

Årsrapport 2023

Kraftutbygging i Noreg – ein politisk cocktail!

Det vart tidenes prisfall på straum i 2023. Straumprisen i Sør-Noreg og store delar av Nord-Europa falt med over 60% frå i fjor. Dette skyldast i stor grad at kraftåret 2022 var heilt ekstremt – og sterkt prega av krigføring og manglande gassleveranse til Europa. Men det er også eit unntak her, i vårt område Midt-Noreg (NO3) var prisfallet knappast merkbart – då me heller ikkje fekk oppleve dei høge prisane i 2022. Området vårt er ikkje knytta sterkt nok til Sør-Noreg og Europa, då vår region slit med store «flaskehalsar» i sentralnettet og utfordringar med å få produksjonen dit forbruket er. Store prisforskjellar skapar usikkerheit for dei som skal investere i det grøne skiftet, så vel for produsent som forbruker.

Det er turvande nødvendig å leggja til retta for at produksjonen av kraft søkjer dit forbruket er – utan slike fysiske hindringar som ein i dag finn i nettet. På den måten får ein til kvar tid byggja ut den billigaste krafta.

Solproduksjonen i Noreg er førebels bleike, det vart i 2023 kun produsert 0,18 milliardar kilowattimar (TWh) solkraft. Til samanlikning vart det produsert 14 TWh med vindkraft. Tyngda av den totale kraftproduksjonen kjem sjølvstekt via vasskraft. Det vart produsert 154 TWh frå vasskraftverka. I heile den norske krafthistoria så er det berre åra 2020 og 2021 som marginalt overgår denne mengda. Det norske totale straumforbruket enda på 136 TWh når året var omme. Differansen mellom samla produksjon og forbruk gjekk til eksport, det vil seia at om lag 18 TWh gjekk til netto eksport via våre mellomlandsforbindelsar.

Naboane bygger ut meir kraft enn Noreg og er i større grad inne i ein energiomstilling. Kapasiteten i Sverige auka i fjor med sju gonger meir enn i Noreg, også Danmark og Finland hadde mykje større hastighet i kraftutbygginga enn det me kan visa til her på «berget». Den norske kraftutbygginga har vorte redusert år for år, og investeringane er no nede på rekordlåge nivå. Prognoser frå høvesvis NVE og Statnett visar at kraftoverskotet er i ferd med å forsvinna. Om me ikkje får taktomslag på utbygging av kraftproduksjon og energioptimalisering – kan me fort bli avhengig av kraftimport i eit normalår. Noko som sjølvstekt vil gjera oss meir sårbare for prissvingningar i Europa.

Myndighetene må gi tydelege signal på kor me skal og korleis me løyser utfordringane på kort og lang sikt. Dei må leggje bort «valflesket» og koma med konkrete planar. Det blir feilaktig når det blir påstått i debattprogram at ein skal få på plass 150 TWh med havvind innan 10 til 15 år. For å pynte bruda ekstra så understrekar dei at dette er det same som vi i dag har brukt over 100 år på å byggja ut med vasskraft. Slike utsegn har ikkje rot i verkelegheita. Dei modne prosjekta bør komme fyrst, som vindkraft på land og energioptimalisering (desentralt produksjon i form av solceller på bygg etc.). På mellomstort havbasert kraft og eventuelt på lengre sikt kraftproduksjon som i dag ikkje har politisk aksept. Det er behov for ein felles omforeint politisk retning for framtidig kraft- og nettutbygging. Ein plan som er godt forankra på tvers av partigrensene og på den måten i størst mogeleg grad eliminere den framtidige politiske usikkerheita, vidare kan vi då unngå mykje av dagens avsporingar omkring energidebatten.

Resultatet for konsernet Rauma Energi Holding AS for 2023 vart eit overskot på 28,5 MNOK før skatt. Tilsvarende resultat for 2022 var 22,3 MNOK. Driftsresultatet før avskrivning (EBITDA) var på 77,2 MNOK, mot 75,6 MNOK i 2022. Driftsresultatet vart på linje med året før, men ut i frå reknskapsmessige disponeringar med bl.a. inntektsføring av tidlegare tapsavsetning vart ordinært resultat betre siste år. Bredbåndsselskapet og nettselskapet (Romsdalsnett) leverte resultater godt over budsjett og bidrog på den måten til stabiliteten i overskotet. Ein anna gledeleg faktor var konsernets låge sjukefråvær. Sjukefråværet vart på 2,9%, som er godt under konsernet sitt HMS-mål på 3,9%

På vegne av konsernet vil eg til slutt takka for den tiliten kundane og eigar viser oss gjennom året, og ikkje minst ein stor takk til dei tilsette som er drivkreftene bak resultatata.

Med helsing







Alf Vee Midtun

adm. direktør

Styret

Selskapets virksomhet ledes av styret i samsvar med aksjeloven, vedtektene og generalforsamlingens vedtak. Styret består av seks medlemmer og en observatør. Ett styremedlem og observatør velges blant ansatte.

		
Torbjørn Rødstøl Styreleder	Heidi Ekrem Nestleder	David Grøvdal Styremedlem
		
Geir Klepaker Styremedlem	Anders Sletta Styremedlem	Magnhild Vik Styremedlem
		Varamedlemmer Knut Johan Stenerud Renate Soleim Reidar Brude Ingrid Marie Schei Olsen Per Johnny Voldseth
Gunhild Ulvestad Observatør	Alf Vee Midtun Administrerende direktør	

Styrets beretning for Rauma Energi Holding AS 2023

Virksomhetens art

Rauma Energi konsernet ble i 2020 omorganisert ved etablering av et holdingselskap, Rauma Energi Holding. Hvorefter Rauma Energi ble et heleid datterselskap. Holdingselskapet er morselskap for nettvirksomhet, kraftproduksjon, kraftomsetning og bredbåndvirksomhet. Alle virksomheter har forretningskontor i Rauma kommune. Nettvirksomheten innebærer drift og vedlikehold av høy- og lavspent distribusjonsnettet til og med 24 kV i Rauma kommune. Administrasjon, driftsentral og montørstasjon er lokalisert på Øran på Åndalsnes. Konsernet har samlet sett 36 årsverk, derav tre lærlinger.

Rauma Energi Holding AS sine heleide datterselskaper

Rauma Energi Produksjon AS

Rauma Energi Produksjon AS driver kraftproduksjon. Selskapets formål er å produsere og omsette energi mest mulig effektivt. Kraftproduksjonen foregår i Verma kraftverk, Berild kraftverk og på Herje kraftverk.

Romsdalsnett AS

Romsdalsnett AS driver nettvirksomhet. Selskapets formål er å transportere og omsette energi mest mulig effektivt, samt å bidra til en sikker og rasjonell energiforsyning i konsesjonsområdet. Nettvirksomheten er et naturlig monopol. I løpet av 2021 skiftet selskapet navn fra Rauma Energi Nett til Romsdalsnett. Dette grunnet krav rundt selskapsmessig skille og herunder krav om styrking av nettselskapets nøytralitet.

Rauma Energi AS

Selskapet består av en kraftomsetnings- og en bredbåndsavdeling. Selskapets navn ble i 2021 endret fra Rauma Energi Kraft og Bredbånd AS til Rauma Energi AS.

Kraftomsetning: Skal fremstå som den naturlige kraft- og energileverandøren i Rauma kommune. Selskapet skal i tillegg være landsdekkende på utvalgte produkter. Kraftomsetningen er eksponert for prisendringer i kraftmarkedet.

Bredbåndsavdeling: Driver salg og drift av bredbåndstjenester i hele Rauma kommune. Selskapet har som mål å dekke kundene sine behov for framtidsetta bredbåndsteknologi. Bredbåndsselskapet har hatt en fin kundeutvikling over flere år.

Andre eierforhold

Rauma Energi Holding AS har eierandeler i selskapene Langfjordsforbindelsen, Romsdal Innovasjon AS og noen lokale vassverk. I tillegg har selskapet aksjer for 100 000 kr i reiselivsselskapet Romsdalen AS. Rauma Energi Holding har i 2023 etablert selskapet Romsdalsol med en foreløpig aksjekapital på 30 000 kr. Forrettingsideen er salg og montasje av solcellepaneler på bygninger med nett-tilkobling. Det jobbes med å få med lokale bedrifter på eiersiden som innehar nødvendig kompetanse, det vil da etter hvert bli foretatt en aksjemisjon. Samlet bokført verdi på andre eierforhold beløper seg til 490 034 kr.

Arbeidsmiljø og personale

Selskapet har som HMS-mål at sykefraværet skal være under 3,9 % per år. Etter noen år med forholdsvis høye sykefraværstall, ble fraværet siste år redusert med 4,9 % og endte på lave 2,7 %. Fravær mindre enn 16 dager utgjør kun 0,3 % av sykefraværet.

For å ivareta ansvaret som inkluderende arbeidslivsbedrift IA-bedrift, legger bedriften stor vekt på systematisk arbeid for å redusere sykefraværet. Dette gjøres ved å tilrettelegge arbeidssituasjonen for medarbeidere med behov for spesiell tilpasning og følge opp langtids-sykemeldte.

Helse-, miljø- og sikkerhetsarbeid skal planlegges, rapporteres og prioriteres på lik linje med den daglige drift. HMS er et fast punkt på ledermøtene og behandles i tillegg på allmøter. Arbeidsplassen er den viktigste arenaen for forebygging og oppfølging av sykefravær.

Det er i 2023 ikke registrert noen personskader / hendelser i egen virksomhet. Derimot er det registrert en fallulykke hos innleid entreprenør.

Selskapet er medlem av Avonova bedriftshelsetjeneste. I 2023 er det gjennomført bl.a. helsekontroll, førstehjelpskurs, vernerunder og relevante vaksinerings.

Arbeidsmiljøutvalget i selskapet har bestått av tre representanter fra arbeidstakerne og to fra arbeidsgiver. AMUs årsrapport viser at det er behandlet 16 saker i 2023.

Selskapet legger vekt på å gjennomføre regelmessige allmannamøter, samt gjennomførelse av årlig medarbeidersamtale for samtlige ansatte. Videre har bedriften en aktiv personalforening som legger til rette for aktiviteter og arrangerer personalturer.

Gjennomsnittsalderen på ansatte i konsernet er 43 år.

Likestilling

Selskapet har som mål å være en arbeidsplass der det er full likestilling mellom kvinner og menn. Bransjen har historisk sett hatt et overtall av menn blant de ansatte. Av selskapets 36 årsverk er åtte kvinner.

Styret består av fem aksjonærvalgte og en representant for de ansatte. Av fem medlemmer er tre menn og to kvinner. Av like mange varamedlemmer er det to kvinner. Rauma Energi Holding AS omfattes av nye krav til kjønns sammensetning som skal beregnes separat for ansatterepresentanter og aksjonærvalgte styremedlemmer. Sittende styre med vararepresentanter oppfyller kravene.

Det ytre miljø

Selve hovedproduktet elektrisitet forurenses ikke det ytre miljø, men virksomheten med å produsere og transportere produktet frem til sluttbruker har miljømessige konsekvenser – gjennom inngrep i naturen og med hensyn til berøringsfare. Produksjon av vannkraft har imidlertid miljømessige fordeler fremfor andre former for energiproduksjon. Miljømessige konsekvenser blir i størst mulig grad forebygget og avgrenset ved at aktivitetene drives i henhold til lovpålagte krav og konsesjonsvilkår.

Drift og utvikling

Eierstrategi

Rauma kommune har i forbindelse med gjennomgang av rollen som kraftkommune og eierskapet til Rauma Energi Holding AS, utviklet en eierstrategi for selskapet med datterselskaper. Gjeldende eierstrategi er under revidering.

Åpenhetsloven

Åpenhetsloven trådte i kraft 1. juli 2022. Det betyr at Rauma Energi Holding med datterselskaper og andre bedrifter nå må være mer åpne og transparente om hvordan virksomheten vår påvirker verden rundt oss. Åpenhetsloven skal bidra til at vi reduserer risikoen for at virksomheter forårsaker eller medvirker til brudd på menneskerettigheter. Den bidrar også til at vi må gjøre vårt for å sikre anstendige arbeidsforhold hos våre leverandører og hos våre eiere, samt hos oss selv.

Redegjørelse for noen av aktsomhetsvurderingene ble offentliggjort første gang i juni 2023. Oppdatert rapport for 2023 vil offentliggjøres innen 30.6.2024. Denne vil bli publisert på selskapet nettside.

Miljøfyrtårn

Romsdalsnett og Rauma Energi ble sertifiserte som Miljøfyrtårn i starten av juli 2023. Det er utarbeidet hovedmål innenfor arbeidsmiljø, innkjøp, energiforbruk, transport, avfall og ombruk og naturmangfold og arealbruk. I tillegg har det blitt arbeidet med å nedfelle rutiner og instruksjoner som skal sikre at vi tar bærekraftige valg i hverdagen. Bedriftene skal rapportere om miljøarbeidet årlig, og resertifisering kreves etter tre år. Diplom som bevis på godkjent sertifisering ble utdelt av ordfører Yvonne Wold i et fellesarrangement i september.

Miljøfyrtårn er Norges mest brukte miljøledelsessystem. Miljøfyrtårnsertifiseringen er en anerkjent nasjonal miljøsertifiseringsordning på lik linje med de internasjonale miljøsertifiseringsordningene (ISO 14001 og EMAS). Bedrifter og virksomheter som skal bli Miljøfyrtårn må oppfylle og dokumentere en del krav som skal rapporteres videre. Både kunder, leverandører, ansatte og myndigheter forventer i stadig større grad at bedrifter tar bærekraftansvar. En bevisstgjøring innenfor miljøledelse vil også være et fremtidig konkurransefortrinn.

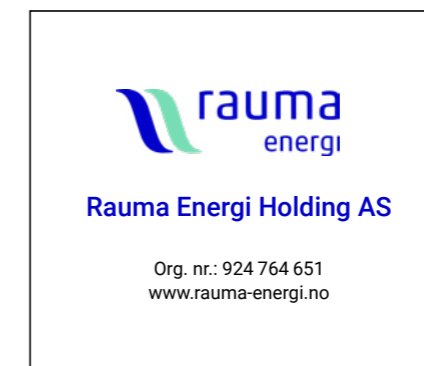
Tjenestepensjon

Den etablerte ordningen med ytelsesbasert pensjon ble lukket fra 1.1.2023. Om lag halvparten av de ansatte valgte å gå over til innskuddsbasert pensjon. Fra samme tidspunkt blir alle nyansatte tilsluttet den innskuddsbaserte ordningen.

Om konsernet

Selskapsmessig skille er fullført for konsernet i henhold til Energiloven.

Konsernet består av holdingselskapet Rauma Energi Holding AS, som eier 100% av aksjene i de tre datterselskapene; Rauma Energi AS, Romsdalsnett AS og Rauma Energi Produksjon AS.



Rauma Energi AS

Selskapet består av en kraftomsetnings- og en bredbåndsavdeling. Det legges vekt på stordriftsfordeler og innovasjon, noe som oppnås i samarbeid med utvalgte eksterne aktører.

De to konkurranseutsatte virksomhetene gir årlig et betydelig økonomisk bidrag til lokale lag og foreninger fra «Energifondet». Og etter fem år med støtte til den flotte skøytebanen i Isfjorden, inngikk vi i 2023 en tilsvarende langsiktig avtale med Romsdalshallen. Vi ser at mange og stadig flere setter stor pris på våre økonomiske bidrag til Rauma-samfunnet.

Kraftomsetning

Skal fremstå som den naturlige kraftleverandøren i Rauma kommune hvor dekningsandelen er god. Selskapet skal være landsdekkende og konkurranse-dyktige på utvalgte produkter.

Antall kunder fordeler seg per 01.01.2024 omtrent likt i og utenfor Rauma. I løpet av 2023 økte vi antall kunder og levert volum, da i all hovedsak utenfor Rauma. I tillegg så signerte vi større langsiktige fastpris-kontrakter med flere bedrifter i kommunen.

Omsetningsselskapet baserer inntjeningen på marginer mellom kjøp og salg av kraft. Myndighetene regulerer bransjen, noe som på flere områder er positivt og «luker vekk» useriøse aktører.

Vi ser et ubetinget behov for å hente ut nødvendige marginer, noe vi tror kunder forstår gjennom god kommunikasjon og kundepleie. Tross utfordringer er vi offensive og legger vekt på troverdighet i markeds-kommunikasjonen.

Vi ser nå meget positivt på at vår kundeapp er på plass. Da vi fikk lansert den mot slutten av 2023 opplevde vi mange gode tilbakemeldinger. For oss er det viktig at kunden selv kan søke og få tilgang til forbruksdata samt svar på egne spørsmål når de selv ønsker det.

Den årlige KTI-undersøkelsen som våre kraftkunder svarer på gir gradvis bedre resultater og innspill til forbedringer.

Bredbåndsavdeling

Driver salg og drift av bredbåndstjenester. Selskapet har som mål å dekke kundene sine behov for framtid-retta bredbåndsteknologi.

Bredbåndsselskapet har hatt en fin kundeutvikling over flere år. Innen bredbånd har selskapet knyttet hele

kommunen sammen med fiber infrastruktur og tilbyr høyhastighets bredbånd.

Videre tilbys det gode TV-tjenester fra Telia (i samarbeid med SuCom).

Selskapet har god kapasitet i eget supportsenter. Selskapets tjenester er konkurransedyktige på pris og kvalitet. Og selskapet er unikt på kundepleie ettersom vi fysisk holder til i områdene som tilbyr fiber og TV-tjenester.

Etter en periode med høy utbyggingsaktivitet og store investeringer, går selskapet nå i større grad inn i en driftsfase.

Romsdalsnett AS

Romsdalsnett AS er nettselskapet i konsernet Rauma Energi Holding AS. Selskapet bygger, drifter, vedlikeholder og oppgraderer distribusjonsnett. På den måten arbeider selskapet med å optimalisere strømmettet i vårt forsyningsområde.

Utbygging av distribusjonsnett

Av nye anlegg kan det nevnes at ladestasjonen til fergeforbindelsen Åfarnes til Søsnes nå er spennings-satt, og er klar til å forsyne fergene på strekningen. Videre er det ferdigstilt ny forsyning til Ionity sine to nye ladestasjoner i Rauma. Ved Tindekaia planlegger Molde og Romsdal havn gjennom selskapet «Romsdal Landstrøm AS» et landstrømanlegg med en kapasitet på 16 MW. Til å forsyne et slikt anlegg må en helt ny forbindelse mellom Grytten og Tindekaia bygges.

På Vorpeneset er landstrømanlegget som forsyner oppdrettsanlegget for torsk også ferdigstilt. I Geilbukta på Mittet i Rauma kommune planlegger Hauge Aqua Farming AS etablering av et flytende lukka oppdretts-anlegg. Når anlegget er fullt utbygd vil det ha behov for en kapasitet på 1,2 MW.

Alt i alt bidrar det grønne skiftet til økt aktivitet i forsyningsområdet. Endring fra fossilt drivstoff og over til elektrisitet er med på å øke etterspørsel på nettkapasitet.

Det Lokale El-tilsyn

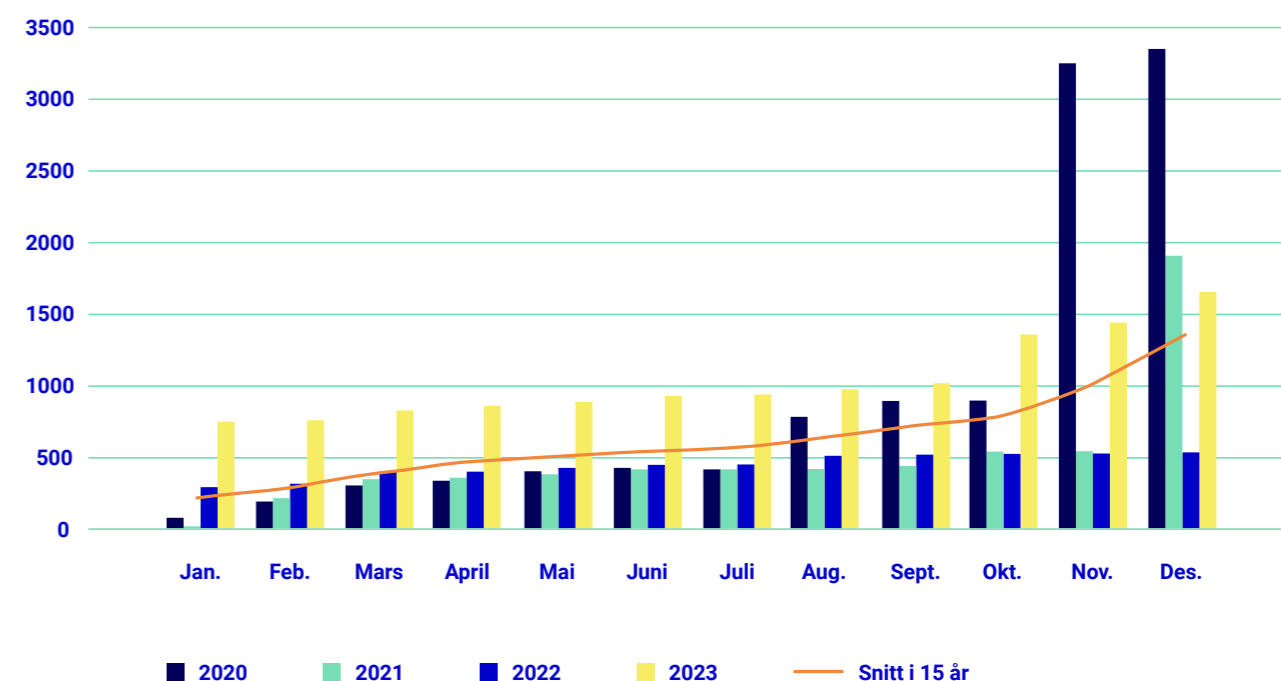
Det Lokale El-tilsyn har gjennomført tilsyn hos våre kunder som planlagt. Elsikkerhetsdagen 2023 ble sammen med de andre nettselskapene i fylket gjennomført med stort hell. Det ble i denne forbindelse gjennomført et større prosjekt med egenkontroller hos kundene i området.

Feil og avbrudd 2023

Den samlede avbruddskostnaden (KILE) i eget nett for 2023 ble på 1,65 MNOK. Av dette utgjorde driftsforstyrrelser 84%, mens 16% var planlagte utkoblinger i forbindelse med arbeid.

Av enkelthendelser med større økonomisk konsekvens, nevnes et større utfall på nordsiden i starten av året med trefall på Lerheimsreiten og med tilhørende isolatorhavari Rødven. Mot slutten av 2023 kom høststormene som bidro til utfall av nordsiden og i Isfjorden. Ut over disse hendelsene var det kun registrert mindre utfall av forsyningen i 2023.

Den samlede avbruddskostnaden 2020 – 2023



Rauma Energi Produksjon AS

Rauma Energi Produksjon AS produserer fornybar energi som årlig dekker mer enn det lokale forbruket i Rauma kommune, og bidrar positivt til kraftbalansen i Møre og Romsdal. Kraftselskapet har produsert vannkraft siden 1918 og har i dag tre moderne vannkraftverk, som i et normalår produserer samlet ca. 165 GWh. Rauma Energi Produksjon AS er heleid av Rauma Energi Holding AS.

Verma kraftverk

Ved Verma kraftverk endte årsproduksjonen i 2023 på 105 GWh. Magasinet i Vermevatnet hadde ved utgangen av året en fyllingsgrad på 62%, mot et gjennomsnitt for årene 2001 – 2023 på 53%. Magasinbeholdninga var størst i siste halvdel av oktober, med 81% fylling.

I juni ble det gjennomført garantiarbeider på sikringsboltene i rør- og tilkomstunnelene til kraftverket, etter at det i forbindelse med annet arbeid var avdekket mangler ved fjellsikringa.

Som i tidligere år, var det i 2023 en del tilfeller med begrensninger i linjenettet i Romsdalen, som førte til midlertidig redusert produksjon ved Verma kraftverk. I september gikk netteier Romsdalsnett AS i gang med utbedring som skal gi en permanent forbedring av nettkapasiteten. Arbeidet skal ferdigstilles etter planen i april 2024.

Arbeidet med tekniske planer for rehabilitering av dam Langvatnet, ble startet i 2023. Utbedringa planlegges utført i 2025.

Berild kraftverk

Ved Berild kraftverk ble årsproduksjonen på 43 GWh. Generator 2 var ute av drift i ca. tre måneder i starten av året, i forbindelse med reparasjon i leverandørens verksted i Frankrike. Generator 2 var tilbake i drift før snøsmeltinga på våren, og generator 1 var i normal drift gjennom reparasjonstida.

Den planlagte rehabiliteringa av inntaksdammen på Berildvatnet ble gjennomført i perioden juni – november. Aco Anlegg AS stod for arbeidet, som i hovedsak omfattet heving av tettekjerne, ny damkrone og nedstrøms plastring på dammen. Inntaksområdet med tilkomstveier og sikringstiltak ble oppgradert i forbindelse med ombygginga, som ble gjort mens kraftverket var i drift.

I september ble vannvegen tømt i forbindelse med bytte av ei mekanisk kobling på rørgata, basert på forrige revurdering av anlegget. Under dette arbeidet ble det registrert innvendige rustpunkter i rørgata, som planlegges utbedret i 2024.

NVEs behandling av spørsmålet om vilkårsrevisjon for Berild kraftverk, konkluderte med at det ikke ble krav om revisjon, i denne omgang. Videre kom det i 2023 vedtak fra NVE om nedklassifisering av dam Taskedalsvatnet til bruddkonsekvensklasse 0. Dette er basert på søknaden om omklassifisering av dammen, som Rauma Energi Produksjon AS sendte i 2021.

Herje kraftverk

Herje kraftverk hadde i løpet av 2023 to kortere perioder med lite tilsig, der kraftverket var ute av drift av hensyn til vannforsyninga til Herje genbank, slik konsekvensen krever. Kraftverket har ellers hatt normal drift gjennom året, og produserte 15 GWh.

Rauma Energi Produksjon AS sine tre kraftverk produserte i 2023 til sammen ca. 163 GWh, som også var den budsjetterte produksjonen for dette året.

Stilling og resultat

Kapitalbehov og finansiering

Investeringene i 2023 ble på ca. 44 MNOK og gjaldt i hovedsak investeringer innen bredbånd, kraftproduksjon og distribusjonsnettet. Ved utgangen av 2023 er total gjeldsbelastning for Rauma Energi Holding på 508,8 MNOK inkludert ansvarlig lån på 57,6 MNOK. I forbindelse med låneopptaket til nye Verma kraftverk er det knyttet strenge krav til utviklingen i selskapets finansielle nøkkeltall. Et sentralt nøkkeltall er egenkapitalandel som til enhver tid må ligge innenfor bankens krav. Egenkapitalandelen sammen med selskapets likviditetssituasjon vil påvirke utbytteevnen kommende år. Dette er i tråd med tidligere økonomiske analyser som ble utført før investeringsbeslutningen i 2016, og som også senere er blitt oppdatert.

Totalkapitalen for konsernet var ved utgangen av året 832,6 MNOK (858,4). Egenkapitalandelen pr. 31.12.2023 var 28,5% (25,8%).

Gjennomsnittlig kraftpris i NO3 (Midt-Norge) endte på 43,9 øre/kWh for året 2023, men med svært store forskjeller i månedsprisene. Tilsvarende priser i Kristiansand (NO2) og Oslo (NO1) var henholdsvis 90,6 og 76,4 øre/kWh.

Prissikringene i 2023 omfattet egenproduksjon og kraftomsetning, og ble foretatt i samsvar med vedtatt prissikringsstrategi.

I forbindelse med at det i 2022 ble prissikret et vesentlig større volum enn forbruket tilsa innen kraftomsetningen, ble det i årsoppgjøret for 2022 gjort en avsetning på 5 MNOK, tilsvarende estimert urealisert tap på kontraktene. I regnskapet for 2023 har selskapet reversert 2 MNOK relatert til de kontraktene som har gått til levering. Det gjenstår følgelig en avsetning på 3 MNOK som tilsvarer estimert urealisert tap knyttet til sikringskontrakter som går til oppgjør i 2024 og 2025.

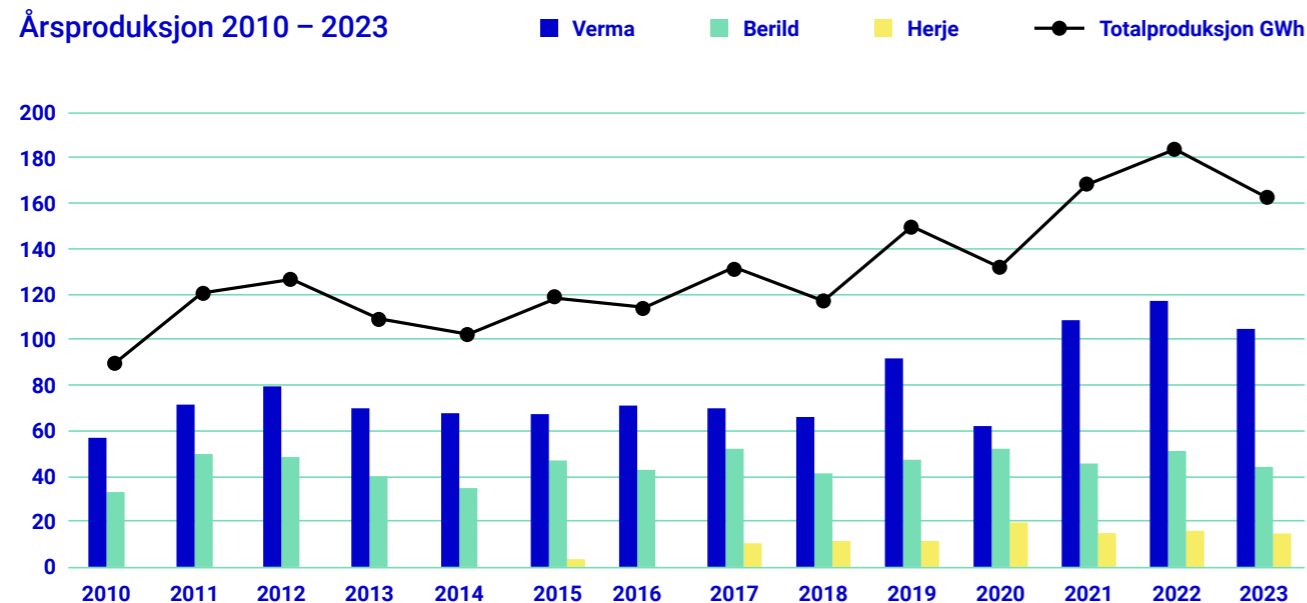
Det er innført flere tiltak for å redusere risiko for tilsvarende hendelser.

Resultat, kontantstrøm, investeringer og likviditet

Rauma Energi Holding AS med datterselskaper fikk i 2023 et samlet resultat før skatt på kr 28 480 686, mot kr 22 175 560 i 2022. Resultat etter skatt ble på kr 21 456 715 mot kr 12 285 196 i 2022.

Nedenforstående tabell viser resultatene i de enkelte datterselskapene:

Årsproduksjon 2010 – 2023



Årsregnskap datterselskaper 2023

	Rauma Energi Produksjon	Rauma Energi	Romsdalsnett
Driftsinntekter	54 734	131 364	62 757
Driftskostnader	31 899	126 379	43 248
EBITDA	36 188	12 144	28 762
Driftsresultat	22 835	4 985	19 509
Resultat av finansposter	- 13 893	- 172	- 4 849
Resultat før skattekostnad	8 942	4 813	14 660
Skattekostnad på ordinært resultat	2 704	1 064	3 237
Årsoverskudd	6 237	3 749	11 423

Finansiell risiko

Valutarisiko

Rauma Energi konsernet er eksponert for endringer i Euro-kursen da all fysisk krafthandel på NordPool Spot foregår i euro. All prissikring fortas mot områdepriser og i NOK. Samlet omfang av kontantstrømmer i euro er ikke så stor at den utgjør noen vesentlig valutarisiko for selskapet.

Renterisiko

Andel av lånegjelden som er rentesikret er uforandret i 2023. Det råder stor usikkerhet i rentemarkedene. Rentesikringene gir forutsigbare finanskostnad for REH over en lengre tidshorison. I 2023 var det positiv effekt av rentesikringen på 5,6 MNOK. Selskapet er inne i en periode med høye finanskostnader, noe som begrenser investeringsmulighetene de første årene.

Likviditetsrisiko

Etter fullføring av Vermautbyggingen og øvrige investeringer er lånebelastningen høy. Med utgangspunkt i dagens prisbilde og med kraftpris i NO3 som «henger etter» er det vanskelig å estimere fremtidig inntjening i kraftproduksjonen.

En har derfor en tett oppfølging av løpende likviditet. Gjennom store deler av året har det vært behov for å trekke på kassekreditten der rammen er på 30 MNOK.

Markedsrisiko

Selskapet er eksponert for endringer i markedsprisen på kraft, da en vesentlig andel av egenproduksjonen blir solgt i spotmarkedet. Forvaltning av egenproduksjon foretas i tråd med selskapets vedtatte sikringsstrategi og med prissikring mot områdepris i NO3.

Kraftomsetningselskapet Rauma Energi AS baserer sin inntjening på marginen mellom kjøp og salg av kraft. Kraftomsetningselskapet er eksponert for endringer i markedsprisen på kraft, da en vesentlig del av innkjøpene foregår i spotmarkedet. Selskapet inngår prissikringskontrakter for å redusere risikoen på salg til større kunder med fastpris.

Kreditrisiko

Selskapet har hatt svært lave tap de siste årene, men i siste halvdel av 2023 ble det registrert en økning i tap på krav. Avsetning for fremtidige tap på krav vurderes som tilstrekkelig.

Redegjørelse for foretakets utsikter

Styret bekrefter at forutsetningen for fortsatt drift er til stede. Årsregnskapet for 2023 er avlagt under denne forutsetning.

Gjennom de siste årene har det oppstått en historisk stor prisforskjell ved at kraftprisen i vårt prisområde har vært vesentlig lavere enn i Sør-Norge. Tendensen har til dels vært den samme i 2023. Det tar svært lang tid å bygge overføringsnett og det er derfor vanskelig å estimere fremtidig inntjening i kraftproduksjonen. Sentralnettet mellom Sør-Norge og Midt-Norge må raskt forsterkes, slik at magasinkapasiteten i nord og sør kan utfylle hverandre, og markedsaktører blir gitt de samme rammebetingelsene.

Myndighetene strammet i 2022 ytterligere til beskatningen av fornybar energi, noe som svekket stimulanse til nye investeringer. Etter at nye Verma kraftverk ble satt i produksjon, er imidlertid alle kraftverkene våre moderne og i svært god teknisk stand. De store investeringene er gjennomført. Produksjonen er 100 % fornybar og vi er godt posisjonert for å bidra i det grønne skiftet.

Som et av de første selskapene ble Rauma Energi sertifisert av DNV under «Trygg strømhandel». Dette skal bli et kvalitetsstempel som kunden vil se etter ved valg av strømleverandør samtidig som vi som leverandør får et verktøy for å gjøre en enda bedre jobb ut mot kundene.

Etter aktiv bredbåndsutbygging de siste årene er nå størstedelen av kommunen knyttet sammen med fiber infrastruktur og hvor vi tilbyr høyhastighets bredbånd og TV tjenester. Selskapet har bygd opp god kapasitet i eget supportsenter og selskapet er godt posisjonert for videre kundevekst.

For å kunne tilby tilfredsstillende leveringssikkerhet til nettkunder i hele kommunen arbeides det kontinuerlig med forebyggende vedlikehold og utvikling av strømmettet. Sentralt her er å benytte mulighetene til digitalisering som ligger i de nye AMS målerne.

Gjennom «Energifondet» er vi en viktig lokal bidragsyter som støtter frivillighetsarbeidet i hele kommunen.

Andre forhold

Etter det styret kjenner til er det ikke inntrådt forhold etter regnskapsårets utgang som har betydning for selskapets stilling og resultat.

Selskapet har tegnet forsikring for styre- og ledelsesansvar. Denne omfatter styret, adm. direktør og medlemmer i konsernledelsen, i egenskap av sine verv. Erstatningsansvar for skade på tredjemanns person og ting dekkes etter nærmere vilkår.

Disponeringer

Det fremlagte resultatregnskapet og balansen med tilhørende noter gir etter styrets oppfatning et rettvisende bilde av selskapets eiendeler og gjeld samt finansielle stilling og resultat.

Regnskapet viser et årsresultat på 5 046 926 kr etter skatt for morselskapet og 21 456 715 kr for konsernet.

Samlet netto kontantstrøm fra drift i selskapet var på 36 096 005 kr, mot 40 589 678 kr året før. Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var på – 35 734 264 kr i 2023, mot – 31 215 122 kr året før finansieringsaktivitetene var på – 2 578 589 kr, mot – 8 578 055 kr i 2022. Netto endring i likviditetsbeholdning i 2023 ble på – 2 216 848 kr.

Styret foreslår overfor generalforsamlingen at årsresultatet disponeres på følgende måte:

	Morselskap	Konsern
Avsatt til utbytte	5 000 000	5 000 000
Avsatt til annen egenkapital	46 926	16 456 715
SUM disponert	5 046 926	21 456 715

Åndalsnes, 31.12.2023
21.03.2024

Dokumentet er signert elektronisk



Konsernregnskap – resultat

Morselskap		Konsern		
2023	2022	Note	2023	2022
Driftsinntekter og driftskostnader				
0	0		60 800 692	56 978 735
17 123	0		183 090 173	211 784 270
11 213 106	10 264 769		479 380	269 771
11 230 229	10 264 769		244 370 245	269 032 776
0	0		118 331 229	147 149 714
6 688 588	5 651 844		23 226 793	21 240 519
114 720	105 824		29 879 977	27 215 310
4 408 232	4 460 334		25 584 283	25 067 668
11 211 540	10 218 002		197 022 282	220 673 211
18 689	46 767		47 347 963	48 359 565
Finansinntekter og finanskostnader				
5 000 000	5 000 000		0	0
26 464 663	16 324 139		0	0
50 529	117 218		171 460	118 182
5 747 176	3 959 001		8 971 100	769 588
26 081 335	16 354 933		26 095 971	16 474 743
6 134 479	3 999 370		1 913 866	10 597 032
5 046 554	5 046 055		-18 867 277	-26 184 005
5 065 243	5 092 812		28 480 686	22 175 560
18 317	24 131		7 023 971	9 890 364
5 046 926	5 068 681		21 456 715	12 285 196
Overføringer				
5 000 000	5 000 000		5 000 000	5 000 000
46 926	68 681		16 456 715	7 285 196
5 046 926	5 068 681		21 456 715	12 285 196

Konsernregnskap – balanse

Morselskap		Konsern		
2023	2022	Note	2023	2022
Eiendeler				
Anleggsmidler				
Immaterielle eiendeler				
0	0		8 000 000	8 000 000
24 301	12 411		5 874 132	6 606 998
24 301	12 411		13 874 132	14 606 998
Varige driftsmidler				
0	0		728 303 121	724 448 421
132 252	246 973		22 003 307	20 668 427
0	0		8 130 352	7 899 161
132 252	246 973		758 436 780	753 016 009
Finansielle anleggsmidler				
61 339 880	61 309 880		0	0
508 840 000	520 760 000		0	0
460 034	460 034		911 050	477 534
161 267	42 951		4 391 749	2 530 083
570 801 181	582 572 865		5 302 799	3 007 617
570 957 734	582 832 249		777 613 711	770 630 624
Omløpsmidler				
0	0		3 796 053	3 459 086
Fordringer				
11 560	0		44 169 333	69 175 440
0	0		5 065 697	10 978 361
25 028 104	16 146 016		0	0
25 039 664	16 146 016		49 235 030	80 153 801
232 322	236 610		1 947 702	4 164 551
25 271 986	16 382 626		54 978 785	87 777 438
596 229 720	599 214 875		832 592 496	858 408 061

Konsernregnskap – balanse

Morselskap		Konsern		
2023	2022	Note	2023	2022
Egenkapital og gjeld				
Innskutt egenkapital				
60 000 000	60 000 000		60 000 000	60 000 000
60 000 000	60 000 000		60 000 000	60 000 000
Opptjent egenkapital				
1 830 099	1 783 173		1 777 668 366	1 612 211 650
1 830 099	1 783 173		1 777 668 366	1 612 211 650
Sum egenkapital				
61 830 099	61 783 173		237 668 366	221 211 650
Sum avsetning for forpliktelser				
0	268 408		1 848 857	2 500 272
0	0		10 011 800	7 390 611
0	268 408		11 860 657	9 890 883
Annen langsiktig gjeld				
57 600 000	58 800 000		57 600 000	58 800 000
451 240 000	461 960 000		451 240 000	461 960 000
508 840 000	520 760 000		508 840 000	520 760 000
Kortsiktig gjeld				
14 341 411	0		14 341 411	0
2 306 652	2 235 581		29 187 191	59 914 296
30 207	0		2 890 466	5 599 508
266 566	2 847 616		13 058 699	9 641 148
5 000 000	5 000 000		5 000 000	5 000 000
0	3 408 951		0	0
3 614 785	2 911 145		9 745 706	26 390 576
25 559 621	16 403 293		74 223 473	106 545 528
Sum gjeld				
534 399 621	537 431 701		594 924 130	637 196 411
Sum egenkapital og gjeld				
596 229 720	599 214 575		832 592 496	858 408 061

Konsernregnskap – kontantstrømoppstilling

Mor		Konsern	
01.01 - 31.12	2022	01.01 - 31.12	2022
2023	2022	2023	2022
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
5 065 243	5 092 812	28 480 687	22 175 560
0	0	-6 378 958	-11 983 954
114 721	105 824	29 879 977	27 215 310
0	0	-336 967	-362 855
0	3 643	25 006 107	-23 893 310
71 071	1 161 543	-30 727 105	26 222 400
-386 724	-190 090	-2 513 081	-65 428
-14 180 009	-3 089 157	-7 314 655	1 281 955
-9 315 698	3 084 575	36 096 005	40 589 678
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
0	0	20 000	0
0	-93 328	-35 320 748	-31 215 122
-30 000	0	-433 516	0
11 920 000	5 640 000	0	0
11 890 000	5 546 673	-35 734 264	-31 215 122
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
-11 920 000	-5 640 000	-11 920 000	-5 640 000
14 341 411	-2 938 055	14 341 411	-2 938 055
-5 000 000	0	-5 000 000	0
-2 578 589	-8 578 055	-2 578 589	-8 578 055
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter			
-4 287	53 192	-2 216 848	796 501
Kontanter og kontantekvivalenter 01.01			
236 610	183 418	4 164 551	3 368 049
Kontanter og kontantekvivalenter 31.12			
232 323	236 610	1 947 702	4 164 551

Dokumentet er signert elektronisk

Note 1: Regnskapsprinsipper – mor og konsern

Regnskapet er utarbeidet i overensstemmelse med regnskapsloven, god regnskapsskikk og regnskapsforskrifter i medhold av energiloven.

Klassifisering

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk, samt fordringer med forfall mer enn ett år etter balansedagen er medtatt som anleggsmidler. Øvrige eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Gjeld som forfaller senere enn et år etter regnskapsperiodens utløp er oppført som langsiktig gjeld.

Varige driftsmidler og avskrivninger

Varige driftsmidler er vurdert til historisk kost etter fradrag for bedriftsøkonomiske avskrivninger som er beregnet på grunnlag av kostpris og antatt økonomisk levetid.

Varelager

Varelager er vurdert til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi for innkjøpte varer.

Aksjer m.m.

Aksjer er vurdert til det lavest av kostpris og virkelig verdi. Mottatt konsernbidrag og utbytte fra datterselskap føres som finansinntekt.

Fordringer/Kundefordringer

Fordringer er oppført i balansen med fordringens pålydende etter fradrag for konstaterte og forventede tap.

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Selskapet finansierer sine pensjonsforpliktelser overfor de ansatte gjennom en kollektiv pensjonsordning. I tillegg har selskapet en ordning for avtalefestet pensjon. Basert på forsikringstekniske prinsipper beregnes nåverdien av antatt fremtidige pensjonsytelser. Den beregnede påløpte forpliktelsen sammenholdes med verdien på innbetalte og oppsparte pensjonsmidler. Differansen føres som netto pensjonsforpliktelser eller midler. Det vises også til note 3.

Periodens netto pensjonskostnad inngår i posten lønnskostnader i resultatregnskapet. Pensjonskostnaden består av nåverdien av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på pensjonsforpliktelsene, forventet avkastning på pensjonsmidlene, estimatavvik og forskjellen på faktisk og forventet avkastning på pensjonsmidlene.

Driftsinntekter og kostnader

Inntektsføring skjer etter opptjeningsprinsippet som normalt vil være leveringstidspunktet for varer og tjenester. Kostnader sammenstilles med og kostnadsføres samtidig med de inntekter kostnadene kan sammenstilles med.

Nettinntektene inntektsføres ihht regelverk gitt fra styresmaktene ved NVE, som fastsetter årlig inntektsramme for selskapet. Inntektsrammen skal gi dekning for netteier sine faktiske kostnader, og en rimelig avkastning på investert kapital. Hvert år blir avviket mellom faktiske tariffinntekter og godkjent inntekt utregnet i form av en mer-/mindreinntekt. Akkumulert mer-/mindreinntekt blir regnskapsført som enten en gjeld til nettkunder eller en fordring på nettkundene. Av akkumulert mer-/mindreinntekt blir det beregnet renter, basert på en rentesats fastsatt av NVE.

Kontantstrømsikring ved finansiell handel resultatføres i takt med leveransen som transaksjonen skal sikre, og verdiendring regnskapsføres ikke.

Skattekostnad og utsatt skatt

Skattekostnaden er knyttet til det regnskapsmessige resultat og består av betalbar skatt og endring i netto utsatt skatt.

Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. I tillegg beregnes skatt på grunnrenteinntekt, og naturressursskatt. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. Denne beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og friinntekt for å komme fram til skattegrunnlaget netto grunnrenteinntekt. Grunnrenteskatten utgjør 57,7 % av netto grunnrenteinntekt. Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt, og beregnes på grunnlag av gjennomsnittlig produksjon de siste sju årene. Skatten er satt til 1,3 øre pr kWh. Naturressursskatten utlignes mot overskuddskatten.

Utsatt skatt i resultatregnskapet er skatt beregnet på endringer i midlertidige forskjeller mellom skattemessige og regnskapsmessige verdier. I stedet for å vise årets skattemessige disposisjoner brutto i regnskapet, bokføres skatteeffekten som en del av årets

skattekostnad. Utsatt skatt avsettes som langsiktig gjeld i balansen. I den grad utsatt skattefordel overstiger utsatt skatt, medtas utsatt skattefordel i balansen ihht god regnskapsskikk. Se for øvrig note 4. Det blir også avsatt for utsatt skatt vedr grunnrenteskatt, beregnet på midlertidige forskjeller på driftsmidler i kraftverkene.

Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet viser konsernets økonomiske situasjon når konsernselskapene betraktes som en regnskapsmessig enhet. Det konsoliderte regnskapet omfatter morselskapet og datterselskapene Rauma Energi Produksjon AS, Rauma Energi AS og Romsdalsnett AS, hvor morselskapet har direkte kontrollerende eierinteresser. Alle transaksjoner og mellomværende mellom konsernselskapene er eliminert. Rauma Energi Holding AS stiftet selskapet Romsdalsol AS i 2023. Konsernet har benyttet seg av unntaksregelen i regnskapsloven § 3-8 2. ledd om at konsolidering kan utelates siden utelatelsen ikke har betydning for å bedømme konsernets stilling og resultat.

Note 2: Mer-/mindreinntekt – konsern

Nettvirksomheten i konsernet har disse hovedtallene:

MER-/MINDREINNTEKT	Reg. Nett	Distr. Nett	Sum
Inngående saldi		541	541
Korreksjon mer/mindreinntekt		1 148	1 148
Årets mindreinntekt		1 845	1 845
Årets avsetning renter merinntekt		116	116
Utgående saldo <u>mindreinntekt, inkl. renter</u>		3 650	3 650
INNTEKTSRAMME OG AVKASTNING 2023			
Inntektsramme	4 524	46 220	50 744
Driftsresultat	2 025	17 331	19 356
Avkastningsgrunnlag	26 001	177 572	203 573
Avkastning = Driftsresultat / Avkastningsgrunnlag	7,79 %	9,76 %	9,51 %



Note 3: Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelse m.m.

All lønn og styrehonorar kostnadsføres og utbetales i Rauma Energi Holding AS og faktureres datterselskaper som administrasjonstjenester etter fordelingsnøkler.

Lønnskostnader	2023	2022
Lønn og feriepenger	27 691 187	26 075 108
Arbeidsgiveravgift	3 869 865	3 209 150
Pensjonskostnader	6 295 775	5 144 230
Andre ytelser	868 262	730 317
Sum før aktivering av eget arbeid	38 725 089	35 158 805
Aktivering av eget arbeid	-15 498 298	-13 918 288
Sum lønnskostnader	23 226 793	21 240 519

Antall årsverk 36 35

Ytelser til adm. dir.

Lønn	1 497 500
Annen godtgjørelse	29 564
Sum	1 527 064

Adm. dir. er medlem i selskapets ordinære pensjonsordning, og opparbeider en definert ytelse via denne ordningen. Det er ikke inngått avtaler om andre særskilte ytelser til adm. dir. Adm.dir. har vanlig 3 måneders oppsigelsestid. Hvis adm. dir. blir oppsagt har han rett på 12 måneders etterlønn med eventuelt fradrag for lønn fra ny arbeidsgiver.

Godtgjørelser til styret	Morselskap	Konsern
Honorar til styret	666 194	666 194

Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar (ekskl. mva) fordeler seg som følger:

	Morselskap	Konsern
Lovpålagt revisjon	107 102	482 727
Andre attestasjonstjenester	0	19 900
Skattemessig bistand	23 255	114 005
Andre tjenester	54 262	180 762
Sum	184 620	797 395

Note 4: Pensjonskostnader, -midler og -forpliktelser – konsern

Kollektiv pensjonsforsikring/ AFP-ordning

Foretakets pensjonsansvar i forhold til den ordinære tariffestede tjenstepensjonsordningen er dekket gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Denne ordningen gir en definert ytelse i henhold til tariffavtalen i kommunal sektor. Fordi det foretas en fordeling av den aktuarmessige risiko mellom alle foretakene, kommunene og fylkeskommunene som deltar i ordningen, tilfredsstiller den kriteriene for det som betegnes som en Multiemployer-plan. Pensjonsordningen tilfredsstiller kravene til Obligatorisk Foretakspensjon.

Den ordinære tariffestede tjenesteordningen i KLP ble lukket 01.01.2023. I prosessen valgte om lag halvparten av de ansatte å gå over til innskuddsbasert tjenstepensjone. Fra samme dato har alle nyansatte blitt tilsluttet den innskuddsbaserte tjenstepensjonsordningen som har dekningsnivå med den tidligere ordningen i KLP.

Pensjonsforpliktelse underfinansiert, inklusive arbeidsgiveravgift 31.12.22	2 500 272
Pensjonsforpliktelse underfinansiert, inklusive arbeidsgiveravgift 31.12.23	1 848 857
Endring i 2023	651 415

Pensjonsmidler 31.12.2022	2 510 721
Pensjonsmidler 31.12.2023	1 861 666
Endring i 2023	649 055

Sammensetning av årets pensjonskostnad:	2023	2022
Årets pensjonsopptjening	4 654 958	5 189 796
Rentekostnad	3 670 787	2 451 797
Forventet avkastning	-5 130 908	-3 748 903
Administrasjonskostnad/rentegaranti	201 991	159 732
Arbeidsgiveravgift	360 064	429 553
Resultatført andel av estimatavvik	1 139 956	1 594 498
Årets beregnede pensjonskostnad	4 896 848	6 076 473

Økonomiske forutsetninger:

Forventet avkastning	5,30 %	5,40 %
Diskonteringsrente	3,10 %	3,20 %
Årlig lønnsvekst	3,50 %	3,75 %
Årlig økning i grunnbeløp	3,25 %	3,50 %

Medlemsstatus per 1.1.2024 i selskapets pensjonsordning:

Antall aktive:	26
Antall pensjonister:	35

Note 5: Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler – konsern

	Fallrettig- heter	Maskin, inventar og lignende.	Anlegg og bygninger	Totalt avskrivbare
Anskaffelseskost 01.01.2023	8 000 000	57 079 338	988 351 240	1 053 430 578
Tilgang i året	-	4 268 611	39 989 323	44 257 934
Avgang i året	-	-	315 550	315 550
Reversert avsetning*	-	-	-2 500 000	-2 500 000
Anskaffelseskost 31.12.	8 000 000	61 347 949	1 025 525 013	1 094 872 962
Akk. avskrivninger 01.01.	-	36 410 910	270 275 646	306 686 556
Akk. avskrivninger 31.12.	-	39 344 643	297 221 892	336 566 535
Bokført verdi pr. 31.12.	8 000 000	22 003 307	728 303 121	758 306 428

Årets avskrivninger 2 933 732 26 946 246 29 879 978

Økonomisk levetid		5-15 år	5 -75 år
Avskrivningsplan	Ingen	Lineær	Lineær

I tillegg kommer anlegg under arbeid med kr 8 130 352 som gjelder utbygginger av kraftanlegg, bredbånd og nettanlegg som ikke er tatt i bruk per 31.12.

* Investeringen tilhørende delprosjektet kabel Skiri - Marstein er redusert med MNOK 2,5 mot tidligere avsatt kostnad for prosjektet.

Note 6: Skattekostnad – konsern

Rauma Energi Holding AS - konsern

	2023	2022
Resultatført skatt på ordinært resultat:		
Betalbar skatt på årets skattepliktige resultat	2 209 562	2 241 706
Grunnrenteskatt å betale	-	5 113 330
Naturressursskatt	1 460 355	1 265 628
Endring i utsatt skatt	2 621 190	1 698 667
Årets endring utsatt skattefordel grunnrente	732 866	-428 966
- Naturressursskatt til framføring	-	-
Total skattekostnad resultat	7 023 971	9 890 365
Betalbar grunnrenteskatt	-	5 113 330
Betalbar skatt i balansen (naturressursskatt)	3 669 917	2 349 284
Benyttet naturressursskatt til framføring	-779 452	-1 863 107
Sum betalbar skatt i balansen	2 890 466	5 599 508
Under Andre kortsiktige fordringer er oppført:		
Naturressursskatt til framføring (til reduksjon i fellesskatt til staten senere år)	-	779 452

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

	2023	2022
Varige driftsmidler	48 349 184	43 608 414
Fordringer	-278 709	-368 558
Pensjonsmidler	-105 507	278 857
Merinntekt	3 650 000	500 000
Andre avsetninger	-6 106 781	-10 425 027
Sum	45 508 187	33 593 686
Grunnlag for beregning av utsatt skatt	45 508 187	33 593 686
Utsatt skatt (-) / Utsatt skattefordel (+)	-10 011 800	-7 390 611

Utsatt skattefordel grunnrenteinntekt:

Forskjeller knyttet til driftsmidler i kraftverk som er i posisjon for grunnrentebeskatning	-8 740 818	-14 682 217
Negativ grunnrenteinntekt til framføring	-4 312 808	-
Sum grunnlag utsatt skattefordel	-13 053 626	-14 682 217
Sum utsatt skattefordel i balansen	5 874 132	6 606 998

Rauma Energi Holding AS - Morselskap

	2023	2022
Resultatført skatt på ordinært resultat:		
Betalbar skatt på årets skattepliktige resultat	30 207	30 726
Endring i utsatt skatt	-11 890	-6 595
Total skattekostnad resultat	18 317	24 131
Betalbar skatt på årets resultat	30 207	30 726
Skatt på avgitt konsemdrag	-	-30 726
Sum betalbar skatt i balansen	30 207	-

Spesifikasjon av grunnlag for utsatt skatt

	2023	2022
Varige driftsmidler	-110 458	-56 415
Sum	-110 458	-56 415
Grunnlag for beregning av utsatt skatt	-110 458	-56 415
Utsatt skatt (-) / Utsatt skattefordel (+)	24 301	12 411

Note 7: Pantstillelser og garantier – konsern

Bokført gjeld som er sikret ved pant og lignende:	2023
Gjeld til kredittinstitusjoner:	451 240 000
Bokført verdi av eiendeler som er stilt som sikkerhet for bokført gjeld:	
Fallrettigheter	8 000 000
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	728 303 121
Maskiner og anlegg/driftsløsøre	22 003 307
Anlegg under utførelse	8 130 352
Lager av varer og annen beholdning	3 796 053
Kundefordringer	45 322 559
Sum	815 555 392

Eiendelene er i tillegg stillet som sikkerhet for ubenyttet kassekreditt på 30 mill kroner. Konsernet har trukket 14,3 MNOK av denne pr 31.12.23.

Note 8: Datterselskap

Rauma Energi Holding AS har eierandeler i følgende datterselskap, som alle har forretningskontor i Åndalsnes:

Firma	Ansk. tidspunkt	Eierandel stemmeandel	Selskapets egenkapital	Selskapets resultat	Balanseført verdi i mor
Rauma Energi Produksjon AS	24.05.1994	100 %	133 241 942	6 237 466	45 683 002
Rauma Energi AS	01.07.1994	100 %	45 177 262	3 749 137	4 526 340
Romsdalsnett AS	01.01.2021	100 %	58 728 943	11 423 187	11 100 538
Romsdalsol AS*	01.12.2023	100 %	-	-	30 000
Sum aksjer i datterselskap					61 339 880

* Etablert i slutten av 2023, ingen aktivitet i selskapet og ikke av vesentlighet for konsernet. Konsolideres ikke inn.

Note 9: Bundne midler – konsern

Det er avsatt midler på særskilt bankkonto til skattetrekk med kr 1 560 714 pr 31.12.23.

Konsernet har avtale med Sparebank1 SMN om clearingsrepresentasjon hos Nasdaq OMX. Avtalen innebærer at Sparebank1 SMN er vår clearingsrepresentant og stiller nødvendig sikkerhet overfor Nasdaq OMX på vegne av konsernet ved derivathandel.

Note 10: Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjonærene i Rauma Energi Holding AS per 31.12.2023;

	Antall aksjer	Eierandel	Stemmeandel	Pålydende per aksje
Rauma kommune	6 000	100 %	100 %	10 000

Note 11: Egenkapital

Morselskapet			
	Aksjekapital	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01.	60 000 000	1 783 173	61 783 173
Årets resultat		5 046 926	5 046 926
Avsatt utbytte		-5 000 000	-5 000 000
Egenkapital 31.12	60 000 000	1 830 099	61 830 099

Konsernet			
	Aksjekapital	Annen EK	Sum
Egenkapital 01.01	60 000 000	161 211 650	221 211 650
Årets resultat		21 456 715	21 456 715
Avsatt utbytte		-5 000 000	-5 000 000
Egenkapital 31.12	60 000 000	177 668 366	237 668 366

Note 12: Langsiktig gjeld – konsern

Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt. Alle eksterne låneopptak gjøres i morselskapet.

	2023
Gjeld til kredittinstitusjon	397 640 000
Ansvarlig lån	51 600 000

Finansielle instrumenter

For å minimere renteesponeringen i gjeldsporteføljen benytter selskapet rentebytteavtaler. Pr 31.12.23 har selskapet to rentebytteavtaler: Avtalene utløper i 2032 og 2035. Hovedstoler utgjør hhv MNOK 310 og MNOK 82 ved utgangen av 2023. Ikke balanseført positiv markedsverdi på rentebytteavtalene er på MNOK 16,4 pr 31.12.23.

Note 13: Prissikring kraft

Innenfor gjeldene prissikringsstrategi kan en mindre del av midlere produksjon vurderes sikret. Sikringskontraktene har gått maksimalt ett år frem i tid. Sikringer foretas til områdepris NO3 og blir basert på fundamentale og markedsmessige forhold. Pr 31.12.2023 har man i produksjon ingen løpende prissikringskontrakter.

I forbindelse med salg til privat- og næringskunder på fastpris og forutsigbaravtaler er det inngått prissikringskontrakter for årene 2024 - 2026. Kontrakter i levering og verdiendringer på løpende fremtidskontrakter (futures) resultatføres løpende. I tillegg foreligger det pr 31.12.2023 en avsetning for urealisert tap på 3 MNOK relatert til sikringskontraktene.



Samfunnsregnskap

En av hovedmålsetningene er at Rauma Energi skal være en sterk lokal drivkraft, som skal bidra til vekst til det beste for næringslivet og innbyggerne i Rauma.

Med kunder innenfor fiber, nett og kraft i og utenfor Rauma, er virksomheten i seg selv en viktig samfunnsaktør og en pådriver for det grønne skiftet. Selskapet bidrar med 36 arbeidsplasser hvor vi gjennom arbeidet bygger og vedlikeholder avgjørende infrastruktur for lokalsamfunnet. Den økonomiske aktiviteten skaper verdi og ringvirkninger for lokalsamfunnet i form av omsetning og verdiskapning. Vi kjøper inn varer og tjenester fra lokale aktører og heier på lokale aktiviteter som vi støtter gjennom Energifondet.

Den lokale verdiskapningen tilbakeføres blant annet gjennom lønn til ansatte, utbytte til eier, varer og tjenester kjøpt lokalt samt skatter og avgifter til kommunen.

Bærekraft

Bærekraft er mer enn bare en trend – det er en forpliktelse vi tar på alvor. Med basis i vår vannkraftproduksjon, fører vi frem og selger fornybar energi. Vi bidrar på flere områder direkte til flere av FNs bærekraftsmål, og legger vekt på ansvarlighet i egen verdikjede og hos våre leverandører.

Vi er stolte av å være en sertifisert Miljøfyrtårn-bedrift. Slik har vi forpliktet oss til å drive vår virksomhet på en bærekraftig og miljøvennlig måte.

Direkte verdiskapning fra Rauma Energi konsernet	2023 MNOK
Lønn etter skatt, pensjonskostnader og andre ytelser, ansatte bosatt i kommune/ fylke	27,7
Skatt og avgifter til vertskommune	9,7
Sponsormidler til lag, foreninger og kultur	0,3
Varer og tjenester kjøpt lokalt	10,9
Sum verdiskapning til lokalsamfunnet	48,6

Eierens uttak	2023 MNOK
Utbytte	5,0
Avdrag ansvarlig lån	1,2
Renter ansvarlig lån	3,8
Eiendomsskatt	3,9
Konsesjonskraft	2,3
Konsesjonsavgift	0,6
Sum utbetaling/ fordeler til eier	16,8





KPMG AS
Langlandsveien 1
N-6010 Ålesund

Telephone +47 45 40 40 63
Internet www.kpmg.no
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i Rauma Energi Holding AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Rauma Energi Holding AS, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, 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 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret 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 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret 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.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

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

Offices in:

Oslo	Elverum	Mo i Rana	Tromsø
Alta	Finnsnes	Molde	Trondheim
Arendal	Hamar	Sandefjord	Tynset
Bergen	Haugesund	Stavanger	Ulsteinvik
Bodø	Knarvik	Stord	Ålesund
Drammen	Kristiansand	Strøme	

© KPMG AS, a Norwegian limited liability company and a member firm of the KPMG global organization of independent member firms affiliated with KPMG International Limited, a private English company limited by guarantee. All rights reserved.

Statsautoriserte revisorer - medlemmer av Den norske Revisorforening



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.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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 er ledelsen ansvarlig for å 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.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre



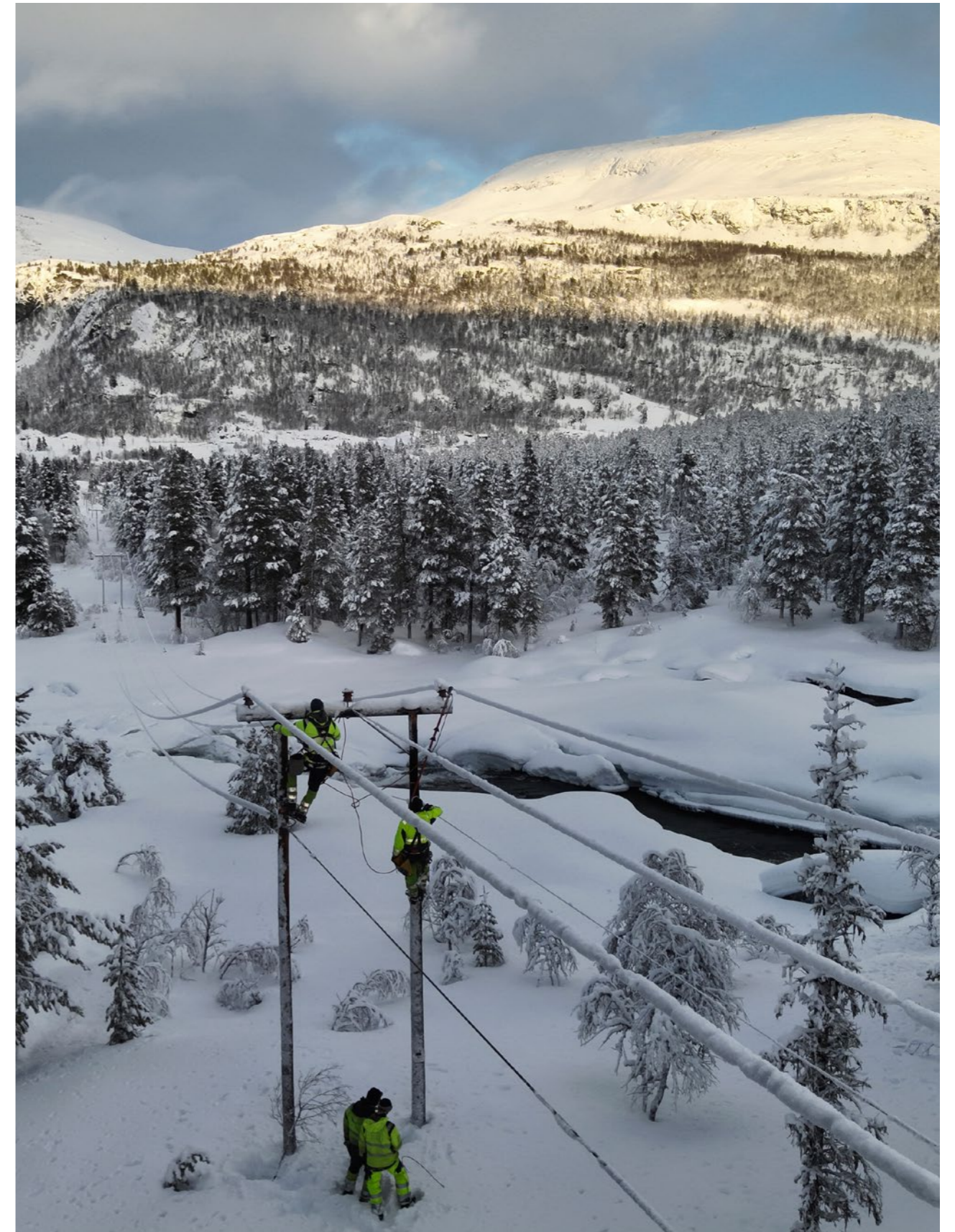
konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Ålesund

KPMG AS

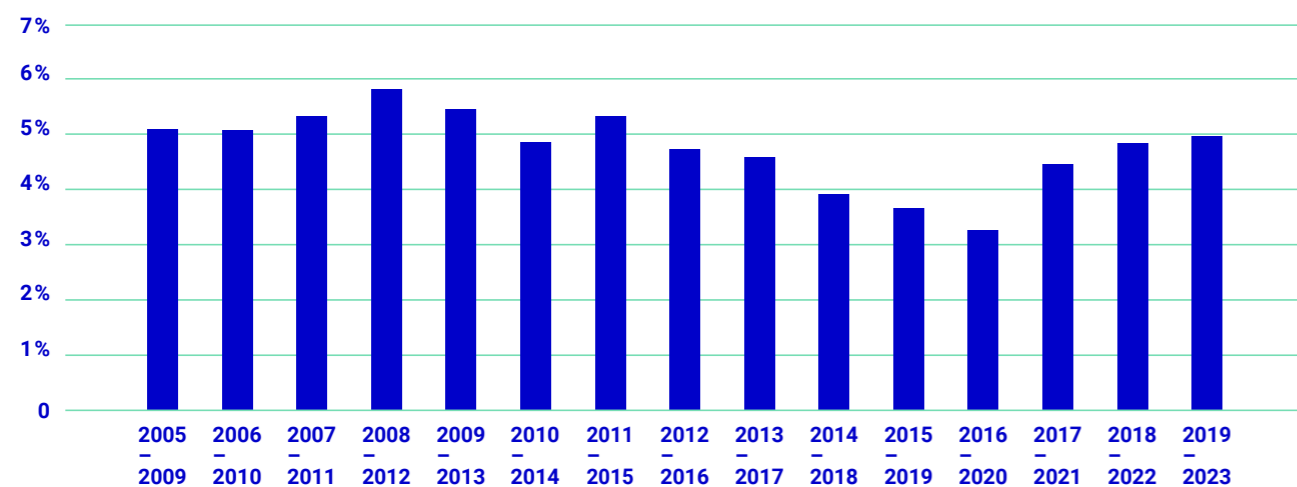
Vegard Andorsen
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



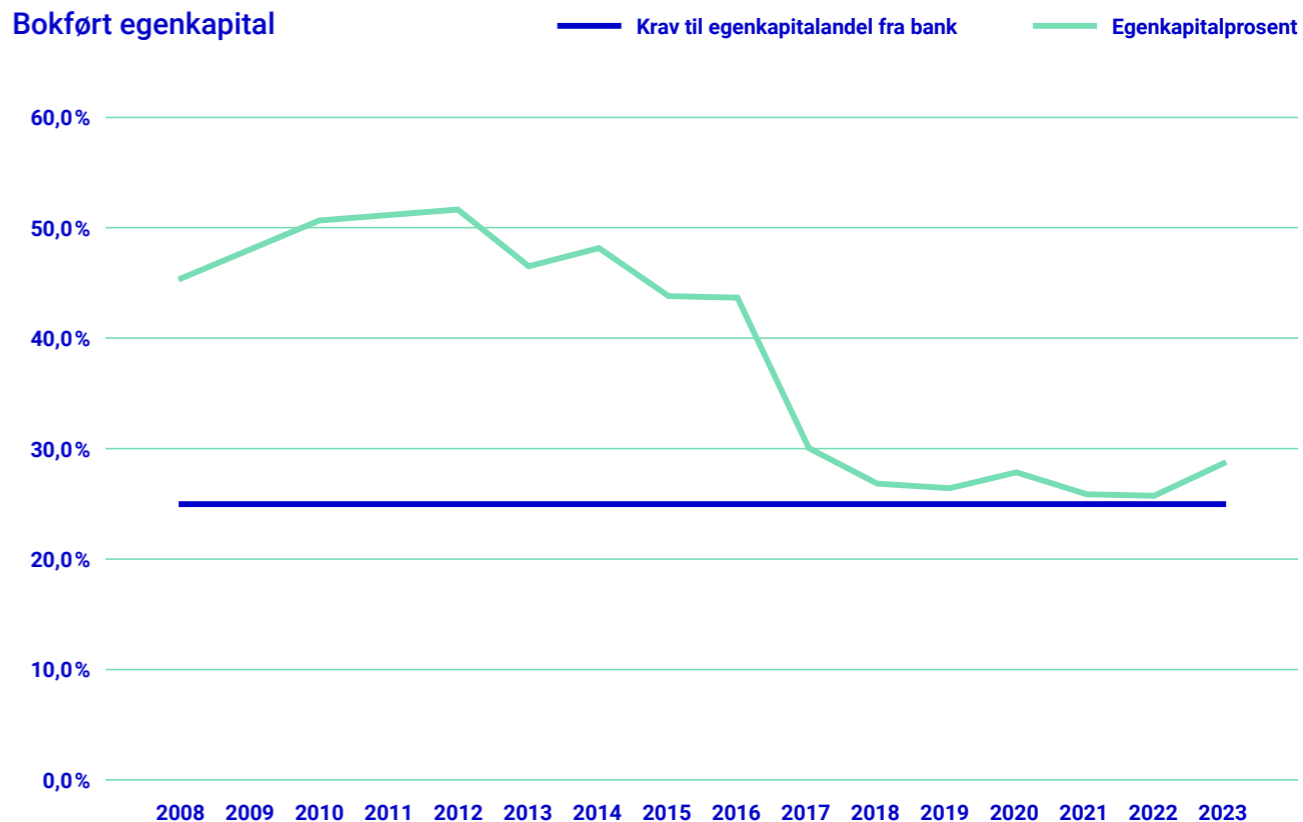
Nøkkeltall

Konsern	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Totalrentabilitet	5,8	12,0	4,7	6,9	6,6	1,0	1,5	4,6	5,4
Egenkapitalprosent	43,9 %	43,6 %	30,1 %	26,9 %	26,8 %	27,9 %	25,9 %	25,8 %	28,5 %
Salgspris egenproduksjon (kr/KWh)	0,17	0,26	0,26	0,39	0,35	0,13	0,23	0,31	0,31
Driftsinntekter konsern	109,5	129,1	131,1	163,7	168,8	102,4	206,1	269,0	244,4
Driftsresultat konsern	18,2	22,2	22,3	45,6	49,4	6,8	20,5	48,4	47,3
Finanskostnad	4,4	17,4	5,4	5,7	10,8	15,6	18,5	26,2	18,9
Resultat før skattekost	13,8	39,6	16,9	39,9	38,6	8,8	2,0	22,2	28,5
Skattekostnad	8,1	5,7	6,0	11,5	11,3	8,2	10,4	9,9	7,0
Årsresultat etter skatt (MNOK)	5,6	33,9	10,9	28,3	27,3	0,6	8,4	12,3	21,5
Utbytte eier	9,0	5,0	5,5	12,0	4,0	-	-	5,0	5,0
Egenproduksjon av kraft (Gwh)	118,2	114,2	131,6	117,4	149,7	132,7	168,2	183,7	162,8
Salgsinntekter egenproduksjon (MNOK)	20,6	29,8	34,5	45,5	51,7	17,3	38,2	56,5	51,0

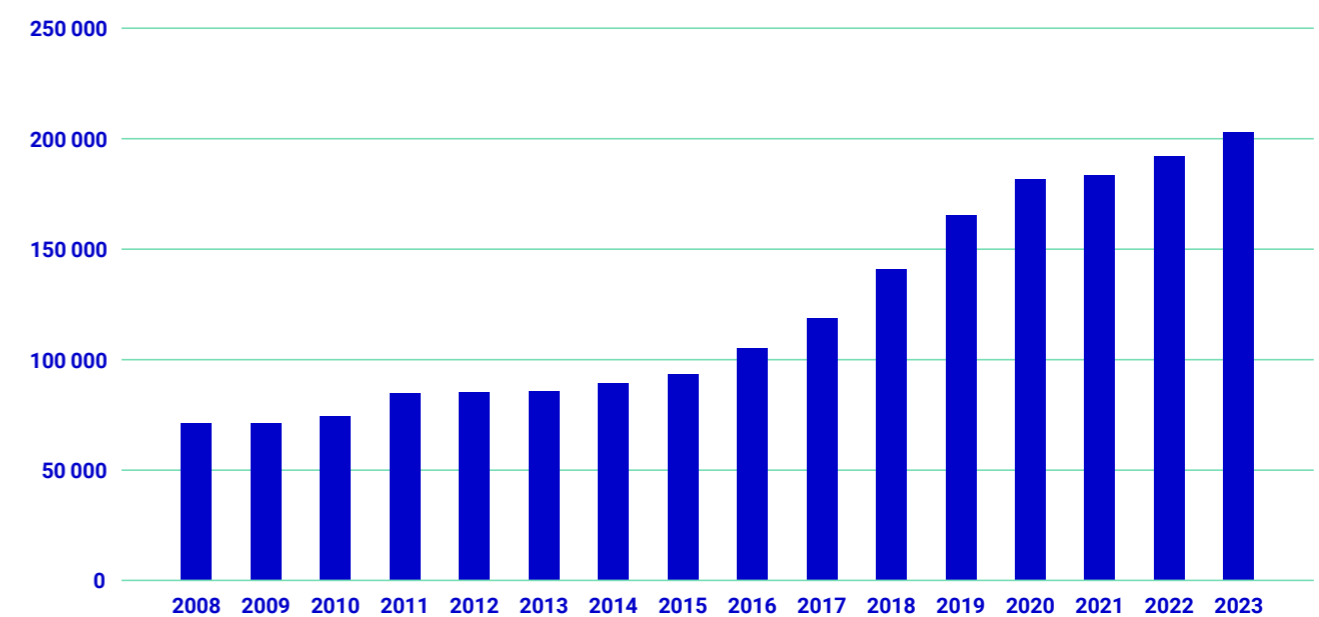
5-års snitt sykefravær



Bokført egenkapital



Nettkapital MNOK



Rauma Energi Holding

Strandgata 138
6300 Åndalsnes

Tlf.: 71 22 67 00

www.rauma-energi.no