

# Kvam Energi AS

ÅRSMELDING 2022







# Året 2022

Eg vil fyrst få nytta høvet til å takka alle tilsette for god innsats gjennom året. Tilsette er vår viktigaste ressurs og haldningar og innsats er avgjerande for at me skal kunne yte gode sørvis og levere tenester av høg kvalitet. Samstundes er det fokus på helse, miljø og sikkerheit. Det har ikkje vore hendingar som har ført til sjukefråvær i 2022, men me har hatt ei hending som førte til undersøking.

Kvam Energi leverer eit rekordresultat i 2022. Driftsresultatet enda på 72,4 mill. kr. og resultat etter finans og skatt på 52,2 mill. kr. Det gode resultatet skuldast dei unormalt høge kraftprisane som har vore i vårt prisområde dette året. For kraftproduksjonen har dette vore gunstig, men for kraftomsettinga og nettverksemda har kraftprisane skapt store utfordringar.

Prisnivået har også skapt vanskar for private og verksemdar

og talet på henvendelsar frå bekymra kundar har til tider vore svært høgt. Me har eit nært og godt forhold til våre kundar og me synest det er leitt at me ikkje har kunna ytt anna hjelp enn å gi råd om energisparing.

For å bøte på dei høge kraftprisane innførte myndigheitene støtteordningar for privatkundar, og i fjerde kvartal også for verksemdar. I tillegg fekk nett tilført ekstra inntekter for å vege opp for meirkostnadane med kjøp av kraft til energitap

i straumnettet. Dette var ei ordning som kom i stand seinhaustes og gjorde at me ikkje har måtta auke nettleiga kraftig. Det er ikkje noko teikn til at kraftprisane vil koma ned att på eit normalt nivå med det første. Vidareføring av støtteordningar er difor svært viktig.

Nettverksemda har ei bevisst haldning til leveransetryggleik og risiko. Beredskaps-førebyggjande arbeid og kompetente medarbeidarar med god lokalkunnskap er avgjerande for ei trygg straumforsyning i Kvam. Kontinuerleg fornying og utskifting av eldre nett-komponentar er eit prioritert arbeid. I 2022 vart arbeidet med utskifting av koblingsanlegga på Kaldestad og på Norheimsund sekundærstasjon starta. Dette er sentrale knutepunkt i nettet som no må fornyast.

Tilrettelegging for elektrifisering og innmating av fornybar kraft er ei viktig oppgåve. Talet på solcelleanlegg aukar for kvart år, og i 2022 utgjorde denne kraftproduksjonen om lag 0,1 GWh i vårt område. Samstundes gjer dette at effektflyten i nettet endrar seg og flaskehalsar kan oppstå. Straumnettet må utnyttast best mogeleg og i juli 2022 vart det difor innført ein ny nettleigestruktur som skal stimulera til betre fordeling av effektforbruket.

Fibernettet er etter kvart vorten ein viktig infrastruktur i samfunnet. Me har difor stort fokus på drift, oppetid og gode løysingar. Ei utfordring med dette verksemdsområdet har vore dei økonomiske resultatane. Det er gjort tiltak både på inntekts- og kostnadssida, men effekten av desse ser me ikkje fullt ut før ved neste rekneskapsår. Me har etter kvart mange utleigde fiberlinjer og framover er det drift av desse som vert prioritert.

Kvam Energi og dotterselskapa Kvam Energi Nett og Kvam Kraftverk samarbeider med andre på fleire ulike område. Dette gjeld mellom anna i forhold til innkjøp av nettmateriell, kraftomsetnad, kjøp og sal av kraft, beredskap og fibernet. I tillegg må det gode samarbeidet med Kvam herad si IT avdeling om drift av serverar og fellessystem trekkast fram. Samarbeid gjev oss betre nøyaktigheit og større tryggleik i kvardagen og er noko som vert stadig meir nødvendig.

Kvam Energi er ei lokal samfunnsbedrift som har ansvar for å levera samfunnskritiske tenester i Kvam. Me har stort fokus på kvalitet og leveringstryggleik. I tillegg er me ein stor arbeidsplass og ei aktiv lærebedrift. Fokus på faktorar me kan påverka er viktig for at me også i åra framover skal kunne levera gode resultat.



Arne Tillung  
Adm. direktør

# INNHALD

Året 2022	2
Årsmelding frå styret	5
Resultatrekneskap	14
Balanse	15
Kontantstraumoppstilling	17
Notar til rekneskapa	18
Deloitte	28
Nøkkeltal	30



# Styret i Kvam Energi AS



Styret i Kvam Energi AS. Frå venstre: Vidar Riber, Anne Marie Øvrevik, Eivind Måge, Merete Salvesen Wallevik og Gunnar Skeie



# Årsmelding frå styret 2022

## Kvam Energi AS

Kvam Energi AS er heileigd av Kvam herad, og er morselskap i konsernet Kvam Energi AS. Selskapet vart skipa 27. september 2019 i samband med innføring av selskapsmessig skilje og etablering av konsernstruktur for Kvam Kraftverk AS.

Konsernet består, forutan morselskapet Kvam Energi AS, også av dei heileigde dotterselskapa Kvam Energi Nett AS og Kvam Kraftverk AS. I tillegg til å vere eigar av dotterselskapa består aktiviteten i morselskapet av levering av

fellestenester som administrasjon, økonomi, IT, HR og liknande til dotterselskapa.

### ØKONOMI

I tillegg til årsrekneskap for selskapet Kvam Energi AS, er det også utarbeidd

konsernrekneskap. Driftsrekneskapen for konsernet viser eit resultat før finans og skatt på 72,423 mill. kroner. Dette gjev eit driftsresultat på 16,8 prosent. Resultat etter skatt vart 52,256 mill. kroner.



For selskapet Kvam Energi AS vart resultatet etter skatt på 21,156 mill. kroner. Dette etter å ha mottatt utbytte frå dotterselskapa på til saman 21,000 mill. kroner.

Resultatet av drifta i konsernet fordeler seg slik (tal i heile 1 000)

Kraftomsetnad	-45.094
Produksjon	109.062
Nettverksemd	8.421
Fibernet	- 561
Sekundærverksemd	595
Driftsresultat	72.423
<hr/>	
Netto finanspostar	5.391
Ordinært resultat før skatt	67.032
Skatt på ordinært resultat	14.776
Resultat i året etter skatt	52.256

Omsetnaden i året enda på 431,3 mill. kroner, mot 219,1 mill. kroner i 2021. Hovudårsaka til den store omsetningsauken er dei svært høge kraftprisane. I 2021 var den gjennomsnittlege elspotprisen i NO5 på 75,72 øre/kWh (historisk låg med 9,68 øre/kWh i 2020) medan den no i år var på 193,4 øre/kWh (ref. Nordpool). Resultata frå drifta i 2022 bærer preg av å vere veldig lik som i 2021, bortsett frå at tala som følgje av vesentleg høgare kraftpris, er mykje høgare. Det negative driftsresultatet for kraftomsetnaden på -45,094 mill. kr, er skuffande og naturlegvis langt frå det nivået denne aktiviteten bør ligge på. At driftsresultatet ville bli negativt var likevel forventa og årsaka ligg i sal av fastprisavtaler hausten 2021, utan tilstrekkeleg sikring av tilsvarande innkjøp. Årsakssamanhengen her vart gjort greie for i fjorårets beretning, og det er forventa at også i dei komande åra vil dette påverke driftsresultatet til kraftomsetninga, dersom kraftprisane framleis vert såpass høge.

Sjølv om driftsresultatet var skuffande for kraftomsetnaden, var det tilsvarande gledeleg for kraftproduksjonen. Forutan at kraftprisen bidrog til eit rekordhøgt driftsresultat på 109,062 mill. kr, vart det også produsert 63,1 GWh som er 3,1 GWh over 10 års medelen. Dette skuldast god utnytting av tilgjengeleg vassmengd men også at produksjonen ved den nye kraftstasjonen i Skulafossen viser seg å vere endå meir effektiv enn det som var forventa i tidlegare prognosar.

Så lenge me produserer kraft og kraftstasjonane fungerer tilfredsstillande, vil oppsida av høge kraftprisar heile tida vere høgare enn nedsida ved fastprisavtalane som vart teikna hausten 2021.

Nettverksemda fekk eit driftsresultat på 8,421 mill. kroner i 2022 mot 9,202 mill. kr. i 2021. Dei høge kraftprisane og generelt sett høg kostnadsvekst, har medført svært stor auke i nettrammene, både for nettselskapet og i bransjen forøvrig. Dette bidrar til at driftsresultatet er relativt sett omtrent på same nivå som dei føregåande åra.

Nettselskapet sine samla KILE kostnadar var på 0,515 mill. kr. i 2022 mot 0,847mill. kr. i 2021. Både KILE kostnadar og varigheit pr berørt abonnent er på eit lågt nivå samanlikna med mange andre nettselskap i landet. Dette tyder på at nettselskapet si respons- og feilrettingstid er kort, og at me har eit godt utbygd straumnett.

Aktiviteten knytt til fibernet fekk eit driftsresultat på -0,561 mill. kroner i 2022, mot -0,811 mill. kr. i 2021. Driftsresultatet er framleis negativt og såleis ikkje tilfredsstillande, sjølv om det er ei forbetring på om lag 0,3

mill.kr. samanlikna med føregåande år. Inntektene auka med 0,64 mill. kr. i 2022, hovudsakeleg som følgje av prisjusteringar. Dette gav likevel lågare inntekter enn forventa og kompenserte ikkje tilstrekkeleg for den generelle kostnadsveksten.

I budsjettet for komande år er inntektssida forsøkt justert endå betre for den høge kostnadsveksten, samt at fleire tiltak er iverksett for å redusere driftskostnadene. Fokus er effektiv drift av eksisterande kundemasse og lågare tilvekst av nye kundar.

Sekundærverksemda inneheld ulike typar aktivitetar som veglys- og entreprenørtjenester, service på tidlegare leverte varmpumper og ulike andre typar mindre tenester. I tillegg er alle konserninterne elmineringar lagt her. Samla fekk verksemdsområdet eit positivt driftsresultat på 0,595 mill. kroner.

Totalkapitalen for konsernet ved utgangen av året endar på 461,1 mill. kr. mot 404,8 mill. kroner i 2021. Eigenkapitalen utgjorde 37,3 %, som er ein auke på 2,5 % samanlikna med førre år.

Konsernet sin soliditet og eigenkapital grad er god, og på nivå med tilsvarande verksemdar.

Verksemda har dei siste åra gjennomført svært store investeringar. Forutan den nye kraftstasjonen i Skulafossen i 2020, har nettverksemda i 2022 iverksett full opprusting og fornying av koplingsanlegga på Kalvagjerdet og Kaldestad. Desse er planlagt ferdigstilla i 2023. I tillegg vert det kvart år utført betydelege forbetringar og investeringar i straumettet. Alle nett-investeringar vert finansiert ved opptak av nye lån eller utviding av kredittar. Øvrige investeringar vert dekkja inn ved bruk



av verksemda sine positive resultat.

Styret vil føreslå eit utbytte til eigar på 21,0 mill. kroner for 2022.

#### VIDARE DRIFT

Årsrekneskapen for konsernet Kvam Energi for 2022 er avlagt med føresetnad om vidare drift. Dette på bakgrunn av budsjettet for 2023 samt vurderingar av soliditet og innteningspotensiale.

#### PERSONELL, ARBEIDSMILJØ OG TRYGGLEIK

Konsernet Kvam Energi hadde 31 fast tilsette fordelt på 31 årsverk ved årsskiftet. Av desse var 3 kvinner og 28 menn. I tillegg har ein lærling i energimontørfaget.

Konsernet har gjennomgåande styre for alle selskapa. Styret er samansett av 2 kvinner og 3 menn. Selskapet arbeider for å fremja likestilling, mangfald og hindra diskriminering.

Samla sjukefråvær i konsernet i 2022 var på 5,46 %, av dette utgjorde langtidsfråvær 2,89 %. Verksemda har som målsetjing at sjukefråværsprosenten skal vera under 3 %. Det har vore ei hending som førte til medisinsk undersøking men ikkje sjukefråvær i 2022. Lovpålagde tryggleiks- og førstehjelpskurs har vore gjennomførte for driftspersonalet. Alle tilsette i konsernet er tilslutta bedriftshelsetenesta «Bedriftshelse1». Arbeidsmiljøet ved verksemdene vert sett på som godt.

#### YTRE MILJØ

Kvam Energi har stor fokus på natur- og miljømessige konsekvensar av våre aktiviteter. Det har ikkje vore uhell eller hendingar i 2022 som har ført til utslepp eller skadar på det ytre miljøet. Miljøbesparande tiltak vert jamnleg vurdert i konsernet. Mogeleg erstatning av bilparken med elektrisk drivne bilar er vurdert også i løpet av 2022. Førebers er kravet til driftssikkerheit, framkomst og

økonomi slik at dette ikkje har vore fornuftig å gjennomføra.

Som tidlegare år er det også i 2022 sett ut 500 fiskeyngel i Krokavatnet.

#### SAMFUNNSBEDRIFT

Kvam Energi er ei viktig lokal samfunnsbedrift som har ansvar for å levera samfunnskritiske tenester i Kvam og har stort fokus på kvalitet og leveringstryggleik. I tillegg er me ein stor arbeidsplass og ei aktiv lærebedrift. Konsernet Kvam Energi bidreg til den lokale verdiskapinga gjennom kjøp av varer og tenester.

#### FRAMTIDSUTSIKTER

Strategiplanen dannar grunnlag for korleis konsernet Kvam Energi skal driva og utvikla forretningsverksemda si i åra framover.

For konsernet og Kvam Kraftverk, står kraftproduksjonen for ein stor del av overskotet i verksemda. Det er difor viktig å sikra produksjonsmidlane.





Skulafossen kraftstasjon vart fornya i 2021. Det som no står for tur er fornying av dammane på Krokavatnet. Endra forskriftskrav gjer at desse må forsterkast. Arbeidet er planlagt utført i 2023.

Både Kaldestad- og Skulafossen kraftstasjon har reguleringsmagasin og inngår i konsernet sin beredskap for straumforsyningstryggleiken i nettområdet.

Kvam Kraftverk har ein godt utbygd fiberinfrastruktur i Kvam. Ein forventar at investeringane i nye områder vert kraftig redusert framover.

Kvam Energi Nett er ei monopolverksemd som er strengt regulert gjennom ulike lover og forskrifter. Det vil dei næraste åra truleg koma fleire endringar som vil krevje tilpassingar. Me er godt budde på dette. Verksemda samarbeider med andre på fleire ulike områder. Me trur at samarbeid som gagnar drifta berre vil verta viktigare framover, og er noko me kjem til å ha fokus på.

Kvam Energi Nett har som målsetjing

at distribusjonsnettlet skal vera optimalt med tanke på kvalitet, leveransetryggleik og økonomi. Dette medfører kontinuerlege tiltak og investeringar som er med på å redusere effektropa i fordelingsnettlet og styrke forsyningskvaliteten- og tryggleiken.

Arbeidet med utskifting av 22 kV koblingsanlegga på Norheimsund sekundærstasjon og på Kaldestad vart starta i 2022 og vil stå ferdig i løpet av 2023.

I tillegg har verksemda både ei investerings- og tilknytingsplikt i forhold til nye kundar i straumnettlet. Elektrifisering og auka forbruk innan industri og næring vil føre til auka nettinvesteringar. Mellom anna gjeld dette for området Tørvikbygd/ Strandebarm. Her vert det sett på ulike løysingar.

Nokre av mogelegheitene dei nye AMS målarane og innsamlingssystemet gjev oss er mellom anna betre overvaking av nettstasjonar og jordfeildeteksjon.

#### **KOMANDE INVESTERINGAR**

Konsernet har brukt betydelege midlar på naudsynte investeringar dei siste åra. Fornyng av dammar på Krokavatnet, forsterkingar og utskifting av viktige koblingsanlegg i nettet gjer at investeringsnivået kjem til å halde seg høgt også dei neste åra. Finansieringa av dette må gjerast gjennom nye låneopptak.

#### **FINANSIELL RISIKO**

Historisk sett er ikkje verksemda sin finansielle risiko knytt særskilt tettare til det eine eller det andre av områda marknad-, kreditt- eller likviditetsrisiko. Men gitt den kraftpris volatiliteten som faktisk har vore sidan 2020, med svært låge prisar og gjennom slutten av 2021 og særskilt i 2022 med historisk høge prisar, kan det synes som sjølv kraftmarknaden representerer den største finansielle risikoen for verksemda.

#### **MARKNADSRISIKO**

Verksemdsområda kraftomsetnad og kraftproduksjon er eksponert for lågare inntening i ein marknad med svingande prisar.

For å redusere pris- og volumrisikoen



knytt til desse verksemdsområda, er det etablert risikopolicy og rutinar knytt til dei ulike kraftavtalane til sluttbrukarar. I lys av den ekstraordinære situasjonen som oppstod mot slutten av 2021, med sterkt volatile og høge kraftprisar, er risikopolicy og rutinar gjennomgått, forbedra og oppdatert. Denne problemstillinga har hatt negativ innverknad på resultatet til kraftomsetnaden i 2021 og 2022, og vil med redusert kraft også få innverknad dei komande åra. Motvekta til denne usikkerheita er kraftproduksjonen, som heile tida vil motverke og meir enn kompensere desse negative sidene, så lenge produksjonen kan gå som normalt.

Innkjøp av kraft for vidaresal til sluttbrukarar går gjennom alliansepartnar Fjordkraft, småkraftprodusentar og frå eigen produksjon av kraft.

Prisrisiko knytt til kraftproduksjon kan handsamast gjennom prissikring av inntil 50 prosent av normal produksjon i inneverande kalenderår, og fram til utgangen av neste kalenderår. Prissikringa kan overstiga 50 prosent i periodar av året, men skal i snitt ikkje overstiga denne grensa. På grunn av tidlegare inngåtte tapsbringande fastprisavtaler ynskjer ikkje selskapet å prisikra produksjonen med meir enn dei relativt små volum som det tidlegare var gjort avtale om.

Valutarisikoen for verksemda er først og fremst knytt til eventuell handel av kraft og elsertifikat i framand valuta, samt generelle innkjøp frå utlandet. Valutarisiko gjennom kraftmarknaden er minimert gjennom avtale med Fjordkraft som handsamar kjøp og sal av kraft for verksemda. Oppgjer mellom Kvam Kraftverk og Fjordkraft vert gjort i norske kroner.

### KREDITTRISIKO

Verksemda sin kredittrisiko vert vurdert til å vere låg. Kundemassen innanfor verksemdsområda kraftomsetning og nett består i hovudsak av mange kundar med relativt lågt uteståande beløp pr. kunde. Vidare så har konsernet etablerte rutinar og interne styringsreglar for å avgrense kredittrisikoen knytt til alle uteståande krav. Dette gjelder både kraft- og nettleige krav.

### LIKVIDITETSRISIKO

Det vert årleg utbetalt utbytte til eigar. Dei siste åra har det også vorte gjennomført store investeringar i konsernet, både innanfor produksjon og nett. Samla medfører dette ein til tider krevjande likviditets-situasjon. Det er heile tida tett og god dialog mellom banken og verksemda vedkomande dette emnet.

Dei ulike verksemdsområda har forskjellig likviditetsbehov gjennom året og dette behovet vert styrt gjennom felles likviditetsstyring og felles konsernkontoordning for konsernet.

Konsernet har langsiktig pantelån på 167,2 mill. kr. Det er knytt lånevovenants til konsernet sitt innlån og trekkfasilitetar. Alle vilkår knytt til innlån og trekkfasilitetar var oppfylt og på plass ved utgangen av 2022.

Konsernet har renterisiko knytt til pantelånet og har valt å redusere denne risikoen ved å inngå fastrenteavtale, reforhandla i 2020, som dekker om lag 50% av den langsiktige gjelda knytt til fiber og kraftproduksjon.

Konsernet har etablerte rutinar og interne styringsreglar for å avgrense kredittrisikoen knytt til alle

uteståande krav. Dette gjelder både kraft- og nettleige krav.

### STYREANSVARSFORSIKRING

Kvam Energi har teikna styreansvarsforsikring i KLP Skadeforsikring AS. Forsikringa gjeld for noverande, tidlegare og framtidig styremedlem og leiande tilsett i konsernet med dotterselskap.

### OPENHEITSLOVA

Rapport om konsernet si aktsomheitsvurdering i høve openheitslova vert gjort tilgjengeleg via Kvam Kraftverk sine heimesider.

### DISPONERING AV OVERSKOTET I KONSERNET KVAM ENERGI AS

Styret føreslår at overskotet for 2021 vert disponert slik.

Føreslege utbytte	kr 21 000 000
Overført til annan eigenkapital	kr 31 255 639
<b>Sum overføringar</b>	<b>kr 52 255 639</b>

Det føreslegne utbyttet er prosentvis lågare enn det som ligg i eigarstrategien. Årsaka til dette er dei store investeringane konsernet har framføre seg.



# Kvam Energi NETT

Kvam Energi Nett AS er eit heileigd dotterselskap av Kvam Energi AS. Selskapet var skipa 16. oktober 2019 i samband med omorganisering til konsernstruktur for Kvam Kraftverk AS. Verksemda har områdekonsesjon for bygging og drift av straumnett i Kvam.

## ØKONOMI

Driftsrekneskapen viser eit resultat før finans og skatt på 8.882 mill. kroner. Dette gjev eit driftsresultat på 11,9 prosent. Resultat etter skatt vart 4.150 mill. kroner.

## INNTEKTSRAMME FOR NETTVERKSEMDA

Nettinntektene er fastlagde av ei inntektsramme frå Noregs vassdrags- og energidirektorat (NVE). I tillegg kjem nettlegekostnader til overliggande nett og eigeomsskatt på nettverksemda. I 2022 vart inntektsramma på 54,715 mill. kroner. Eigeomsskatten var på 2,08 mill. kroner, og kostnader til overliggande nett på 8,603 mill. kroner. Kostnad med KILE utgjorde 0,515 mill. kroner. Totalt tillaten nettinntekt vart då 67,233 mill. kroner. Faktisk inntekt frå nettlege tariffane, andre nettinntekter og flaskehalsinntekter (12,002 mill) var på 67,218 mill. kroner. Berekna mindreinntekt for året 2022 vert då på om lag 0,015 mill. kroner. Total mindreinntekt inkludert tidlegare mindreinntekt vert då i størrelsesorden 4,460 mill. kr.

## DRIFT OG VEDLIKEHALD AV STRAUMNETTET

Ved utgangen av året hadde verksemda 257 km høgspennett og 405 fordelingstransformatorar. Det er montert og sett i drift 11 nye nettstasjonar der 7 av dei er reinvestering. Ved utgangen av året var det i alt 684 km lågspennett, ein auke på 8 km frå 2021.

Nokre av dei større prosjekta i 2022 har vore:

- Fornying av nettstasjon Kjetilstræ og på Nordheim, endra plassering og kapasitetsauke.
- Ny nettstasjon i Eikedalen Fjellandsby for nytt hyttefelt i Eikedalen.
- Fornying av nettstasjon Varden, erstatning for mastetrafo i samband med utviding av hyttefelt.
- Ny nettstasjon og endra plassering i Dalavegen, samt flytting/fornyng av straumnett i areal berørt av vegutviding og VA-oppdatering.
- Ny nettstasjon og endra plassering på Bjørketeigen.

- Ny nettstasjon og endra plassering på Tangerås.
- Ny nettstasjon som erstatning for traforom inne i bygg ved Gamleskulen i Norheimsund.
- Ny nettstasjon ved Steinbu, kapasitetsauke i området.
- Ny nettstasjon ved Sandvenhagen 3, stasjon for nytt bustadfelt.
- Ny nettstasjon ved Vetlevasshaugen, stasjon for nytt hyttefelt.
- Koplingsstasjon ved Lingasundet.
- Skifte av fleire høgspenn stolpar i 22 kV luftnett grunna hakkespetthol og rote.
- Betydelig skogrydding i 22 kV høgspennettet.
- Fornying av Norheimsund koplingsanlegg (22 kV brytaranlegg Kalvagjerdet) – ferdig i 2023.
- Fornying av Kaldestad koplingsanlegg (22 kV brytaranlegg på Kaldestad) – ferdig i 2023.
- Utsifting av nullpunkts-spole i Øystese, dette for å auke kapasiteten.





### BEREDSKAP OG FORSYNINGS- TRYGGLEIK

Kvam Energi Nett AS har til ei kvar tid minst to personar i beredskapsvakt for straumnettet. Ved varsel om krevjande værsituasjonar vert risikoreduserande tiltak som utkalling av ekstra mannskap i vaktstyrken, vurdert løpande.

Det har vore nokre hendingar og feilsituasjonar i 2022 som har ført til utkoplingar. Følgjande kan nemnast:

- 31. januar – 12. februar: utfall i området Botnen/ Jarane som følgje av feil på sjøkabel. Feilen vart retta ved hjelp av spesialfartøy. Dette førte til at feilrettingstida vart lang.
- 05. februar – feil i området Haukås / Tordalen i Strandebarm.
- Andre større utkoplingar har vore planlagd og varsla til berørte kundar.

Alle beredskaps- og feilsituasjonar på straumnettet har også i 2022 vorte handsama på ein god og effektiv måte.

### DET LOKALE ELTILSYN (DLE)

Kvam Energi Nett utfører eltilsyn i forsyningsområdet. Dette omfattar fysisk kontroll av elektriske anlegg og revisjon av elektroentreprenørar. Det vert og utført opplæring og informasjon om eltryggleik til mellom anna skuleklassar, pensjonistar, Kvam vaksenopplæring og heimehjelpa. Ein god del av dette informasjonsarbeidet har i 2022 vore gjort i samarbeid med Kvam Brannvern.

Ein yter også bistand til politiet i samband med brannetterforskning. Det har i løpet av dei siste åra vorte avdekkja fleire avvik/manglar med el-anlegg utført av eit elektroforetak registrert utanfor Kvam. DLE har nytta ekstra ressursar og føreteke grundige verifikasjonar på arbeid utført av

dette firmaet. Denne ressursbruken er godkjent av DSB via prosjektsøknad. I 2022 vart det til saman gjennomført 285 verifikasjonar/tilsyn i privathus, hytter, næringsbygg o.a.

Det er også brukt ekstra ressursar mot godkjente prosjektet hjå DSB. Ressursbruk knytt til DLE utgjorde 1,5 årsverk ved Kvam Energi Nett i 2022.

### STRAUMMÅLING

Myndighetene set krav til kvalitet og tidspunkt for innsamling og levering av måleverdiar, og er noko me har fokus på. Også i 2022 har det vore noko arbeid med «clean-up» rundt AMS målarar. Dette har i hovudsak vore til kundar og anlegg som har vore vanskelege å få avtale med tidlegare.

Det står fortsatt att å skifte nokre målarar hjå kundar som har søkt om fritak, eller har nekta av uvisse grunn.



## Kvam Kraftverk AS

I samband med innføring av selskapsmessig skille og etablering av konsernstruktur, vart eigarskapet til selskapet overført frå Kvam herad til Kvam Energi AS frå 27. september 2019. I tillegg vart nettverksemda i 2020 skilt ut i eit eige selskap (Kvam Energi Nett AS)

Kvam Kraftverk sine verksemdsområder er no kraftomsetnad, vasskraftproduksjon, utbygging og drift av fibernett, samt noko anna sekundær verksemd. Verksemda vart skipa i 1913 og omdanna til aksjeselskap i 1998.

### ØKONOMI

Driftsrekneskapan viser eit resultat før finans og skatt på 63.619 mill.

kroner. Dette gjev eit driftsresultat på 17,8 prosent. Resultat etter skatt vart 47.950 mill. kroner.

### KRAFTPRODUKSJON

Kvam Kraftverk eig og driv tre kraftstasjonar i Kvam. Dette er Kaldestad kraftstasjon i Norheimsund, Skulafossen kraftstasjon i Strandebarm og Sekkelva kraftverk i Øystese. Samla kraftproduksjon i 2022

var på 63,1 GWh. Dette er om lag 3,1 GWh over 10 års medelen og skuldast mykje nedbør og tilsig. I tillegg er produksjonen ved kraftstasjonen i Nye Skulafossen meir effektiv enn den var ved den gamle kraftstasjonen. Samla magasinufylling 1. januar 2022 var på 6,0 GWh (58,6 %). Ved utgangen av året var magasinufyllinga 4,8 GWh (47,0 %).



## KRAFTOMSETNAD

Målsetjing og styringsdokument for kraftomsetnad er gitt av "Marknadsplan" og "Risikopolicy for Kvam Kraftverk AS". Totalt kraftsal i 2022 var på 127,0 GWh mot 131,3 GWh i 2021.

Talet på kraftkontraktar gjekk ned med 2,5 % i løpet av 2022. Av kraftomsetnaden vart 19,3 GWh produsert i dei lokale småkraftverka, 63,1 GWh vart produsert i egne

kraftverk, og dei resterande 44,6 GWh vart kjøpt inn eksternt.

## FIBERNETT VERKSEMD

Verksemda sitt fibernett er sett saman av stamnett, hovudnett, fiberaksessar og nodestasjonar som knyter det digitale nettet saman til ein fiberinfrastruktur.

Fibernettet vert leigd ut til Kvam herad, Kvamnet, BKK Fiber, NextGenTel, Bergen Fiber,

GlobalConnect og Bitpro. Alle bortsett frå Kvamnet leiger lys fiber. Kvam Kraftverk er oppteken av at fibernettet tilfredsstillar høge krav til kvalitet og oppetid.

Brukarane av fibernettet er både verksemdar og private. Fibersamband vert også nytta til styring og overvaking av straumnettet, vassforsyningsanlegg, bygg og tekniske installasjonar.

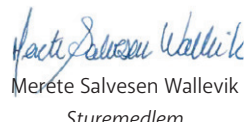
Norheimsund den 30. mars 2023



Gunnar Skeie  
Styreleiar



Anne Marie Øvrevik  
Nestleiar



Merete Salvesen Wallevik  
Styremedlem



Vidar Riber  
Styremedlem



Elvind Måge  
Styremedlem



Arne Tillung  
Adm. direktør

# Resultatrekneskap

MOR		NOTAR		KONSERN	
2021	2022			2022	2021
0	0	1, 3	Energisal	333.105.505	135.598.680
0	0	1	Inntekter overføring	57.051.309	55.082.055
6.804.598	6.982.962	1, 2	Andre driftsinntekter	41.092.427	28.429.985
6.804.598	6.982.962		Sum driftsinntekter	431.249.241	219.110.720
			Aktivering investeringsarbeid	-6.647.818	-6.404.607
0	0	1	Energikjøp	294.197.879	121.473.371
0	0	1	Overføringstenester	6.045.495	14.356.414
4.131.355	4.990.824	1, 4, 5	Lønskostnader	32.833.915	31.220.864
13.913	18.529	6	Ordinær avskrivning	15.062.226	14.059.253
2.035.513	2.051.375	1, 6	Annan driftskostnad	17.334.733	15.705.246
6.180.781	7.060.728		Sum driftskostnader	358.826.430	190.410.541
<b>623.816</b>	<b>-77.766</b>		<b>Driftsresultat</b>	<b>72.422.811</b>	<b>28.700.179</b>
<b>FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>					
9.000.000	21.000.000		Inntekt på investering i dotterselskap	0	0
0	268.730		Renteinntekt fra foretak i samme konsern	0	0
338.693	1.168.136		Renteinntekt	416.902	437.782
297.233	45.000		Annan finanskostnad	297.210	310.675
438.203	1.113.221		Rentekostnad	5.511.041	3.954.787
8.603.257	21.278.645		Resultat av finansposter	-5.391.349	-3.827.680
<b>9.227.074</b>	<b>21.200.879</b>		<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>	<b>67.031.462</b>	<b>24.872.499</b>
<b>-49.956</b>	<b>-45.244</b>	<b>8</b>	<b>Skattekostnad på ordinært resultat</b>	<b>-14.775.823</b>	<b>-5.470.327</b>
<b>9.177.118</b>	<b>21.155.635</b>		<b>Resultat i året</b>	<b>52.255.639</b>	<b>19.402.172</b>
<b>OVERFØRINGAR</b>					
9.000.000	21.000.000		Forslag til utbyte		
117.118	155.635		Overført til annan egenkapital		
<b>9.117.118</b>	<b>21.155.635</b>		<b>Sum overføringer</b>		



# Balanse per 31. desember

MOR		NOTAR	EIGA	KONSERN	
2021	2022			2022	2021
<b>Anleggsmidler</b>					
<b>Immateriell eiga</b>					
48.801	43.611	8	Utsett skattefordel	0	0
48.801	43.611		Sum immateriell eiga	0	0
<b>Varige driftsmidler</b>					
0	0	6	Anlegg, bygninger og annen fast eiendom	329.832.040	316.115.110
23.190	21.282	6	Maskiner, transportmidlar og inventar	7.070.529	8.149.560
23.190	21.282		Sum varige driftsmidler	336.902.569	324.264.670
<b>Finansielle anleggsmidler</b>					
133.161.000	133.161.000	9	Investeringer i dotterselskap	0	0
173.621.200	188.660.768	10	Langsiktige krav	297.656	297.656
37.771	79.233	9	Investeringer i aksjar og andelar	2.575.692	2.395.965
583.410	614.718	5	Pensjonsmidlar	3.580.421	4.088.096
307.403.381	322.515.719		Sum finansielle anleggsmidler	6.453.769	6.781.717
<b>307.475.372</b>	<b>322.580.612</b>		<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>343.356.338</b>	<b>331.046.387</b>
<b>Omlaufsmidler</b>					
0	0		Materiallager	3.782.968	3.903.271
<b>Fordringar</b>					
0	0		Kundefordringar	80.789.738	52.376.862
9.000.000	44.966.961	11	Fordring på konsernselskap	0	0
125.855	205.716		Andre fordringar	8.844.801	15.721.810
9.125.855	45.172.677		Sum fordringar	89.634.539	68.098.672
8.409.362	202.597	12	Bankinnskot, kontantar o.l.	24.357.570	1.786.328
<b>17.535.217</b>	<b>45.375.274</b>		<b>Sum omlaufsmidler</b>	<b>117.775.077</b>	<b>73.788.271</b>
<b>325.010.589</b>	<b>367.955.886</b>		<b>SUM EIGA</b>	<b>461.131.415</b>	<b>404.834.658</b>


# Balanse per 31. desember

MOR			KONSERN			
2021	2022	NOTAR	EIGENKAPITAL OG GJELD		2022	2021
<b>Eigenkapital</b>						
<b>Innskoten eigenkapital</b>						
10.000.000	10.000.000	13, 14	Aksjekapital		10.000.000	10.000.000
119.47.876	119.447.876	14	Overkursfond		118.389.025	118.389.025
129.447.876	129.447.876		Sum innskoten eigenkapital		128.389.025	128.389.025
<b>Opptent eigenkapital</b>						
117.118	332.753	14	Annan eigenkapital		43.701.046	12.445.409
117.118	332.753		Sum opptent eigenkapital		43.701.046	12.445.409
<b>129.564.994</b>	<b>129.780.629</b>		<b>Sum eigenkapital</b>		<b>172.090.071</b>	<b>140.834.434</b>
<b>Gjeld</b>						
<b>Avsetjing for forpliktingar</b>						
0	0		Andre avsetjingar for forpliktingar		894.000	894.000
0	0		Utsett skatt		3.980.736	3.156.046
0	0		Sum avsetjing for forpliktingar		4.874.736	4.050.046
<b>Anna langsiktig gjeld</b>						
173.621.200	167.196.680	10, 11	Gjeld til kredittinstitusjonar		167.196.680	173.621.200
173.621.200	167.196.680		Sum anna langsiktig gjeld		167.196.680	173.621.200
<b>Kortsiktig gjeld</b>						
0	37.614.781		Gjeld til kredittinstitusjonar		0	11.381.740
197.692	324.853		Leverandørgjeld		11.481.969	13.806.617
33.018	40.054	8	Betalbar skatt		13.951.133	2.198.910
8.329.100	11.557.502		Skuldige offentlege avgifter		19.258.260	16.868.621
9.000.000	21.000.000		Utbyte		21.000.000	9.000.000
3.889.240	106.159		Gjeld til konsernselskap		0	0
315.345	335.228		Anna kortsiktig gjeld		51.278.566	33.073.089
21.764.395	70.978.577		Sum kortsiktig gjeld		116.969.928	86.328.977
<b>195.385.595</b>	<b>238.175.257</b>		<b>Sum gjeld</b>		<b>289.041.344</b>	<b>264.000.223</b>
<b>324.950.589</b>	<b>367.955.886</b>		<b>SUM EIGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>461.131.415</b>	<b>404.834.658</b>

Norheimsund den 2023

  
Gunnar Skeie  
Styreleiar

  
Anne Marie Øvrevik  
Nestleiar

  
Merete Salvesen Wallevik  
Styremedlem

  
Vidar Riber  
Styremedlem

  
Eivind Måge  
Styremedlem

  
Arne Tillung  
Adm. direktør



# Kontantstrømoppstilling

MOR		KONTANTSTRAUM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR	KONSERN	
2021	2022		2022	2021
92.27.074	21.200.879	Ordinært resultat før skattekostnad	67.031.462	24.872.499
-137.998	-33.018	Betalt skatt i perioden	-2.198.910	-1.034.804
13.913	18.529	Ordinære avskrivningar/nedskrivningar	15.062.226	14.059.253
-82.581	-31.308	Pensjonskostnad utan kontanteffekt	507.675	519.434
-172.893.159	-54.789.610	Endring i konsernmellomværender	-9.000.000	0
0	0	Endring i varer	120.303	191.240
0	0	Endring i kundekrav	-28.412.876	-27.511.513
-363.464	127.161	Endring i leverandørgjeld	-2.324.648	1.466.646
6.293.994	3.168.424	Endring i andre omløpsmidlar og andre gjeldspostar	27.472.123	14.628.817
<b>-157.942.221</b>	<b>-30.338.943</b>	<b>Netto kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar</b>	<b>68.257.355</b>	<b>27.191.572</b>
<b>KONTANTSTRAUM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR</b>				
0	0	Innbetalingar ved sal av varige driftsmidlar	321.745	90.000
0	-16.621	Utbetalingar ved kjøp av varige driftsmidlar	-28.021.870	-16.183.599
-37.771	-41.462	Utbetalingar ved kjøp av finansielle anleggsmidlar	-179.727	-168.301
<b>-37.771</b>	<b>-58.083</b>	<b>Netto kontantstrøm frå investeringsaktivitetar</b>	<b>-27.879.852</b>	<b>-16.261.900</b>
<b>KONTANTSTRAUM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR</b>				
173.621.200	0	Innbetalingar ved opptak av ny langsiktig gjeld	0	53.133.389
0	-6.424.520	Utbetalingar ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-6.424.520	0
0	37.614.781	Netto endring i kassekreditt	-11.381.740	-62.569.835
-7.700.000	-9.000.000	Utbetaling av utbyte	0	-7.700.000
<b>165.921.200</b>	<b>22.190.261</b>	<b>Netto kontantstrøm frå finansieringsaktivitetar</b>	<b>-17.806.260</b>	<b>-17.136.446</b>
<b>Effekt av valutakursendringer på bankinnskot, kontantar o.l.</b>				
7.941.208	-8.206.765	Netto endring i bankinnskot, kontantar o.l.	22.571.243	-6.206.774
468.155	8.409.362	Behaldning av bankinnskot, kontantar o.l. pr. 1.1.	1.786.328	7.993.102
<b>8.409.363</b>	<b>202.597</b>	<b>Behaldning av bankinnskot og verdipapir o.l. pr. 31.12.</b>	<b>24.357.571</b>	<b>1.786.328</b>

# Notar til rekneskapen 2022

## Note 0 – Rekneskapsprinsipp

Årsrekneskapen er sett opp i samsvar med rekneskapslova av 1998 og god rekneskapskikk i Norge.

Konsernet Kvam Energi AS er etablert i 2019.

### Konsolideringsprinsipp

Konsernrekneskapen omfatter Kvam Energi AS med dotterselskap der Kvam Energi AS har bestemt innflytning som følge av juridisk eller faktisk kontroll. Dette omfatter Kvam Kraftverk AS og Kvam Energi Nett AS.

Konsernrekneskapen er utarbeidd etter einsarta rekneskapsprinsipp for like transaksjonar i alle selskapa som inngår i konsernrekneskapen. Alle vesentlege transaksjonar og mellomverande mellom selskap som inngår i konsernet er eliminert. Investeringar i selskap der konsernet har betydeleg innflytning (tilknytt selskap) vert behandla etter eigenkapitalmetoden i konsernrekneskapen. Betydeleg innflytning føreligg normalt når konsernet eig frå 20 til 50 prosent av den stemmeberettiga kapitalen.

### Hovudregel for vurdering og klassifisering av eignelutar og gjeld

Eignelutar for varig eige eller bruk er klassifiserte som anleggsmidlar. Andre eignelutar er klassifiserte som omlaupsmidlar. Fordringar som skal attendebetalt innan eitt år er klassifiserte som omlaupsmidlar. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriteriar lagt til grunn.

Omlaupsmidlar vert vurderte til det lågaste av anskaffingskost og verkeleg verdi.

Anleggsmidlar er vurderte til anskaffingskost, men vert nedskrive til gjenvinnbart beløp dersom dette er lågare enn bokført verdi og verdifallet er forventa ikkje å vere forbigående. Anleggsmidlar med avgrensa økonomisk levetid vert avskrive planmessig.

Anna langsiktig gjeld og kortsiktig gjeld er vurdert til pålydande beløp.

### Andre aksjar og andelar klassifisert som anleggsmidlar

Aksjar og investeringar er vurdert etter kostmetoden. Investeringane vert nedskrive til verkeleg verdi ved verdifall som er forventa ikkje å være forbigående. Motteke utbyte frå selskapa vert inntektsført som annan finansinntekt.

### Materiallager

Materiallager er vurdert til laveste av anskaffingskost og verkeleg verdi.

### Magasinbeholdning

Magasinbeholdning er ikkje balanseført i samsvar med praksis i bransjen. Sjå nærare om dette i note 6.

### Fordringar

Kundefordringar og andre krav vert oppførte med pålydande etter frådrag for avsetnad til forventa tap. Avsetnad til tap på krav vert gjort på grunnlag av individuell vurdering av dei einskilde krava.

### Bankinnskot, kontantar og liknande

Bankinnskot, kontantar o.l. inkluderer kontantar, bankinnskot og andre betalingsmidlar med forfallsdato som er kortare enn tre månader frå anskaffing.

Konsernet etablerte i 2021 ei konsernkontoordning, som inneber at bankinnskot og kassakreditt inngår i konsernmellomverande.

### Pensjonar

Selskapet har kollektiv pensjonsordning for dei tilsette. Ordninga er ein ytingsplan, det vil seie at selskapet har det økonomiske ansvaret for at dei tilsette får dei avtalte ytningane. Ved rekneskapsføring av pensjon som er ytingsplan, blir forpliktinga kostnadsført over oppteningstida i henhold til planen sin oppteningsformel. Alløkeringsmetode tilsvaret planen sin oppteningsformel med mindre det vesentlege av oppteninga skjer mot slutten av oppteningsperioden. Lineær opptening vert då lagt til grunn. For pensjonsordningar etter lov om foretakspensjon vert såleis lineær opptening brukt. Estimatavvik og effekt av endra føresetnader vert amortisert over forventa attverande oppteningstid i den grad dei

overstig 10% av den største av pensjonsforpliktingane og pensjonsmidlane (korridor). Planendingar vert fordelt over attverande oppteningstid. Arbeidsgjevaravgift er inkludert i tala.

### Skattar

I tillegg til ordinære overskotsskattar, er kraftlag i samband med produksjon av kraft også pålagt naturressursskatt og grunnrenteskatt. Eigedomsskatt er ført som driftskostnad.

Overskotsskatten er samanstilt med rekneskapsmessig resultat før skatt. Skattekostnaden består av betalbar skatt og endring i utsett skatt. Utsett skattefordel og utsett skatt vert presentert netto i balansen, og netto utsett skattefordel vert balanseført i den grad det vert synleggjort at den vil verta realisert i framtida.

Kraftproduksjon som har generator med samla merkeyting på over 10.000 kVA er pålagt naturressurs-skatt med 1,1 øre pr. kWh til kommunen og 0,2 øre til fylket, totalt 1,3 øre pr. kWh. Grunnlaget for naturressursskatten er gjennomsnittleg kraftproduksjon dei siste 7 åra. Ingen av kraftstasjonane til Kvam Kraftverk AS kjem inn under denne regelen.

Grunnrenteskatt er pålagt kraftverk med merkeyting over 10.000 kVA. Ingen av kraftstasjonane som Kvam Kraftverk eig kjem inn under denne regelen pr. i dag.

### Overføringsinntekt/nettregulering

Nettdrift vert fastsett av styresmakterne ved at Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE) årleg fastset inntektsrammer for kvart selskap.

Inntektsramma vert fastsett på bakgrunn av faktiske historiske kostnader, verdien av selskapet sin nettkapital og målt effektivitet samanlikna med andre tilsvarende selskap. Inntektene vert i tillegg regulert i forhold til mengda leveringsavbrot i løpet av året, generell pris og renteutvikling.

Meir-/mindreinntekt er differansen mellom inntektsramma og faktisk innbetalte nettleigeinntekter. Meirinntekt skal rentebereknast med rentesats fastsett av NVE og tilbakeført til kundane. Mindreinntekt kan Kvam Kraftverk AS velje å krevja inn frå kundane.

### Anleggsbidrag/offentlege tilskot

Anleggsbidrag frå det offentlege og private til investeringar, har gått til frådrag på aktiverte verdier.

### Inntekter

Inntekt vert rekneskapsført når den er opptent, det vil sei når risiko og kontroll er overført kunden. Inntektene vert rekneskapsført med verdien av vederlaget på transaksjonstidspunktet.

Inntekt frå energisal vert rekneskapsført ved levering. Realiserte inntekter frå fysisk og finansiell handel i energikontrakter vert presentert som energisal. Vinst og tap ved finansiell sikring vert presentert netto.

### Kostnader

Kostnader vert rekneskapsført som hovudregel i same periode som tilhøyrande inntekt. Der det ikkje er ein klar samanheng, vert det føreteke skjønnsmessig fordeling mellom periodane.

### Vedlikehald

Det er utført naudsynt vedlikehald på alle anleggsdelar. Det er ikkje føreteke avsetjing for utsett vedlikehald fordi kostnadene kjem til jamt over levetida. Vedlikehald/reinvestering som medfører vesentleg lengre levetid og inntening, vert aktivert.

### Kontantstraumoppstilling

Kontantstraumoppstillinga er utarbeidd med basis i den indirekte metoden. Dette inneber at ein i analysen tek utgangspunkt i årsresultatet for å kunne presentere kontantstraumar som er tilført frå høvesvis ordinær drift, investeringsaktivitetar og finansieringsaktivitetar.



**NOTE 1 - SEGMENTINFORMASJON KONSERN (tal i heile tusen)**

Driftsinntekter	Kraft- omsetnad	Produksjon	Nett- verksemd	Øvrig	Fibernet	Eliminering konsern	Sum
Netto energisal	222.935	110.170					333.106
Nettleige			57.051				57.051
Andre driftsinntekter	15.479	66	13.617	11.918	8.346	-8.334	41.092
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>238.414</b>	<b>110.236</b>	<b>70.668</b>	<b>11.918</b>	<b>8.346</b>	<b>-8.334</b>	<b>431.249</b>

**Driftskostnader**

Kraftkjøp	278.349		15.688				294.037
Andre varekostnader		-4.140	10.577	2.097			8.534
Løn og andre personalkostnader	1.629	866	15.531	6.604	1.555		26.185
Andre driftskostnader	2.903	2.598	12.523	2.388	2.931	-8.334	15.009
Eigedomsskatt				1			1
Ordinære avskrivningar	627	1.850	7.929	235	4.421		15.062
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>283.508</b>	<b>1.174</b>	<b>62.248</b>	<b>11.323</b>	<b>8.907</b>	<b>-8.334</b>	<b>358.826</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>-45.094</b>	<b>109.062</b>	<b>8.420</b>	<b>595</b>	<b>-561</b>	<b>0</b>	<b>72.423</b>

**BEREKNING AV MEIR-/MINDREINNTTEKT INKLUSIVE KILE**

Sum nettleigeinntekt	55.007
Flaskehalsinntekt	12.002
Andre inntekter (inkl. morarenter)	209
<b>Sum faktisk nettleigeinntekt</b>	<b>67.218</b>
Fastsett initiell inntekt i eige nett (-)	-54.715
KILE-kostnader	515
Fjerning av tidsetterslep investeringar	-1.970
Kostnader ved overliggjande nett (-)	-8.603
Eigedomsskatt	-2.008
Kostnader EI-hub	-452
<b>Total inntektsramme</b>	<b>-67.233</b>
<b>Meir- (+)/mindreinntekt (-) i året</b>	<b>-15</b>
Korreksjon for tidleg are periodar	-4.342
Renter	-103
<b>Meir-(+)/mindreinntekt(-) i året</b>	<b>-4.460</b>

**AVKASTINGSGRUNNLAG**

	Gj.snitt
Driftsmidlar	205.303
Kundespesifikke anlegg	0
Felles anleggsmidlar	0
Netto arbeidskapital (påslag 1%)	2.053
<b>Sum avkastingsgrunnlag</b>	<b>207.356</b>
<b>Avkastning %</b>	<b>5,4%</b>

## NOTE 2 – FLASKEHALSINNTEKT

Bokført flaskehalsinntekt pr. 31.12.2022 på kr 12 002 206. Ordninga med flaskehalsinntekter er «etablert som en midlertidig ordning for omfordeling av flaskehalsinntekter mellom budområder internt i Norge og fra mellomlandsforbindelsen til Storbritannia fra Statnett SF til regionale og lokale nettselskaper for å redusere sannsynligheten for økt nettleie på grunn av høye kraftpriser».

## NOTE 3 – KRAFTKONTRAKTAR

Kvam Energi Nett AS har leveringsplikt på energi levert i eige forsyningsområde. Totalt er dette vurdert til 170 GWh for 2023.

Kvam Kraftverk AS leverte 127 GWh til sluttkundar i 2022. Av dette var 41 GWh solgt til fastpris, 6,8 GWh av dette var prissikra, resten vart kjøpt i spotmarknaden. For 2023 er det forventa eit kraftsal på 130 GWh. Av dette er 22 GWh solgt til fastpris, resten til spotpris, 3,5 GWh av dette er prissikra eksternt. For åra 2024-2025 er 11,5 GWh solgt til fastpris, dette er ikkje prissikra eksternt.

Det er føreteke ei samla vurdering av levering og kjøp av kraft, og det er ikkje grunnlag for å fastslå at det ligg føre forventa eller urealisert tap ved årsskiftet.

Eigenproduksjonen var på 63,1 GWh i 2022 mot 44,3 GWh i 2021. Middelproduksjonen for dei siste 10 åra er på 60,0 GWh.

## NOTE 4 – LØNSKOSTNAD, TAL PÅ TILSETTE, GODTGJERSLER

MOR			KONSERN	
2021	2022	Lønskostnad	2022	2021
2.943.216	3.064.446	Løn	24.041.615	22.748.814
400.001	443.256	Arbeidsgjevaravgift	3.226.927	3.084.430
728.841	660.385	Pensjonskostnader (ref. note 7)	4.554.836	4.702.822
59.297	822.737	Anna godtgjersle	1.010.537	684.799
<b>4.131.355</b>	<b>4.990.824</b>	<b>Sum</b>	<b>32.833.915</b>	<b>31.220.865</b>
3	3	Gjennomsnittleg tal på tilsette	31	31

Ytingar til leiande personar	Løn (honorar)	Pensjonskostnader	Anna godtgjersle
Adm. direktør	1.305.504	26.110	16.304
Styret	509.930	0	0

**Revisor**

Utbetalt godtgjersle til Deloitte AS og samarbeidande selskap fordeler seg som følger:

<b>MOR</b>	<b>2022</b>
Lovpålagt revisjon	85.000
Rekneskapsteknisk bistand	55.000
Andre tenester utanfor revisjon *)	11.725
<b>Sum</b>	<b>151.725</b>

<b>KONSERN</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Lovpålagt revisjon	410.000	215.000
Rekneskapsteknisk bistand	122.500	175.000
Andre attestasjonstenester	69.600	92.375
Andre tenester utanfor revisjon *)	224.263	60.000
<b>Sum</b>	<b>826.363</b>	<b>542.375</b>

\*) Beløpet inkluderer kr 164.263 som er fakturert frå Deloitte & Touche AS i 2022 og kr 12.500 i 2021.

## NOTE 5 – PENSJONSKOSTNADER, -MIDLAR OG –FORPLIKTINGAR

Kvam Energi AS har pensjonsordning som omfattar noverande og tidlegare tilsette i selskapet.

I morselskapet det 9 aktive og oppsette medlemmar i ordninga. Konsernet har pensjonsordningar som omfattar i alt 66 aktive og oppsette medlemmar. Ordninga gjev rett til definerte framtidige ytingar. Desse er i hovudsak avhengig av oppteningsår, lønsnivå ved oppnådd pensjonsalder og storleiken på ytingane frå folketrygda. Forplikingane er dekkja gjennom eit livsforsikringsselskap.

<b>MORSELSKAP</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Pensjonsopptening i året	592.056	564.359
Rentekostnad av pensjonsforpliktinga	486.815	394.781
Avkasting på pensjonsmidlar	-740.421	-552.377
Netto pensjonskostnad (før arbeidsgjevaravgift)	338.450	406.763
Resultatførte estimatavvik	399.016	403.034
Arbeidsgjevaravgift	38.258	45.470
<b>Netto pensjonskostnad (etter arbeidsgjevaravgift)</b>	<b>775.724</b>	<b>855.267</b>

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Berekningspensjonsforpliktingar	-26.238.210	-26.030.285
Pensjonsmidlar (til marknadsverdi)	20.552.919	20.077.561
Ikkje resultatført verknad av estimatavvik	6.300.009	6.321.025
<b>Netto pensjonsmidlar etter arb.gj.avg.</b>	<b>614.718</b>	<b>368.301</b>



KONSERN	2022	2021
Pensjonsopptening i året	4.478.362	4.068.565
Rentekostnad av pensjonsforpliktinga	2.189.009	1.751.737
Avkasting på pensjonsmidlar	-3.389.887	-2.473.882
Netto pensjonskostnad (før arbeidsgjevaravgift)	3.277.484	3.346.420
Resultatførte estimatavvik	1.631.036	1.753.840
Arbeidsgjevaravgift	362.333	369.914
<b>Netto pensjonskostnad (etter arbeidsgjevaravgift) 2020</b>	<b>5.270.853</b>	<b>5.470.174</b>
<b>Pensjonskostnad tilhøyrande konsernet</b>	<b>5.270.853</b>	<b>5.470.174</b>

	2022	2021
Berekningspensjonsforpliktingar	-114.557.688	-114.852.211
Pensjonsmidlar (til marknadsverdi)	92.152.860	91.305.391
Ikkje resultatført verknad av estimatavvik	25.985.249	27.419.807
<b>Netto pensjonsmidlar etter arb.gj.avg.</b>	<b>3.580.421</b>	<b>3.872.987</b>

## Økonomiske føresetnader mor og konsern:

	2022	2021
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %
Forventa lønsregulering	3,50 %	2,75 %
Forventa avkasting på fondsmidlar	5,20 %	3,70 %
Årleg pensjonsregulering	2,63 %	1,73 %
Årleg G-regulering	3,25 %	2,50 %

Som aktuariemessige føresetnader for demografiske faktorar og avgang er lagt til grunn vanleg nytta føresetnader innan forsikring.

## NOTE 6 - VARIGE DRIFTSMIDLAR

MOR	Kontormaskiner
Anskaffingskost pr. 1.1.	39.637
Tilgang i året	16.621
Avgang til anskaffingskost	0
Anskaffingskost pr. 31.12.	56.258
Akkumulerte av-/nedskrivingar pr. 1.1.	16.447
Avskrivingar i året	18.529
Akkumulerte av-/nedskrivingar pr. 31.12.	34.976
<b>Bokført verdi pr. 31.12.</b>	<b>21.282</b>
Lineære avskrivingar	3-5 år

## KONSERN

	Goodwill	Tomter, vegar	Kraft- stasjoner inkl. andel i maskiner m.m.	Distribu- sjonsnett	Fibernet	Bygningar	Drifts- lausøyre, inventar, verktøy o.l.	Sum
Anskaffingskost pr. 1.1.	1.987.000	11.934.814	110.060.892	357.037.856	87.737.337	23.289.976	26.906.560	618.954.435
Tilgang	0	0	323.463	17.847.652	2.384.031	322.351	471.725	21.349.222
Avgang	0	0	0	1.530.933	0	0	337.800	1.868.733
Anskaffingskost pr. 31.12.	1.987.000	11.934.814	110.384.355	373.354.575	90.121.368	23.612.327	27.040.485	638.434.924
Akkumulerte avskrivningar pr. 1.1.	1.987.000	0	41.844.201	171.636.025	44.170.551	15.548.004	22.143.923	297.329.704
Avskrivningar i året	0	0	1.850.155	7.260.560	4.298.623	253.849	1.399.039	15.062.225
Akkumulerte av- og nedskrivningar pr. 31.12.	1.987.000	0	43.694.356	178.896.585	48.469.174	15.801.853	23.542.962	312.391.929
<b>Bokført verdi pr. 31.12.</b>	<b>0</b>	<b>11.934.814</b>	<b>66.689.999</b>	<b>194.457.990</b>	<b>41.652.194</b>	<b>7.810.474</b>	<b>3.497.523</b>	<b>326.042.631</b>
Økonomisk levetid	5 år		25-75 år	15-50 år	8-20 år	50 år	3-10 år	

Alle driftsmidler vert avskrivne lineært.

I tillegg er det balanseført anlegg under arbeid med kr 10.859.938. Tilsvarende tal for 2021 var kr 4.187.290.

## NOTE 7 – MAGASINFYLLING

## KONSERN

Magasinfyllinga var 47 % ved utgangen av 2022, mot 58,6 % i 2021. Magasinbeholdninga er ikkje teken med i balansen.

## NOTE 8 - SKATTEKOSTNAD

## MOR

Skattekostnad i året kjem fram slik:	2022	2021
Betalbar skatt alminneleg inntekt	40.054	33.018
Endring i utsett skatt	5.190	16.938
<b>Skattekostnad ordinært resultat</b>	<b>45.244</b>	<b>49.956</b>

## Skattbar inntekt:

	2022	2021
Resultat i året før skatt	200.879	9.227.074
Varige skilnader	4.778	-9.000.000
Endring i midlertidige skilnader	-23.592	-76.992
<b>Skattbar inntekt</b>	<b>182.065</b>	<b>150.082</b>

## Spesifikasjon av skatteeffekten av mellombelse skilnader alminneleg inntekt:

	2022	2021	Endring
Driftsmidler	-812.948	-805.232	7.716
Pensjonspremie/ -forpliktig	614.718	583.410	-31.308
Sum	-198.230	-221.822	-23.592
Ikkje balanseført utsett skattefordel			
<b>Utsett skattefordel (22%)</b>	<b>-43.611</b>	<b>-48.801</b>	<b>-5.190</b>

Utsett skattefordel er oppført med utgangspunkt i framtidig inntekt.

## KONSERN

Skattekostnad i året kjem fram slik:	2022	2021
Betalbar skatt alminneleg inntekt	13.951.133	2.198.910
Skatteeffekt avkonsernbidrag	0	1.361.083
Endring i utsett skatt	824.690	1.910.334
<b>Skattekostnad ordinært resultat</b>	<b>14.775.823</b>	<b>5.470.327</b>

## Skattbar inntekt

	2022	2021
Resultat i året før skatt	67.031.461	24.872.499
Varige skilnader	131.374	-8.856.380
Endring i midlertidige skilnader	-3.748.592	-15.020.072
Konsernbidrag	0	6.186.71
<b>Skattbar inntekt</b>	<b>63.414.243</b>	<b>7.182.518</b>

	2022	2021
<b>Avstemming frå nominell til faktisk skattesats:</b>	23%	76%

## Spesifikasjon av skatteeffekten av mellombelse skilnader alminneleg inntekt:

	2022	2021	Endring
Driftsmidler	10.564.834	6.426.566	-4.138.268
Fordringar	-360.000	-360.000	0
Pensjonsforpliktning	3.580.421	4.088.096	507.675
Meir-/mindreinntekt	4.460.000	4.342.000	-118.000
Aksjer	-151.000	-151.000	0
<b>Sum</b>	<b>18.094.255</b>	<b>14.345.662</b>	<b>-3.748.593</b>
Utsett skatt (22%)	3.980.736	3.156.046	



## NOTE 9 – AKSJAR OG ANDELAR I ANDRE FØRETAK MV.

### MORSELSKAP

Datterselskap	Forretnings- kontor	Eigarandel	Stemmeandel	Resultat i året	Eigenkapital 31.12.2020	Anskaffingskost	Balanseført verdi
Kvam Energi Nett AS	Kvam	100 %	100 %	4.150.218	94.545.568	34.431.005	34.431.005
Kvam Kraftverk AS	Kvam	100 %	100 %	47.949.784	80.924.874	98.729.995	98.729.995

### KONSERN

	Eigarandel	Anskaffingskost	Balanseført verdi
<i>Anleggsmidler:</i>			
Eigenkapital innskoten KLP		2.473.598	2.473.598
Porkegjel Kraft AS	12,70 %	21.194	21.194
Valider AS	4,00 %	80.900	80.900
<b>Sum</b>		<b>2.575.692</b>	<b>2.575.692</b>

## NOTE 10 – LANGSIKTIG GJELD, PANTSETJINGAR OG GARANTJAR

### KONSERN

Gjeld som forfell meir enn fem år etter slutten av rekneskapsåret:

Lån i Kvam Energi AS fortell etter 3 år. Nedbetalingsprofil på dei to grønne låna er hhv. 25 og 30 år.

<b>Bokført gjeld som er sikra ved pant og liknande:</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Gjeld til kredittinstitusjonar langsiktig	167.196.680	173.621.200
Gjeld til kredittinstitusjonar kortsiktig	0	11.381.740
Bokført verdi av eiga stilt som sikkerheit for bokført gjeld:		
Bygningar og kraftstasjonar	74.500.473	75.958.663
Driftstilbehør	3.497.523	4.424.837
Kundefordringar	80.789.738	52.376.862
Varelager	3.782.968	3.903.271
<b>Sum</b>	<b>162.570.702</b>	<b>136.663.633</b>

Det er negativ pant i nettanlegg og fiber knytt til lån.

Morselskapet Kvam Energi AS har teke opp lån på vegne av datterselskapa som er bokført som mellomverande i Kvam Kraftverk AS og Kvam Energi Nett AS.

## NOTE 11 - MELLOMVERANDE OG TRANSAKSJONAR MED NÆRSTÅANDE SELSKAP

### MORSELSKAP

Gjeld til konsernselskap	2022	2021
Kvam Kraftverk AS	106.159	3.889.240
<b>Sum</b>	<b>106.159</b>	<b>3.889.240</b>

Langsiktig fordring på konsernselskap	2022	2021
Kvam Energi Nett AS	97.065.088	78.209.000
Kvam Kraftverk AS	91.595.680	95.412.200
<b>Sum</b>	<b>188.660.768</b>	<b>173.621.200</b>

Kortsiktig fordring på konsernselskap	2022	2021
Kvam Energi Nett AS	31.049.782	9.000.000
Kvam Kraftverk AS	13.917.178	0
<b>Sum</b>	<b>44.966.961</b>	<b>9.000.000</b>

I 2021 består langsiktig fordring på konsernselskap av langsiktig banklån tatt opp på vegne av dotterselskapa Kvam Energi AS og Kvam Energi Nett AS.

Transaksjonsgruppe	Linje	Motpart	Forhold til motparten	2022
Adminstrasjonsinntekt	Driftsinntekt	Kvam Kraftverk AS	Dotterselskap	3.052.932
Adminstrasjonsinntekt	Driftsinntekt	Kvam Energi Nett AS	Dotterselskap	3.930.032
<b>Sum driftsinntekter fra nærstående selskap</b>				<b>6.982.964</b>

Transaksjonsgruppe	Linje	Motpart	Forhold til motparten	2021
Husleige	Annan driftskostnad	Kvam Energi Nett AS	Dotterselskap	166.128
Innleide timer	Annan driftskostnad	Kvam Energi Nett AS	Dotterselskap	34.524
<b>Sum kostnad til nærstående selskap</b>				<b>200.652</b>

## NOTE 12 - BUNDNE MIDLAR OG GARANTJAR

I posten bankinnskott og kontantar inngår midlar som gjeld forskotstrekk tilsette for morselskapet med kr 168.786 og for konsernet med kr 1.632.962. Beløpa dekkjer skuldig forskotstrekk ved slutten av året.

## NOTE 13 – AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON (MOR)

Kvam kommune eig 1.000 av 1.000 aksjar i Kvam Energi AS pålydande kr 10.000. Ingen styremedlemmer eller dagleg leiar har aksjar eller opsjonar i selskapet.

## NOTE 14 - EIGENKAPITAL

### MOR

	Aksjekapital	Overkurs	Annan egenkapital	Sum
<b>Eigenkapital 31.12.</b>	10.000.000	119.447.876	177.118	129.624.993
<i>Endring i året</i>				
Resultat i året			21.155.635	21.155.635
Avsett utbyte			-21.000.000	-21.000.000
<b>Eigenkapital 31.12.2021</b>	<b>10.000.000</b>	<b>119.447.876</b>	<b>332.753</b>	<b>129.780.629</b>

### KONSERN

	Aksjekapital	Overkurs	Annan egenkapital	Sum
<b>Eigenkapital 31.12.2020</b>	10.000.000	118.389.025	12.445.408	140.834.434
<i>Endring i året</i>				
Resultat i året			52.255.638	52.255.638
Avsett utbyte			-21.000.000	-21.000.000
<b>Eigenkapital 31.12.2021</b>	<b>10.000.000</b>	<b>118.389.025</b>	<b>43.701.046</b>	<b>172.090.071</b>

## NOTE 15 - FINANSIELL RISIKO

### KONSERN

Kvam Kraftverk har inngått leveringskontrakt på delar av kraftproduksjonen. For 2022 var dette 7,5 GWh, resten vart seld til spotpris. For 2023 er 12 GWh prissikra.

Kraft vert kjøpt og seld gjennom Fjordkraft i norske kroner, dette gjeld og prissikringar.

Det er inngått salsavtalar til fastpris for 22 GWh i 2023 og 11,5 GWh i 2024. 3,5 GWh av dette volumet er prissikra eksternt. Sikringkontraktane vert bokførte i tilhøyrande periode som salsavtalane.

Det førekjem ikkje kjøp eller sal i valuta, og det er ikkje balansepostar i valuta.

Kvam Energi AS si langsiktige gjeld er pantelån. Av lånet er MNOK 50 sikra med fastrente ved at det er inngått renteswap avtale som gjeld til og med 30.9.2030. Ellers er det flytande rente på lån.





Deloitte AS  
Lars Hilles gate 30  
Postboks 6013 Postterminalen  
NO-5892 Bergen  
Norway

Tel: +47 55 21 81 00  
www.deloitte.no

Til generalforsamlinga i Kvam Energi AS

MELDING FRÅ UAVHENGIG REVISOR

### **Konklusjon**

Vi har revidert årsrekneskapen for Kvam Energi AS som er samansett av:

- selskapsrekneskapen, som er samansett av balanse per 31. desember 2022, resultatrekneskap og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og notar, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp, og
- konsernrekneskapen, som er samansett av balanse per 31. desember 2022, resultatrekneskap og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og notar, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.

Etter vår meining

- oppfyller årsrekneskapen gjeldande lovkrav,
- gjev selskapsrekneskapen eit rettvisebilete av selskapet si finansielle stilling per 31. desember 2022 og av resultatata og kontantstraumar for rekneskapsåret avslutta per denne datoen i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg, og
- gjev konsernrekneskapen eit rettvisebilete av konsernet si finansielle stilling per 31. desember 2022 og av resultatata og kontantstraumar for rekneskapsåret avslutta per denne datoen i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg.

### **Grunnlag for konklusjonen**

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ane). Våre oppgåver og plikter etter desse standardane er beskrivne under overskrifta *Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med krava i relevante lover og forskrifter i Noreg og International Code of Ethics for Professional Accountants (medrekna dei internasjonale sjølvstendestandardane) utferda av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglane), og har oppfylt dei andre etiske pliktene våre i samsvar med desse krava. Innhenta revisjonsbevis er etter vår oppfatning tilstrekkeleg og formålstenleg som grunnlag for vår konklusjon.

### **Ytterlegare informasjon**

Styret og dagleg leiar (leiinga) er ansvarlege for informasjonen i årsmeldinga. Ytterlegare informasjon omfattar informasjon i årsrapporten bortsett frå årsrekneskapen og den tilhøyrande revisjonsmeldinga. Vår fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen dekkjer ikkje informasjonen i årsmeldinga.

I samband med revisjonen av årsrekneskapen er det oppgåva vår å lese årsmeldinga. Formålet er å vurdere om det er vesentleg inkonsistens mellom årsmeldinga og årsrekneskapen og den kunnskap vi har opparbeidd under revisjonen, eller om årsmeldinga inneheld vesentleg feilinformasjon. Vi er pålagde å rapportere om årsmeldinga inneheld vesentleg feilinformasjon. Vi har ikkje noko å rapportere i så måte.

Ut frå kunnskapen vi har opparbeidd oss i revisjonen, meiner vi at årsmeldinga

- er konsistent med årsrekneskapen og
- inneheld dei opplysningane som skal vere med etter gjeldande lovkrav.

### **Leiinga sitt ansvar for årsrekneskapen**

Leiinga er ansvarleg for å utarbeide årsrekneskapen i samsvar med lov og forskrifter, og for at han gir eit rettvisebilete i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg. Leiinga er også ansvarleg for naudsynt

intern kontroll for å kunne utarbeide ein årsrekneskap som ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følge av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta.

Ved utarbeidinga av årsrekneskapen er leiinga ansvarleg for å ta standpunkt til selskapet og konsernet si evne til å halde fram med drifta, og opplyse om tilhøve av betydning for dette. Føresetnaden om at drifta kan halde fram, skal leggast til grunn for årsrekneskapen så lenge det ikkje er sannsynleg at verksemda vil bli avvikla.

#### *Revisor sine oppgaver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen*

Vårt mål er å oppnå tryggande sikkerheit for at årsrekneskapen totalt sett ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følge av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta, og å gi ei revisjonsmelding som inneheld konklusjonen vår. Tryggande sikkerheit er ein høg grad av tryggleik, men ingen garanti for at ein revisjon utført i samsvar med ISA-ane, alltid vil avdekke vesentleg feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta. Feilinformasjon er å anse som vesentleg dersom han, åleine eller samla, innanfor rimelege grenser kan forventast å påverke dei økonomiske avgjerslene som brukarane tar på grunnlag av årsrekneskapen.

Som del av ein revisjon i samsvar med ISA-ane, utøver vi profesjonelt skjønn og viser profesjonell skepsis gjennom heile revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentleg feilinformasjon i årsrekneskapen, enten det skuldast misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta. Vi utformar og gjennomfører revisjonshandlingar for å handtere slike risikoar, og hentar inn revisjonsbevis som er tilstrekkeleg og formålstenleg som grunnlag for konklusjonen vår. Risikoen for at vesentleg feilinformasjon som følge av misleg framferd ikkje blir avdekka, er høgare enn for feilinformasjon som skuldast feil som ikkje er tilsikta, sidan misleg framferd kan innebere samarbeid, forfalsking, bevisste utelatingar, urette framstillingar, eller brot på interne kontrollrutinar.
- opparbeider vi oss ei forståing av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlingar som er formålstenlege etter tilhøva, men ikkje for å gi uttrykk for ei meining om effektiviteten av selskapet og konsernet sin interne kontroll.
- evaluerer vi om rekneskapsprinsippa som er brukte, er formålstenlege, og vurderer om rekneskapsestimata og tilhøyrande noteopplysningar som er utarbeidde av leiinga, er rimelege.
- konkluderer vi på om leiinga si bruk av framleis drift-føresetnaden er formålstenleg og, basert på innhenta revisjonsbevis, om det er vesentleg uvisse knytt til hendingar eller tilhøve som kan skape tvil av betydning om selskapet og konsernet si evne til å halde fram med drifta. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentleg uvisse, krevjes det at vi i revisjonsmeldinga gjer merksam på tilleggsopplysningane i årsrekneskapen, eller, dersom slike tilleggsopplysningar ikkje er tilstrekkelege, at vi modifiserer konklusjonen vår. Konklusjonane våre er basert på revisjonsbevis innhenta fram til datoen for revisjonsmeldinga. Etterfølgjande hendingar eller tilhøve kan likevel føre til at selskapet og konsernet ikkje kan halde fram drifta.
- evaluerer vi den totale presentasjonen, strukturen og innhaldet i årsrekneskapen, og tilleggsopplysningane, og om årsrekneskapen representerer dei underliggjande transaksjonane og hendingane på ein måte som gir eit rettvissande bilete.
- innhentar vi tilstrekkeleg og formålstenleg revisjonsbevis knytt til den finansielle informasjonen til einingane eller forretningsområda i konsernet for å kunne gi uttrykk for ei meining om den konsoliderte årsrekneskapen. Vi er ansvarlege for å leie, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi åleine er ansvarlege for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med styret mellom anna om det planlagde innhendet i revisjonen, tidspunkt for revisjonsarbeidet, og eventuelle vesentlege funn i revisjonen, irekna vesentlege svakheiter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Bergen, 30. mars 2023  
Deloitte AS

**Bjørn Lyse Opdal**  
statsautorisert revisor

# Nøkkeltal 2022

## Økonomi

	31.12.2022	31.12.2021	31.12.2020	31.12.2019
Totalrentabilitet (før skatt)	16,7%	7,4 %	4,6 %	5,5 %
Resultat av drifta	16,8%	13,1%	15,7 %	13,5 %
Eigenkapitalrentabilitet (før skatt)	42,8%	18,3%	10 %	10,9 %
Likviditetsgrad 1	1,01	0,9	0,6	0,6
Likviditetsgrad 2	0,97	0,8	0,5	0,5
Arbeidskapital	0,8 mill kr	-12,5 mill kr	-30,6 mill kr*	-29,9 mill kr*
Eigenkapitalandel	37,32%	34,78%	35,34%	38,17 %
Gjeldsgrad	1,68	1,87	1,83	1,58

\*Kortsiktig gjeld er korrigert for byggjelån til Skulafossen i 2019 (20.312') og i 2020 (47.101')

## Kraftproduksjon (GWh)

	2022	2021	2020	2019	2018
Skulafossen kraftstasjon	30,4	21,8	16,7	19,0	23,2
Kaldestad kraftstasjon	31,3	21,5	38,0	24,5	29,1
Sekkelva kraftstasjon	1,5	1,0	2,0		
<b>Sum:</b>	<b>63,2</b>	<b>44,3</b>	<b>56,8</b>	<b>43,5</b>	<b>52,3</b>

Samla middelproduksjonen siste ti år er på 54,1 GWh

## Kraftoverføring i Kvam (GWh)

	2022	2021	2020	2019	2018
Samla kraftoverføring	152,7	171,8	168,9	165,5	169,2
Nettap	7,5	7,6	9,9	8,3	8,7
Netto overført til sluttbrukar	146,9	164,2	159,0	157,2	160,5
Prioritert overføring	137,6	152,8	145,4	152,4	146,4
Uprioritert overføring	6,9	8,9	9,7	11,0	11,8
Gateljos	1,4	1,4	1,4	1,6	1,3
Leveringsplikt	1,0	1,1	3,2	2,2	1,0
<b>Sum overført i nettet</b>	<b>146,9</b>	<b>164,2</b>	<b>159,0</b>	<b>157,2</b>	<b>160,5</b>

## Kraftsal (GWh)

	2022	2021	2020	2019	2018
Sal i eige nettområde	91,9	108,9	108,6	111,3	115,8
Sal i andre nettområde	35,1	22,7	13,0	13,3	15,5
<b>Sum kraftsal</b>	<b>127,0</b>	<b>131,6</b>	<b>121,6</b>	<b>124,6</b>	<b>131,3</b>





## Saman skapar me lokal aktivitet

Kva er viktig for deg når du vel straumleverandør?  
I tillegg til å vera konkurransedyktig på pris og gode på kundeservice er me opptatt av å gje tilbake til lokalsamfunnet.

Handle lokalt – velg oss!



Dukken.no Illustrasjon: Marijke Strommen Foto: Tónje Norléa Gaudén

# Me støttar Kvam!

Kvam Kraftverk har lange tradisjonar med å støtta lokale frivillige lag og organisasjonar, festivalar og arrangement.

Kvam Kraftverk er ein viktig samfunnsaktør i Kvam. Me representerer mange arbeidsplassar og er ein lokal verdiskapar. Kvart år gir me støtte til lokale lag, organisasjonar og arrangement av ulike slag.

Me ynskjer å bidra til alt det positive som skjer i heradet vårt og støttar difor både ulike kulturarrangement og idrettsarrangement.

Dette er vår måte å sei at me set pris på all aktiviteten i Kvam og vår måte å hjelpa til at alle som bur her får det endå litt betre.



*Til deg! For deg!*

## **Kvam Energi AS**

Postboks 64, 5601 Norheimsund

### **Kontoradresse:**

Kaldestad 40, Norheimsund

### **Telefon:**

Sentralbord: 56 55 33 00

Vakttelefon: 56 55 33 33

[www.kvam-kraftverk.no](http://www.kvam-kraftverk.no)

[firmapost@kvamkraftverk.no](mailto:firmapost@kvamkraftverk.no)

# **Kvam Energi AS**

[www.kvam-kraftverk.no](http://www.kvam-kraftverk.no)