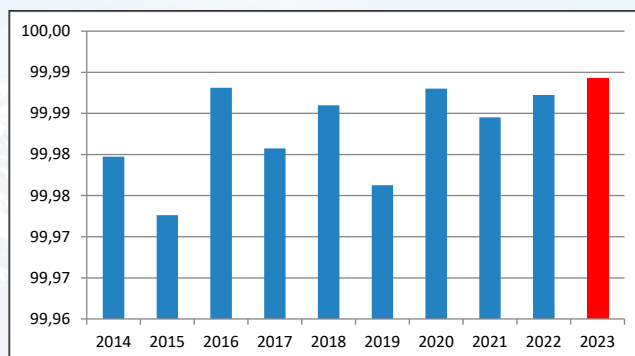


Figuren viser utviklingen i overført energi (GWh) i perioden 2014-2023.

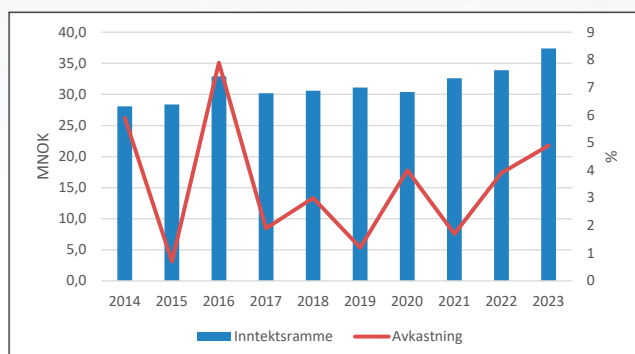
Tilsyn av elektriske anlegg

Etter retningslinjer fra Direktoratet for samfunnssikkerhet og beredskap (DSB) har Det Lokale Etilsyn (DLE) i 2023 utført følgende tilsyn i Sunndal kommune:

- Kontroll av nyinstallasjoner 33
- Stikkprøvekontroller 220
- Undervisning av skoleelever. Alle 6. klassinger i kommunen
- Revisjon av næringsvirksomhet inkl driftsbygninger 59
- Kontroll av jordfeil 23



Figuren viser utviklingen i driftssikkerhet (% forhold mellom ikke levert energi og totalt overført energi i strømmettet) i perioden 2014-2023. Dette gjelder både planlagte og ikke planlagte utkoblinger.



Figuren viser inntektsramme- (MNOK) og avkastningsutviklingen (%) i perioden 2014-2023.

Driftsforstyrrelser

En hadde i løpet av året gode driftsforhold med få feil som førte til strømbrudd. Oppetid i strømmettet var på 99,99 % til tross for mange planlagte strømstanser i forbindelse med vedlikehold og revisjoner. Den største utfallet av strømmettet fikk vi da det oppstod en feil på en isolator ved Ratet/Musgjerd. Feilen var vanskelig og tidkrevende og finne og kostet alene nær 0,18 MNOK.

Avbruddskostnadene for året sett under ett ble 0,6 MNOK, marginalt mindre enn året før.

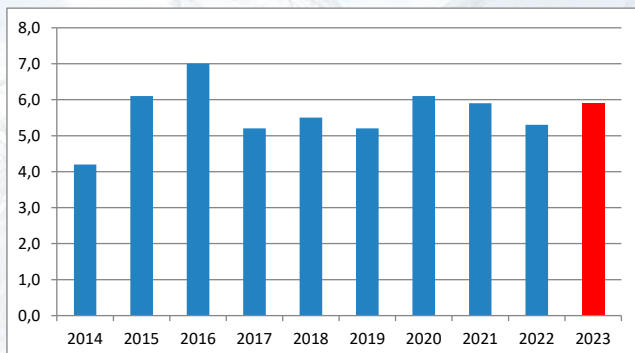
Inntektsrammer

Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE) regulerer nettvirkosomheten og setter de økonomiske rammene for inntekten. NVE setter også mål for effektiviteten i nettvirkosomheten og fastsetter årlig inntektsrammen. Denne er oppbygd av 30 % egne kostnader og 70 % etter normkostnader.

Inntektsrammen for 2023 ble av NVE fastsatt til 37,4 MNOK mot 33,9 MNOK i 2022. Avkastning på investert kapital i nettet ble 4,9 % mot 3,9 % i 2022.

Tap i nettet

Det ble registrert et tap i nettet på 5,9 GWh i 2023 av en totalt overført energimengde på 103,8 GWh. Tilsvarende tall i 2022



Figuren viser utviklingen av tap i nettet (GWh) i perioden 2014-2023.

var 5,3 GWh av en totalt overført energimengde på 98,8 GWh.

SuCom AS

SuCom AS leverer bredbånd, TV, montørtjenester og IT drift/support 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 AS har i 2023 fortsatt hatt fokus på utbygging i sitt markedsområde. Spesielt gjelder dette hytteområdet Grødalen, Kråkhammeren og Fætta i Ålvundfjorden.

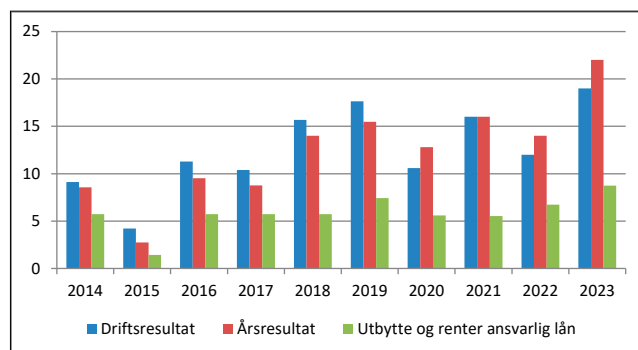
Samarbeidet med Rauma Energi Bredbånd på leveranse av innholdstjenester fortsatte som før med månedlige besøk i Åndalsnes for å være tilgjengelig for kundene.

Sucom leverer fortsatt god kvalitet gjennom samarbeidsavtalen med Hydro.

Gjennom 2023, så har vi omprofilert oss med ny logo, nytt uttrykk, ny nettside og nytt språk. Dette samtidig med at vi åpnet et nytt servicepunkt i Åkersgata. Vi gikk «live» 1. desember 2023.



Nettsidene har fått en egen «Min side» hvor kundene kan gå inn og oppdatere sin kontaktinformasjon, se på fakturahistorikk og endre/kjøre abonnement. Vi kommer til å fortsette arbeidet med å styrke kundereisen videre i 2024.



Figuren viser drifts- og årsresultat samt utdelt utbytte inklusive renter på ansvarlig lån (MNOK) for perioden 2014-2023.

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.

Årets driftsresultat for konsernet ble 24,5 MNOK, mens resultat etter finans- og skattekostnader, justert for minoritetsandel, ble 16,5 MNOK.

Årets konserninvesteringer var 27,2 MNOK, sammenlignet med 19,7 MNOK i 2022.

Egenkapitalen i konsernet var pr. 31/12 2023 196,5 MNOK, noe som gir en egenkapitalandel på 58,1 %.

Det ble i 2023 investert 6,2 MNOK i distribusjonsnett/fjernstyring, 7,2 MNOK i fjernvarmeanlegg og 8,8 MNOK i fibernett.

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.

Kreditrisiko

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 risikoer.

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.

Innenfor kraftomsetning sikres fastpris kontrakter til områdepris.

Fortsatt drift

Styret bekrefter at forutsetning om fortsatt drift er lagt til grunn ved avleggelsen av årsregnskapet for 2023.

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 2023 fikk Sunndal Energi et driftsresultat på 9,5 MNOK, SuNett 4,5 MNOK og SuCom 4,1 MNOK inkludert minoritetsinteresser. Årsresultatet for 2023 viser et konsernoverskudd etter skatt på 16,5 MNOK justert for minoritetsinteresser.

Årsresultatet for Sunndal Energi Holding viser et overskudd etter skatt på 8,0 MNOK.

Etter en samlet vurdering har styret besluttet et utbytte fra morselskapet til eier på 6,0 MNOK. Det overskytende beløp tilføres annen egenkapital slik at samlet disponering blir:

Konsernselskapene:

Utbytte til eier (Sunndal Energi Holding) 8,7 MNOK
Avsatt til annen egenkapital..... 7,8 MNOK
Sum disponert..... 16,5 MNOK

Morselskapet:

Utbytte til eier (Sunndal kommune)..... 6,0 MNOK
Avsatt til annen egenkapital..... 2,0 MNOK
Sum disponert..... 8,0 MNOK

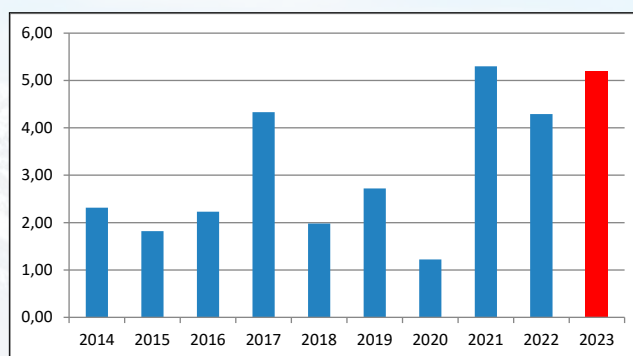
Forsknings- og utviklingsaktiviteter

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

Sunndal Energi har betalt Opplærings- og utviklingstiltaksmidler (OU-midler) til Samfunnsbedriftene i 2023.

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. Som ledd i dette arbeidet ble det høsten 2023 gjennomført en



Figuren viser utviklingen i sykefraværet (%) i perioden 2014-2023.

arbeidsmiljøkartlegging i regi bedriftshelsetjenesten.

I 2023 ble det ikke registrert yrkesskader med fravær. Det totale sykefraværet i de heleide konsernselskapene var 5,2 %. Statistikken er preget av langtidsfravær. Gjennomsnittlig fravær i perioden 2018 til 2022 er 3,1 %.

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. Selskapet har rekruttert kvalifisert personell til de ledige stillinger bedriften har hatt.

Likestilling

Ved utgangen av 2023 var det i selskapet 26 hel- og deltidsansatte, inkludert en lærling, hvorav 19 menn og 7 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.

Styreforsikring

Selskapet har tegnet styreforsikring.

Åpenhetsloven

Selskapet vil publisere sin redegjørelse for kravene i åpenhetsloven på selskapets hjemmeside: www.sunndalenergi.no/om-oss/åpenhetsloven/

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 Miljøfyrtårnbedrift (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 2023 bidro Sunndal Energi med i overkant av kr 250 000 i direkte støtte til lokale lag og organisasjoner i Sunndal kommune.

Utsikter framover

Sunndal Energi Holding AS

Tiden framover gir store muligheter for effektivisering, synergier, organisk og strukturell vekst blant konsernselskapene. Arbeidet med fornyelse av selskapsstrategi startet opp høsten 2023 og vil bli avsluttet i 2024 for å sette strategisk retning. Satsingsområder innenfor digitalisering/Ai og markedsføring av app gir i tillegg gode muligheter for økt salg og oppsalg.

Selskapene i konsernet står foran et generasjonsskifte i løpet av de neste 5-10 årene. 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. Det vil måtte fokuseres på å rekruttere nyansatte og beholde ansatte lengst mulig.

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 og gi økt utbytte til eier.

SuNett AS

Det forventes at rammebetingelsene fra myndighetene og NVE/RME vil utfordre nettselskapene også de kommende årene. NVE ser løpende 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 endret inntektsrammemodellen fra 40-60 % til 30-70 % fordeling mellom selskapets egne og bransjens normkostnader.

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

13. oktober 2023 kom det en endelig avklaring fra Energiklagenemda ang. NVE sitt vedtak om at nettselskapet ikke kan beholde navnet SuNett på grunn av påstått forvekslingsfare med de øvrige konsernselskapene. Energiklagenemda tok dessverre

ikke SuNett sin klage til følge. Vedtaket er endelig og kan ikke påklages. Selv om selskapet mener det er helt feil ressursbruk at flere 10-talls nettselskaper i samme prosess blir tvunget til å endre navn så legges saken død. Selskapet går derfor i gang med en ny prosess med å endre selskapsnavn.

I 2024 vil det bli ytterligere utbygging av strøm i hytteområdene i kommunen og en forventer fortsatt kapasitetsøkninger til private og næring (herunder datasenter).

Sunndal Energi AS

Fjernvarmen ved Sunndal Energi feirer 20 års jubileum i 2024. Det vil bli gjennomført markeringer av jubileet.

For å styrke salgs- og markedsarbeidet ble det i 2023 ansatt en ny medarbeider.

Sammen med Forte Vannkraft har det over lengre tid vært jobbet mot realisering av Småvoll kraftverk. Småvoll Kraftverk AS mottok endelig i november 2022 godkjenning av detaljplan fra NVE som var det siste formelle hinderet for en utbygging. Investeringsbeslutning ble fattet hos begge eierne 17. februar 2023 og byggingen startet allerede 27. februar. Konesjonens varighet gjorde at man måtte starte bygging før 8. mars 2023. Kraftverket har en estimert årlig produksjon på ca 40 GWh en utbyggingskostnad på 146 MNOK. Status i skrivende stund er at byggingen av kraftverket følger tidsplanen, og at det jobbes fram mot oppstart produksjon i Q1/Q2 2025.

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 leveringsikkerhet bli enda viktigere framover. For å styrke reservekapasiteten (N-1) i tilfelle bortfall av primærkilde for energi førte dette til at det høsten 2023 ble bestilt ny reserve/spisslast gasskjel i fjernvarmesentralen. Denne ble installert i mars 2024.

Fjernvarmesatsingen er langsiktig og i tråd med myndighetenes og Sunndal kommunes ønske om utnyttelse av spillvarme fra industrien i kommunen. Det er godt driv i boligmarkedet, og industrien har store utbyggingsplaner som gjør at vi forventer ytterligere tilknytning av private husholdninger i Sande og Hagan området og næring på industriområdet.

Etter at det ble ansatt en dedikert medarbeider med varmepumper som hovedansvarsområde, har vi sett en stor økning i kapasitet og oppdragsmengde, men her stanger man nå i kapasitetstaket inntil evt. nye ressurser tilføres.

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 og fjernvarmenett i kommunen. Selskapet har i skrivende stund fått på plass en lenge etterlengtet strøm app for oversikt av strømforbruk, min side, 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 2024 vil oppnå en meget god dekning i Sunndal kommune. Fokus vil derfor i økende grad vris over på løpende fortetting i årene som kommer. En evt. endring av reguleringen av bransjen, der fibernetene i landet åpnes, vil kunne øke verdien av å eie fiberinfrastruktur.

SuCom AS

Sucom vil fortsette å utvikle kundereisen gjennom bedre digitale systemer. Samtidig vil Sucom utvikle både nye og bedre produkt og tjenester som treffer markedets behov.

Kjernenettet må oppgraderes for å både kunne tilby bedre digitale tjenester, men også for å imøtekomme kommende reguleringskrav. Reguleringen som er ventet vil være en del av den kommende ekomloven. Det er ventet at denne blant annet vil inneholde mekanismer for konkurranse/åpning av de forskjellige bredbåndsnettene i landet for flere enn én aktør.

Internprosessene vil i større grad profesjonaliseres med automatiske prosesser. Kompetansenivået internt skal forsterkes. Både blant ledere og fagressurser.

Det er fortsatt en del kunder igjen på Coax. Disse vil på sikt få tilbud om fiber

Sucom skal ytterligere styrke det lokale samarbeidet med lag, foreninger og andre gode lokale initiativ.

Sunndalsøra, 7. mai 2024

Jonny Meland
Styreleder

Oddveig Gikling-Bjørnå
Nestleder

Einar Mo
Styremedlem

Maren Børset
Styremedlem

Per Helge Malvik
Styremedlem

Ole Marius Stubø
Styremedlem

Jon Magne Bugge Sandnes
Styremedlem

Kolbjørn Solem
Daglig leder

Dokumentet er signert elektronisk

RESULTATREGNSKAP

Sunnal Energi Holding AS

Sunnal Energi Holding konsern

2022	2023	DRIFTSINNTTEKTER	Noter	2023	2022
7 167 349	9 233 752	Salgsinntekter	1	204 816 146	183 225 410
-	-	Andre driftsinntekter	1	13 778 382	9 397 671
7 167 349	9 233 752	Sum driftsinntekter		218 594 528	192 623 081
-	987 410	Varekostnad		108 129 702	101 227 804
4 775 876	5 305 884	Lønnskostnader	2, 3	38 346 882	36 837 743
37 310	109 045	Ordinære avskrivninger	4	23 023 172	18 376 093
2 301 753	3 507 436	Andre driftskostnader	2	24 558 247	19 115 335
7 114 939	9 909 775	Sum driftskostnader		194 058 003	175 556 975
52 410	-676 023	DRIFTSRESULTAT		24 536 525	17 066 106
5 710 349	8 722 616	Inntekt på inv i DS/TS	5	-	-
-	-	Annen renteinntekt		1 444 971	929 266
-	-	Renter konsernselskap		-	-
55 183	63 256	Andre Finansinntekter		231 806	140 627
-204	-	Nedskrivning finansielle AM		0	-
-31	-65 350	Rentekostnader		-3 396 009	-2 044 043
		Andre Finanskostnader		-351 425	-215 194
5 765 297	8 720 522	Netto finansposter		-2 070 657	-1 189 344
5 817 707	8 044 499	Ordinært resultat før skattekostnad		22 465 868	15 876 762
33 819	57 621	Skattekostnad på ord. resultat	6	5 006 186	3 505 232
5 783 888	7 986 878	ORDINÆRT RESULTAT		17 459 682	12 371 530
		Minoritetsinteresser	7	954 881	881 886
5 783 888	7 986 878	ÅRSRESULTAT ETTER MIN.ANDEL		16 504 801	11 489 643
		Opplysninger om avsetninger til:			
5 700 000	6 000 000	Utbytte	7		
83 888	1 986 878	Annen EK	7		
5 783 888	7 986 878	Sum disponert			

BALANSE PR. 31.12.

Sunddal Energi Holding AS

Sunddal Energi Holding konsern

2022	2023	BALANSERAPPORT	Noter	2023	2022
		EIENDELER			
102 735	45 114	Utsatt skattefordel	6	3 496 168	6 436 346
-	-	Immatrielle eiendeler	4, 8	1 150 098	530 200
102 735	45 114	Sum Imatrielle eiendeler		4 646 266	6 966 546
		Varige driftsmidler			
-	-	Nettanlegg	4, 8	79 680 813	77 373 107
-	-	Kraftanlegg	4, 8	2 478 364	2 549 564
-	-	Fjernvarmaanlegg	4, 8	46 185 425	45 500 939
-	-	Bredbåndsanlegg	4, 8	64 024 308	62 832 515
-	-	Bygninger og tomter	4, 8	14 272 388	14 591 038
-	-	Maskner og anlegg	4, 8	3 965 878	5 054 059
224 046	486 338	Driftsløsøre og inventar	4, 8	5 797 287	5 515 416
326 781	531 452	Sum Varige driftsmidler		221 050 729	220 383 184
161 995 885	161 995 885	Investeringer i datterselskap	5	-	-
-	-	Lån til foretak i samme konsern		-	-
-	-	Investeringer i TS/FKV		25 741 392	2 041 392
-	-	Andre aksjer		35 400	60 400
20 040	32 534	Andre fordringer	3	2 952 876	1 656 831
162 015 925	162 028 419	Sum andre anleggsmidler		28 729 668	3 758 623
162 342 706	162 559 871	Sum anleggsmidler		249 780 397	224 141 807
		OMLØPSMIDLER			
233 569	795	Varelager	9	4 146 844	4 973 712
		Fordringer			
89 828	3 255 558	Kundefordringer	10	52 800 908	46 712 954
7 851 335	8 964 941	Kortsiktig konsernfordring	11	-	-
225 283	256 419	Andre fordringer	8	2 756 611	2 453 174
8 166 446	12 476 918	Sum fordringer		55 557 519	49 166 128
2 797 928	16 524 611	Betalingsmidler	12	28 813 133	34 264 304
11 197 943	29 002 324	Sum omløpsmidler		88 517 496	88 404 144
173 540 649	191 562 195	SUM EIENDELER		338 297 893	312 545 951

BALANSE PR. 31.12.

Sunndal Energi Holding AS			Sunndal Energi Holding konsern		
2022	2023	BALANSERAPPORT	Noter	2023	2022
		Innskutt egenkapital			
80 867 975	80 867 975	Aksjekapital	7	80 867 975	80 867 975
-	-	Egne aksjer	7	-	-
80 826 024	80 826 024	Overkursfond	7	80 826 024	80 826 024
161 693 999	161 693 999	Sum innskutt egenkapital		161 693 999	161 693 999
		Opptjent egenkapital			
502 922	2 489 799	Annen egenkapital	7	31 343 343	20 838 541
502 922	2 489 799	Sum opptjent egenkapital		31 343 343	20 838 541
-	-	Minoritetsinteresser	7	5 377 787	4 900 289
162 196 921	164 183 798	Sum egenkapital		198 415 128	187 432 829
		GJELD			
		Avsetning for forpliktelser			
-	-	Utsatt skatt	6	-	-
514 627	292 833	Pensjonsforpliktelser	3	486 404	2 578 218
514 627	292 833	Sum avsetning for forpliktelser		486 404	2 578 218
		Annen langsiktig gjeld			
-	-	Gjeld til kredittinstitusjoner	8	54 444 231	42 091 217
-	-	Gjeld til aksjonærer	8	14 400 000	16 800 000
-	-	Sum annen langsiktig gjeld		68 844 231	58 891 217
		Kortsiktig gjeld			
270 239	475 880	Leverandørgjeld		20 718 894	16 968 352
-	-	Betalbar skatt	6	2 066 008	1 424 818
288 255	435 904	Skyldig offentlige avgifter		17 373 193	14 971 798
4 157 588	19 714 101	Kortsiktig gjeld konsernselskap	11	-	-
5 700 000	6 000 000	Utbytte	7	6 477 384	6 154 651
413 019	459 679	Annen kortsiktig gjeld		23 916 651	24 124 068
10 829 101	27 085 564	Sum kortsiktig gjeld		70 552 130	63 643 687
11 343 728	27 378 397	Sum gjeld		139 882 765	125 113 122
173 540 649	191 562 195	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		338 297 893	312 545 951

Sunndalsøra, 7. mai 2024

Jonny Meland
Styreleder

Oddveig Gikling-Bjørnå
Nestleder

Einar Mo
Styremedlem

Maren Børset
Styremedlem

Per Helge Malvik
Styremedlem

Ole Marius Stubø
Styremedlem

Jon Magne Bugge Sandnes
Styremedlem

Kolbjørn Solem
Daglig leder

Dokumentet er signert elektronisk

KONTANTSTRØMANALYSE

Sunndal Energi Holding AS

Sunndal Energi Holding Konsern

2022	2023	Beløp i NOK 1000	2023	2022
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter				
5 817 707	8 044 499	Resultat før skatt	22 465 868	15 876 762
-5 710 349	-8 722 616	Inntektsført utbytte/kons.bidrag fra DS/TS	-	-
-	-	- Tap / gevinst ved salg av eiendeler	40 663	-
-89 404	-	- Betalbar skatt	-1 424 818	-1 099 283
37 310	109 045	Ordinære avskrivninger	23 023 172	18 376 093
187 253	-221 794	Endring i pensjonsforpliktelser	-2 091 814	-180 074
-218 134	272 082	Endring i varer, kundefordringer og leverandørgjeld	-22 540	5 383 269
152 516	-729 147	Endring i andre tidsavgrensingsposter	402 539	303 238
176 899	-1 247 931	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	42 393 070	38 660 005
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter				
-93 845	-371 336	Investeringer i varige driftsmidler	-27 153 845	-19 731 128
-	-	- Investering i aksjer	-23 675 000	-1 000 000
		Innbetaling av salg av varige driftsmidler	482 286	-
5 379 426	5 710 349	Mottatt utbytte fra konsernselskap	-	-
-	-	- Utbetalinger på andre lånefordringer	-1 296 045	-109 678
18 878	-1 513 177	Netto kontantstrøm fra konsernselskap	-	-
-	-	Endring i andre investeringer	-	-
5 304 459	3 825 836	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-51 642 603	-20 840 806
Kontantstrømmer fra finansaktiviteter				
-	-	- Netto innbetaling av ekstern gjeld	12 353 014	-4 148 117
-	-371 336	Utbetaling av konsernbidrag	-	-
-	17 220 114	Inn/- utbetaling i konsernkontoordning	-	-
-	-	- Nedbetaling av ansvarlig lån	-2 400 000	-2 400 000
-5 000 000	-5 700 000	Utbetalt Utbytte	-6 154 651	-5 317 574
-5 000 000	11 148 778	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	3 798 363	-11 865 691
481 358	13 726 683	Netto endring i likvider i året	-5 451 170	5 953 508
2 316 570	2 797 928	Kontanter og bankinnskudd per 01.01	34 264 304	28 310 796
2 797 928	16 524 611	Kontanter og bankinnskudd per 31.12	28 813 133	34 264 304

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 skjønnsmessige 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 selskapsregnskapet.

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 kjøpesummen 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 ferdigstillelse 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 tilleggsavsetning 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. Estimert 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 tjenestpensjonsordning i henhold til lov om obligatorisk tjenstepensjon 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.

Kontantstrømpoppstilling

Kontantstrømpoppstillingen 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: Segmentinformasjon

Morselskapet			Konsernet	
2022	2023		2023	2022
7 167 349	9 233 752	Salgsinntekter	204 816 146	183 225 410
-	-	Andre driftsinntekter	13 778 382	9 397 671
7 167 349	9 233 752	Sum	218 594 528	192 623 081
2022	2023	Geografisk fordeling	2023	2022
7 167 349	9 233 752	Norge	218 594 528	192 623 081
		Andre land	-	-
7 167 349	9 233 752	Sum	218 594 528	192 623 081

Pr virksomhetsområde i konsernet

DRIFTSINNTEKTER	2023	2022
Salg Energi	94 557 086	77 524 129
Salg Fjernvarme	14 671 646	11 914 221
Salg Overføring	41 936 211	38 963 507
Salg Bredbånd / TV-Tjenester	45 372 197	39 632 096
Andre inntekter	22 057 388	24 589 128
Sum Driftsinntekter	218 594 528	192 623 081

All omsetning i konsernet er i Norge.

Beregning av mer/mindreinntekt:	2023	2022
<i>(Alle tall i hele 1 000)</i>		
Faktisk inntekt	-43 705	-37 102
Ordinær KILE	-619	-669
Tillegg for kapitalkostnader	681	445
Eiendomsskatt	996	996
Kostnader i overliggende nett	4 394	4 962
Innbetalte Elhub-gebyr	483	288
Justert faktisk inntekt	-37 770	-31 080
Justert tillatt inntekt - Inntektsramme	37 372	33 955
Årets beregnede merinntekt	-398	2 875
Inngående saldo merinntekt inkl. renter	-3 186	-5 954
Årets beregnede merinntekt	-398	2 875
Renter merinntekt	-151	-117
Akkumulert merinntekt inkl. renter pr. 31.12	-3 735	-3 196

BALANSE

Sum driftsmidler etter fordeling pr. 1.1	89 888	89 828
Sum driftsmidler etter fordeling pr. 31.12	90 931	89 888
Gjennomsnittlige driftsmidler	90 410	89 858
1% påslag for nettkapital	904	899
Avkastningsgrunnlag	91 314	90 757
Avkastning	4,90 %	3,90 %

*Driftskostnader etter fordeling av felleskostnader.

	2023	2022
Inntektsramme	37 372	33 955
Avkastningsgrunnlag	91 314	90 757
Avkastning	4,90 %	3,90 %
Mer-/mindreinntekt	-398	2 875

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

	Selskapet		Konsernet	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Lønninger	4 021 651	3 564 280	30 055 038	28 976 162
Arbeidsgiveravgift	549 345	427 259	4 153 228	3 588 919
Pensjoner	546 368	618 479	2 670 503	2 913 334
Andre ytelser	188 520	165 858	1 468 113	1 359 328
Sum	5 305 884	4 775 876	38 346 882	36 837 743
Antall årsverk sysselsatt	4	4	45	46

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

Godtgjørelser	Daglig leder	Styre
Lønn	1 226 902	
Styrehonorar	17 500	400 220
Premie til pensjonsordning	25 102	
Annen godtgjørelse	7 524	

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	105 947	364 503
Teknisk bistand	45 600	124 738
Og andre tjenester	60 000	104 996

Note 3: 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. Fra 4. kvartal 2023 endret selskapene Sunndal Energi Holding AS, SuNett AS og Sunndal Energi AS pensjonsordning. Alle ansatte under 55 år fikk sin pensjonsavtale videreført som innskuddsordning. Resterende ansatte ble igjen i ytelsesbasert ordning.

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

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

Netto pensjonsforpliktelse inklusive arbeidsgiveravgift	Selskapet		Konsernet	
	2023	2022	2023	2022
Inngående balanse	514 627	327 374	2 578 217	2 758 291

Utgående balanse	292 833	514 627	-691 044	2 578 218
Endring	-221 794	187 253	-3 269 262	-180 073

Pensjonsforpliktelse i balansen	292 833	514 627	486 404	2 578 217
Pensjonsmidler i balansen			1 177 449	

Sammensetning av årets pensjonskostnad	2023	2022	2023	2022
Premie KLP pensjonsforsikring/AFP-kostnad	768 162	431 226	5 433 171	2 428 992
Endring i pensjonsforpliktelse	-221 794	187 253	-3 269 262	-180 074
Sum pensjonskostnad	546 368	618 479	2 163 909	2 248 918

Økonomiske forutsetninger	01.01.2023	01.01.2023	01.01.2023	01.01.2023
Forventet avkastning på pensjonsmidler	5,20 %	5,20 %	5,20 %	5,20 %
Diskonteringsrente	3,10 %	3,00 %	3,10 %	3,00 %
Årlig lønnsvekst	3,50 %	3,50 %	3,50 %	3,50 %
Årlig økning i grunnbeløp	3,25 %	3,25 %	3,25 %	3,25 %

Medlemsstatus i foretakets pensjonsordning	01.01.2023	01.01.2023	01.01.2023	01.01.2023
Antall aktive	2	4	10	23
Antall oppsatte	2	0	30	15
Antall pensjonister	0	0	12	13

Note 4: Varige driftsmidler

Konsernet	Bygninger	Nettanlegg	Målere/ Fjernstyring	Bredbånd	Fjernvarme
Anskaffelseskost 01.01.	21 898 730	132 347 344	24 437 112	137 094 372	85 524 022
Tilgang i året	162 496	6 201 151	1 033 302	8 760 696	7 241 305
Årets avgang	-	-	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.	22 061 226	138 548 495	25 470 414	145 855 068	92 765 327
Samlede av- og nedskrivninger pr. 31.12.	7 788 838	67 401 736	16 936 361	81 830 760	46 579 902
Regnskapsmessig verdi 31.12	14 272 388	71 146 760	8 534 053	64 024 308	46 185 425
Årets avskrivninger	481 146	2 555 734	2 371 014	8 177 907	6 556 819
Årets nedskrivning	-	-	-	-	-
Avskrivningstid i år	50	40	10	15	13-15

Konsernet	Kraftanlegg	Immatrielle eiendeler	Utstyr/transp. midler	Driftsløsoere/inventar	SUM
Anskaffelseskost 01.01.	6 046 032	2 066 712	12 490 503	20 347 091	442 251 919
Tilgang i året	-	738 298	404 032	2 612 565	27 153 845
Årets avgang	-	-	-518 663	-	-518 663
Anskaffelseskost 31.12.	6 046 032	2 805 010	12 375 872	22 959 656	468 887 101
Sum av- og nedskrivninger pr. 31.12.	3 567 668	1 654 912	8 409 994	17 162 369	251 332 539
Regnskapsmessig verdi 31.12	2 478 364	1 150 098	3 965 878	5 797 287	217 554 562
Årets avskrivninger	71 200	118 400	969 262	1 721 690	23 023 172
Årets nedskrivning	-	-	-	-	-
Avskrivningstid i år	25-50	5-10	8	3-10	

Note 5: Datterselskaper og tilknyttede selskaper

Firma	Forr.kontor	Eierandel	Stemme-andel	Årets resultat	Egenkapital
Datterselskaper					
SuNett AS	Sunndal	100,0 %	100,0 %	4 507 562	85 208 770
Sunndal Energi AS	Sunndal	100,0 %	100,0 %	9 516 346	88 953 185
Sucom AS (eks. egen aksjer)	Sunndal	66,45 %	77,27 %	4 104 494	21 835 161
Mulvik Kraft AS	Sunndal	50,0 %	50,0 %	43 649	828 192
		Inntektsført utbytte	Inntektsført konsernbidrag		
SuNett AS		2 300 000			
Sunndal Energi AS		3 907 682	892 318		
Sucom AS		1 622 616			

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.	161 995 885
Årets tilgang	
Årets avgang	
Konsernbidrag fra Sunndal Energi Holding til SuNett	
Andre endringer i løpet av året	-
Utgående balanse 31.12.	161 995 885

Konsernet har følgende investeringer i tilknyttede selskap som er bokført etter kostmetoden:

Selskap	Forretnings-kontor	Eier/-stemmeandel	Anskaffelseskost	Bokført verdi 31.12.
Småvoll Kraftverk AS	Sunndal	50 %	25 683 892	25 683 892
Jordalskraft AS	Sunndal	25 %	35 400	35 400
Orkidenett AS	Surnadal	33,33 %	50 000	50 000
Elmat AS	Kristiansund	5,88 %	7 500	7 500
				25 776 792

Note 6: Skattekostnad

Spesifikasjon av forskjellen mellom resultat før skattekostnad og skattepliktig nettoinntekt

	Selskapet		Konsernet	
	2023	2022	2023	2022
Ordinært resultat før skattekostnad	8 044 499	5 817 707	22 465 868	15 876 762
Avskrivning oppkjøpte merverdier	0	0	0	0
Permanente forskjeller	-7 782 583	-5 663 989	289 527	56 104
Endring midlertidige forskjeller	-261 915	217 994	-13 364 450	-9 456 422
Fremføring av udekket underskudd	0	0		
Skattegrunnlag	0	371 712	9 390 945	6 476 444
Avgitt konsernbidrag	0	371 712	0	0

Grunnlag betalbar skatt	0	0	9 390 945	6 476 444
Betalbar skatt (22%)	0	0	2 066 008	1 424 818
Betalbar skatt	0	0	2 066 008	1 424 818
Endring utsatt skatt	57 621	-47 959	2 940 178	2 080 413
Skatt på konsernbidrag	0	81 777	0	0
Skattekostnad	57 621	33 818	5 006 185	3 505 232

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt.

Selskapet	01.01.	31.12.	Endring
Forskjeller som utlignes:			
Anleggsmidler	47 649	87 770	-40 121
Omløpsmidler	0	0	0
Andre forskjeller	-514 627	-292 833	-221 794
Grunnlag utsatt skatt/skattefordel	-466 978	-205 063	-261 915
Utsatt skatt	-102 735	-45 114	-57 621
Anvent skattesats	22 %	22 %	

Konsernet	01.01.	31.12.	Endring
Forskjeller som utlignes:			
Anleggsmidler	-12 640 540	-8 821 758	-3 818 782
Omløpsmidler	-573 000	-573 000	0
Pensjonsforpliktelse	-2 578 218	691 045	-3 269 263
Andre forskjeller	-7 218 904	-6 772 504	-446 400
Underskudd til fremføring	-6 245 456	-415 451	-5 830 005
Inngår ikke i beregningen	0	0	0
Grunnlag utsatt skatt/skattefordel	-29 256 118	-15 891 668	-13 364 450
Utsatt skatt/skattefordel	-6 436 346	-3 496 168	-2 940 178
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 7: Egenkapital

Selskapet	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Egne aksjer	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Pr. 01.01.	80 867 975	80 826 024	-	502 922	162 196 921
Årets resultat				7 986 878	7 986 878
Avsatt utbytte				-6 000 000	-6 000 000
Pr. 31.12.	80 867 975	80 826 024	0	2 489 799	164 183 799

Konsernet	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annen egenkapital	Minoritet	Sum egenkapital
Balanse pr. 01.01.	80 867 975	80 826 024	20 838 541	4 900 289	187 432 829
Konsernresultat			16 504 801	954 881	17 459 682
Avsatt utbytte			-6 000 000	-477 384	-6 477 384
Andre endringer			-	-	-
Balanse pr. 31.12.	80 867 975	80 826 024	31 343 342	5 377 786	198 415 128

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 8: Gjeld til kredittinstitusjoner og pantestillelser

	Selskapet		Konsernet	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Bokført langsiktig gjeld som forfaller til betaling mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt	-	-	54 444 231	44 241 486
Av selskapets bokførte gjeld er følgende sikret med pant	-	-	6 557 485	8 997 840
Den regnskapsmessige verdi av eiendeler stillet som sikkerhet for gjeld og garantiforpliktelser:				
Varige driftsmidler	-	-	25 627 732	30 277 062
Varelager	-	-	489 011	-
Andre fordringer	-	-	-	-
Kundefordringer	-	-	6 982 639	7 166 328
Totalt	-	-	33 099 382	37 443 390
Garantistillelser	-	-	500 000	500 000
Trekkrettigheter				
Ubenyttet trekkfasilitet	10 000 000	10 000 000	12 000 000	12 000 000

Sunndal Energi AS og SuNett AS har lån i Kommunalbanken og KLP på til sammen 31 409 246. 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 14 400 000. Låneavtalen ble reforhandlet i 2020, løpetiden er på 10 år. Lånet forrentes med 2,1% + 3 mnd - NIBOR.

Sunndal Energi AS har langsiktig gjeld på kr 16 477 500 ovenfor sin bankforbindelse. Sunndal Energi Holding AS, Sunndal Energi AS og SuNett AS har avgitt negativ pantsettelseserklæring ovenfor bankforbindelsen.

Note 9: Varelager og anleggskontrakter

Konsernet	2023	2022
Råvarer	3 241 091	3 579 820
Varer under tilvirkning	-	-
Innkjøpte ferdigvarer	905 753	1 393 892
Sum	4 146 844	4 973 712

Note 10: Kundefordringer

	Selskapet	Konsernet
--	-----------	-----------

	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Kundefordringer til pålydende	3 255 558	89 828	53 373 908	47 285 954
Avsetning til dekning av usikre fordringer	-	-	-573 000	-573 000
Bokført verdi pr. 31.12.	3 255 558	89 828	52 800 908	46 712 954

Note 11: Konsernforhold

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

	31.12.2023	31.12.2022
Kortsiktig fordring konsernselskap	8 964 941	7 851 335
Langsiktig fordring konsernselskap	-	-
Kortsiktig gjeld konsernselskap	-19 714 101	-4 157 588
Langsiktig gjeld til konsernselskap	-	-
Netto konsernmellomværende	-10 749 160	4 499 253

Per 31.12 utgjør kortsiktig konserngjeld i Sunddal Energi Holding AS knyttet til konsernkontoordning kr 17 200 114

Note 12: Bundne midler

	Selskapet	Konsernet
I posten inngår bundne skattetrekkmidler med kr	262 657	1 635 608
Andre bundne midler		-

Note 13: Finansiell markedsrisiko

Det vises til omtale i årsberetningen under Finansiell risiko.

NØKKELTALL

LØNNSOMHET	2023	2022	2021	Forklaring
Totalkapitalens rentabilitet	8,1 %	5,8 %	7,1 %	Resultat før ekstraordinære poster + finanskostnader i % av gj.sn. totalkapital.
Egenkapitalens rentabilitet	8,6 %	6,2 %	7,2 %	Resultat før ekstraordinære poster – skattekostnad i % av gj.sn. egenkapital.
Overskuddsgrad	12,0 %	9,4 %	12,3 %	Driftsres. + finansinnt. i % av driftsinntekter.
Kapitalens omløpshastighet	0,7	0,6	0,6	Driftsinntekter dividert på gj.sn. totalkapital.
LIKVIDITET				
Likviditetsgrad 1, balanselikviditet	1,3	1,4	1,4	Omløpsmidler dividert på kortsiktig gjeld.
Likviditetsgrad 2, kassalikviditet	0,4	0,5	0,6	Mest likvide omløpsmidler dividert på kortsiktig gjeld.
SOLIDITET				
Egenkapitalprosent	58,7 %	60,0 %	58,2 %	Egenkapital i % av totalkapital.



Elbillading. Foto: Cathrine Elde Husby

REVISJONSBERETNING



BDO AS
Sunnalsvn. 6
6600 Sunndalsøra

Uavhengig revisors beretning

Til generalforsamlingen i Sunndal Energi Holding AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Sunndal Energi Holding AS.

Årsregnskapet består av:

- Selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, 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 2023, 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 rettvise bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023 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 rettvise bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2023 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 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 i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av 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.

Vår uttalelse om årsberetningen gjelder tilsvarende for redegjørelse om samfunnsansvar.

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 ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:

<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

BDO AS

Thomas Bjørseth
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



Stolpereis ved Småvoll. Foto: Svein Gjersvoll



Linjebefaring Sessbøen-Fuglevågen. Foto: Ingrid Haugen



Sponsorater.

ORD OG UTTRYKK

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



Innmåling av kabel på Løykja. Foto: Anders Nedal