



# ÅRSRAPPORT 2023

Haugaland Kraft





# INNHold

|                                                                           |           |
|---------------------------------------------------------------------------|-----------|
| <b>Forord: Store investeringer for framtiden</b>                          | <b>04</b> |
| <b>Nøkkeltall</b>                                                         | <b>08</b> |
| <b>English summary - key figures</b>                                      | <b>09</b> |
| <b>Konsernledelsen</b>                                                    | <b>11</b> |
| <b>Konsernstyret</b>                                                      | <b>12</b> |
| <b>Styrets årsberetning</b>                                               | <b>14</b> |
| <b>Sentrale aktiviteter og hendelser i 2023</b>                           | <b>22</b> |
| Haugaland Kraft Energi                                                    | 22        |
| Haugaland Kraft Fiber og Afiber                                           | 24        |
| Fagne                                                                     | 26        |
| Endra                                                                     | 28        |
| Sunnhordland Kraftlag                                                     | 30        |
| Deep Wind Offshore                                                        | 32        |
| Havnekraft                                                                | 34        |
| <b>Slik jobber vi for økt bærekraft</b>                                   | <b>36</b> |
| Klimaregnskap                                                             | 37        |
| Likestilling, inkludering og mangfold                                     | 38        |
| <b>Verdien av en mangfoldig og inkluderende bedriftskultur</b>            | <b>40</b> |
| <b>HK Kundefordel til fordel for flere</b>                                | <b>41</b> |
| <b>Resultatregnskap</b>                                                   | <b>43</b> |
| <b>Balanse</b>                                                            | <b>44</b> |
| <b>Kontantstrømoppstilling</b>                                            | <b>46</b> |
| <b>Noter til regnskapet</b>                                               | <b>47</b> |
| Note 1 - Regnskapsprinsipper                                              | 47        |
| Note 2 - Salgsinntekter/segmenter                                         | 52        |
| Note 3 - Mer-/mindreinntekt                                               | 53        |
| Note 4 - Datterselskaper, tilknyttede selskaper m.m.                      | 55        |
| Note 5 - Lønnskostnad, antall ansatte, godtgjørelser, lån til ansatte mv. | 58        |
| Note 6 - Pensjoner                                                        | 59        |
| Note 7 - Immaterielle eiendeler                                           | 62        |
| Note 8 - Varige driftsmidler                                              | 62        |
| Note 9 - Poster som er sammenslått                                        | 63        |
| Note 10 - Skattekostnad - alminnelig inntektsskatt                        | 64        |
| Note 11 - Egenkapital                                                     | 67        |
| Note 12 - Fordringer                                                      | 68        |
| Note 13 - Aksjer og andeler i andre foretak m.m.                          | 69        |
| Note 14 - Bankinnskudd, kontanter og kontantekvivalenter                  | 71        |
| Note 15 - Aksjekapital, aksjonærinformasjon                               | 72        |
| Note 16 - Langsiktige lån, pantstillelser og garantier                    | 73        |
| <b>Revisors beretning</b>                                                 | <b>75</b> |



«For å ta gode avgjørelser for fremtiden, er det viktig å kjenne fortiden»

FORORD AV KONSERNESJEF PABLO BARRERA

## STORE INVESTERINGER FOR FRAMTIDEN

Dette kloke rådet fikk jeg fra min forgjenger i Haugaland Kraft. Historien vår former oss og legger premisser for framtidige retningsvalg. Kultur og erfaring, verdier og omstillingsevne utvikles med tidens tann og utgjør selve grunnsteinene i en virksomhet. I jubileumsåret 2023 har vi satt søkelyset på Haugaland Krafts historie for å minnes nettopp dette.

25 år har gått siden framsynte eiere av Karmsund Kraftlag og Haugesund Energi gikk sammen om å stifte Haugaland Kraft. Fusjonen fant sted i 1998 og skulle styrke konkurranseevnen, kompetansen og kundefokuset, blant annet som følge av endrede rammevilkår for kraftbransjen. Tanken om å samle kreftene er like aktuell den dag i dag. Etter at Haugaland Kraft så dagens lys, har en rekke lokale nett-, fiber- og strømselskaper blitt en del av laget. Dette har bidratt sterkt til at konsernet nå er mer solid enn noensinne.

### HØYE STRØMPRISER OG STORE PRISFORSKJELLER

I 2023 satte vi fart og iverksatte flere store investeringer for fremtiden. Resultatet ble historiens nest beste. Det gode resultatet skyldes i all hovedsak vedvarende høy strømpris i 2023, som resulterte i den nest høyeste årsprisen noensinne i vårt prisområde (NO2). Selv om snittprisen på i overkant av 90 øre/kWh er langt over det som har vært normalen, fikk vi heldigvis et stort prisfall fra ekstremåret 2022, da vi i gjennomsnitt betalte drøye 2 kroner per kilowatttime. Det er fortsatt store prisforskjeller mellom de ulike landsdelene i Norge. Strømselskapene har ingen mulighet til å påvirke kraftprisene direkte, men Haugaland Kraft jobber langs flere spor for å få strømprisene ned på et bærekraftig nivå og for å skape forutsigbarhet for våre kunder.

I fjor lanserte vi fastprisavtaler på strøm for bedriftskundene våre. Avtalene ble godt mottatt og er et viktig tilbud til næringsliv i regionen som av ulike årsaker ikke dekkes av tiltakspakken for strømintensiv næring. Vi tar også til orde for å «kjøre transmisjonsnett hardere» enn det vi gjør i dag, der vi de fleste dager i året har en unødvendig overkapasitet. På lengre sikt må det investeres i mer kraftproduksjon, og transmisjonsnett må bygges ut i flaskehalsområdene.

### JUBILEUMSMIDLER TIL BARN, UNGE OG FRIVILLIGHET

Vi er godt i gang med å levere på konsernstrategien og har stått last og brast ved vårt samfunnsansvar. I forbindelse med Haugaland Krafts 25-årsjubileum bevilget vi fem millioner kroner i ekstraordinære midler til lokalsamfunnene i regionen. Pengene ble øremerket medlemskontingent for barne- og ungdomsidrett, frivillige organisasjoner og frivillighets-sentraler i regionen. Totalt fikk over 50 ulike lokale organisasjoner og foreninger økonomisk støtte til sitt viktige arbeid for barn, unge, eldre og lavinntekts-familier. Det handler om å gi tilbake til det flotte samfunnet vi er en del av, i en tid der mange står overfor vanskelige økonomiske prioriteringer.

Haugaland Kraft skal være en solid samarbeidspartner for regionen og ha en trygg og verdiskapende bedriftskultur der utenforskap og diskriminering aktivt motarbeides. Derfor er vi stolte over å være lokal hovedsamarbeidspartner til paraidrettsstjernen Jesper Saltvik Pedersen fra Karmøy. I tillegg til å være en alpinist i verdensklasse, brenner Jesper for at mennesker med funksjonsnedsettelse skal føle seg hjemme i idretten og ha like muligheter som funksjonsfriske både i og utenfor idrettsverden. For oss har det en stor verdi å kunne støtte ildsjeler som Jesper i kampen for et mer inkluderende samfunn – og i jakten på nye medaljer.

### HJERTE FOR INKLUDERING OG HMS I RYGGMARGEN

Vi er også stolte over jobben vi gjør på hjemmebane. Vi jobber systematisk med å bli en mer inkluderende arbeidsplass og hadde i fjor psykisk helse på agendaen. Koronapandemien har satt sine spor og gjort oss mer sårbare for utenforskap og psykiske helseplager. Vi er derfor glade for å se så stor framgang på området som gjelder psykologisk trygghet og ledelse i siste medarbeiderundersøkelse. Generelt gjør vi et be-

tydelig hopp i tilfredsheten med arbeidsmiljøet. Her er det på sin plass å berømme alle ansatte i konsernet som tar så godt vare på hverandre og alltid er på hils. Vi tar med oss den varme «hei-kulturen» inn i 2024 og bygger videre på den. Ved å bry oss, forebygger vi utrygghet, ensomhet og utenforskap.

Vi har også et stort hjerte for personer som av ulike årsaker har falt utenfor arbeidslivet. I godt samarbeid med Nav tar vi inn praksiskandidater i arbeidstrening hos oss. Disse er ofte kyndige mennesker med høy arbeidsmoral som gjør en utmerket jobb, når vi bare er villige til å lytte, tilrettelegge og veilede. Vi bidrar også i utdanningen av framtidens fagarbeidere og hadde totalt 44 lærlinger og praksiskandidater i arbeid hos oss i løpet av 2023. Dette er givende og lærerikt for oss og en viktig del av vårt samfunnsansvar.

HMS har fremdeles øverste prioritet i Haugaland Kraft, og i fjor la vi ned en ekstra innsats for å forebygge fysiske ulykker, etter at vi i 2022 så en foruroligende utvikling. Det er derfor en sann glede å se resultatet: tallet på fysiske ulykker ble halvert i 2023 i forhold til året før! Ved å styrke oss på områder som opplæring, risikovurdering og generell bevisstgjøring har vi klart å snu trenden. Dette viser at systematisk arbeid gir resultater. Vi skal aldri ta sikkerheten og tryggheten til de ansatte for gitt, særlig ikke når tempoet er høyt og kompleksiteten øker. Vi jobber hver eneste dag for at en sterk sikkerhetskultur skal sitte i ryggmargen til de ansatte.

### KONSESJONSPROSESSENE TRENGER ET KVANTESPRANG

Vi lever i en stadig mer usikker verden. Foruten de mange og langvarige konsekvensene av en alvorlig pandemi, måtte vi i 2023 forholde oss til krigføring i Europa og i Midtøsten, kraftunderskudd i Europa, en global klimakrise, inflasjon og dyrtid – for å nevne noe. Omgivelsene er mer omskiftelige enn på lenge. Det som er helt sikkert, er at vi trenger mer kraft, mer nett og mer energieffektivisering.

Den lokale kraftproduksjonen må økes betydelig for å unngå kraftunderskudd og vedvarende høye strømpriser i Sør-Norge. Omfattende utbygging og oppgraderinger av strømmettet blir også avgjørende for å imøtekomme dagens og framtidens kraftbehov. Ved utgangen av 2023 var det meldt inn et samlet behov i Haugaland- og Sunnhordlandsregionen på over 500 MW. Evnen og viljen til å investere i produk-

sjon og infrastruktur er der, men konsesjonsprosessene utgjør en betydelig flaskehals. Her trengs det intet mindre enn et kvantesprang. Som søker må vi selvsagt gjøre det vi kan for å optimalisere egen arbeidsflyt knyttet til konsesjonssøknadene, men for å komme i mål er det helt avgjørende at sentrale myndigheter effektiviserer og digitaliserer sine saksbehandlingsprosesser.

Det bør blant annet etableres et hurtigspor for NVEs behandling av konsesjonssøknader for solkraftutbygging i grå arealer med lavt konfliktnivå, som HIM sitt tidligere avfallsdeponi på Toraneset i Vindafjord er et godt eksempel på. Drøyt ett år etter at vi etablerte Endra, leverte solkraftselskapet i 2023 sin første konsesjonssøknad for utbygging av en solpark på nettopp deponiet på Toraneset. Selskapet har generelt hatt en god utvikling. I fjor inngikk Endra en rekke intensjonsavtaler på arealer i regionen og ble partner i et Enova-støttet prosjekt som tester flytende solcelleanlegg i Haugaland Næringspark i Tysvær. De flytende solcellene skal blant annet forsyne ladestasjoner for tungtransport i parken. Endra utmerker seg også utenfor regionens grenser og vant i november en anbudskonkurranse for solkraftutbygging på Østlandet.

## HAVVIND BLIR VIKTIG

På litt lengre sikt vil havvind bli et viktig bidrag til å avhjelpe den stadig mer anstrengte kraftsituasjonen i vår del av landet. Beklageligvis ble søknadsfristen for Utsira Nord-feltet nok en gang utsatt på ubestemt tid på grunn av usikkerhet rundt statsstøtteregulverket. Det haster å få tildelt de tre prosjektområdene utenfor Utsira, ikke bare fordi vi trenger strømmen så fort det lar seg gjøre, men også fordi flytende havvind er den teknologien der norske aktører i utgangspunktet kan få størst konkurransefortrinn.

I påvente av en ny søknadsfrist for Utsira Nord har havvindkonsortiet Deep Wind Offshore (DWO) god driv utenlands, med prosjekter både i Sør-Korea og i Sverige. Haugaland Kraft er medeier i det lokalt forankrede selskapet, og i 2023 kom britiske Octopus Energy også inn på eiersiden. Den nye finansielle investoren vil gi DWO tyngde til å akselerere den internasjonale ekspansjonen og styrke de norske prosjektene.

## SKATTEØKNING BØR REVERSERES

Et økende innslag av uregulerbar kraftproduksjon som vindkraft og solkraft, stiller stadig større krav til tilgjengelig fleksibilitet i kraftsystemet. Effektoppgraderinger i vannkraftverkene er et tiltak som vil styrke fleksibiliteten og bidra til å opprettholde balansen i kraftsystemet. Kraftproduksjon har imidlertid lange investeringshorisonter og er avhengig av stabile, forutsigbare rammevilkår. Dette var et sentralt tema da vi i januar i fjor hadde gleden av å ta med næringsminister Jan Christian Vestre inn til Sunnhordland Kraftlag sitt nye kraftverk i Etne – det største vannkraftverket som på dette tidspunktet var under bygging i Norge.

Det var til stor lettelse for kraftprodusentene, da regjeringen omsider valgte å gå bort fra det såkalte høyprisbidraget som ble innført på vann- og vindkraft i 2022. Med det har bransjen fått tilbake et viktig incentiv til å investere i kritiske effektoppgraderinger i vannkraftverkene. Like fullt er det beklagelig at økningen i grunnrenteskatten har blitt stående. Økningen fra 37 til 45 prosent grunnrenteskatt på vannkraft kom uten at bransjen ble hørt i prosessen. Dette er en ekstrabeskatning som reduserer vår investeringsevne, i en tid der samfunnet skriker etter mer grønn energi. Høyere beskatning betyr i praksis store overføringer fra kommunene til staten, i en tid der våre kommunale eiere trenger utbyttet som mest. Regjeringen bør snarlig ta inn over seg de utilsiktede konsekvensene og reversere skatteøkningen – helt eller delvis.

## MÅ VURDERE ALLE KILDER TIL GRØNN KRAFTPRODUKSJON

Selv med planer om solparker, havvind og oppgraderinger av vannkraftverkene styrer vi mot et kraftunderskudd i løpet av få år. Antall forespørsler til Fagne og Statnett om å koble seg til strømmettet eller øke effekten har steget dramatisk. Norge og Haugalandet satser tungt på nye, grønne industrietableringer, og det jobbes med å elektrifisere etablert industri og næringer med høye klimautslipp.

For å lykkes med denne grønne omstillingen, må vi i årene som kommer utforske mulighetene for å øke kraftproduksjonen ytterligere i regionen. Det trengs åpenhet for et mangfold av kilder og teknologier til fornybar kraftproduksjon. Ved å utnytte de naturgitte egenskapene og klimatiske forholdene som regionen

vår besitter, kombinert med ny teknologi og kunnskap, kan vi komme langt. Det handler om å spille på lag med ressursene og tenke langsiktig.

## REKORDSTORE INVESTERINGER I STRØMNETTET

Omleggingen til et grønnere samfunn krever også store investeringer i strømmettet. I 2023 bygget og oppgraderte Fagne nettet i regionen for nærmest 760 millioner kroner. Byggingen av en 36 kilometer lang 132 kV-kraftlinje i Vindafjord og Tysvær er det største linjeprosjektet i regi av Fagne noensinne. Den nye ledningen vil både bidra til å styrke forsynings sikkerheten til Haugalandet på lang sikt og til å øke overføringskapasiteten på strekningen som følge av ny kraftproduksjon i Etne. Ny sjøkabel til Bømlo og styrking av regionalnettet i Odda er andre eksempler på store og viktige utbyggingsprosjekter som hadde god framdrift i 2023.

Høsten 2023 kom gladmeldingen om at Statnett får konsesjon til å bygge en ny 420 kV-kraftlinje mellom Blåfalli i Kvinnherad og Gismarvik i Tysvær. Den etterlengtede linjen kommer etter langvarig påtrykk fra en samlet region. Den vil imøtekomme behovet for mer kraft og tilrettelegge for grønn næringsutvikling på Haugalandet og i Sunnhordland i mange år framover. Blåfalli-Gismarvik blir eksempelvis avgjørende for ilandføring av kraften fra Utsira Nord, for større etableringer i Haugaland Næringspark og for kapasitetsutvidelser i den etablerte industrien på Haugalandet.

## SUKSESS MED VARMEPUMPER OG SOLCELLER

Mer kraft og mer nett er tiltak som vil bidra til å bedre kraftbalansen og strømprisene på lang sikt. På kort sikt må vi energieffektivisere og bli et smartere samfunn. Strømselskapet vårt Haugaland Kraft Energi har som mål å selge mindre strøm til flere kunder. Vi tilbyr innsikt, smarte verktøy og produkter som hjelper forbrukeren til å spare strøm. I fjor lanserte vi varmepumpe med rentefri nedbetaling over strømregningen. Tilbudet ble raskt en suksess og viser at det er stor interesse for å investere i energieffektiviserende tiltak. Selskapet har satset tungt på teknologisk kompetanse i løpet av de siste årene og utviklet brukervennlige verktøy og smart funksjonalitet som gjør det enklere å få kontroll over eget strømforbruk. Dette har blitt godt mottatt, og vi ser at stadig flere tar i bruk både Kraftpluggen, appen vår Mitt hjem og muligheten til smart elbillading.

I tillegg til å ha full kontroll over eget strømforbruk, ønsker stadig flere å produsere sin egen strøm, for eksempel ved hjelp av solceller. Haugaland Kraft Energi har derfor etablert en egen solcellesatsing rettet mot både privatmarkedet og bedrifter. I 2023 ferdigstilte vi distriktets største solcelleanlegg på Permanors fryselager i Haugesund. Vi er også stolte over å ha levert solceller til kommunehuset på Utsira, som er i ferd med å bli en øy selvforsynt med fornybar energi og et internasjonalt utstillingsvindu for smarte energiløsninger.

## NORGES MEST FORNØYDE KUNDER - IGJEN!

Også fiberselskapet vårt har lagt et godt år bak seg. Altibox-partnerskapets bredbåndskunder ble nok en gang kåret til Norges mest fornøyde, blant annet på grunn av pålitelighet og god kundeservice. Vi tar nå steget inn i trådløse teknologier som skal komplimentere fiberen. Snart starter vi byggingen av Norges raskeste 5G-nett gjennom eierandeler i Tårnselskapet AS. Med 5G-nett vil vi kunne tilby høyhastighetsbredbånd i områder der fiber ikke er tilgjengelig. Dette er et viktig steg i å etablere ny samfunnskritisk infrastruktur for fremtiden og et mer bærekraftig samfunn.

I mai 2023 klippet Havnekraft, som vi er medeier i, snoren for et av Norges første landstrømanlegg. Anlegget i Haugesund tegnet seg da blant de 40 landstrømanleggene i verden som er etablert for cruiseskip. Totalt ble 19 cruiseskip koblet opp i fjor, og antallet forventes å øke kraftig i årene som kommer. Landstrøm reduserer miljøpåvirkningen fra cruisetrafikken, som bidrar til viktig lokal verdiskaping på Haugalandet.

## HAR HISTORIEN MED OSS

Eksemplene på pionerarbeid er mange i løpet av Haugaland Krafts historie, og bærekraft har alltid vært en rød tråd i selskapets virke. Vi skjøtter samfunnskritisk infrastruktur, skaper viktige verdier for våre kommunale eiere, omstiller oss, tar samfunnsansvar og ser det store bildet. Dette har tjent både selskapet, eierne og regionen godt helt siden fusjonen i 1998. I dag bygger vi videre på den lagfølelsen og fremsynet som datidens eiere utviste og skal fortsette å være en lagspiller i den grønne omstillingen gjennom å gi kraft til sterke og bærekraftige lokalsamfunn.

*Pablo Barrera, konsernsjef*

# NØKKELTALL

(alle tall NOK 1 000)

## KONSERN

| HOVEDTALL                                  | 2023           | 2022             |
|--------------------------------------------|----------------|------------------|
| Driftsinntekter                            | 4 181 983      | 7 077 918        |
| Driftskostnader                            | 2 007 453      | 2 054 099        |
| Driftsresultat                             | 2 174 530      | 5 023 819        |
| <b>Årsoverskudd</b>                        | <b>964 634</b> | <b>1 875 791</b> |
| Investeringer                              | 919 384        | 903 986          |
| Totalkapital                               | 16 041 547     | 18 252 071       |
| Egenkapital                                | 10 786 896     | 10 512 110       |
| Arbeidskapital                             | -1 222 875     | -1 072 661       |
| Antall ansatte                             | 576            | 553              |
| <b>Antall årsverk</b>                      | <b>507</b>     | <b>477</b>       |
| <b>FORHOLDSTALL</b>                        |                |                  |
| <b>RENTABILITET</b>                        |                |                  |
| Netto driftsmargin                         | 52,0 %         | 71,0 %           |
| Resultatgrad                               | 23,1 %         | 26,5 %           |
| Totalrentabilitet                          | 5,6 %          | 11,4 %           |
| Egenkapitalrentabilitet                    | 9,1 %          | 18,7 %           |
| <b>SOLIDITET/KAPITALFORHOLD PR. 31.12.</b> |                |                  |
| Egenkapitalandel                           | 67,2 %         | 57,6 %           |
| Gjeldsbetalingssevne                       | 0,55           | 0,90             |
| Likviditetsgrad 1                          | 0,55           | 0,80             |
| Rentedekningsgrad                          | 5,76           | 41,07            |
| EBITDA/Netto rentebærende gjeld            | 1,16           | -0,13            |

# ENGLISH SUMMARY

| COMPANY        |                |                                        | GROUP          |                  |
|----------------|----------------|----------------------------------------|----------------|------------------|
| 2022           | 2023           | INCOME STATEMENT ( NOK 1.000 )         | 2023           | 2022             |
| 188 145        | 195 337        | Operating revenues                     | 4 181 983      | 7 077 918        |
| 197 858        | 199 304        | Operating expenses                     | 1 615 134      | 1 685 141        |
| -9 714         | -3 967         | Operating income before depreciation   | 2 566 849      | 5 392 777        |
| 9 976          | 9 719          | Depreciation according to plan         | 392 318        | 3 68 958         |
| -19 689        | -13 686        | Operating income after depreciation    | 2 174 530      | 5 023 819        |
| 918 728        | 700 217        | Net financial income                   | 39 200         | 9 394            |
| 899 039        | 686 530        | Income before taxes and minority share | 2 213 730      | 5 033 212        |
| 4 090          | 11 384         | Taxes                                  | 1 249 096      | 3 157 421        |
| <b>894 949</b> | <b>675 147</b> | <b>Net income for the year</b>         | <b>964 635</b> | <b>1 875 792</b> |

| COMPANY          |                  |                                                   | GROUP             |                   |
|------------------|------------------|---------------------------------------------------|-------------------|-------------------|
| 2022             | 2023             | BALANCE SHEET ( NOK 1.000 )                       | 2023              | 2022              |
| 5 165 057        | 6 298 578        | Fixed assets                                      | 14 523 558        | 14 015 203        |
| 2 241 562        | 582 537          | Current assets                                    | 1 517 989         | 4 236 868         |
| <b>7 406 619</b> | <b>6 881 115</b> | <b>Total assets</b>                               | <b>16 041 547</b> | <b>18 252 071</b> |
| 2 962 726        | 3 084 313        | Shareholders' equity                              | 10 786 896        | 10 512 110        |
| 1 596 102        | 1 575 680        | Long-term liabilities                             | 2 513 787         | 2 430 432         |
| 2 847 790        | 2 221 122        | Current liabilities                               | 2 740 864         | 5 309 529         |
| <b>7 406 619</b> | <b>6 881 115</b> | <b>Total liabilities and shareholders' equity</b> | <b>16 041 547</b> | <b>18 252 071</b> |



Foto: Haakon Nordvik

## 2023 KONSERNLEDELSEN



**PABLO  
BARRERA**  
Konsernsjef



**STEIN INGE  
MORISBAK**  
Direktør  
Haugaland Kraft Energi



**MARIANN  
SALVESEN**  
Direktør  
Haugaland Kraft Fiber



**KRISTOFFER  
VANNES**  
Direktør Fagne



**TØRRES  
ØYJORDSBAKKEN**  
Direktør  
for økonomi & finans



**GUNN MARGARETH  
LASSEEN**  
Direktør  
for kommunikasjon  
og kundetjenester



**PER ARNE  
RISANGER**  
HR-direktør

2023

# STYRET I HAUGALAND KRAFT

**PETTER STEEN JR.**

**Styremedlem siden:** 2002, styreleder siden 2016  
**Nåværende stilling:** rådgiver i Sveio kommune  
**Tidligere erfaring:** bystyremedlem og ordfører i Haugesund kommune  
**Utdannelse:** adjunkt med opprykk  
**Andre styreverv:** styreleder Helse Fonna HF, styremedlem Kommunalbanken AS, styremedlem Moster 2024 AS

**INGHILD STORESUND**

**Styremedlem siden:** 2018, styrets nestleder siden 2022  
**Nåværende stilling:** direktør transportnett i Gassco AS  
**Tidligere erfaring:** SVP Finance and improvement i Gassco AS, Business Unit Consultant i ExxonMobil  
**Utdannelse:** master of science in reservoir engineering, sivilingeniør  
**Andre styreverv:** styremedlem Haugaland Næringspark AS

**MARTIN LAURHAMMER**

**Styremedlem siden:** 2018  
**Nåværende stilling:** privat næringsdrivende  
**Tidligere erfaring:** teknisk sjef i Bømlo kommune, daglig leder i Caiano Eiendom AS  
**Utdannelse:** ingeniør bygg/anlegg, bedriftsøkonomi  
**Andre styreverv:** styreleder Lufthavndrift AS, styremedlem Moster Eiendom AS

**MARIA OFTEDAL**

**Styremedlem siden:** 2022  
**Nåværende stilling:** advokat i Eikesdal Advokatfelleskap  
**Tidligere erfaring:** innen ledelse, kontrakt og prosjektstyring fra offshore og landbasert industri  
**Utdannelse:** master i rettsvitenskap, sivilingeniør i industriell økonomi

**KNUT BARLAND**

**Styremedlem siden:** 2022  
**Nåværende stilling:** konsulent  
**Tidligere erfaring:** Forsvaret, Equinor, kraftbransjen  
**Utdannelse:** sivilingeniør  
**Andre styreverv:** styremedlem/nestleder i Rauland Kraftforsyningslag SA

**MERETE VÅRVIK MATRE**

**Styremedlem siden:** 2020 (fast møtende vara)  
**Nåværende stilling:** leder People & Community hos AutoStore AS  
**Tidligere erfaring:** daglig leder i Medvind24 Næringshage, marketingsjef i Norengros Kjosavik AS  
**Utdannelse:** bachelor i markedsføring, internasjonalisering og ledelse  
**Andre styreverv:** styremedlem Åkrafjorden Oppleving AS

**GEIR MALVIN BÅRDSSEN**

**Styremedlem siden:** 2008  
**Nåværende stilling:** leder for EL og IT Forbundet, praktisk planlegger i Fagne AS  
**Tidligere erfaring:** energimontør  
**Utdannelse:** energimontør  
**Andre styreverv:** styreleder i EL og IT Klubb Haugaland Kraft/ Fagne

**AGNES STAVLAND**

**Styremedlem siden:** 2022  
**Nåværende stilling:** ingeniør i Fagne AS  
**Tidligere erfaring:** elektromontør, driftsingeniør, driftstekniker i Naturkraft AS  
**Utdannelse:** teknisk fagskole (elkraftlinje)

**VIDAR SAGEN-ROLAND**

**Styremedlem siden:** 2022  
**Nåværende stilling:** sivilingeniør i Fagne AS  
**Tidligere erfaring:** Sunnhordland Kraftlag AS, prosjektleder i Siemens AS  
**Utdannelse:** sivilingeniør i industriell økonomi

2023

# STYRETS ÅRSBERETNING

## 1. SELSKAPETS OG KONSERNETS VIRKSOMHET

Haugaland Kraft sin virksomhet er knyttet til produksjon, overføring og omsetning av elektrisk kraft, utbygging og drift av fibernettverk, samt salg av fibertjenester. Forretningskontoret ligger i Haugesund, og selskapet driver sin virksomhet i området mellom Boknafjorden og Bjørnafjorden.

Haugaland Kraft AS er holdingselskapet i Haugaland Kraft-konsernet. Selskapet ble stiftet 1. juni 2015 som ledd i omorganiseringen til konsernstruktur i Haugaland Kraft. Utover å eie aksjer i datterselskapene leverer morselskapet felles-tjenester som administrasjon, økonomi, IT, digitalisering, HR, logistikk, kommunikasjon og kundetjenester til datterselskapene.

Konsernets visjon er «Vi gir kraft til sterke og bærekraftige lokalsamfunn». Visjonen innebærer at Haugaland Kraft skal gjøre en forskjell når det gjelder utviklingen av regionen gjennom å:

- ha en offensiv utvikling av selskapets forretningsområder
- ligge i front når det gjelder bruk av ny teknologi for å forenkle og trygge hverdagen til beste for regionens innbyggere og våre eiere
- utvise et stort samfunnsansvar på ulike områder og overfor ulike grupper

Forretningsideen er «Haugaland Kraft skal forenkle og trygge hverdagen til våre kunder basert på framtidsrettet teknologi for infrastruktur, fornybar energi og telekommunikasjon».

### Sentrale mål for Haugaland Kraft er:

- et sikkert arbeidsmiljø med nullvisjon for skader på arbeidsplassen
- en mangfoldig og inkluderende bedriftskultur preget av engasjement, tillit og ansvar

- en ledende pådriver for grønn omstilling i Norge
- levere flere produkter og tjenester til bransjens mest fornøyde kunder
- sikre avkastning for eierne gjennom lønnsom vekst

Haugaland Krafts definerte verdigrunnlag, som skal prege konsernets arbeid, er å være kunde-fokusert, endringsvillig, pålitelig og tydelig.

### Viktige hendelser

2023 har vært et nytt år preget av politisk uro, med Russlands krig i Ukraina og en pågående konflikt i Midtøsten, og med en vedvarende frykt for energimangel i Europa.

Selv om markedsprisen på vannkraft i Haugaland Krafts prisområde i Sør-Norge (NO2) har gått betydelig ned sammenlignet med 2022, har prisen fortsatt vært på et historisk høyt nivå gjennom året.

Regjeringens økning i grunnrenteskatten fra 37 til 45 prosent og innføringen av en ny høyprisavgift i 2022 påvirket konsernets utbytte og investeringsevne negativt i 2023. Fjerningen av høyprisbidraget fra 1. oktober 2023 vil slå tilsvarende positivt ut på investeringsviljen innen ny kraftproduksjon framover.

Konsernet investerte totalt 919 millioner kroner i 2023, fordelt på strømmnett, fiber og kraftproduksjon. Blant de største investeringsprosjektene i strømmnettet var utbygging av regionalnettet i Odda og Tyssedal, ny kraftlinje Ølen-Våg-Bratthammer og ny sjøkabel fra Stord til Bømlo.

Basert på 2022-regnskapet ble det i 2023 utbetalt et ordinært utbytte på 450 millioner kroner til eierne, samt et tilleggsutbytte på 150 millioner kroner, som ble utbetalt vinteren 2022/2023. Styret foreslår i 2023-regnskapet et utbytte på 501 millioner kroner.

**FAGNE AS**

Fagne AS eier og drifter et omfattende strømnnett i kommunene Haugesund, Karmøy, Vindafjord, Tysvær, Sveio, Bokn, Utsira, Stord, Fitjar og Suldal, samt deler av Sauda, Hjelmeland, Etne, Ullensvang og Kvinnherad. Fagne AS drifter også regionalnettet i kommunene nevnt over, i tillegg til kommunene Bjørnafjorden, Tysnes, Austevoll og Bømlo. Total energileveranse til kunde utgjorde 3 054 GWh.

Driftssentralen har i 2023 registrert ikke-levert energi i eget nett på ca. 0,01 prosent av samlet energileveranse. Ikke-levert energi utgjorde totalt 307 MWh med en kostnad på 27,4 millioner kroner.

De økonomiske resultatene av virksomheten avhenger av myndighetenes reguleringsregime for nettoinntektene, samt kostnadsutviklingen innenfor virksomheten.

Som eier av nettselskapet Fagne AS ser Haugaland Kraft det som en viktig oppgave å tilby kundene tjenester til riktig kvalitet og pris, samt å bidra til at kommunene får en infrastruktur som gjør regionen attraktiv å etablere seg i.

**HAUGALAND KRAFT ENERGI AS**

Haugaland Kraft Energi AS leverer strøm og energi-relaterte produkter og tjenester. Det primære markedsområdet er det samme som konsernets konsesjonsområde for distribusjon av kraft, dvs. innenfor kommunene Karmøy, Haugesund, Tysvær, Ullensvang, Vindafjord, Sauda, Bokn, Etne, Sveio, Stord, Suldal, Kvinnherad, Fitjar og Utsira.

Kraftprisene har de siste årene variert mye. Gjennomsnittlig områdepris for NO2 i 2023 ble 90,4 øre/kWh, som er en nedgang på 128,1 øre/kWh fra året før.

I 2023 har selskapet fokusert på å kunne tilby kundene attraktive produkter til konkurransedyktige priser. Dette gjelder både for levering av strøm og også for øvrige produkter og tjenester, herunder varmepumpe, solcelleanlegg, elbilladesystemer, smart strømstyring og utebelysningsanlegg.

**HAUGALAND KRAFT FIBER AS OG AFIBER AS**

Haugaland Kraft bygger fiber og leverer Altibox-tjenester gjennom de to selskapene Haugaland Kraft Fiber AS og Afiber AS.

Selskapene er i vekst, og leverte i 2023 fiber til 4 000 nye kunder. Ved utgangen av året hadde konsernet over 60 000 egne fiberkunder og inkludert partnere over 70 000 kunder i området mellom Boknafjorden og Bjørnafjorden og i Agder mellom Kragerø og Lillesand.

I tillegg har Haugaland Kraft Fiber leveranser til de fleste av kommunene i regionen, samt til andre leverandører av tjenester til bedriftsmarkedet. Stadig flere bedrifter ønsker å bli kunde på selskapenes fiberoptiske nett.

**ENDRA AS**

Haugaland Kraft etablerte i 2022 selskapet Endra AS, som har ambisjon om å bli en ledende aktør som utvikler, bygger, eier og drifter solkraftverk. Selskapet skal bidra med ny og bærekraftig strømproduksjon i et marked som har behov for økt tilførsel av energi, i takt med økende elektrifisering.

Endra fokuserer på utbygging av solkraftverk på «grå» arealer, altså områder som allerede er tatt i bruk og som kan utnyttes på en ny og bærekraftig måte. Markedsområdet omfatter Norge og Norden, og det jobbes allerede med å utvikle spennende prosjekter både på Haugalandet og andre steder i Norge og Norden.

I 2023 vant Endra anbudet i Grue kommune som innebærer planlegging, bygging, drift og vedlikehold av nye Grinder solpark, som utgjør om lag 130 mål. Endra vil også utrede muligheten for utbygging av storskala solkraftverk på Bekka, som utgjør cirka 800-900 mål, samt kombinere solkraftverk med hydrogenproduksjon.

I tillegg har Endra i 2023 sendt sin første konsesjons-søknad til NVE. HIM Toraneset Solpark i Vindafjord kommune kan bli regionens første bakkemonterte solkraftverk i stor skala. Kraftverket skal settes opp på et nedlagt avfallsdeponi. Arealet er på ca. 3,8 hektar, og når solparken er ferdigstilt, vil den årlig kunne levere 2,5 GWh til kraftnettet.

### SUNNHORDLAND KRAFTLAG AS

Haugaland Kraft AS eier 59,7 prosent av Sunnhordland Kraftlag (SKL). Selskapet driver hovedsakelig innenfor produksjon og utvikling av fornybar vannkraft. Hoveddelen av produksjonen og driftsmiljøet er lokalisert i Matre i Kvinnherad kommune, der flere stasjoner nytter vannressursene i Blådalsvassdraget. SKL har også driftsavdeling i Litledalen i Etne kommune i tilknytning til Litledalen og Hardeland kraftverk. I tillegg eier og drifter SKL Eikelandssosen kraftverk i Fusa, Rødne kraftverk i Vindafjord, Bordalsbekken i Tysvær og to mindre stasjoner på Stord. Selskapet er også deleier i Sima kraftverk (8,75 prosent) i Eidfjord, Ulla Førre kraftverk (2,54 prosent) i Rogaland og Agder og Saudefaldene (15 prosent) i Sauda. I konsernet inngår også 13 småkraftverk i egne selskaper og ti småkraftverk i tilknyttede selskaper.

Produksjonen i 2023 var på totalt 2 172 GWh i SKL. Det er 126 GWh eller 5,5 prosent lavere enn det som er regnet som middelproduksjon. De konsoliderte småkraftverkene hadde en produksjon på 99 GWh, mot middelproduksjon for anleggene på 153 GWh. Avviket mot middelproduksjon skyldes at et kraftverk er satt i drift i løpet av 2023 og har ikke hatt et fullt produksjonsår. Det har også vært lavere tilsig enn normalt i 2023.

### HAVNEKRAFT AS

Sammen med Karmsund Havn IKS eier Haugaland Kraft selskapet Havnekraft AS, som bygger, eier og drifter landstrømanlegg og andre klimavennlige energiløsninger for den maritime næringen i regionen.

Selskapet ferdigstilte i 2023 bygging av et høyspent landstrømanlegg for cruiseskip på Haugesund Cruise Port på Garpeskjær, med en effekt på opptil 12,5 MVA. Gjennom denne og framtidige investeringer i slike anlegg har selskapet store vekstambisjoner i årene som kommer.

### SAMARBEID MED KULTUR, IDRETT OG LOKALE FORENINGER

Haugaland Kraft er en betydelig bidragsyter til lokale lag og foreninger i regionen. Hovedfokus er kultur og idrett rettet mot barn og ungdom. I 2023 støttet konsernet over 150 lag, foreninger og arrangementer.

I forbindelse med Haugaland Krafts 25-årsjubileum ble det bevilget 5 millioner kroner for utdeling til

lokalsamfunnene i regionen. Totalt 54 idrettslag og foreninger fikk støtte til aktiviteter for barn, unge, eldre og lavinntektsfamilier, med mål om at flere skal føle tilhørighet og med mål om å hindre utenforskap. 1,5 millioner kroner gikk til frivillighetssentralene i regionen, som brukte midlene til mat, julegaver, klær m.m. i julehøytiden.

### 2. BÆREKRAFT, SAMFUNNSANSVAR OG ETIKK

Haugaland Krafts bærekraftsarbeid tar utgangspunkt i FNs 17 bærekraftsmål og de tre dimensjonene for bærekraft: økonomi, sosiale forhold og klima/miljø. Konsernet har definert fire satsningsområder som oppsummerer virksomhetens viktigste bidrag til en bærekraftig samfunnsutvikling:

- ren energi og et smartere samfunn
- ansvarlig produksjon og redusert fotavtrykk
- solid samarbeidspartner for regionen
- trygg og verdiskapende bedriftskultur

Konsernets bærekraftsarbeid ledes av bærekraftsleder og er organisert i et forum der bærekraftsansvarlige fra selskapene, HR, strategi, kommunikasjon og eiendom er representert.

Haugaland Krafts bærekraftsforum er konsernets koordinerende organ for bærekraftsarbeid og samarbeid om bærekraft på tvers av selskapene. Et slikt forum har stor verdi og er nødvendig for å rigge organisasjonen i møte med stadig økte krav til bærekraftsarbeid og -rapportering fra bl.a. myndigheter, finansinstitusjoner, forsikringsselskaper, kunder og eiere. Bærekraftsforumets formål er å sikre høy kvalitet, kontinuerlig framdrift, godt samarbeid og effektiv ressursbruk.

Haugaland Kraft har kommuner som majoritetseiere, driver nettvirksomhet underlagt strenge konsesjonsvilkår og ivaretar viktige samfunnsoppgaver. Eierne er langsiktige i sitt eierskap og opptatt av å forvalte fellesskapets verdier på en god måte. Krav om avkastning på investert kapital er viktig, samtidig som selskapet skal utvise stort samfunnsansvar og ta beslutninger basert på en tredelt bunnlinje.

I tillegg til fortsatt å levere gode økonomiske resultater, er selskapet opptatt av å bidra til sosial bærekraft, for eksempel gjennom inntak av lærlinger,

sponsoraktivitet rettet mot barn og unge, attraktive arbeidsplasser i hele regionen og systematisk arbeid med HMS og arbeidsvelferd. Haugaland Kraft skal også bidra til klima- og miljømessig bærekraft, for eksempel ved å utvikle smarte løsninger for energi-effektivisering, gjennomføre framtidsrettede innovasjons- og digitaliseringsprosjekter og arbeide målrettet med klimaregnskap og utslippskutt.

Haugaland Kraft har et viktig ansvar og stor påvirkningskraft som innkjøper. Selskapet har, i tråd med åpenhetsloven, publisert en redegjørelse for aktsomhetsvurdering på sine nettsider.

Konsernet har, uavhengig av nye lovregler, over flere år hatt stort fokus på bærekraft i sine anskaffelser. Alle leverandører må underskrive Haugaland Krafts etiske retningslinjer for leverandører, som stiller strenge krav til miljømessig, sosial og styringsmessig bærekraft. Disse er åpent tilgjengelige på Haugaland Krafts nettsider. Konsernet setter også miljøkrav i de aller fleste anskaffelser og bruker bærekraft aktivt som tildelingskriterium i anbudskonkurranser og som kontraktskrav.

Selskapets etiske retningslinjer bygger på selskapets verdier og konkretiserer hva som forventes av styret, ansatte og innleide i ulike sammenhenger. Blant annet pekes her på ansvaret som følger med at Haugaland Kraft er en viktig aktør i lokalsamfunnet, at man skal opptre med særlig aktsomhet, ivareta miljøet i alle arbeidsoperasjoner og prioritere HMS høyt. Retningslinjene presiserer også at alle former for korrupsjon er forbudt, gaver mottatt i arbeidssituasjon skal leveres til HR, og alle ansatte skal være lojale overfor selskapet. Ved mistenkt brudd på de etiske retningslinjene foreligger rutiner for varsling.

### 3. YTRE MILJØ

Produksjon av vannkraft har miljømessige fordeler framfor annen energiproduksjon. Utbygging og drift av vannkraftanlegg innebærer likevel inngrep i naturen, særlig i forbindelse med regulering og magasinerings av vann. Haugaland Kraft er opptatt av å begrense de negative miljøkonsekvensene, blant annet gjennom tiltak i forbindelse med vassdrags- og konsesjonsvilkår.

Bygging og drift av overførings- og distribusjonsnett medfører også naturinngrep, som Haugaland Kraft er opptatt av å begrense. Fagne arbeider med å identifisere de beste alternativene til kreosotimpregnerte stolper og høyspentbrytere med SF<sub>6</sub>-gass, som framover ikke skal brukes i nye anlegg av hensyn til helse og ytre miljø.

Haugaland Krafts hovedkontor har vært sertifisert Miljøfyrtårn siden 2012. Miljøledelsessystemet brukes til utarbeiding av årlige handlingsplaner og rapportering. Miljøfyrtårn setter krav til gode systemer og oppfølging av blant annet arbeidsmiljø, innkjøp, energi, transport, avfall og ombruk, naturmangfold, arealbruk og estetikk.

Miljøfyrtårnsertifikatets gyldighetsperiode er tre år, og Haugaland Kraft har resertifisert hovedkontoret i 2023.

For å kutte utslipp jobber Haugaland Kraft med utfasing av fossile kjøretøy. Andelen elektriske biler i konsernets bilpark er økende. Per 31. desember 2023 var andelen elektriske kjøretøy i konsernet 19 prosent, sammenlignet med 11 prosent i 2022. Andelen elektriske kjøretøy i morselskapet økte med 10 prosent og var 52 prosent i utgangen av 2023. Parallelt har konsernet fokus på energieffektiv kjøring og jobber for å minimere kjøring gjennom god logistikk og smarte digitale løsninger.

Les mer om Haugaland Krafts klimagassutslipp i klimaregnskapet i årsrapporten.

### 4. ARBEIDSMILJØ

Haugaland Kraft-konsernet hadde ved årsskiftet 576 ansatte med til sammen 507 årsverk. Gjennomsnittsalderen i konsernet var 42 år, 40 år for kvinner og 43 år for menn. Av disse utgjorde lærlinger 38 personer. I morselskapet var det ved årsskiftet 102 ansatte.

Gjennomsnittlig sykefravær i konsernet i 2023 var 4,1 prosent mot 4,4 prosent i 2022. Sykefraværet i morselskapet var 5,0 prosent mot 6,5 prosent i 2022. Tallene for registrert sykefravær gjelder både egen- og legemeldt fravær.

En av målsetningene til konsernet er at «det skal være trygt å jobbe i Haugaland Kraft. Alle skal komme glade og friske hjem.» Som beskrevet i HMS-policyen skal ingen av konsernets ansatte pådra seg sykdommer eller skader som følge av selskapenes virksomhet. Konsernet jobber daglig for å holde målbare hendelser som arbeidsrelatert sykdom, ulykker og skader nede. Fokuset på aktiviteter og tiltak som fremmer livskvalitet, trygge og helsefremmende arbeidsplasser er høyt.

I forbindelse med det kontinuerlige forbedringsarbeidet benytter Haugaland Kraft et elektronisk system for å registrere avviksmeldinger. I 2023 er det registrert totalt 1545 avviksmeldinger, sammenlignet med 1 015 avviksmeldinger året før.

I 2023 hadde konsernet totalt 40 personskader på eget personell, mot 47 rapporterte skader i 2022. Rapporterte personskader omfatter førstehjelpsskader, skader som har medført medisinsk behandling og skader som medførte fravær. 2023 har vært preget av svært stort HMS-fokus, som også har gitt en nedgang i antall skader. Konsernets H1-frekvens var på 3,4 ved årets utgang, etter 6,5 i 2022.

I 2023 ble det gjennomført en medarbeiderundersøkelse for konsernet med hele 92 prosent deltakelse. Resultatet av denne viser at medarbeidertilfredsheten har økt fra 2021, og at tiltaksarbeid i enhetene har gitt resultater. Gjennomgående viser undersøkelsen at ansatte i konsernet er godt fornøyd med Haugaland Kraft som arbeidsgiver. Videre gjennomføres det årlige medarbeidersamtaler mellom leder og medarbeider for å forebygge, beholde og styrke det gode arbeidsmiljøet.

## 5. LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

### Fordeling ansatte i konsernet

|                              | Menn            | Kvinner         |
|------------------------------|-----------------|-----------------|
| <b>Totalt antall ansatte</b> | <b>449 (53)</b> | <b>127 (49)</b> |
| Midlertidige ansatte         | 12 (4)          | 4 (3)           |
| Ansatte i deltidsstillinger  | 10 (2)          | 7 (3)           |

*Tall i parentes er for Haugaland Kraft AS.*

|                        | Menn     | Kvinner  |
|------------------------|----------|----------|
| <b>Styret</b>          | <b>5</b> | <b>3</b> |
| Aksjonærvalgte         | 3        | 2        |
| Ansattvalgte           | 2        | 1        |
| <b>Konsernledelsen</b> | <b>5</b> | <b>2</b> |

*Styret har også seks varamedlemmer, hvorav halvparten er kvinner.*

Haugaland Kraft sitt arbeid for likestilling og mot diskriminering er forankret i selskapets etiske retningslinjer, som er en del av konsernets styringsprinsipper. Disse retningslinjene sier blant annet «Vi skal vise respekt for enkeltmennesket, hverandres personlighet, livssyn og forutsetninger. Ingen skal diskriminere eller forskjellsbehandle medarbeidere, samarbeidspartnere, kunder eller andre interessenter på grunnlag av religiøs overbevisning, kjønn, seksuell legning, alder, politisk overbevisning, etnisk opprinnelse eller andre forhold. Vi skal ha en bevisst holdning mot enhver form for mobbing. Haugaland Kraft aksepterer ikke noen form for trakassering, diskriminering eller annen adferd som kan oppfattes som truende eller nedverdiggende overfor medarbeidere og andre interessenter.»

For å oppnå målsetningen om å være en attraktiv, rettferdig og god arbeidsgiver, arbeider konsernet målrettet med likestilling, inkludering og mangfold. Gjennom aktivitet- og redegjørelsesplikten (ARP) ble det i 2023 undersøkt utbredelsen av ufrivillig deltid, samt kjønnsbalanse og -forskjeller i deltid, midlertidighet og fødselspermisjon i selskapene i konsernet.

Videre ble det kartlagt risiko for diskriminering eller andre hinder for likestilling på områdene:

- rekruttering
- lønns- og arbeidsvilkår
- forfremmelse og utviklingsmuligheter
- tilrettelegging
- mulighet for å kombinere arbeid og familieliv
- trakassering, seksuell trakassering og kjønnsbasert vold

Gjennom kartleggingsarbeidet er det identifisert mulige årsaker og gjort vurderinger om gjeldende retningslinjer er tilfredsstillende. Det er også etablert tiltak for å redusere risikoene som ble funnet. Konsernets personalhåndbok er blant annet revidert i 2023.

Haugaland Kraft vil publisere en egen ARP-rapport som redegjør for arbeidet med likestilling, inkludering og mangfold på konsernets hjemmeside.

Konsernet har styreansvarsforsikring som dekker styret i både mor- og datterselskaper.

## 6. ÅRSREGNSKAP

### Årsregnskap 2023

Haugaland Kraft-konsernet hadde i 2023 en omsetning på kr 4 182 mill., mot kr 7 078 mill. i 2022. Resultat for 2023 ble kr 965 mill., hvorav kr 681 mill. er Haugaland Krafts eiernes andel. Tilsvarende tall for 2022 var kr 1 876 mill. i resultat, hvorav kr 1 162 mill. var Haugaland Kraft-eiernes andel. Snittpris på kraftproduksjonen i 2023 var 96,0 øre/kWh sammenlignet med 223,4 øre/kWh i 2022.

Morselskapet hadde i 2023 en omsetning på kr 195 mill., som er opp kr 7 mill. sammenlignet med 2022. Resultat ble kr 675 mill., mot kr 895 mill. i 2022.

Inntektsrammen for nettomsetningen fastsettes av Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Nettleieinntekter utgjorde 24 prosent av konsernets driftsinntekter i 2023.

SKL sitt resultat inngår i konsernresultatet med kr 669 mill., mot kr 1 746 mill. i 2022.

Haugaland Kraft har god likviditet, og konsernets evne til finansiering er god.

Totalkapitalen for konsernet var ved utgangen av året kr 16 042 mill. Egenkapitalen inkludert minoritet utgjorde kr 10 787 mill. For morselskap er tilsvarende tall kr 6 881 mill. og kr 3 084 mill. Dette gir en egenkapitalandel på 67 prosent for konsernet og 45 prosent for holdingselskapet.

Det er ikke inntruffet vesentlige hendelser etter regnskapsårets slutt, som er av betydning for vurdering av selskapets stilling og resultat i 2023.

### Fortsatt drift

I samsvar med regnskapslovens § 3-3a, bekrefter styret at forutsetningen om fortsatt drift er til stede, og at årsregnskapet for 2023 er utarbeidet etter denne forutsetningen.

### Resultatdisponering

Konsernets resultat etter skatt er på kr 965 mill., hvorav Haugaland Krafts eiernes andel utgjør kr 681 mill.

Haugaland Kraft AS har et overskudd på kr 675 mill. Styret foreslår at resultatet disponeres med kr 501 mill. til utbytte og kr 174 mill. overføres til annen egenkapital.

## 7. FRAMTIDIG UTVIKLING

Kraftbransjen er i kontinuerlig utvikling med økt konkurranse, store strukturendringer og endringer i rammevilkårene fra myndighetene. Dette vil kreve at Haugaland Kraft legger vekt på kontinuerlig forbedring i alle sine forretningsområder for å sikre at selskapet fortsetter å levere gode og framtidsrettede produkter.

Haugaland Kraft arbeider aktivt for å sikre sine eiere avkastning som kan konkurrere med alternative plasseringer. Nøkkelfaktorer vil blant annet være god og effektiv drift av overføringsanlegg, nærhet til hjemmemarkedet og en organisasjon med evne og vilje til omstilling.

Det er viktig å utvikle eksisterende kjerneområder. Dette må skje i egen regi, eller sammen med naturlige samarbeidspartnere.

I framtiden skal Haugaland Kraft fortsatt være en drivkraft i den videre utviklingen av regionen, og utbygging av infrastruktur skal være en hovedoppgave for selskapet. Haugaland Kraft arbeider aktivt for konsolidering i kraftbransjen i sin region.

Haugaland Kraft har utarbeidet en strategi som strekker seg fram til 2030. Denne er basert på eierstrategien til selskapet.

Konsernet jobber aktivt med teknologiutvikling og resultatet av dette arbeidet vil legge til rette for økt verdiskapning i framtiden. Eksempler på dette er solcellesatsingen i Endra AS, utvikling og forbedring av kundeappen Mitt hjem, og videreutviklingen av teknologien i Havnekraft. Mer informasjon om dette finnes i konsernets årsrapport.

Haugaland Kraft har en god balanse og finansiell stilling til å kunne møte de mulighetene og utfordringene vi står overfor.

## 8. FINANSIELL RISIKO

### Pris og markedsrisiko

Konsernet er betydelig eksponert for prisrisiko knyttet til kraftproduksjonen. Prisene i kraftmarkedet er volatile. På kort sikt er prisen svært sensitiv i forhold til hydrologisk situasjon og til prisen i andre markeder som gass, utslippskvoter og oljepris. Etter utbygging av mer uregulert kraftproduksjon, som vind- og solkraft, vil prisen også bli mer sensitiv til vind- og solsituasjonen.

For kraftproduksjonen er det valgt en strategi, der all kraft blir solgt i markedet til spotpris. Virksomheten er dermed svært eksponert for endringer i markedsprisen, noe som resultatene både i 2022 og 2023 viser. Haugaland Kraft har en solid finansiell stilling og kan håndtere denne risikoen. Selv om kortsiktige svingninger kan reduseres ved forhåndssalg av kraft, er det ikke sannsynlig at dette over tid vil gi bedre resultater, og det vil heller ikke beskytte mot langsiktige endringer i kraftmarkedet.

### Valutarisiko

Da all omsetning av fysisk og finansiell kraft på den nordiske kraftbørsen er notert og omsatt i euro, er Haugaland Kraft valutaeksponert. For omsetningsvirksomheten vil endringer i valutakurs og kraftpris ha begrenset utslag, da man får tilsvarende effekter på innkjøpskostnadene.

Valutarisikoen knyttet til den fysiske kraftproduksjonen i SKL er derimot betydelig, men relativt begrenset sammenlignet med risikoen knyttet til kraftpris, da kraftprisene normalt svinger mer enn valutakursene.

### Volumrisiko

Med kraftproduksjon basert på vannkraft vil tilgang på vann og produksjonen variere fra år til år. For SKL, som har Folgefonna i sitt nedslagsfelt, vil breen representere en utjevne effekt i de årlige variasjonene. Volumrisikoen er derfor vurdert som noe lavere for SKL enn for bransjen generelt.

### Renterisiko

Selskapet og konsernet er eksponert for renterisiko gjennom flytende renter på lånefinansiering. Totalt 15 prosent av konsernets langsiktige gjeld er rentesikret. Konsernet har en naturlig rentesikring gjennom nettinntektene som følger det generelle rentenivået. Ett prosentpoeng endring i rentenivået vil ha en resultateffekt på konsernet med +/- kr 18 mill.

### Likviditets- og kredittrisiko

Haugaland Kraft påtar seg likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke til enhver tid stemmer overens med kontantstrømmene som eiendelene genererer. Selskapet har en kredittverdighet som gir gode lånemuligheter i penge- og bankmarkedet. Videre benyttes trekkfasiliteter for å sikre tilgang til kortsiktig finansiering.

Selskapet har en ubetydelig kredittrisiko med hensyn på oppgjør for finansielle kraftkontrakter som klareres via Nasdaq Clearing AB. Selskapet har klareringslisens fra Finanstilsynet.

Selskapet møter også risiko for manglende oppgjør fra kunder. Risikoen imøtegås med tett oppfølging via gode purrerutiner, samt aktiv bruk av inkassotjenester og kredittvurdering. Tiltakene bringer risikoen ned på et akseptabelt nivå.

**HAUGESUND 20. MARS 2024**

*Dokumentet er signert elektronisk*

---

**Petter Steen**

Styrets leder

---

**Inghild Dorteia Storesund**

Styrets nestleder

---

**Vidar Sagen-Roland**

Styremedlem

---

**Agnes Stavland**

Styremedlem

---

**Geir Malvin Bårdsen**

Styremedlem

---

**Knut Asgeir Barland**

Styremedlem

---

**Maria Oftedal**

Styremedlem

---

**Martin Laurhammer**

Styremedlem

---

**Pablo Alberto Barrera Lopez**

Konsernsjef



Øysamfunnet Utsira er et levende laboratorium for framtidens energiløsninger, og Haugaland Kraft Energi har i 2023 utstyrt blant annet kommunehuset Siratun med solcellepaneler. Prosjektet er et skritt videre i satsingen på å gjøre kommunen selvforsynt med fornybar energi. Strømmen fra solcellene skal blant annet varme opp svømmebassenget og skolen. Foto: Simon Lesley Olsen, Vestbris

## HAUGALAND KRAFT ENERGI

### FORTSATT HØYE STRØMPRISER I SØR-NORGE

Etter rekordåret 2022, der snittprisen for strøm endte på rundt 2 kroner per kilowatttime i hele Sør-Norge, stabiliserte prisene seg i fjor på et lavere nivå. Med en snittpris på i overkant av 90 øre per kilowatttime har prisen likevel vært langt over det som har vært normalen tidligere. I tillegg er det fortsatt store prisforskjeller mellom de ulike landsdelene i Norge.

Vedvarende høye strømpriser har gjort at flere kunder setter seg inn i hvordan kraftmarkedet fungerer og tar grep for å få bedre kontroll på eget strømforbruk. Sammenlignet med 2022 har privatkundene til Haugaland Kraft Energi i snitt brukt litt mindre strøm i fjor.

### SMARTE VERKTØY TIL Å STYRE EGET ENERGIFORBRUK

Strømselskapene har ingen mulighet til å påvirke kraftprisene direkte, men Haugaland Kraft Energi

har stort fokus på å hjelpe kundene med å redusere eget forbruk. Kundeappen Mitt hjem og energimåleren Kraftplugg er viktige verktøy til å styre eget energiforbruk i hjemmet.

I løpet av 2023 har Haugaland Kraft Energi jobbet med et redesign av kundeappen for å gjøre den enda mer intuitiv og brukervennlig. I tillegg har selskapet lansert pushvarslinger for morgendagens strømpriser og en ny versjon av smart elbillading. Mitt hjem har blitt en viktig tjeneste for selskapets kunder, og mer enn halvparten av kundene bruker kundeappen hver måned.

For å kunne se forbruket i sanntid, trenger kundene i tillegg en smart energimåler som kobles til strømmåleren i huset. Rundt 16 prosent av Haugaland Kraft Energi sine kunder bruker nå selskapets Kraftplugg, en måler som leser strømforbruket i sanntid og sender avlesninger kontinuerlig til kundeappen Mitt hjem via WiFi.

Kraftpluggen hjelper kundene til å bruke strømmen smartere, og Haugaland Kraft Energi gjorde et stort teknologisk løft, da Kraftpluggen i fjor ble flyttet over på ny, framtidsrettet teknisk infrastruktur i Cloud. Selskapet har i 2023 også gjennomført et pilotprosjekt, der enkelte bedriftskunder fikk testet Kraftpluggen. Dette skal tilbys flere næringskunder i løpet av 2024.

### FASTPRISAVTALER TIL NÆRINGSKUNDER

De store svingningene i strømmarkedet gjorde 2022 også til et krevende år for mange næringskunder. Januar 2023 kom endelig de etterlengtede skatteinndringene på plass, som gjorde det mulig for Haugaland Kraft Energi å lansere konkurransedyktige fastprisavtaler for bedrifter. Avtalene skaper forutsigbarhet for kunder som ønsker å sikre seg mot store strømprishopp i årene som kommer.

Bedriftskundene kan velge mellom avtaler med en bindingstid på tre, fem eller sju år, og de kan sikre opp mot 70 prosent time for time av sitt forventede årsforbruk til en fast pris. Det resterende forbruket vil være på spotpris.

### VARMEPUMPE PÅ NEDBETALING

Oppvarming er den største utgiftsposten i strømforbruket til en vanlig husholdning, og det å få installert varmepumpe er et lønnsomt tiltak. I krevende tider med høye priser er det likevel ikke alle som har mulighet til å betale en varmepumpe i en engangssum. Haugaland Kraft Energi lanserte derfor i februar 2023 varmepumpe på nedbetaling over strømregningen. Interessen har vært stor, og tilbakemeldingene viser at kundene er veldig fornøyd med løsningen.

### STYRKET SOLCELLESATSINGEN

Interessen for solceller har økt kraftig de siste årene, både fra privat- og næringskunder. Den store etterspørselen i kombinasjon med få kvalifiserte montører på arbeidsmarkedet har dessverre ført til lang leveringstid for privatmarkedet siden 2022.

For å bedre situasjonen har Haugaland Kraft Energi i fjor opprettet en egen avdeling med ni ansatte, hvorav fire ansatte er montører/elektrikere. Fokuset i 2023 har vært å bygge opp den nye avdelingen, og i desember ble de første anleggene til privatkunder montert av egne fagfolk.

### LYSER OPP REGIONEN

I 2023 fortsatte Haugaland Kraft Energi på oppdrag fra veieierne med oppgraderingen av belysningen langs kommunale veier, fylkesveier, riks- og europa-veier og har byttet ut gamle gatelysarmaturer med nye energieffektive LED-armaturer. Det har blitt behandlet over 7 200 rapporterte feilmeldinger på veilys i 2023.

Haugaland Kraft Energi har også levert flere nye lysanlegg, bl.a. langs E39 i Sandvikvåg på Fitjar, langs E134 ved Teigland langs Åkrafjorden og langs Fv515 i Nedstrand i Tysvær.

### GOD FRAMDRIFT I UTSIRA-PROSJEKTET

I 2020 startet Haugaland Kraft Energi sammen med flere partnere et stort innovasjons- og utviklingsprosjekt på Utsira. Øysamfunnet er et levende laboratorium for framtidens energiløsninger, og Haugaland Kraft Energi har i 2023 utstyrt flere privathus, kommunehuset Siratun, flere av Fagne sine nettstasjoner og turistforeningshytten til DNT med lokal kraftproduksjon, batterilagring og smart styring for deltakelse i det lokale fleksibilitetsmarkedet NODES.



Nytt lysanlegg ved E39 i Sandvikvåg på Fitjar. Her ble det montert LED-armaturer med den nyeste sensorteknologien klargjort for både dimming av lys og aktivitetsstyring. Foto: Lars Olve Hesjedal, Statens vegvesen

## HAUGALAND KRAFT FIBER OG AFIBER

### SOLID KUNDEVEKST

Haugaland Kraft Fiber og Afiber koblet i 2023 opp rundt 4 000 nye bredbåndskunder. Ved utgangen av året passerte selskapene 60 000 kunder på Haugalandet, i Sunnhordland, indre Ryfylke og Agder. Sammen med sine Altibox-medpartnere har Haugaland Kraft nå over 70 000 bredbåndskunder.

Tiden for de store utbyggingsprosjektene er over, men det pågår kontinuerlig oppkoblinger av nye bredbåndskunder i allerede utbygde områder. I tillegg legges det stor innsats i arbeid med å gjøre fibernettet mer robust. Det er også iverksatt initiativer for å redusere strømforbruket i nodene (fibersentralene) og for å øke driftstiden ved strømbrydd.

### NORGES MEST FORNØYDE BREDBÅNDSKUNDER

Da det uavhengige analysebyrået EPSI Rating Norge målte kundetilfredsheten i bredbåndsbransjen høsten 2023, gikk Altibox av med seieren for 13. gang – med

Norges mest fornøyde bredbåndskunder, både i privat- og bedriftssegmentet. Det vil si at bredbåndskundene til Haugaland Kraft, Afiber og landets øvrige lokale Altibox-partnere er de mest fornøyde i landet.

Kundene verdsetter blant annet kvaliteten på hastighet og stabilitet i nettet. Det er viktig for kundene at de føler seg ivaretatt og at de får relevante råd og anbefalinger. Ut over det setter kundene pris på at de holdes godt informert om ting som påvirker kundeforholdet.

### SMARTERE SAMFUNN MED IOT-TJENESTER

IoT, Internet of Things eller tingenes internett, gir nye muligheter for å forbedre samfunnsnyttige tjenester basert på innsikt. IoT-tjenester levert av Haugaland Kraft Fiber hjelper Bokn kommune med en digital måling av vannforbruket sitt.

Rogfast vil bli verdens lengste og dypeste undersjøiske vegtunnel på hele 27 kilometer. For å lage tunnelen kreves det enorme mengder vann til boringen. Vannet leveres av Bokn kommune. En vannforbrukssensor, som teller antall liter vann som pumpes ut, skal hjelpe kommunen å holde oversikt. Sensoren er plassert på Laupland.

Haugaland Kraft Fiber leverer det smarte produktet Altibox IoT Total til kommunen. Produktet er en ende-til-ende-løsning, som samler dataene der de oppstår i sensorer, sender de videre til basestasjoner og til en applikasjonsserver i skyen, og strukturerer dataene, slik at de kan presenteres i et dashboard på pc. All dataen blir overført på en trygg måte via skylagrings-tjenester (datasentre).

Sammen med produktet Altibox IoT Vanninnsikt gir dette Bokn kommune nyttig innsikt i sitt vannforbruk og hjelper kommunen med å ta et helt nytt grep om sine vannressurser.

### LOKALE TV- OG STRØMMEKURS BIDRAR TIL INKLUDERING

Teknologien skal ikke bare være for de unge. Haugaland Kraft Fiber ønsker å gi også sine eldre kunder den tryggheten de trenger for å utforske og ta del i den



En smart vannsensor levert av Haugaland Kraft Fiber hjelper Bokn kommune med å holde oversikt. Fra venstre: Egil Ognøy og Joachim Are, vaktmestere i Bokn kommune, sammen med Bent Arne Kvamme, storkundeansvarlig i Haugaland Kraft Fiber.  
Foto: Haugaland Kraft



Nå kan kundene bestille hjemmebesøk for å få teknisk bistand, når de ikke får tv-en eller internettet til å virke som ønsket.  
Foto: Haugaland Kraft

digitale hverdagen. Derfor har selskapet økt sin satsing på å arrangere gratis tv- og strømmekurs ute i distriktene.

I 2023 ble det utviklet og avholdt flere tv-kurs rundt om i regionen, blant annet i Haugesund, på Karmøy, på Stord og i Sauda. I kursene blir deltakerne bedre kjent med mulighetene tv-løsningen til Altibox har å by på. Deltakerne lærer mer om funksjonene på dekoderen og fjernkontrollen og hvordan de finner og sorterer favorittprogrammene sine. De er også innom begreper som tv-guide, opptak, apper, strømmetjenester og ikke minst Mine sider.

Kursene har truffet et behov i regionen, og det betyr spesielt mye for flere av deltakerne at de foregår i deres nærmiljø. For Haugaland Kraft Fiber er det viktig å være til stede og lett tilgjengelig lokalt.



Haugaland Kraft Fiber inviterte i fjor til flere tv-kurs rundt om i regionen. Tilbudet har truffet et behov i regionen, og responsen fra deltakerne har vært meget god. Foto: Haugaland Kraft

Responsen fra deltakerne har vært meget god. Derfor har Haugaland Kraft Fiber nå opprettet et interesseskjema på sin nettside, der det jevnlig tikker inn ønsker om nye kurs.

### EN BEDRE DIGITAL HVERDAG MED NETTOPP

Noen kunder opplever utfordringer, når de skal få det tekniske utstyret i hjemmet sitt til å fungere sammen som tenkt, og de har behov for at noen kan komme hjem til dem og bistå med teknisk hjelp. Haugaland Kraft Fiber har derfor utviklet tjenesten NettOpp.

NettOpp er et konsept for privatkunder, der kundene får hjemmebesøk av en av selskapets egne fagfolk. Teknikerne kan hjelpe med alt fra kobling av nettverksprodukter, datasupport, hjelp til å konfigurere smart-tv eller hjemmekino, til installasjon av smarte hjem.

I hovedsak får kundene hjelp med produkter og tjenester som Haugaland Kraft Fiber leverer. Men teknikerne kan også bistå med annet utstyr som er koblet til internett eller tv, slik at alt som skal kobles til internettet, fungerer på en god måte.

I tillegg får kundene veiledning i daglig bruk av utstyret, og de kan stille spørsmål og får svar ansikt til ansikt. Etterspørselen så langt har vist at det ikke bare er de eldre som trenger hjelp. Det har også kommet mange henvendelser fra den yngre kundesgruppen. Med NettOpp får kundene god hjelp til å optimalisere sin digitale hverdag.

# FAGNE

## BYGGESTART FOR FAGNES STØRSTE LINJEPROSJEKT NOENSINNE

Omleggingen til et grønnere samfunn krever store investeringer i strømnettet. I 2023 bygget og oppgraderte Fagne nettet i regionen for nærmest 760 millioner kroner.

I januar startet arbeidet med å bygge en ny 36 kilometer lang kraftlinje gjennom kommunene Vindafjord og Tysvær. Haugalandet er en region i kraftig vekst, og strømforbruket i Nord-Rogaland er ventet å øke markant fram mot 2040, som følge av ny industri og elektrifisering. Utskifting og forsterking av linjen som går mellom Ølen-Våg-Bratthammar i Vindafjord og Tysvær er viktig for å ivareta forsyningssikkerheten på lang sikt. I tillegg må overføringskapasiteten på strekningen økes, for å kunne ta imot ny kraftproduksjon fra Litledalen i Etne. Prosjektet har en total kostnad på 500 millioner kroner.



Byggingen av en 36 kilometer lang 132 kV-kraftlinje i Vindafjord og Tysvær er det største linjeprojektet i regi av Fagne noensinne. Bildet viser en av de nye mastepunktene i Frønsdal, Ølensvåg. Foto: Norconsult

Dagens linjer ble satt i drift på 1950-tallet og er teknisk utdaterte. Nå blir de erstattet med en ny 132 kV-kraftledning. I tillegg til at to ledninger blir til én, vil antallet master bli redusert fra 437 til 141. Den nye linjen skal i all hovedsak gå langs eksisterende trasé fra Ølen-transformatorstasjon i Vindafjord via Våg-transformatorstasjon til Bratthammar i Tysvær og koples sammen med eksisterende linjer videre mot Spanne-transformatorstasjon.

Arbeidet med å skifte ut linjene startet i Ølen og skal etter planen ferdigstilles i juni 2027. I prosjektet er det stort fokus på sikkerhet samt hensyn til beboere og grunneiere, jordbruk og friluftsliv samt naturvern av blant annet kystlynghei og hubro.

## STORSTILT UTBYGGING SIKRER GRØNN INDUSTRIUTVIKLING I ODDA

I perioden 2022-2024 skal Fagne oppgradere regionalnettet i Odda til rundt 270 millioner kroner. Prosjektet skal sikre lokal, grønn industri og ruste området for framtidig økning i kraftbehovet.

Regionalnettet i Odda er bygd på 1960-tallet. Arbeidet med å oppgradere nettet omfatter både utskifting av luftlinjer, legging av nye sjøkabler og bygging/ombygging av transformatorstasjoner.

Prosjektet ble igangsatt etter en henvendelse fra sinkverket Boliden som har behov for økt nettkapasitet til sitt gigantprosjekt Green Zinc Odda 4.0. Selskapet planlegger utvidelser i produksjonslokalene på Eittheimsneset, som fra sommeren 2024 vil medføre en kapasitetsøkning fra 200 000 til 350 000 tonn zink og en lastøkning fra 100 til 200 MW.

Fagne leder arbeidet og jobber sammen med flere energientreprenører i prosjektet. Bjerke Nettbygg er hovedentreprenør på linjeprojektet, Seaworks Kabel har ansvar for legging og tilkobling av sjøkabler, og selskapet VEO står for arbeidet i transformatorstasjonene.

Våren 2023 ble arbeidet med å legge 12 000 meter med nye sjøkabler i Sørfjorden avsluttet. Tilkoblingen i alle ender er planlagt i 2024. På strekningen Tysse-dal-Skjeggedal ble det bygget fundament og reist totalt 19 stålmaster i bratt og ulendt terreng uten tilkomst fra vei. Uttrekking av linjetråd og tilkobling i ender utføres i 2024. Som følge av helikoptertrafikk måtte linjer i nærheten i perioder kobles ut, samtidig som strømforsyningen ut til kundene ble opprettholdt. Også koblingsanleggene oppgraderes, mens transformatorstasjonene er i full drift.

## STYRKER KRAFTFORSYNINGEN TIL BØMLO

Dagens sjøkabler over Stokksundet er en viktig forbindelse til øykommunen Bømlo, men kablene er teknisk utdaterte. For å ivareta forsyningssikkerheten og legge til rette for framtidig energibehov, legger Fagne nå over ti kilometer med nye kabler.

Sjøkablene erstattes med to nye kabelsystem, som av sikkerhetshensyn er lagt i ulike traséer. Ved hjelp av ny teknologi innen sjøbunnskartlegging har det vært mulig å finne traséer som er bedre egnet enn den



*I juni besøkte olje- og energiminister Terje Aasland og administrerende direktør i Fornybar Norge Åslaug Haga konsernets lokasjon i Odda. Det gode samarbeidet mellom Fagne og energientreprenører i Boliden-prosjektet var tema for dagen. Fra venstre: konsernsjef Pablo Barrera, olje- og energiminister Terje Aasland, daglig leder i Bjerke Nettbygg, Tomas Bjerke og administrerende direktør i Fornybar Norge, Åslaug Haga. Foto: Haugaland Kraft*

eksisterende, med hensyn til terreng, korallforekomster, generelt liv på havbunnen og fornminner. Når de nye undersjøiske kablene er i drift, vil de gamle bli fjernet.

Prosjektet er komplekst og omfatter både kabelføring i sjø og arbeid på begge landsider. Høsten 2023 ble de 1,5 kilometer lange sjøkablene installert ved hjelp av kabelskip.

Rett før jul ble én av de nye sjøkablene midlertidig satt i drift, etter havari på én av de to gamle sjøkablene. Nå fortsetter arbeidet med å trekke kablene opp i solide stålmaster og koble de til luftlinjer på begge sider av sundet. Anlegget skal være ferdig installert sommeren 2024.

I første omgang vil sjøkablene driftes på 66 kV, tilsvarende dagens effekt, men anlegget er tilrettelagt for 132 kV for å ivareta langsiktig samfunnsutvikling på Bømlo. Prosjektet har en total kostnad på 140 millioner kroner.

### SKAL SKAPE GODE KUNDEOPPLEVELSER

Samfunnsoppdraget til Fagne er å drifte og utvikle strømmettet i hele sitt forsyningsområde, med mål

om å sikre strømforsyningen og bygge nok nett i tide, begge deler til lavest mulig pris. Et robust og tilpasset strømmett er en forutsetning for at samfunnet skal fungere og utvikle seg.

Samtidig må Fagne tilpasse sin organisasjon og gjennomføringsevne for å møte samfunnets nye behov. Kunder og interessenter forventer mer, bedre og raskere informasjon. Med dette som bakteppe har Fagne i løpet av 2023 ferdigstilt etableringen av en egen kundedivisjon.

Formålet med den nye divisjonen er å skape gode kundeopplevelser gjennom profesjonaliserte og effektive arbeidsprosesser. Fagne skal sikre at kundene opplever god respons på mottak og saksbehandling av alle henvendelser. Samtidig skal kundene få relevant og nyttig informasjon gjennom selskapets kommunikasjonskanaler.

Den nye kundedivisjonen håndterer årlig rundt 30 000 telefoner, 1 900 innmeldte saker, 3 000 installatørmeldinger, offentlige posthenvendelser samt datakvalitet til rundt 100 000 målere og kundeforhold i regionen.



*Framtiden er lys: Med solid ekspertise innen utbygging av storskala solkraft er Endra godt rigget for å bidra til rask vekst i solkraftproduksjon i Norden. Foto: Haakon Nordvik*

## ENDRA

### GODT RIGGET FOR VIDERE VEKST

Det heleide Haugaland Kraft-selskapet Endra har i 2023 bygget en solid prosjektportefølje som gjør selskapet godt rigget for videre vekst. I løpet av året har selskapet økt til ti heltidsansatte, som alle har høy kompetanse innen solenergi og andre relevante fagområder.

Med dette er Endra godt rustet for å ta en posisjon i et sterkt voksende marked for storskala solenergi-produksjon i Norden.

### NÅDDE MILEPÆL MED FØRSTE KONSESJONSSØKNAD

I juni 2023 leverte Endra sin første konsesjonssøknad til Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). I samarbeid med Haugaland Interkommunale Miljøverk (HIM) har Endra planlagt å bygge et solkraftverk ved avfallsdeponiet på Toraneset miljøpark i Vindafjord.

Dette kan bli regionens første bakkemonterte storskala solkraftverk. Arealet på avfallsdeponiet er på ca. 3,8 hektar. Når solparken er ferdigstilt, vil den årlig kunne levere rundt 2,5 GWh til kraftnettet, noe som tilsvarer forbruket til over 120 eneboliger.



*HIM Toraneset Solpark kan bli Rogalands første bakkemonterte solkraftverk i stor skala. Det planlagte kraftverket ved Ålfjorden i Vindafjord skal bestå av rundt 5 000 solcellepanel.*

*Illustrasjon: 3D Bobak-Napora*

Avfallsdeponiet skal avsluttes i løpet av første kvartal 2024, men har krav om etterdrift i 30 år. Området egner seg derfor svært godt for et solkraftverk som kan produsere strøm i minst 30 år. Her utnyttes et areal som ikke har alternativ bruk ellers, til produksjon av etterspurt fornybar energi.

Endra håper nå på en snarlig konsesjonstildeling, slik at utbyggingen kan starte i løpet av 2024.

### VANT FØRSTE KOMMUNALE ANBUDSRUNDE FOR SOLKRAFT I NORGE

I sterk konkurranse med flere større aktører innen storskala solkraft, vant Endra i november 2023 et anbud for utbygging av to arealer lyst ut av Grue kommune i Innlandet. Det første kraftverket, Grinder solpark, skal etableres på Grindermoen i Grue kommune og vil utgjøre om lag 130 mål. I neste fase vil Endra også utrede muligheten for utbygging av storskala solkraft på Bekka i Grue kommune. Arealet på Bekka er på ca. 800-900 mål. Dette var det første offentlige anbudet fra en kommune i Norge for leie av arealer til utbygging av solkraftverk.

### TESTER UT FLYTENDE SOLKRAFT FOR NORSKE FORHOLD

Sammen med Sunlit Sea og Ev Powercharge har Endra fått innvilget støtte fra Enova på 1,7 millioner

kroner til å teste flytende solcelleanlegg i Haugaland Næringspark. Prosjektet vil styrke næringsparken som en viktig energihub og tilrettelegge for både fossilfri byggeplass og utslippsfri gjennomgangstransport. Samtidig er det med å utvide Utsira Living Lab-konseptet til Haugaland Kraft Energi og Fagne.

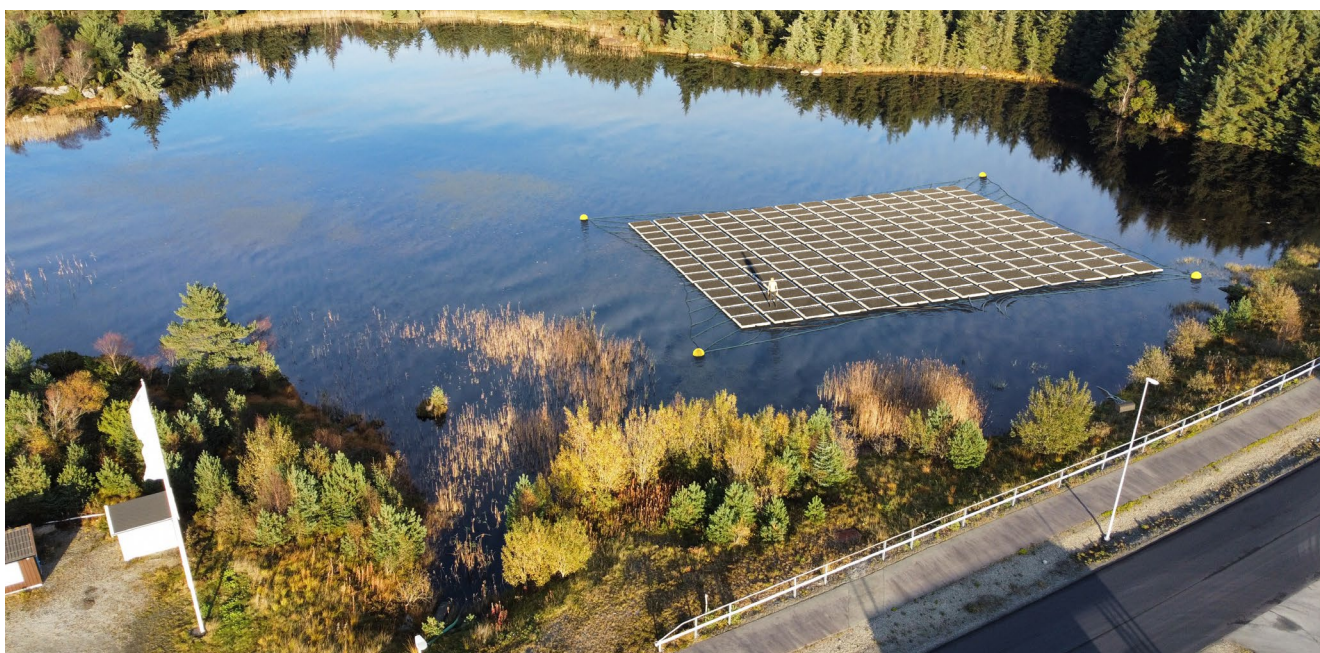
I prosjektet vil Endra blant annet bidra med fasilitering mot Haugesund kommune og næringsparken. I tillegg får Endra muligheten til å lære mer om installasjon, drift og vedlikeholdsbehov for denne type anlegg.

### KOMBINERER SOLENERGIPRODUKSJON OG LANDBRUK

Gjennom 2023 har Endra også jobbet med planleggingen av et prosjekt i Sveio kommune. Nesse solkraftverk skal skape en bærekraftig balanse mellom energiproduksjon og landbruk. Her skal solenergiproduksjon kombineres med et beiteområde for småfe.

Solparken har en planlagt installert effekt på 11,2 MWp, som vil gi en årlig produksjon på 10,2 GWh. Dette tilsvarer årsforbruket til omtrent 560 eneboliger.

Etableringen av parken vil bidra til å sikre fornybar kraftforsyning på Vestlandet i tråd med utviklingsplanene til fylket. Konsesjonssøknaden ble sendt rett etter nyttår.



Viktig kompetanseutviklingsprosjekt støttet av Enova: Testanlegget er planlagt på 105 kWp og skal etableres på regulert område på Skiftestjørna i Haugaland Næringspark. Illustrasjon: Sunlit Sea



Folgefonnsbreen kommer ned i Blådalsvassdraget i Kvinnherad. Rundt 30 prosent av nedslagsfeltet i vassdraget er dekket av isbreen. Dette har en utjevnende effekt på tilsiget, slik at en kan få høy produksjon også i år med lite nedbør. Blådalsvassdraget består av totalt ti magasiner av ulik størrelse og reguleringsevne. Fem kraftverk binder sammen vassdraget og produserer årlig 1,5 TWh.

Foto: Magne Langåker

## SUNNHORDLAND KRAFTLAG

### PRODUKSJON AV FORNYBAR KRAFT TIL 151 000 HUSSTANDER

Etter unntaksåret 2022, som var preget av uvanlig høye kraftpriser, var det europeiske og norske kraftmarkedet roligere i fjor. Likevel har kraftprisene i 2023 vært høyere enn det vi historisk er vant med. Sunnhordland Kraftlag (SKL) produserte totalt 2,3 TWh i 2023, som tilsvarer strøm til rundt 151 000 husstander.

### SVARER PÅ ET ØKENDE KRAFTBEHOV

I 2023 åpnet Sunnhordland Kraftlag Einungstølsåna kraftverk i Røldal i Ullensvang kommune. Einungstølsåna hadde offisiell åpning i september, etter å ha vært i prøvedrift i et halvt år. Kraftverket produserer 9 GWh i snitt per år, som tilsvarer strøm til rundt 400 husstander. Dette er det 39. kraftverket til SKL som er i drift, inkludert hel- og deleide kraftverk.

For å imøtekomme det økende kraftbehovet har SKL også jobbet med større oppgraderinger og utvidelser av flere eksisterende anlegg. I 2023 fortsatte selskapet arbeidet med Løkjelsvatn kraftverk i Etne kommune. Kraftverket er en oppgradering og utviding som vil gi en produksjonsøkning på 20 GWh per år, og vil doble den installerte effekten til 60 MW. Den nye kraftstasjonen forventes å settes i drift i 2024.

I Etne har Sunnhordland Kraftlag i tillegg jobbet med to nye kraftverk som skal erstatte eldre kraftverk med samme navn, Litledalen og Hardeland kraftverk. Begge kraftverk vil bli oppgradert til dagens standard for å sikre produksjon i framtiden. Arbeidet ble igangsatt høsten 2023, etter en positiv investeringsbeslutning fra styret.

## FJELLHAUGEN-PROSJEKTET HENTET FRAM IGJEN

Fjellhaugen-prosjektet i Blådalsvassdraget i Kvinnherad ble satt på vent vinteren 2022 grunnet nye skatteregler som ble innført på dette tidspunktet. Økt grunnrenteskatt og et nytt høyprisbidrag slo dårlig ut for effektkraftverk som Fjellhaugen. Etter at høyprisbidraget har blitt avvirket fra 1. oktober 2023, har SKL tatt opp igjen arbeidet med prosjektet.

Oppgraderingen av Fjellhaugen kraftverk vil legge til rette for en mer fleksibel drift. Ved å utvide kapasiteten, slik at det er mulig å produsere mye kraft på kort tid, og da særlig i de timene med høyest etterspørsel, vil dette effektkraftverket bli en viktig regulerbar kilde i et framtidig samspill med sol- og vindenergi.

## SATSER PÅ GRØNN HYDROGENPRODUKSJON OG HAVVIND

Hydrogen Solutions (HYDS), som Sunnhordland Kraftlag eier 45 prosent av, åpnet i juni 2023 sitt første produksjonsanlegg. Stord Hydrogen har kapasitet til å produsere 140 tonn med grønt hydrogen per år. I tillegg har selskapet i 2023 jobbet med ferdigstilling



Einungstølsåna kraftverk i Røldal produserer 9 GWh i snitt per år, som tilsvarer strøm til rundt 400 husstander. Foto: SKL

av et produksjonsanlegg i Egersund, som forventes å settes i drift i 2024.

Sunnhordland Kraftlag er også medeier i Deep Wind Offshore, som i løpet av de siste årene har bygget opp en solid organisasjon som er godt posisjonert i Norge og internasjonalt.



Løkjelsvatn kraftverk ligger 1600 meter inne i Litledalsfjellet i Etne kommune. I januar besøkte næringsminister Jan Christian Vestre kraftverket og var imponert over arbeidet. Fra venstre: prosjektingeniør Ingar Lillefosse, næringsminister Jan Christian Vestre, administrerende direktør i Sunnhordland Kraftlag, John Martin Mjånes og konsernsjef Pablo Barrera. Foto: SKL



**Utsira Nord-feltet i horisonten:** Bilde tatt fra fyret på Utsira som en illustrasjon på hvordan havvindparken kan bli seende ut fra øya.  
Foto: Henrik Kirkeby/Unisea

## DEEP WIND OFFSHORE

Haugaland Kraft er sammen med Knutsen OAS, Sunnhordland Kraftlag og Octopus Energy eier av Deep Wind Offshore (DWO). I løpet av de siste årene har havvindselskapet bygget opp en solid organisasjon som er godt posisjonert i Norge og internasjonalt.

### RIGGET FOR VEKST I NYE LOKALER

Ved årsskiftet passerte Deep Wind Offshore 50 personer totalt, hvorav 30 er lokalt ansatte tilknyttet hovedkontoret i Haugesund. Etableringen av nye kontorlokaler i Haugesund sentrum har vært en milepæl for selskapet og danner et godt grunnlag for videre vekst.

I Norge har Deep Wind Offshore, i partnerskap med franske EDF Renewables, lagt ned en betydelig innsats for å få tildelt et område på Utsira Nord-feltet. Utsira Nord har høy prioritet, og partnerskapet vil være klare når prosessen er i gang igjen. I påvente av en ny søknadsfrist har det vært god framgang og stor aktivitet for selskapet internasjonalt i løpet av 2023.

### STYRKER INTERNASJONAL POSISJON MED NYTT PARTNERSKAP OG NY INVESTOR

Deep Wind Offshore bygger for fremtiden og har som mål å bygge 10 GW havvind globalt innen 2032. Så langt har selskapet ekspandert til Sverige og Sør-Korea. I sistnevnte marked har DWO fire prosjekter på totalt 6 GW og 2 GW under eksklusiv utvikling. I begynnelsen av 2023 inngikk Deep Wind Offshore et partnerskap med energigiganten bp. Avtalen be-



**Partnerskap med bp:** Deep Wind Offshore tok inn energigiganten bp i et partnerskap for prosjektene i Sør-Korea i februar 2023. Foto: DWO

krefter kvaliteten i prosjektene og i arbeidet som ligger bak, og er med på å befeste Deep Wind Offshores posisjon internasjonalt og i Sør-Korea.

For å styrke posisjonen i Norge og akselerere den internasjonale ekspansjonen, hentet selskapet høsten 2023 inn en ny finansiell eier i britiske Octopus Energy. Investeringen fra Octopus vil bli finansiert utelukkende av britisk pensjonskapital, og transaksjonen er et ledd i Octopus' plan om å satse 20 milliarder dollar på havvindinvesteringer i løpet av inneværende tiår. Selskapet har allerede eierandeler i Lincs offshore vindpark og i en av verdens største vindparker, Hornsea One i England, samt i den innovative Borselle vindparken i Nederland.

### GOD FRAMGANG I SVERIGE

Deep Wind Offshore ser stort potensial for havvind i Sverige og har de siste årene utviklet to områder der. I desember 2023 sendte selskapet inn søknad om bygging og drift av havvindparken Olof Skötkonung på den svenske østkysten. Olof Skötkonung anslås å produsere inntil 7,5 TWh strøm per år, noe som tilsvarer store deler av Gävleborgs og Uppsala fylkes strømforbruk.



Grunnleggerne av Deep Wind Offshore, Hans Petter Øvrevik (CCO) og Knut Vassbotn (CEO), kan se tilbake på et år med inngåelse av sterke partnerskap, ny investor, god framgang i flere markeder og 20 nyansettelser i Norge og internasjonalt. Foto: Øyvind Sætre



I sentrum av havvindregionen: Deep Wind Offshore flyttet inn i nye kontorlokaler i Øvregaten 124, i Haugesund sentrum, i august 2023. Foto: DWO/Vestbris



Landstrømanlegget på Garpeskjær kan dekke behovet til alle cruiseskip som anløper Haugesund Cruise Port. Foto: Havnekraft

## HAVNEKRAFT

Haugaland Kraft er, sammen med Karmsund Havn IKS, eier av Havnekraft AS. Selskapet bygger, eier og drifter landstrømanlegg og andre klimavennlige energiløsninger for den maritime næringen i vår region.

### 150 TONN CO2 SPART PÅ GARPESKJÆR

I 2020 fikk Havnekraft Enovastøtte til etablering av et høyspent landstrømanlegg for cruiseskip på Haugesund Cruise Port på Garpeskjær. I april 2023 stod anlegget klart og første cruiseskip ble koblet til den 9. mai.

Landstrømanlegget på Garpeskjær kan levere en effekt på opptil 12,5 MVA, som dekker behovet til

alle cruiseskip som anløper Haugesund Cruise Port. Anlegget er bygget etter standarden for landstrømanlegg (IEC 80005) og er levert av PSW Power and Automation AS og Zinus AS.

I løpet av cruise-sesongen 2023 ble 19 cruiseskip koblet til landstrøm, og anlegget leverte omtrent 570 MWh som tilsvarer en miljøbesparelse på over 150 tonn CO<sub>2</sub>.

2023-sesongen var på mange måter en oppstarts-sesong for landstrøm til cruise, og Havnekraft forventer en markant økning i antall tilkoblede cruiseskip i 2024.

## TAR SIKTE PÅ KRAFTIG VEKST I ÅRENE FRAMOVER

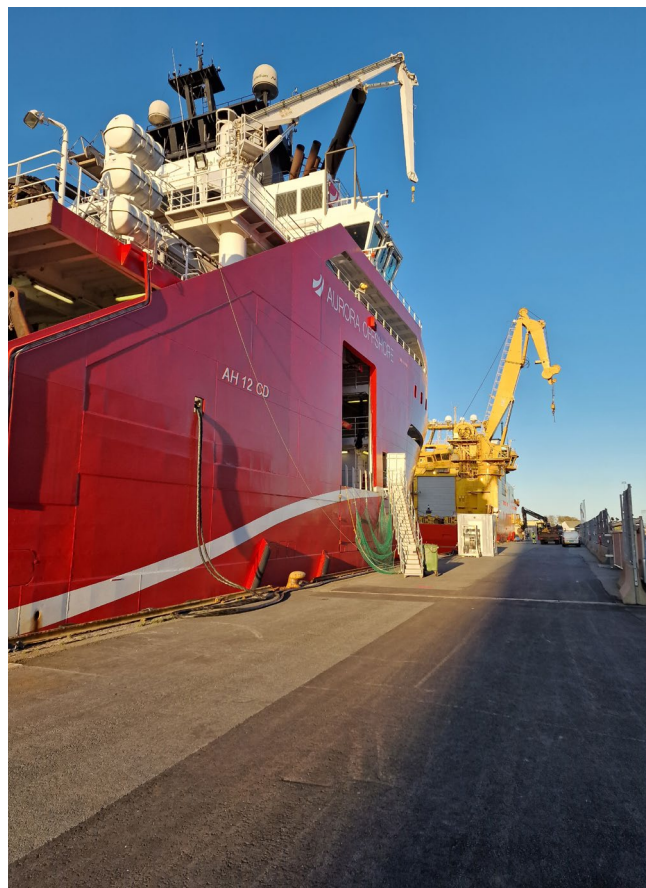
I juli 2023 overtok Havnekraft fire landstrømanlegg fra Karmsund Havn IKS, og selskapet leverer nå lavspent landstrøm på Garpeskjær, Killingøy og Bøvågen. Det er levert totalt 2,76 GWh fra disse lokasjonene i 2023.

Selskapet har også søkt om støtte fra Enova til å bygge ut landstrøm på alle kaier på Haugesund Subsea & Offshorebase på Killingøy, i tillegg til landstrøm på Rubbestadneset Hurtigbåtkai.

Utover det jobber Havnekraft fortløpende med integrasjoner og en egenutviklet skyløsning, som skal gjøre det enkelt å holde oversikten over alle anlegg. Det foretas også oppgraderinger av eksisterende anlegg, samt installasjon av adgangskontroll på alle anlegg.



I løpet av cruise-sesongen 2023 ble 19 cruiseskip koblet til landstrømanlegget på Garpeskjær. Foto: Havnekraft

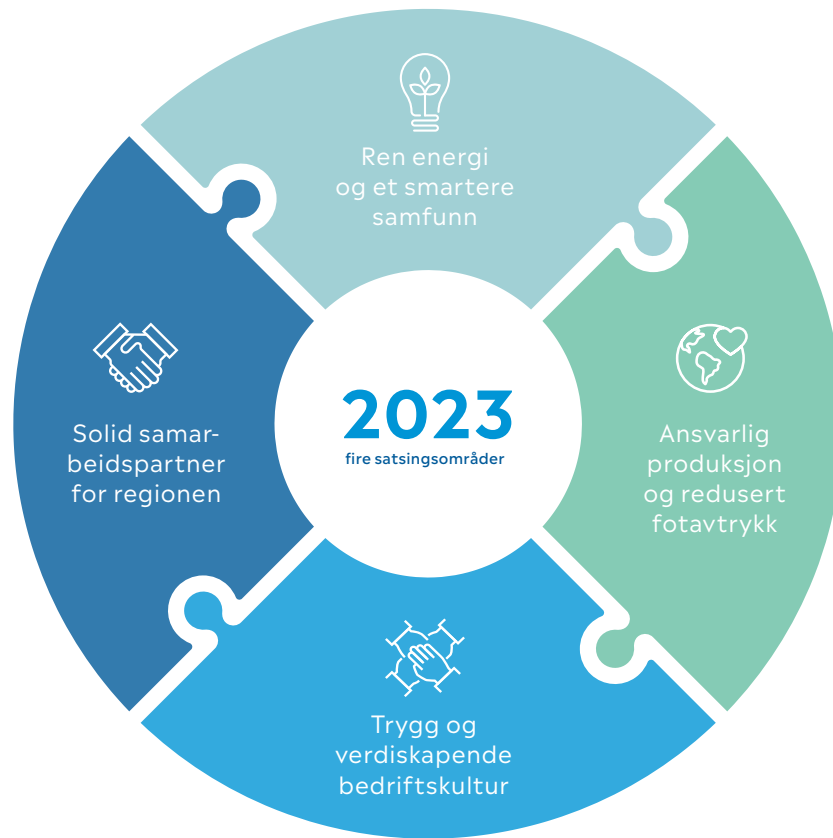


Levering av lavspent landstrøm til offshoreskip på Garpeskjær. Foto: Havnekraft

I tillegg kartlegger Havnekraft muligheter for utbygging av landstrøm på flere lokasjoner i regionen og tar sikte på kraftig vekst i årene framover.



I juli 2023 overtok Havnekraft landstrømanlegget på Killingøy som kan levere en effekt på opptil 700 kW. Foto: Havnekraft



## SLIK JOBBER VI FOR ØKT BÆREKRAFT

Haugaland Kraft har et stort samfunnsansvar i å sikre en stabil forsyning av strøm og fibertjenester i regionen. I tillegg er konsernet en sentral bidragsyter i den grønne omstillingen, både når det gjelder elektrifiseringen, men også innenfor energieffektivisering. Det er viktig at Haugaland Kraft har fokus på bærekraft i måten konsernet løser samfunnsoppdraget sitt på. Samtidig skal Haugaland Kraft være bevisst på de påvirkningsmulighetene konsernet har som en stor aktør i regionen. I bærekraftsarbeidet tenker Haugaland Kraft derfor globalt og handler lokalt, med FNs bærekraftsmål som ledestjerne. Konsernet har fire satsingsområder innenfor bærekraft, som ble identifisert gjennom en vesentlighetsanalyse i 2020:

- ren energi og et smartere samfunn
- ansvarlig produksjon og redusert fotavtrykk
- trygg og verdiskapende bedriftskultur
- solid samarbeidspartner for regionen

Du kan lese mer om satsingsområdene på konsernets hjemmeside [hkraft.no](https://hkraft.no).

I utgangen av 2023 startet arbeidet med å oppdatere vesentlighetsanalysen fra 2020. Denne blir nå utvidet til en dobbel vesentlighetsanalyse, som skal sikre at Haugaland Kraft fortsetter å holde fokus på de bærekraftstemaene som er mest vesentlige for konsernet.

I den nye analysen ser Haugaland Kraft på hvordan konsernet påvirker samfunnet og miljøet rundt seg og hvordan ytre forhold påvirker konsernet, samt hvilke muligheter og risikoer som er knyttet til disse forholdene. De identifiserte temaene vil legge føringer for Haugaland Kraft sin bærekraftsrapportering de kommende årene, også i henhold til det nye bærekraftsdirektivet til EU.

## KLIMAREGNSKAP

I forbindelse med Miljøfyrtårn-rapporteringen har Haugaland Kraft ført et klimaregnskap for hovedkontoret siden 2011. Rapporteringen startet med kun inkludering av utslipp i forbindelse med strømforbruk, men har gradvis blitt mer omfattende med årene.

GHG-protokollen (Greenhouse gas protocol) er den mest anerkjente standarden for klimaregnskap og deler inn virksomhetens CO<sub>2</sub>-utslipp i disse tre kategoriene: scope 1 (direkte utslipp), scope 2 (indirekte utslipp fra energiforsyningen) og scope 3 (indirekte utslipp knyttet til kjøp av andre varer og tjenester).

Scope 3 er fortsatt noe begrenset i Haugaland Kraft sitt klimaregnskap, men arbeidet er underveis for å få også dette mer utfyllende. Klimaregnskapet inkluderer utslipp fra Fagne AS, Haugaland Kraft Energi AS, Haugaland Kraft Fiber AS, Endra AS og Haugaland Kraft AS.

Konsernet har satt seg som mål å halvere utslipp fra egen virksomhet (scope 1 og scope 2) innen 2030. Dette inkluderer ikke utslipp i forbindelse med nettap.

|                                                              | UTSLIPPS-KILDE                  | FORBRUK         | UTSLIPPS-FAKTOR <sup>1</sup>                                             | UTSLIPP (tonn CO <sub>2</sub> e) |
|--------------------------------------------------------------|---------------------------------|-----------------|--------------------------------------------------------------------------|----------------------------------|
| Scope 1<br>direkte utslipp                                   | kjøretøy<br>- diesel/bensin     | 2 487 564 km    | <sup>2</sup>                                                             | 632                              |
|                                                              | SF <sub>6</sub> -gass           | 1,8 kg          | 23 500 CO <sub>2</sub> e/kg <sup>3</sup>                                 | 42 300                           |
| Scope 2<br>indirekte utslipp<br>knyttet til<br>energiforbruk | energiforbruk<br>- elektrisitet | 4 407 424 kWh   | 0,0429 kg CO <sub>2</sub> e/kWh                                          | 189                              |
|                                                              | energiforbruk<br>- fjernvarme   | 4 189 393 kWh   | 0,155 kg CO <sub>2</sub> e/kWh                                           | 649                              |
|                                                              | nettap<br>- elektrisitet        | 114 546 015 kWh | 0,0429 kg CO <sub>2</sub> e/kWh                                          | 4 914 024                        |
| Scope 3<br>andre indirekte<br>utslipp                        | avfall                          | 738 tonn        | 0,015 CO <sub>2</sub> e/kg<br>- 0,0227 CO <sub>2</sub> e/kg <sup>4</sup> | 17                               |
|                                                              | tjenestereiser<br>- fly         | 309 550 km      | 161 kg CO <sub>2</sub> /km <sup>5</sup>                                  | 49 838                           |
|                                                              | kjøregodt-<br>gjørelse          | 475 060 km      | 0,27 kg CO <sub>2</sub> e/km <sup>6</sup>                                | 128                              |
| <b>SUM</b>                                                   |                                 |                 |                                                                          | <b>5 007 777</b>                 |

<sup>1</sup> Kilde: Miljøfyrtårn, der ikke annet er oppgitt.

<sup>2</sup> Utslippsfaktor varierer etter type og modell kjøretøy og er hentet fra ViaTracks kjørebook.

<sup>3</sup> Kilde: Miljødirektoratet

<sup>4</sup> Kilde: Miljøfyrtårn. Utslippsfaktor varierer etter type avfall. For detaljer, se komplett klimaregnskap for Haugaland Kraft fra Miljøfyrtårn som publiseres i april.

<sup>5</sup> Kilde: Bennett Reporting. Utslipp av lystgass, hydrokarboner, karbonmonoksid omgjort til CO<sub>2</sub>e. Ulike utslippsfaktorer for flyreiser innlands, i Norden og i Europa.

<sup>6</sup> Antas noe lavere, da systemet ikke fanger opp andel kjørt med elbil.



Haugaland Kraft satser på framtidens fagarbeidere og tilbyr lærlingsplasser i hele regionen. I 2023 hadde konsernet totalt 38 lærlinger, fordelt på fem forskjellige fagfelt og på flere lokasjoner. Foto: Grethe Nygaard

## LIKESTILLING, INKLUDERING OG MANGFOLD

De ansatte er Haugaland Krafts viktigste ressurs og konsernet jobber aktivt for et inkluderende arbeidsmiljø. I Haugaland Kraft skal det være reell likestilling, og våre ansatte skal ha de samme rettighetene og mulighetene uavhengig av kjønn, etnisk bakgrunn, religion, livssyn, seksuell orientering og funksjonsnedsettelse. Ved å tilby spennende arbeidsoppgaver, en jobb med mening, et tydelig samfunnsoppdrag og et utviklende arbeidsmiljø skal Haugaland Kraft være en attraktiv og inkluderende arbeidsplass i regionen.

Arbeidet med mangfold og inkludering er forankret i konsernstrategien, verdier og etiske retningslinjer.

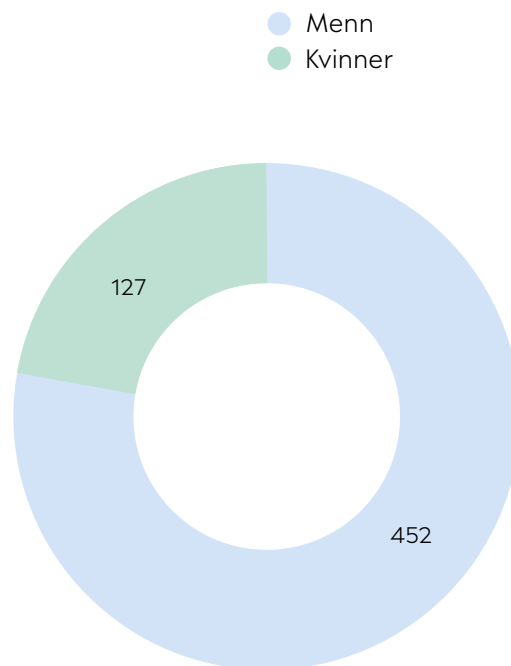
En strategisk tilnærming er en viktig suksessfaktor for å kunne møte framtidens utfordringer. Haugaland Krafts strategi skal blant annet sikre målrettet arbeid med inkludering av mennesker i arbeidstrening og utdanning av lærlinger. I 2023 tok vi inn seks personer på arbeidstrening i ulike avdelinger, og 14 nye lærlinger innen ulike fagfelt. Videre er det etablert rutine og system for varsling som er gjort godt kjent og tilgjengelig for alle ansatte, og konsernet har en livsfasepolitikk som blant annet tar for seg områdene tilrettelegging og mulighet for å kombinere arbeid og familieliv gjennom livets ulike faser.

Haugaland Kraft har i 2023 jobbet systematisk med mangfold og inkludering spesielt knyttet til prosesser for rekruttering, onboarding og lederutvikling. Det ble blant annet gjennomført ledersamling med tema «likestilling, inkludering og mangfold» og «mobbing og varsling». Konsernet har også som mål å få flere kvinner inn i ledende stillinger, og ved ansettelser generelt har Haugaland Kraft fokus på å rekruttere for å oppnå balanse med hensyn til alder, kjønn og annen bakgrunn.

Ved utgangen av 2023 var 22 prosent av alle ansatte kvinner og 78 prosent var menn. I tillegg var 17 prosent av lederne kvinner.

Haugaland Kraft vil utarbeide en likestillingsredegjørelse (ARP-rapport) som et felles rammeverk for dette arbeidet, og som danner grunnlag for iverksetting og oppfølging av tiltak videre. Denne vil bli tilgjengelig på vår hjemmeside hkraft.no i løpet av våren 2024.

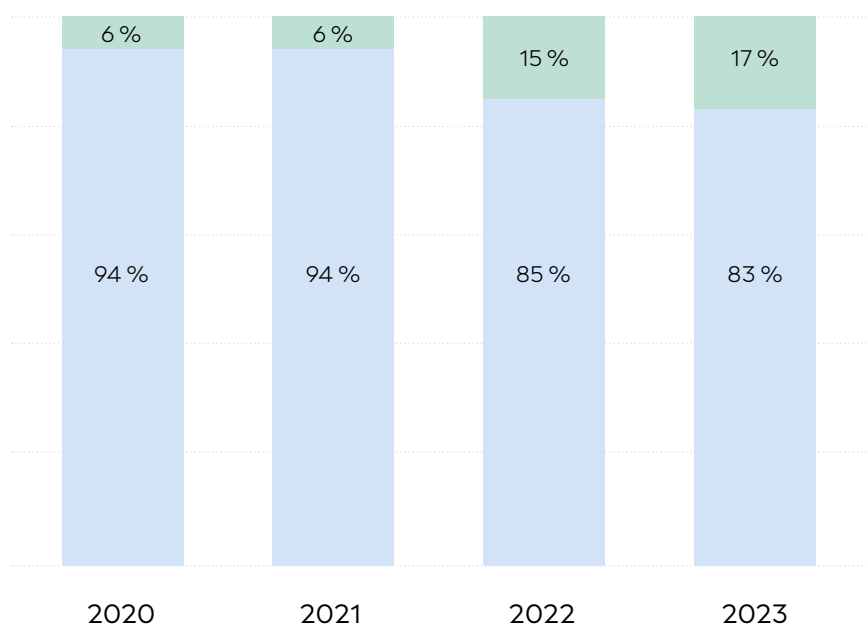
### Kjønnsfordeling



### Ledere i Haugaland Kraft

- Menn
- Kvinner

*Tross økt fokus og en positiv utvikling siste årene, har konsernet fortsatt et utviklingspotensial når det gjelder å få flere kvinner inn i ledende stillinger.*



# VERDIEN AV EN MANGFOLDIG OG INKLUDERENDE BEDRIFTSKULTUR

Haugaland Kraft skal være en inkluderende arbeidsplass, en plass for et mangfold av ideer og kunnskap. For å få dette til, trengs det ansatte med ulike bakgrunn, erfaringer og kompetanse.

I mer enn 15 år har konsernet tilbudt mennesker med forskjellige utfordringer i arbeidslivet en praksisplass. Arbeidstreningen skjer i tett samarbeid med Nav og andre arbeids- og inkluderingsbedrifter. I 2023 har Haugaland Kraft hatt seks personer i praksis.

Vegard Rekkedal Thorsen har opplevd at det kan være krevende å få innpass i arbeidslivet, og det har vært en lang prosess for ham å få seg en fast jobb. Vegard sitter i rullestol. Det har han gjort hele livet, og han klarer seg fint i hverdagen. Likevel har det blitt mange år i Nav-systemet og i ulike arbeidstiltak, før han fikk drømmejobben.



– Haugaland Kraft er en god plass å komme til, sier Vegard Rekkedal Thorsen. Etter noen måneder arbeidstrening fikk han fast jobb som konsulent i fiberselskapet. Foto: Haugaland Kraft

I februar 2022 begynte Vegard i arbeidstrening i Haugaland Kraft Fiber. Etter seks måneder fikk han tilbud om fast jobb, noe han med glede takket ja til. I dag jobber han som konsulent med dokumentasjon i fiberselskapet.

– Jeg fikk god opplæring og følte meg inkludert fra dag én. Jeg hadde trygge rammer å komme til, og arbeidsplassen min er godt tilrettelagt for de behovene jeg har, forteller Vegard.

Og Vegard har fort blitt en verdifull ressurs i teamet.

Haugaland Kraft har opplevd at arbeidsinkludering er lønnsomt for begge parter. Konsernet har gjennom arbeidstrening ikke bare fått tilgang på et bredt spekter av ressurser, men også fått flere stolte og lojale ansatte.

For mennesker som Vegard skaper en fast jobb økonomisk trygghet og økt forutsigbarhet. I tillegg gir den en viktig arena for samhold og tilhørighet, mestingsopplevelser og personlig utvikling. Å bli en del av arbeidslivet gjør en stor forskjell i livskvaliteten til de fleste.

– Jeg stortrives i jobben min, både faglig og sosialt. Og jeg er med på det meste som skjer, om det er sommerfest, julebord eller bowling med bedriftsidrettslaget, legger han til med et smil.

En mangfoldig og inkluderende bedriftskultur stimulerer til mer åpenhet, engasjement, tillit og trivsel på arbeidsplassen. I tillegg presterer et godt sammensatt team langt bedre enn et team, der de ansatte er helt like. Ulike perspektiver og innsikt bidrar også til at konsernet blir mer innovativt.

Haugaland Kraft anser inkludering og mangfold som en viktig del av sitt samfunnsansvar og vil i årene som kommer jobbe enda mer systematisk med arbeidsinkludering.



Pangstart på fordelsåret: Rundt ti Haugaland Kraft-ansatte var med for å tilrettelegge skidagene i Røldal og Sauda. Nesten 2 000 kunder benyttet seg av tilbudet i nydelig vintervær, og begge dagene ble en stor suksess. Foto: Haugaland Kraft

## HK KUNDEFORDEL TIL FORDEL FOR FLERE

I januar 2023 lanserte Haugaland Kraft et nytt fordelsprogram for sine kunder. Hver måned får kunder tilbud om rabatterte priser eller gratisbilletter til forskjellige arrangement og aktiviteter i hele regionen.

Gjennom året har kundene stått på ski i både Røldal og Sauda, de har vært på foredrag, overnattet på Flokehyttene og i andre hytter hos Turistforeningen, opplevd lokale perler i regionen, og både store og små har fått gleden av å gå på konserter og festivaler.

### VIL GI NOE TILBAKE TIL ALLE KUNDER OG STØTTE LOKALE AKTØRER

Haugaland Kraft har siden 2020 hatt en kundeklubb, der noen kunder fikk benyttet seg av ulike fordeler, og toppkundene fikk utbetalt et kjøpsutbytte. Gjennom det nye fordelsprogrammet HK Kundefordel ønsket konsernet å gi noe tilbake til ikke bare noen få, men til alle sine kunder. Med forskjellige fordeler hver måned er målet at alle kunder skal kunne velge noe som passer dem, i tillegg til at konsernet støtter aktivt opp om lokalt næringsliv.



**Kraftfull konsert:** Sammen med Sildajazzen inviterte Haugaland Kraft til ungdomskonsert med Makosir og Marstein i august 2023. Ungdommene fikk delt ut bøttehatter og glitter, og det var stor stemning på det rusfrie arrangementet som fant sted i biblioteksparken i Haugesund. Foto: Vestbris

### FORDELER FRA RØLDAL I ØST TIL UTSIRA I VEST

I starten av året fikk 2 000 kunder en heldagsopplevelse i Røldal og Sauda. I tillegg til dagskort i bakken, fikk alle kunder mat og mulighet til skiopplæring av profesjonelle skiinstruktører. En veldig positiv opplevelse for store og små.

Gjennom sommeren kunne kundene besøke «lokale perler», som var ulike attraksjoner og spisesteder i hele regionen, til en sterk rabattert pris. I tillegg kjøpte Haugaland Kraft opp billettene til ungdomskonserten under Sildajazzen, hvor over 1 600 ungdommer møtte opp for å høre Makosir og Marstein. Biblioteksparken i Haugesund ble fullt med glade ungdommer og fantastisk stemning i nydelig sommervær.

Året ble avsluttet med blant annet gratis kinodag i september, fotballmåned i oktober og stemningsfulle julekonserter i desember.

### SKAL STYRKE KUNDELOJALITET OG TILTREKKE FLERE KUNDER

Gjennom 2023 har rundt 9 000 kunder benyttet seg av de ulike kundefordelene, fra Røldal i øst til Utsira i vest. Med bred markedsføring, et motivert team og gode samarbeidspartnere ble det første fordelsåret en suksess.

HK Kundefordel skal styrke kundelojaliteten, og tilbakemeldingene fra kundene har vært gode. Samtidig skal HK Kundefordel gjøre Haugaland Kraft attraktive for nye kunder. I slutten av året ble det derfor satt i gang ulike målinger, for blant annet å kunne se om konsernet tiltrekker seg flere kunder gjennom fordelsprogrammet.

Fordelene evalueres og justeres fortløpende, og konsernet håper at enda flere kunder benytter seg av fordelene i 2024.



**Kinodag for hele familien:** Konsernsjef Pablo Barrera ønsket velkommen til førpremieren av «Lars er LOL» i kinoen på Karmøy. Kundene fikk velge mellom ti ulike kinoer i regionen, der de kunne se filmen som handlet om kampen mot utenforskap og diskriminering. Foto: Haugaland Kraft

# RESULTATREGNSKAP

(ALLE TALL NOK 1 000)

| DRIFTSINNTEKTER<br>OG DRIFTSKOSTNADER                             | SELSKAP        |                |         | KONSERN          |                  |
|-------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|---------|------------------|------------------|
|                                                                   | 2022           | 2023           | NOTE    | 2023             | 2022             |
| Salgsinntekter                                                    | 188 145        | 195 337        | 2, 3, 4 | 4 077 325        | 6 970 809        |
| Andre driftsinntekter                                             |                |                | 2, 4    | 104 659          | 107 109          |
| <b>Sum driftsinntekter</b>                                        | <b>188 145</b> | <b>195 337</b> |         | <b>4 181 983</b> | <b>7 077 918</b> |
| Varekostnad                                                       |                |                | 2       | 685 850          | 781 024          |
| Lønnskostnader                                                    | 99 653         | 101 678        | 5, 6    | 419 090          | 372 373          |
| Andre driftskostnader                                             | 98 206         | 97 626         | 4, 5    | 400 516          | 373 807          |
| Avgift kraftproduksjon                                            |                |                |         | 109 679          | 157 938          |
| Ordinære avskrivninger og nedskrivninger                          | 9 976          | 9 719          | 7, 8    | 392 318          | 368 958          |
| <b>Sum driftskostnader</b>                                        | <b>207 834</b> | <b>209 023</b> |         | <b>2 007 453</b> | <b>2 054 099</b> |
| <b>Driftsresultat</b>                                             | <b>-19 689</b> | <b>-13 686</b> |         | <b>2 174 530</b> | <b>5 023 819</b> |
| <b>FINANSINNTEKTER<br/>OG FINANSKOSTNADER</b>                     |                |                |         |                  |                  |
| Inntekt på investering i tilknyttede selskaper og datterselskaper | 930 923        | 718 927        | 4, 9    | 65 427           | 18 073           |
| Finansinntekter                                                   | 65 872         | 135 847        | 9       | 111 342          | 76 516           |
| Finanskostnader                                                   | 78 067         | 154 557        | 9       | 137 569          | 85 195           |
| <b>Netto finanskostnader</b>                                      | <b>918 728</b> | <b>700 217</b> |         | <b>39 200</b>    | <b>9 394</b>     |
| <b>Resultat før skatt</b>                                         | <b>899 039</b> | <b>686 530</b> |         | <b>2 213 730</b> | <b>5 033 212</b> |
| <b>Skattekostnad på resultat</b>                                  | <b>4 090</b>   | <b>11 384</b>  | 10      | <b>1 249 096</b> | <b>3 157 421</b> |
| <b>Årsresultat</b>                                                | <b>894 949</b> | <b>675 147</b> |         | <b>964 634</b>   | <b>1 875 791</b> |
| Majoritetens resultatandel                                        |                |                |         | 680 827          | 1 162 236        |
| Minoritetens resultatandel                                        |                |                |         | 283 807          | 713 556          |
| <b>Sum</b>                                                        |                |                |         | <b>964 634</b>   | <b>1 875 791</b> |
| <b>OVERFØRINGER/DISPONERINGER</b>                                 |                |                |         |                  |                  |
| Utbytte                                                           | 450 000        | 501 000        |         |                  |                  |
| Overført fra annen egenkapital                                    | 444 949        | 174 147        |         |                  |                  |
| Overført fra overkursfond                                         |                |                |         |                  |                  |
| <b>Sum disponert</b>                                              | <b>894 949</b> | <b>675 147</b> | 11      |                  |                  |

# BALANSE

(PR. 31. DESEMBER. ALLE TALL NOK 1 000)

| ANLEGGSMIDLER                                              | SELSKAP          |                  |      | KONSERN           |                   |
|------------------------------------------------------------|------------------|------------------|------|-------------------|-------------------|
| IMMATERIELLE EIENDELER                                     | 2022             | 2023             | NOTE | 2023              | 2022              |
| Vassdragsrettigheter mv.                                   | -                | -                | 7    | 5 101 942         | 5 082 739         |
| Utsatt skattefordel                                        | -                | -                | 10   | -                 | 78 271            |
| Goodwill                                                   | -                | -                | 7    | 23 413            | 33 617            |
| <b>Sum immaterielle eiendeler</b>                          | -                | -                |      | <b>5 125 355</b>  | <b>5 194 626</b>  |
| <b>VARIGE DRIFTSMIDLER</b>                                 |                  |                  |      |                   |                   |
| Nettanlegg, produksjonsmidler, maskiner etc.               | 134 479          | 132 792          | 8    | 8 506 604         | 8 072 670         |
| <b>Sum varige driftsmidler</b>                             | <b>134 479</b>   | <b>132 792</b>   |      | <b>8 506 604</b>  | <b>8 072 670</b>  |
| <b>FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER</b>                           |                  |                  |      |                   |                   |
| Lån til foretak i samme konsern og tilkn. selsk. o.l.      | 1 758 998        | 2 853 062        | 12   | 108 595           | 86 528            |
| Investering i datter- og tilknyttede selskaper             | 3 177 563        | 3 268 400        | 4    | 351 015           | 288 166           |
| Netto pensjonsmidler                                       | 78 161           | 28 569           | 6    | 72 782            | 37 773            |
| Investering i aksjer og andeler                            | 15 856           | 15 753           | 13   | 281 086           | 281 314           |
| Andre langsiktige fordringer                               |                  |                  | 12   | 78 120            | 54 126            |
| <b>Sum finansielle anleggsmidler</b>                       | <b>5 030 578</b> | <b>6 165 785</b> |      | <b>891 599</b>    | <b>747 906</b>    |
| <b>Sum anleggsmidler</b>                                   | <b>5 165 057</b> | <b>6 298 578</b> |      | <b>14 523 558</b> | <b>14 015 203</b> |
| <b>OMLØPSMIDLER</b>                                        |                  |                  |      |                   |                   |
| <b>Materialbeholdning</b>                                  | <b>353</b>       | <b>426</b>       |      | <b>59 817</b>     | <b>43 475</b>     |
| <b>FORDRINGER</b>                                          |                  |                  |      |                   |                   |
| Kundefordringer                                            | 639              | 1 909            | 12   | 383 140           | 318 777           |
| Andre kortsiktige fordringer                               | 1 828 089        | 576 484          | 12   | 597 516           | 769 568           |
| Andre finansielle omløpsmidler                             | -                | -                |      | 56                | 1 842 834         |
| <b>Sum kortsiktige fordringer og andre fin. oml.midler</b> | <b>1 828 728</b> | <b>578 393</b>   | 12   | <b>980 713</b>    | <b>2 931 179</b>  |
| <b>Bankinnskudd, kontanter o.l.</b>                        | <b>412 481</b>   | <b>3 718</b>     | 14   | <b>477 459</b>    | <b>1 262 213</b>  |
| <b>Sum omløpsmidler</b>                                    | <b>2 241 562</b> | <b>582 537</b>   |      | <b>1 517 989</b>  | <b>4 236 868</b>  |
| <b>SUM EIENDELER</b>                                       | <b>7 406 619</b> | <b>6 881 115</b> |      | <b>16 041 547</b> | <b>18 252 071</b> |

|                                         | SELSKAP          |                  |      | KONSERN           |                   |
|-----------------------------------------|------------------|------------------|------|-------------------|-------------------|
| EGENKAPITAL                             | 2022             | 2023             | NOTE | 2023              | 2022              |
| Innskutt egenkapital                    |                  |                  |      |                   |                   |
| Selskapskapital                         | 260 600          | 260 600          | 15   | 260 600           | 260 600           |
| Overkursfond/annen innskutt egenkapital | 1 593 537        | 1 593 537        |      | 1 593 537         | 1 593 537         |
| Egne aksjer                             | -1 753           | -1 753           | 15   | -1 753            | -1 753            |
| <b>Sum innskutt egenkapital</b>         | <b>1 852 384</b> | <b>1 852 384</b> |      | <b>1 852 384</b>  | <b>1 852 384</b>  |
| <b>OPPTJENT EGENKAPITAL</b>             |                  |                  |      |                   |                   |
| Fond for vurderingsforskjeller          | 560 611          | 560 611          |      | -                 | -                 |
| Annen egenkapital                       | 549 731          | 671 318          |      | 5 934 176         | 5 783 468         |
| <b>Sum opptjent egenkapital</b>         | <b>1 110 343</b> | <b>1 231 929</b> |      | <b>5 934 176</b>  | <b>5 783 468</b>  |
| <b>MINORITET</b>                        |                  |                  |      |                   |                   |
| Minoritet                               |                  |                  |      | <b>3 000 337</b>  | <b>2 876 258</b>  |
| <b>Sum egenkapital</b>                  | <b>2 962 726</b> | <b>3 084 313</b> | 11   | <b>10 786 896</b> | <b>10 512 110</b> |
| <b>GJELD</b>                            |                  |                  |      |                   |                   |
| <b>LANGSIKTIG GJELD</b>                 |                  |                  |      |                   |                   |
| Utsatt skatt                            | 13 653           | 2 833            | 10   | 125 372           | -                 |
| Ansvarlig lån                           | 182 449          | 172 847          | 16   | 208 190           | 220 440           |
| Annen langsiktig gjeld                  | 1 400 000        | 1 400 000        | 16   | 2 180 225         | 2 209 992         |
| <b>Sum langsiktig gjeld</b>             | <b>1 596 102</b> | <b>1 575 680</b> |      | <b>2 513 787</b>  | <b>2 430 432</b>  |
| <b>KORTSIKTIG GJELD</b>                 |                  |                  |      |                   |                   |
| Gjeld til kredittinstitusjoner          | -                | 118 857          |      | 118 857           | -                 |
| Betalbar skatt                          | 2 049            | 7 379            | 10   | 1 070 676         | 3 145 303         |
| Leverandørgjeld                         | 23 771           | 20 934           | 4    | 411 534           | 261 004           |
| Skyldige offentlige avgifter            | 6 269            | 7 520            |      | 190 524           | 473 282           |
| Avsatt utbytte/konsernbidrag            | 525 000          | 501 000          | 11   | 662 261           | 968 468           |
| Annen kortsiktig gjeld                  | 2 290 703        | 1 565 433        | 4    | 287 012           | 461 471           |
| <b>Sum kortsiktig gjeld</b>             | <b>2 847 790</b> | <b>2 221 122</b> |      | <b>2 740 864</b>  | <b>5 309 529</b>  |
| <b>Sum gjeld</b>                        | <b>4 443 893</b> | <b>3 796 802</b> |      | <b>5 254 651</b>  | <b>7 739 960</b>  |
| <b>SUM GJELD OG EGENKAPITAL</b>         | <b>7 406 619</b> | <b>6 881 115</b> |      | <b>16 041 547</b> | <b>18 252 071</b> |

# KONTANTSTRØMOPPSTILLING

(ALLE TALL NOK 1 000)

|                                                                     | SELSKAP          |                   | KONSERN          |                   |
|---------------------------------------------------------------------|------------------|-------------------|------------------|-------------------|
|                                                                     | 2022             | 2023              | 2023             | 2022              |
| <b>KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</b>                |                  |                   |                  |                   |
| Ordinært resultat før skattekostnad                                 | 899 039          | 686 530           | 2 213 730        | 5 033 212         |
| Periodens betalte skatt                                             |                  | -2 049            | -3 145 303       | -982 968          |
| Ordinære avskrivninger                                              | 9 976            | 9 719             | 392 318          | 368 958           |
| Forskjell mellom kostnadsført pensjon og innbetalt pensjon          | -7 888           | -15 686           | -74 746          | -12 503           |
| Endring i varer                                                     | -129             | -73               | -16 342          | -10 369           |
| Endring i kundefordringer                                           | 2 730            | -1 270            | -64 363          | 63 614            |
| Endring i leverandørgjeld                                           | 14 606           | -2 837            | 150 529          | -8 982            |
| Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter                  | 226 469          | 525 479           | -269 395         | -189 191          |
| <b>Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter</b>          | <b>1 144 803</b> | <b>1 199 815</b>  | <b>-813 572</b>  | <b>4 261 771</b>  |
| <b>KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>                  |                  |                   |                  |                   |
| Netto investering i varige driftsmidler                             | -22 952          | -8 032            | -839 787         | -880 993          |
| Kortsiktige kapitalplasseringer                                     |                  |                   | 1 842 778        | -1 842 834        |
| Endring andre investeringer                                         | -391 784         | -1 184 799        | -108 581         | -4 568            |
| <b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>               | <b>-414 736</b>  | <b>-1 192 832</b> | <b>894 410</b>   | <b>-2 728 395</b> |
| <b>KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>                 |                  |                   |                  |                   |
| Endring langsiktig gjeld                                            | -9 603           | -9 603            | -42 016          | -112 149          |
| Endring i kortsiktig gjeld til kredittinstitusjoner                 | -100 000         | 118 857           | 118 857          | -100 000          |
| Kapitalforhøyelser minoritet                                        | -                | -                 | 26 036           | -                 |
| Utbetalt utbytte                                                    | -405 000         | -525 000          | -968 468         | -575 131          |
| Netto tilbakekjøp/salg av egne aksjer                               | 39 754           | -                 | -                | 39 754            |
| <b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>              | <b>-474 848</b>  | <b>-415 746</b>   | <b>-865 592</b>  | <b>-747 526</b>   |
| Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende                 | 255 219          | -408 763          | -784 754         | 785 850           |
| <b>Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01.</b> | <b>156 747</b>   | <b>412 481</b>    | <b>1 262 213</b> | <b>460 995</b>    |
| <b>Korrigerings 01.01. knyttet til innfusjonert bankinnskudd*</b>   | <b>515</b>       | <b>-</b>          | <b>-</b>         | <b>15 367</b>     |
| <b>Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.</b> | <b>412 481</b>   | <b>3 718</b>      | <b>477 459</b>   | <b>1 262 213</b>  |

\* Inngående balanser fra fusjonen med konsernet Energiselskapet Odda AS i 2022.

# NOTE 1

## REGNSKAPSPRINSIPPER

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

### 1-1 KONSOLIDERING

Konsernregnskapet omfatter morselskapet Haugaland Kraft AS, datterselskaper og tilknyttede selskaper som spesifisert nedenfor. Konsernregnskapet er utarbeidet som om konsernet var en økonomisk enhet. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapet følger de samme regnskapsprinsippene som morselskapet.

Datterselskaper regnskapsføres i konsernregnskapet basert på morselskapets anskaffelseskost. Anskaffelseskost tilordnes identifiserbare eiendeler og gjeld i datterselskapet, som oppføres i konsernregnskapet til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Eventuell merverdi ut over hva som kan henføres til identifiserbare eiendeler og gjeld balanseføres som goodwill. Merverdier i konsernregnskapet avskrives lineært over de oppkjøpte eiendelenes forventede levetid. Eventuell goodwill avskrives over forventet levetid. Eventuell negativ goodwill inntektsføres over forventet reverseringsperiode. I selskapsregnskapet er datterselskapene bokført til kostpris.

Tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet. Andelen av resultatet er basert på resultatet etter skatt i det selskapet hvor man har investert med fradrag for interne gevinster og eventuelle avskrivninger på merverdi og goodwill. Er regnskapet bygget på estimer som ikke samsvarer med Haugaland Krafts vurdering av tilsvarende forhold, legges Haugaland Krafts vurdering til grunn når dette er av vesentlig betydning for selskapsregnskapet.

I selskapsregnskapet er investeringen i datterselskap og tilknyttet selskap bokført til kostmetoden.

Følgende selskaper er med i Haugaland Kraft AS sitt konsernregnskap:

- Haugaland Kraft Energi AS
- Haugaland Kraft Fiber AS
- Fagne AS
- Afiber AS
- Sunnhordland Kraftlag AS
- Endra AS
- Tveitelva Kraftverk AS
- Åkraelva Kraftverk AS
- Storelvi Kraftverk AS
- Suldal Elverk AS
- Håfoss Kraftverk AS
- Jarlshaug Kraftverk AS
- Risvolløva Kraftverk AS
- Einungstølsåna Kraftverk AS
- Økstra Kraftverk AS
- Akslandselva Kraftverk AS
- Steine Kraftverk AS
- Eitro Kraftverk AS
- Tverrelva Kraftverk AS
- Hardanger Kraft AS
- Børsdalselva Kraftverk AS
- Vestkraft AS
- Onarheim Kraftverk AS

Følgende selskaper er medtatt etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet:

- Havnekraft AS
- No-uk Com Holding AS
- Sensortech Holding AS
- Deep Wind Offshore AS
- Deep Wind Offshore Norway Holdco AS
- Nydalselva Kraftverk AS
- Tysseland Kraftlag AS
- Mosbakka Kraft AS
- Hydrogen Solutions AS
- Hopselva Kraftverk AS
- Gjønelva Kraftverk AS

Minoritetsinteresser føres opp i balansen som minoritetens andel av egenkapitalen pr. 31.12. Minoritetsinteressene føres ikke opp med negativ verdi med mindre minoritetene har en bindende forpliktelse til å dekke sin andel av tap og antas i stand

til å innfri forpliktelsen. Minoritetenes andel av årsresultat beregnes som andel etter skattekostnad.

Konsernet eier 8,75 % av produksjonsanlegget i Sima og 2,54 % av produksjonsanlegget i Ulla Førre. Eierandelen er aktivert i balansen fordelt etter bruttometoden. Produsert kraft, bortsett fra konsesjonskraft, blir disponert direkte. Konsernet sin del av driftsinntekter og driftskostnader er tatt inn etter bruttometoden i samsvar med eierandel.

## 1-2 BRUK AV ESTIMATER

Utarbeidelsen av årsregnskapet i henhold til god regnskapsskikk forutsetter at ledelsen benytter estimater og forutsetninger som påvirker resultatregnskapet og verdsettelsen av eiendeler og gjeld, samt opplysninger om usikre eiendeler og forpliktelser på balansedagen. Betingede tap som er sannsynlige og kvantifiserbare, kostnadsføres løpende.

## 1-3 VALUTA

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte balansedagens kurs.

## 1-4 SALGSINNTEKTER

Inntekter ved salg av varer og tjenester inntektsføres på leveringstidspunktet.

**Nettinntekter:** Nettvirksomheten blir regulert av myndighetene ved at Norges Vassdrags- og Energi-direktorat (NVE) fastsetter årlige inntektsrammer for hvert selskap. Inntektsrammen skal gi dekning for netteiers faktiske kostnader, samt gi grunnlag for en rimelig avkastning på investert kapital.

NVE fastsatte inntektsrammen for 2023. Inntektsrammen er vedtatt med hjemmel i forskrift av 11. mars 1999 nr. 302 om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og tariff- (kontrollforskriften) § 7-2. Beregningsmåten for inntektsrammene er bestemt i forskriftens kapittel 8. Vedtaket inneholder størrelsen på selskapets inntektsramme, herunder kostnadsgrunnlag, kostnadsnorm og tillegg for investeringer og er basert på endelige verdier for rente, kraftpris og inflasjon.

Hvert år beregnes avviket mellom faktiske tariffinntekter og tillatt inntekt, i form av mer-/mindreinntekt. Akkumulert mer-/mindreinntekt (saldo)

regnskapsførers som henholdsvis gjeld til nettkundene eller fordring på nettkundene. Tilbakeføring av mer-/mindreinntekt skjer gjennom justering av nettariffene.

**Fiber:** Fiberinntekter omfatter ulike internett-, kabel- og tv-produkter samt inntekter fra alarmtjenester. Inntekten er opptjent på tidspunktet for levering.

**Energi:** Inntekter fra salg av strøm, entreprenørtjenester, solcelleanlegg, billading mv. er opptjent på tidspunktet for levering.

**Kraftproduksjon:** Produsert kraft blir levert til sentralnettet, og inntekten er opptjent på tidspunktet for levering. Inntekten er produsert volum multiplisert med salgpris.

## 1-5 SKATT

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttegjort.

I den grad konsernbidrag ikke er resultatført, er skatteeffekten av konsernbidraget ført direkte mot investering i balansen.

### Skatt

Kraftnæringen er underlagt fire forskjellige skattetyper:

- Alminnelig skatt på overskudd
- Naturressursskatt
- Grunnrenteskatt
- Eiendomsskatt basert på særskilte takseringsprinsipper for kraftverk

Eiendomsskatt er ikke gruppert som skattekostnad i resultatregnskapet, men er i samsvar med vanlig standard kostnadsført som driftskostnad.

**Overskuddsskatt:** Skattekostnaden sammenstilles med regnskapsmessig resultat før skatt. Skatt knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres direkte mot

egenkapitalen. Skattekostnaden består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen.

Utsatt skattefordel vil bare bli balanseført i den grad det er sannsynliggjort at fordelene vil bli realisert i framtiden.

**Naturressursskatt:** Kraftproduksjon er pålagt naturressursskatt med 1,1 øre pr. kWh til kommunen og 0,2 øre til fylket, totalt 1,3 øre pr. kWh. Grunnlaget for naturressursskatten er gjennomsnittlig kraftproduksjon de siste 7 år.

Naturressursskatten blir samordnet med overskuddsskatten, slik at den motregnes i overskuddsskatten.

**Grunnrenteskatt:** For kraftproduksjon er det innført en særskilt skattlegging av inntekter utover normalavkastning. Grunnrenteskatten kommer i tillegg til alminnelig skatt. Skattegrunnlaget er beregnet inntekter fratrukket faktiske driftskostnader, skattemessige avskrivninger og friinntekt (kalkulatorisk avkastning på driftsmidler). Grunnrenteskatten utgjør 57,7 % og blir beregnet særskilt for hvert kraftverk, men med fradrag for ilignet skatt på kraftverket.

Betalbar grunnrenteskatt vil være stigende over kraftverket sin levetid, i det effekten av friinntekten reduseres og faller etter hvert bort når kraftverket blir avskrevet.

Utsatt skatt / skattefordel på grunnrente er beregnet av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier og negativ grunnrenteinntekt til framføring som selskapet forventer å kunne benytte i framtiden. Fra og med ligningsåret 2021 ble det gitt direkte fradrag i grunnrenteinntekten for ny- og reinvesteringer i grunnrentepliktig kraftverk.

Grunnrenteskattekostnaden består av betalbar grunnrenteskatt og endring i utsatt grunnrenteskatt.

## 1-6 KLASSIFISERING OG VURDERING AV BALANSEPOSTER

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaf-

felsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til gjenvinnbart beløp, dersom dette er lavere enn balanseført verdi. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

## 1-7 FORSKNING OG UTVIKLING

Utgifter til utvikling balanseføres i den grad det kan identifiseres en framtidig økonomisk fordel knyttet til utvikling av en identifiserbar immateriell eien- del, og utgiftene kan måles pålitelig. I motsatt fall kostnadsføres slike utgifter løpende. Balanseført utvikling avskrives lineært over økonomisk levetid. Utgifter til forskning kostnadsføres løpende.

## 1-8 VARIGE DRIFTSMIDLER

Varige driftsmidler balanseføres og avskrives over driftsmidlets forventede levetid. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader, mens påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmidlet er lavere enn balanseført verdi, foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de framtidige kontantstrømmene som eiendelen forventes å generere.

Vannfallsrettigheter er aktivert til kostpris og avskrives ikke, da det i konsesjonsvilkårene ikke forutsettes hjemfall til staten så lenge kraft produseres.

Kostnader knyttet til forprosjekter aktiveres og avskrives med anlegget. Dersom forprosjektet ikke videreføres, kostnadsføres påløpte kostnader.

**Anleggsbidrag**

Haugaland Kraft mottar anleggsbidrag både i form av kostnadsrefusjoner og investeringsbidrag. Anleggsbidrag som er knyttet til investeringer, går til fratrekk i eiendelens anskaffelseskost, og eiendelen føres opp med nettobeløpet i balansen. Anleggsbidrag som er knyttet til drift og vedlikehold, føres som kostnadsrefusjoner.

**1-9 ANDRE MOMENTER****Vedlikehold**

Vedlikehold kostnadsføres når kostnadene påløper. Det er ikke foretatt avsetninger til periodisk vedlikehold, da dette anses å påløpe jevnt over anleggsmidlenes levetid. Påkostninger som øker anleggsmidlenes framtidige inntjening, er aktivert.

**Erstatninger**

Løpende årlige erstatninger til grunneiere i samband med kraftutbygging kostnadsføres. Det er ikke foretatt avsetninger til å dekke slike framtidige forpliktelser.

**Konsesjonsavgifter**

Det innbetales årlig konsesjonsavgifter til stat og kommuner. NVE fastsetter kraftgrunnlaget for hver enkelt konsesjon. Kraftgrunnlaget er en rent teoretisk beregning av effekten som kraftverket kan gi, og beregnes uavhengig av kraftverkets faktiske produksjonskapasitet.

Avgiftssats fastsettes av Olje- og energidepartementet og reguleres hvert 5. år. Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper.

**Avgift på kraftproduksjon**

Med virkning fra 28. september 2022 ble det innført 23 % «Avgift på kraftproduksjon» («Høyprisbidrag») på den delen av kraftprisen som overstiger 70 øre/kWh. Avgiften klassifiseres som driftskostnad og er presentert på egen linje i regnskapet. Stortinget vedtok 14. desember 2023 å avvike høyprisbidrag med virkning fra 1. oktober 2023.

**Vannbeholdninger**

Oppmagasinerte vannbeholdninger er ikke balanseført i regnskapet. Vannbeholdningen

ved regnskapsårets utgang har betydning for framtidig produksjonsevne og derved framtidige salgsinntekter eller kraftkjøpskostnader.

**ENØK**

Kostnadene knyttet til ENØK-virksomhet dekkes av et påslag på nettatariffen med 1 øre/kWh etter krav fra Enova AS.

**1-10 VAREBEHOLDNINGER**

Lager av innkjøpte varer er verdsatt til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Anskaffelseskost vurderes etter FIFO-prinsippet. Egentilvirkede ferdigvarer og varer under tilvirkning er vurdert til full tilvirkningskost. Det foretas nedskrivning for påregnelig ukurans.

**1-11 FORDRINGER**

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene. I tillegg gjøres det for øvrige kundefordringer en uspesifisert avsetning for å dekke antatt tap.

**1-12 KORTSIKTIGE PLASSERINGER**

Kortsiktige plasseringer (aksjer og andeler vurdert som omløpsmidler) vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen. Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

**1-13 PENSJONER**

I en ytelsesbasert pensjonsplan har foretaket gitt de ansatte et løfte om et framtidig pensjonsnivå, normalt angitt i prosent av sluttlønn ved pensjonstidspunktet. Foretaket har ansvaret for størrelsen på den framtidige pensjonsytelsen, og den økonomiske verdien av denne forpliktelsen må resultat- og balanseføres.

Den påløpte pensjonsforpliktelsen beregnes etter en lineær opptjeningsmodell, og måles som nåverdien av estimerte framtidige pensjonsutbetalinger som er opptjent på balansedagen. Ved beregning av pensjonsforpliktelsene benyttes aktuarmessige

og økonomiske forutsetninger om blant annet levealder, lønnsvekst og førtidspensjonering. Den balanseførte nettoforpliktelsen utgjør summen av påløpt pensjonsforpliktelse og virkelig verdi av eventuelle tilknyttede pensjonsmidler.

Kostnaden ved pensjonsopptjeningen for inneværende og tidligere perioder, gevinster og tap ved oppgjør og netto renteinntekter/-utgifter inngår i resultatregnskapet i lønn og andre personalkostnader, mens ny måling som omfatter aktuarmessige gevinster og tap regnskapsføres mot egenkapitalen i den perioden hvor slike gevinster eller tap oppstår.

#### **1-14 KONTANTSTRØM**

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

# NOTE 2

## SALGSINNTEKTER/SEGMENTER

| Salg fordelt på geografisk marked                   | SELSKAP        |                | KONSERN          |                  |
|-----------------------------------------------------|----------------|----------------|------------------|------------------|
|                                                     | 2023           | 2022           | 2023             | 2022             |
| Haugaland, Sunnhordland, indre Ryfylke og Hardanger | 195 337        | 185 204        | 4 097 687        | 7 012 981        |
| Agder                                               |                | 2 941          | 84 297           | 64 937           |
| <b>Totalt</b>                                       | <b>195 337</b> | <b>188 145</b> | <b>4 181 983</b> | <b>7 077 918</b> |

En betydelig del av konsernets inntekter kommer fra kraftproduksjonen i Sunnhordland Kraftlag AS. Disse svinger betydelig fra år til år i takt med markedsprisene på Nordpool. Oppnådd pris i 2023 var 96 øre/kWh sammenlignet med 223,4 øre/kWh i 2022. Omsetningen fra kraftproduksjonen utgjør i 2023 kr 2 154 mill. mot kr 5 519 mill. i 2022.

| Fordelt på virksomhets-områder | HAUGALAND KRAFT AS | HAUGALAND KRAFT FIBER AS OG AFIBER AS | HAUGALAND KRAFT ENERGI AS | FAGNE AS         | ENDRA AS       | SUNNHORDLAND KRAFTLAG AS | ELIMINERING       | KONSERN          |
|--------------------------------|--------------------|---------------------------------------|---------------------------|------------------|----------------|--------------------------|-------------------|------------------|
| Salgsinntekter                 | 193 576            | 667 702                               | 1 390 470                 | 962 773          | 11             | 2 409 145                | -1 546 353        | 4 077 325        |
| Andre inntekter                | 1 761              | 18 909                                | 3 407                     | 90 840           | 138            | 10 405                   | -20 802           | 104 659          |
| <b>Sum drifts-inntekter</b>    | <b>195 337</b>     | <b>686 611</b>                        | <b>1 393 877</b>          | <b>1 053 613</b> | <b>150</b>     | <b>2 419 550</b>         | <b>-1 567 155</b> | <b>4 181 983</b> |
| Kraftkjøp/ varekost etc.       |                    | 263 075                               | 1 221 497                 | 226 538          |                | 292 920                  | -1 318 180        | 685 850          |
| Andre drifts-kostnader         | 209 023            | 282 197                               | 167 040                   | 497 765          | 15 423         | 384 956                  | -234 803          | 1 321 603        |
| <b>Sum drifts-kostnader</b>    | <b>209 023</b>     | <b>545 272</b>                        | <b>1 388 538</b>          | <b>724 303</b>   | <b>15 423</b>  | <b>677 876</b>           | <b>-1 552 982</b> | <b>2 007 453</b> |
| <b>Driftsresultat</b>          | <b>-13 686</b>     | <b>141 339</b>                        | <b>5 339</b>              | <b>329 310</b>   | <b>-15 273</b> | <b>1 741 674</b>         | <b>-14 173</b>    | <b>2 174 530</b> |

|                                             | 2023             | 2022             |
|---------------------------------------------|------------------|------------------|
| <b>Driftsresultat nettvirksomheten*</b>     | 300 914          | 231 266          |
| Driftsmidler for nett med 1 % påslag 1.1.   | 3 667 302        | 3 516 742        |
| Driftsmidler for nett med 1 % påslag 31.12. | 3 775 618        | 3 678 794        |
| <b>Gjennomsnitt</b>                         | <b>3 721 460</b> | <b>3 597 768</b> |
| <b>Avkastning på nettvirksomheten</b>       | <b>8,09 %</b>    | <b>6,43 %</b>    |

\* Forskjellen i driftsresultat nettvirksomheten og driftsresultatet for Fagne AS i tabellen over er knyttet til øvrig virksomhet i nettselskapet.

# NOTE 3

## MER-/MINDREINNTTEKT

NVE regulerer inntektsrammen, slik at inntekten over tid skal dekke kostnadene ved drift og avskrivning av nettet, samt gi en rimelig avkastning på investert kapital gitt effektiv drift, utnyttelse og utvikling av nettet.

| BEREGNING AV TILLATT INNTEKT                       | 2023             | 2022             |
|----------------------------------------------------|------------------|------------------|
| Inntektsramme inkl. justeringer                    | 832 755          | 906 246          |
| Netto kostnader overliggende nett                  | 61 579           | 83 743           |
| Eiendomsskatt                                      | 20 857           | 20 452           |
| Justering for tidsetterslep i inntektsramme        | 44 459           | 46 797           |
| Godkjente FoU-kostnader                            | 6 994            | 3 843            |
| Elhub-gebyrer                                      | 8 168            | 5 938            |
| KILE                                               | -27 412          | -21 070          |
| <b>Sum tillatt inntekt</b>                         | <b>947 399</b>   | <b>1 045 949</b> |
| <b>FAKTISKE INNTEKTER</b>                          |                  |                  |
| Fakturerte overføringsinntekter                    | 1 015 435        | 1 022 913        |
| Ventetariff og saldooppgjør                        | 180              | 6 950            |
| Purregebyrer/morarenter                            | 10 986           | 236              |
| <b>Sum faktiske inntekter</b>                      | <b>1 026 601</b> | <b>1 030 099</b> |
| <b>ÅRETS BEREGNEDE ENDRING MER-/MINDREINNTTEKT</b> |                  |                  |
| Tillatt inntekt                                    | 947 399          | 1 045 949        |
| Fakturert inntekt                                  | -1 026 601       | -1 030 099       |
| <b>Årets beregnede endring mer-/mindreinntekt</b>  | <b>-79 202</b>   | <b>15 850</b>    |

| UTVIKLING AV BALANSE MER-/MINDREINNEKT          | 2023           | 2022           |
|-------------------------------------------------|----------------|----------------|
| Inngående balanse mer-/mindreinntekt            | 208 737        | 171 886        |
| Inngående balanse renter mer-/mindreinntekt     |                | 1 195          |
| <b>Sum inngående balanse mer-/mindreinntekt</b> | <b>208 737</b> | <b>173 081</b> |
| Avvik mer-/mindreinntekt ført mot egenkapitalen | 31 179         | 20 432         |
| Årets endring i mer-/mindreinntekt              | -79 202        | 15 850         |
| Årets renter av mer-/mindreinntekt              | 8 099          | 4 639          |
| Årets avskrivning av harmoniinntekt             | 15 749         | 5 749          |
| Mer-/mindreinntekt fra fusjonert selskap*       |                | -11 014        |
| Utgående balanse mer-/mindreinntekt             | 176 463        | 204 098        |
| Utgående balanse renter mer-/mindreinntekt      | 8 099          | 4 639          |
| <b>Sum utgående balanse mer-/mindreinntekt</b>  | <b>184 562</b> | <b>208 737</b> |

\*Innfusjonert merinntekt i 2022 kom fra Odda Energi Nett AS.

Mindreinntekt inngår i andre kortsiktige fordringer.

| SPEKIFIKASJON AV HARMONIINNEKT                       | 2023          | 2022          |
|------------------------------------------------------|---------------|---------------|
| Inngående balanse harmoniinntekt                     | 55 821        | 57 490        |
| Årets avskrivning (inntektsføring) av harmoniinntekt | -15 749       | -5 749        |
| Årest renter på harmoniinntekt                       | 4 008         | 4 080         |
| <b>Sum utgående saldo harmoniinntekt</b>             | <b>44 080</b> | <b>55 821</b> |

Harmoniinntekt er et estimat på framtidig inntektstap som følge av fusjoner mellom nettselskaper. Det er NVE/RME som beregner harmoniinntekten for det enkelte nettselskapet.

Det er kun inntektsført harmoniinntekt som reflekteres i regnskapet og inngår i resultatet og saldo for mer-/mindreinntekt.

| Spesifikasjon av bokførte nettinntekter              | 2023           | 2022             |
|------------------------------------------------------|----------------|------------------|
| Tillatt inntekt                                      | 947 399        | 1 045 949        |
| Årets avskrivning (inntektsføring) av harmoniinntekt | 15 749         | 5 749            |
| Årest renter på mer-/mindreinntekt                   | 8 129          | 4 639            |
| <b>Sum bokførte nettinntekter</b>                    | <b>971 277</b> | <b>1 056 337</b> |

# NOTE 4

## DATTERSELSKAPER, TILKNYTTTEDE SELSKAPER M.M.

### SELSKAPSREGNSKAPET - DATTERSELSKAPER

| Firma                     | Anskaffelses-tidspunkt  | Forretnings-kontor | Stemme-og eierandel | Anskaffelses-kost | Egenkapital 31.12. | Årets resultat | Bokført verdi 31.12. |
|---------------------------|-------------------------|--------------------|---------------------|-------------------|--------------------|----------------|----------------------|
| Haugaland Kraft Fiber AS  | 2015                    | Haugesund          | 100,0 %             | 159 003           | 577 729            | 102 333        | 159 003              |
| Haugaland Kraft Energi AS | 2015                    | Haugesund          | 100,0 %             | 69 375            | 272 946            | 8 735          | 69 375               |
| Fagne AS                  | 2015                    | Haugesund          | 100,0 %             | 505 154           | 2 110 920          | 189 940        | 505 154              |
| Afiber AS                 | 2017                    | Kragerø            | 80,0 %              | 152 800           | 105 791            | -22 080        | 152 800              |
| Endra AS                  | 2022                    | Haugesund          | 100,0 %             | 10 000            | 13 384             | -11 958        | 10 000               |
| Sunnhordland Kraftlag AS  | 1951/2017/<br>2019/2020 | Stord              | 59,7 %              | 2 196 063         | 3 273 039          | 669 015        | 2 196 063            |
| <b>Sum</b>                |                         |                    |                     | <b>3 092 395</b>  |                    |                | <b>3 092 395</b>     |

Det er gjennomført kapitalforhøyelse i Afiber AS i 2023, hvorav Haugaland Kraft AS sin andel utgjør kr 80 000'.

### SELSKAPSREGNSKAPET - TILKNYTTTEDE SELSKAPER SOM REGNSKAPSFØRES ETTER KOSTMETODEN

| Firma                               | Anskaffelses-tidspunkt | Forretnings-kontor | Stemme-og eierandel | Anskaffelses-kost | Egenkapital 31.12. | Årets resultat | Bokført verdi 31.12. |
|-------------------------------------|------------------------|--------------------|---------------------|-------------------|--------------------|----------------|----------------------|
| Havnekraft AS                       | 2020                   | Haugesund          | 50,0 %              | 10 050            | 13 180             | -5 302         | 10 050               |
| No-uk Com Holding AS                | 2020                   | Haugesund          | 26,0 %              | 139 643           | 446 269            | 446 269        | 139 643              |
| Sensortech Holding AS               | 2021                   | Stavanger          | 33,3 %              | 18 499            | 51 293             | -304           | 18 499               |
| Deep Wind Offshore AS               | 2021                   | Haugesund          | 15,7 %              | 7 113             | 312 982            | 38 139         | 7 113                |
| Deep Wind Offshore Norway Holdco AS | 2023                   | Haugesund          | 18,8 %              | 700               | 5 578              | -              | 700                  |
| <b>Sum</b>                          |                        |                    |                     | <b>176 005</b>    |                    |                | <b>176 005</b>       |

Det er gjennomført kapitalforhøyelse i Havnekraft AS i 2023, hvorav Haugaland Kraft AS sin andel utgjør kr 6 000'.

### KONSERNREGNSKAPET - SELSKAPER SOM INNGÅR I KONSOLIDERING

| Firma                     | Anskaffelses-tidspunkt | Forretnings-kontor | Stemme-og eierandel | Årets resultat |
|---------------------------|------------------------|--------------------|---------------------|----------------|
| Haugaland Kraft Energi AS | 2015                   | Haugesund          | 100,0 %             | 8 735          |
| Haugaland Kraft Fiber AS  | 2015                   | Haugesund          | 100,0 %             | 102 333        |
| Fagne AS                  | 2015                   | Haugesund          | 100,0 %             | 189 940        |
| Endra AS                  | 2022                   | Haugesund          | 100,0 %             | -11 958        |
| Afiber AS                 | 2017                   | Kragerø            | 80,0 %              | -22 080        |

| Firma                       | Anskaffelses-<br>tidspunkt | Forretnings-<br>kontor | Stemme- og<br>eierandel | Årets<br>resultat |
|-----------------------------|----------------------------|------------------------|-------------------------|-------------------|
| Sunnhordland Kraftlag AS    | 1951/2017/2019/2020        | Stord                  | 59,7 %                  | 669 015           |
| Tveitelva Kraftverk AS      | 2017                       | Stord                  | 100,00 %                | (267)             |
| Åkraelva Kraftverk AS       | 2017                       | Stord                  | 100,00 %                | (455)             |
| Storelvi Kraftverk AS       | 2017                       | Stord                  | 100,00 %                | (2 619)           |
| Suldal Elverk AS            | 2019                       | Suldal                 | 100,00 %                | 7 042             |
| Håfoss Kraftverk AS         | 2020                       | Stord                  | 100,00 %                | 4 499             |
| Jarlshaug Kraftverk AS      | 2020                       | Stord                  | 100,00 %                | (52)              |
| Risvollelva Kraftverk AS    | 2019                       | Stord                  | 65,00 %                 | 5 645             |
| Einungstølsåna Kraftverk AS | 2020                       | Stord                  | 100,00 %                | (1 069)           |
| Økstra Kraftverk AS         | 2019                       | Suldal                 | 100,00 %                | (278)             |
| Akslandselva Kraftverk AS   | 2017                       | Stord                  | 75,40 %                 | 395               |
| Steine Kraftverk AS         | 2019                       | Suldal                 | 70,00 %                 | 1 277             |
| Tverrelva Kraftverk AS      | 2017                       | Stord                  | 51,00 %                 | 3 767             |
| Eitro Kraftverk AS          | 2017                       | Fusa                   | 50,50 %                 | 1 792             |
| Onarheim Kraftverk AS       | 2023                       | Stord                  | 51,00 %                 | (15)              |

#### KONSERNREGNSKAPET - TILKNYTTETE SELSKAPER SOM REGNSKAPSFØRES ETTER EGENKAPITALMETODEN

| Firma                                  | Anskaf-<br>felses-<br>tidspunkt | Forretnings-<br>kontor | Stemme- og<br>eierandel | Anskaf-<br>felseskost | Bokført<br>verdi 01.01. | Inntektsført<br>resultat | Andre<br>endringer | Bokført<br>verdi 31.12. |
|----------------------------------------|---------------------------------|------------------------|-------------------------|-----------------------|-------------------------|--------------------------|--------------------|-------------------------|
| Havnekraft AS                          | 2020                            | Haugesund              | 50,0 %                  | 4 050                 | 3 241                   | -2 651                   | 6 000              | 6 590                   |
| Kvinnherad Breiband AS                 | 2020                            | Kvinnherad             | 0,0 %                   | -                     | 19 300                  | -                        | -19 300            | -                       |
| No-uk Com Holding AS                   | 2020                            | Hjelmeland             | 25,6 %                  | 133 058               | 121 280                 | -8 991                   | 5 485              | 117 774                 |
| Sensortech Holding AS                  | 2021                            | Stavanger              | 33,3 %                  | 18 499                | 18 263                  | -101                     | -                  | 18 162                  |
| Deep Wind Offshore AS                  | 2021                            | Haugesund              | 31,4 %                  | 14 926                | 20 672                  | 78 387                   | -700               | 98 359                  |
| Deep Wind Offshore<br>Norway Holdco AS | 2023                            | Haugesund              | 37,5 %                  | 700                   | -                       | -                        | 700                | 700                     |
| Nydalselva Kraftverk AS                | 2017                            | Sogn                   | 50,0 %                  | 41 715                | 57 900                  | -3 133                   | -                  | 54 767                  |
| Tysseland Kraftlag AS                  | 2017                            | Sauda                  | 40,0 %                  | 28 447                | 29 681                  | 2 647                    | -5 500             | 26 828                  |
| Mosbakka Kraft AS                      | 2017                            | Sauda                  | 50,0 %                  | 4 191                 | 8 605                   | 1 393                    | -620               | 9 378                   |
| Hydrogen Solutions AS                  | 2021                            | Fusa                   | 50,0 %                  | 5 033                 | 594                     | -7 193                   | 15 000             | 8 401                   |
| Hopselva Kraftverk AS                  | 2017                            | Fusa                   | 48,6 %                  | 6 301                 | 4 272                   | 989                      | -                  | 5 261                   |
| Gjønelva Kraftverk AS                  | 2017                            | Fusa                   | 48,8 %                  | 147                   | 4 359                   | 437                      | -                  | 4 796                   |
| <b>Sum</b>                             |                                 |                        |                         | <b>257 066</b>        | <b>288 169</b>          | <b>61 784</b>            | <b>1 068</b>       | <b>351 015</b>          |

## SPESIFIKASJON AV TRANSAKSJONER MED NÆRSTÅENDE PARTER

| TRANSAKSJON                               | Tilhører resultatlinje | Motpart      | Forhold til motparten | SELSKAP        | KONSERN       |
|-------------------------------------------|------------------------|--------------|-----------------------|----------------|---------------|
| Salg av administrasjon og fellestjenester | Driftsinntekter        |              | Datterselskap         | 195 356        | -             |
| Kjøp av varer og tjenester                | Andre drifts-kostnader |              | Datterselskap         | -2 732         | -             |
| Renteinntekter datterselskaper            | Finansposter           |              | Datterselskap         | 133 154        | -             |
| Rentekostnader datterselskaper            | Finansposter           |              | Datterselskap         | -69 844        | -             |
| Rentekostnader eierkommuner               | Finansposter           | Eierkommuner | Eiere                 | -9 761         | -9 761        |
| <b>Sum</b>                                |                        |              |                       | <b>246 172</b> | <b>-9 761</b> |

Transaksjoner med nærstående parter skjer til markedsmessige betingelser.

## MELLOMVÆRENDE MELLOM MORSELSKAP OG DATTERSELSKAPER, TILKNYTTETE SELSKAPER OSV.

## SELSKAPSREGNSKAPET

| DATTERSELSKAPER               | 2023             | 2022             |
|-------------------------------|------------------|------------------|
| Fordringer - langsiktig       | 2 853 062        | 1 758 998        |
| Kundefordringer               | 579              | 765              |
| Andre fordringer - kortsiktig | 268 032          | 1 274 027        |
| Mottatt konsernbidrag*        | 60 000           | 500 000          |
| Leverandørgjeld               | -585             | -7 083           |
| Annen kortsiktig gjeld        | -1 525 666       | -2 249 399       |
| <b>Sum</b>                    | <b>1 655 422</b> | <b>1 277 308</b> |

\* Mottatt konsernbidrag blir i morselskapet bokført som finansinntekt.

# NOTE 5

## LØNSSKOSTNAD, ANTALL ANSATTE, GODTGJØRELSE, LÅN TIL ANSATTE MV.

| Lønnskostnader                    | SELSKAP        |               | KONSERN        |                |
|-----------------------------------|----------------|---------------|----------------|----------------|
|                                   | 2023           | 2022          | 2023           | 2022           |
| Lønninger inkl. pensjonskostnader | 74 867         | 70 479        | 430 602        | 381 834        |
| Arbeidsgiveravgift                | 14 588         | 12 335        | 81 921         | 62 435         |
| Pensjonskostnader                 | -247           | 7 430         | 34 109         | 49 797         |
| Aktivert lønn                     | -              | -98           | -155 418       | -139 254       |
| Andre lønnskostnader              | 12 470         | 9 507         | 27 875         | 17 560         |
| <b>Sum lønnskostnader</b>         | <b>101 678</b> | <b>99 653</b> | <b>419 089</b> | <b>372 373</b> |

|                                | SELSKAP | KONSERN |
|--------------------------------|---------|---------|
| Gjennomsnittlig antall årsverk | 84      | 507     |

| Godtgjørelser til ledende personer | KONSERNSJEF  | STYRET       |
|------------------------------------|--------------|--------------|
| Lønn og godtgjørelser              | 3 044        | -            |
| Annen godtgjørelse                 | 317          | -            |
| Styrehonorar                       | -            | 1 023        |
| <b>Sum</b>                         | <b>3 360</b> | <b>1 023</b> |

Konsernsjef inngår i den ordinære pensjonsordningen. Pensjonsgrunnlaget er avgrenset til 12 G.  
2023 er første regnskapsår for dagens konsernsjef.

| Godtgjørelser til revisor | SELSKAP      | KONSERN      |
|---------------------------|--------------|--------------|
| Revisjon                  | 1 464        | 3 593        |
| Andre tjenester           | 32           | 132          |
| Skatterådgivning          | -            | -            |
| <b>Sum</b>                | <b>1 497</b> | <b>3 724</b> |

## NOTE 6

### PENSJONER

Konsernet har opprettet pensjonsordninger iht. lov om tjenestepensjon. I 2015 (2018 for SKL) ble det innført innskuddsbasert pensjon, i tillegg til tidligere ytelsesbasert pensjonsordning. De ansatte fikk valget, om de ville fortsette i den ytelsesbaserte ordningen eller om de ville gå over til innskuddsordningen. Alle som er ansatt etter 1. juni 2015 (1. januar 2018 i SKL) omfattes av innskuddsordningen. Fra 01.01.2020 ble alle ansatte født etter 1963 overført til innskuddsordningen.

Konsernet opprettet egen pensjonskasse 15.02.2001, ved navn Haugaland Kraft Pensjonkasse. Ved oppstarten ble pensjonskassen tilført fra selskapet en kjernekapital på kr 2,5 mill. og ansvarlig lån på kr 2,5 mill. Disse postene ble i 2002 økt til kr 15 mill. for hver av dem. SKL har sin ytelsesordning dekket gjennom BKK sin pensjonskasse.

Konsernet følger norsk regnskapsstandard for beregning av pensjonskostnader og -forpliktelser. Ved beregning av framtidige pensjoner er disse forutsetningene lagt til grunn:

| PENSJONSFORUTSETNINGER        | 2023    | 2022    |
|-------------------------------|---------|---------|
| Diskonteringsrente            | 3,10 %  | 3,00 %  |
| Forventet avkastning          | 3,10 %  | 3,00 %  |
| Framtidig lønnsøkning         | 3,50 %  | 3,50 %  |
| Regulering av grunnbeløp      | 3,25 %  | 3,25 %  |
| Regulering av løpende pensjon | 2,80 %  | 2,60 %  |
| Arbeidsgiveravgift            | 14,10 % | 14,10 % |

**SELSKAP**

| <b>PENSJONSKOSTNADER I SELSKAPSREGNSKAPET</b>          | <b>2023</b>  | <b>2022</b>  |
|--------------------------------------------------------|--------------|--------------|
| Årets pensjonsopptjening (Service Cost)                | 1 953        | 2 589        |
| Arbeidsgiveravgift av årets opptjening                 | 275          | -1 342       |
| Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen                  | 6 093        | -389         |
| Forventet avkastning på pensjonsmidlene                | -8 672       | 2 090        |
| Resultatført netto forpliktelse ved oppgjør            | 2 613        | -            |
| Administrasjonskostnader                               | -            | 327          |
| <b>Årets pensjonskostnad (- inntekt) før egenandel</b> | <b>2 261</b> | <b>3 275</b> |
| Egenandel - personaltrekk                              | 125          | 159          |
| <b>Årets pensjonskostnad (- inntekt)</b>               | <b>2 387</b> | <b>3 434</b> |

**PENSJONSFORPLIKTELSE OG  
PENSJONSMIDLER I SELSKAPSREGNSKAPET**

|                                                |               |               |
|------------------------------------------------|---------------|---------------|
| Brutto pensjonsforpliktelse                    | -234 587      | -225 213      |
| Virkelig verdi pensjonsmidler                  | 263 156       | 305 075       |
| <b>Netto pensjonsforpliktelse</b>              | <b>28 569</b> | <b>79 862</b> |
| Arbeidsgiveravgift                             | 0             | -1 700        |
| <b>Balanseført pensjonsforpliktelse 31.12.</b> | <b>28 569</b> | <b>78 161</b> |

**ENDRING I PENSJONSFORPLIKTELSE  
I SELSKAPSREGNSKAPET**

|                                     |               |               |
|-------------------------------------|---------------|---------------|
| Netto pensjonsforpliktelse 01.01.   | 78 161        | 83 250        |
| Flyttet premiefond                  | -61 106       | -368          |
| Resultatført pensjonskostnad        | 399           | -3 275        |
| Premiebetalinger                    | 17 672        | 10 995        |
| Estimatavvik ført mot egenkapitalen | -6 557        | -12 440       |
| <b>Netto pensjonsmidler 31.12.</b>  | <b>28 569</b> | <b>78 161</b> |

**KONSERN****PENSJONSKOSTNADER I KONSERNREGNSKAPET**

|                                                        | <b>2023</b>   | <b>2022</b>   |
|--------------------------------------------------------|---------------|---------------|
| Årets pensjonsopptjening (Service Cost)                | 8 242         | 12 347        |
| Arbeidsgiveravgift av årets opptjening                 | 1 162         | -533          |
| Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen                  | 34 876        | 2 760         |
| Forventet avkastning på pensjonsmidlene                | -36 769       | 11 342        |
| Administrasjonskostnader                               | 13 295        | -             |
| Medlemssinnskudd                                       | -73           | 1 450         |
| <b>Årets pensjonskostnad (- inntekt) før egenandel</b> | <b>20 732</b> | <b>27 367</b> |
| Egenandel - personaltrekk                              | -             | -583          |
| <b>Årets pensjonskostnad (- inntekt)</b>               | <b>20 732</b> | <b>26 783</b> |

**PENSJONSFORPLIKTELSE OG  
PENSJONSMIDLER I KONSERNREGNSKAPET**

|                                    |               |               |
|------------------------------------|---------------|---------------|
| Brutto pensjonsforpliktelse        | -1 330 592    | -1 265 146    |
| Virkelig verdi pensjonsmidler      | 1 398 428     | 1 312 030     |
| <b>Netto pensjonsforpliktelse</b>  | <b>67 836</b> | <b>46 883</b> |
| Arbeidsgiveravgift                 | -4 947        | -9 113        |
| <b>Netto pensjonsmidler 31.12.</b> | <b>72 782</b> | <b>37 773</b> |

**ENDRING I PENSJONSFORPLIKTELSE I KONSERNREGNSKAPET**

|                                     |               |               |
|-------------------------------------|---------------|---------------|
| Netto pensjonsforpliktelse 01.01.   | 37 773        | 87 945        |
| Flyttet premiefond                  | -14 035       | -17 573       |
| Resultatført pensjonskostnad        | -9 349        | -27 367       |
| Premiebetalinger                    | 94 317        | 37 837        |
| Estimatavvik ført mot egenkapitalen | -35 922       | -43 070       |
| <b>Netto pensjonsmidler 31.12.</b>  | <b>72 782</b> | <b>37 773</b> |

## NOTE 7

### IMMATERIELLE EIENDELER

| KONSERN             | Vassdrags-<br>rettigheter | Utvikling og<br>IT-systemer | Goodwill    | Total     |
|---------------------|---------------------------|-----------------------------|-------------|-----------|
| Ansk.kost 01.01.    | 5 082 864                 | 46 362                      | 66 765      | 5 195 991 |
| Årets avgang        | -                         | -                           | -           | -         |
| Årets tilgang       | -                         | 11 773                      | -           | 11 773    |
| Ansk.kost 31.12.    | 5 082 864                 | 58 134                      | 66 765      | 5 207 764 |
| Akk. avskrivninger  | -250                      | -38 807                     | -43 352     | -82 409   |
| Bokført verdi       | 5 082 614                 | 19 327                      | 23 413      | 5 125 355 |
| Årets avskrivning   | 125                       | 18 780                      | 10 203      | 29 108    |
| <b>Avskr.satser</b> | <b>0 %</b>                | <b>20 %</b>                 | <b>20 %</b> |           |

Konsernets goodwill er knyttet til kjøp av omsetningsvirksomheten fra Skånevik Ølen Kraftlag i 2017, omsetningsvirksomheten fra Suldal Elverk i 2019, omsetningsvirksomheten fra Fjelberg Kraftlag i 2020 og omsetningsvirksomheten fra Odda Kraft og Hardangernett AS i 2022.

## NOTE 8

### VARIGE DRIFTSMIDLER

| SELSKAP             | Transport-<br>midler, maskiner,<br>utstyr etc. | Fiber,<br>teleanlegg<br>etc. | Produksjons-<br>anlegg | Overførings-<br>nett, anlegg<br>etc. | Eien-<br>dommer | Anlegg<br>under<br>utførelse | Total    |
|---------------------|------------------------------------------------|------------------------------|------------------------|--------------------------------------|-----------------|------------------------------|----------|
| Ansk.kost 01.01.    | 89 720                                         | -                            | -                      | -                                    | 153 729         | 6 972                        | 251 749  |
| Årets avgang        | -                                              | -                            | -                      | -                                    | -               | -                            | -        |
| Årets tilgang       | 5 242                                          | -                            | -                      | -                                    | 1 697           | 1 094                        | 8 032    |
| Ansk.kost 31.12.    | 94 962                                         | -                            | -                      | -                                    | 155 425         | 8 066                        | 258 453  |
| Akk. avskrivninger  | -72 606                                        | -                            | -                      | -                                    | -53 055         | -                            | -125 661 |
| Bokført verdi       | 22 356                                         | -                            | -                      | -                                    | 102 370         | 8 066                        | 132 792  |
| Årets avskrivning   | 6 217                                          | -                            | -                      | -                                    | 3 502           | -                            | 9 719    |
| <b>Avskr.satser</b> | <b>8,3-33,3 %</b>                              |                              |                        |                                      | <b>0-10 %</b>   |                              |          |

| KONSERN             | Transport-<br>midler, maskiner,<br>utstyr etc. | Fiber,<br>teleanlegg<br>etc. | Produksjons-<br>anlegg | Overførings-<br>nett, anlegg<br>etc. | Eien-<br>dommer | Anlegg<br>under<br>utførelse | Total      |
|---------------------|------------------------------------------------|------------------------------|------------------------|--------------------------------------|-----------------|------------------------------|------------|
| Ansk.kost 01.01.    | 364 748                                        | 2 374 623                    | 1 713 714              | 5 107 965                            | 561 164         | 962 759                      | 11 084 973 |
| Årets avgang        | -1 007                                         | -598                         | -                      | -107 992                             | -893            | -                            | -110 490   |
| Årets tilgang       | 51 360                                         | 160 777                      | 50 337                 | 296 640                              | 16 017          | 332 481                      | 907 612    |
| Ansk.kost 31.12.    | 415 100                                        | 2 534 802                    | 1 764 051              | 5 296 613                            | 576 289         | 1 295 240                    | 11 882 095 |
| Akk. avskrivninger  | -249 437                                       | -990 433                     | -334 337               | -1 633 317                           | -167 966        | -                            | -3 375 490 |
| Bokført verdi       | 165 663                                        | 1 544 369                    | 1 429 714              | 3 663 296                            | 408 323         | 1 295 240                    | 8 506 605  |
| Årets avskrivning   | 34 224                                         | 116 071                      | 56 696                 | 143 788                              | 12 431          | -                            | 363 210    |
| <b>Avskr.satser</b> | <b>8,3-33,3 %</b>                              | <b>4-33,3 %</b>              | <b>1,3-4 %</b>         | <b>2-33,3 %</b>                      | <b>0-10 %</b>   |                              |            |

## NOTE 9

### POSTER SOM ER SAMMENSLÅTT

| SELSKAP                                                              | 2023           | 2022           |
|----------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|
| Inntekt på investering i datterselskaper                             | 716 532        | 930 923        |
| Inntekt på investering i tilknyttede selskaper                       | 2 395          | -              |
| <b>Sum inntekt på investering i datter- og tilknyttede selskaper</b> | <b>718 927</b> | <b>930 923</b> |
| Renteinntekt fra selskaper i samme konsern                           | 131 097        | 65 875         |
| Rente-/finansinntekter                                               | 2 693          | 3 181          |
| Nedskrivning aksjer                                                  | -              | -              |
| Rentekostnad til selskap i samme konsern                             | 2 057          | -3 185         |
| <b>Sum finansinntekter</b>                                           | <b>135 847</b> | <b>65 872</b>  |
| Renter eierkommuner                                                  | 9 761          | 4 667          |
| Rente-/finanskostnader                                               | 144 796        | 73 400         |
| <b>Sum finanskostnader</b>                                           | <b>154 557</b> | <b>78 067</b>  |
| <b>KONSERN</b>                                                       |                |                |
| Inntekt på investering i tilknyttede selskaper                       | 65 427         | 18 073         |
| <b>Sum inntekt på investering i datter- og tilknyttede selskaper</b> | <b>65 427</b>  | <b>18 073</b>  |
| Rente-finansinntekter                                                | 109 845        | 46 146         |
| Netto gevinst salg av aksjer                                         | 1 497          | 30 370         |
| <b>Sum finansinntekter</b>                                           | <b>111 342</b> | <b>76 516</b>  |
| Nedskrivning aksjer                                                  | 9 797          | -              |
| Renter eierkommuner                                                  | 11 678         | 4 667          |
| Rente-/finanskostnader                                               | 116 094        | 80 528         |
| <b>Sum finanskostnader</b>                                           | <b>137 569</b> | <b>85 195</b>  |

# NOTE 10

## SKATTEKOSTNAD - ALMINNELIG INNTEKTSSKATT

| SKATT PÅ ALMINNELIG INNTEKT<br>Betalbar skatt på alminnelig inntekt | SELSKAP      |              | KONSERN        |                  |
|---------------------------------------------------------------------|--------------|--------------|----------------|------------------|
|                                                                     | 2022         | 2023         | 2023           | 2022             |
| Årets resultat før skatt                                            | 899 039      | 686 530      | 2 213 730      | 5 033 212        |
| Permanente forskjeller                                              | 20 110       | 24 140       | 26 698         | 22 873           |
| Ikke skattepliktige inntekter<br>tilknyttede- og datterselskaper    | -901 690     | -658 927     | -65 520        | -26 513          |
| Avgift kraftproduksjon                                              | -            | -            | 109 679        | 157 939          |
| Endringer aksjer/andeler uten skatteeffekt                          | -            | -            | -72 540        | -                |
| Anvendelse av fremførbart underskudd                                | -            | -            | 4 132          | 25 884           |
| Endring i midlertidige forskjeller                                  | -8 147       | -18 204      | -70 731        | -78 373          |
| Grunnlag betalbar alminnelig inntektsskatt                          | 9 312        | 33 539       | 2 145 447      | 5 135 022        |
| <b>Beregnet betalbar alminnelig<br/>inntektsskatt 22 %</b>          | <b>2 049</b> | <b>7 379</b> | <b>471 998</b> | <b>1 129 705</b> |
| Effektiv skattesats alminnelig inntekt                              | 0,2 %        | 1,1 %        | 21,3 %         | 22,4 %           |

| Skattekostnad på alminnelig inntekt               |              |               |                |                  |
|---------------------------------------------------|--------------|---------------|----------------|------------------|
| Betalbar skatt ordinær inntekt                    | 2 049        | 7 379         | 483 379        | 1 129 705        |
| Endring utsatt skatt/skattefordel                 | 1 792        | 4 005         | 3 998          | 11 842           |
| For lite avsatt skatt tidl. år/ andre justeringer | 249          | -             | 323            | 2 893            |
| <b>Skattekostnad alminnelig inntekt</b>           | <b>4 090</b> | <b>11 384</b> | <b>487 701</b> | <b>1 144 440</b> |

| Skatteeffekt i alminnelig inntekt<br>av midlertidige forskjeller |               |              |               |               |
|------------------------------------------------------------------|---------------|--------------|---------------|---------------|
| Anleggsmidler                                                    | -8 897        | -7 928       | 250 159       | 247 195       |
| Varebeholdning                                                   | -             | -            | -1 623        | -2 446        |
| Fordringer                                                       | -             | -10 000      | -29 603       | -27 577       |
| Gevinst- og tapskonto                                            | 2 795         | 2 236        | 79 022        | 22 949        |
| Pensjoner                                                        | 78 161        | 28 569       | 72 782        | 37 773        |
| Avsetninger og periodiseringer                                   | -10 000       | -            | 127 136       | 138 374       |
| Sum midlertidige forskjeller                                     | 62 058        | 12 877       | 497 874       | 416 269       |
| Underskudd til fremføring                                        | -             | -            | -233 770      | -177 829      |
| Brutto grunnlag alminnelig inntekt                               | 62 058        | 12 877       | 264 104       | 238 440       |
| Netto utsatt skatt (skattefordel)                                | 13 653        | 2 833        | 58 103        | 52 457        |
| <b>Netto utsatt skatt (fordel) i balansen (22 %)</b>             | <b>13 653</b> | <b>2 833</b> | <b>58 103</b> | <b>52 457</b> |

| <b>GRUNNRENTESKATT</b>                                            |  | <b>KONSERN</b> |                  |
|-------------------------------------------------------------------|--|----------------|------------------|
| <b>Betalbar grunnrenteskatt</b>                                   |  | <b>2023</b>    | <b>2022</b>      |
| Normert inntekt produksjonsanlegg i grunnrente                    |  | 1 934 881      | 4 602 100        |
| Kostnader innenfor grunnrentebeskatning                           |  | -96 707        | -13 766          |
| Eiendomsskatt og konsesjonsavgift                                 |  | -58 056        | -                |
| Direkte fradragsførte investeringer                               |  | -64 770        | -16 635          |
| Skattemessige avskrivninger kraftanlegg                           |  | -44 459        | -45 324          |
| Årets friinntekt                                                  |  | -47 868        | -31 656          |
| Benyttet negativ grunnrenteinntekt til fremføring                 |  | -597           | -2 018           |
| Alminnelig skatt                                                  |  | -381 887       | -999 462         |
| Grunnlag betalbar grunnrenteskatt                                 |  | 1 240 536      | 3 493 239        |
| <b>Beregnet betalbar grunnrenteskatt</b>                          |  | <b>715 789</b> | <b>2 015 597</b> |
|                                                                   |  |                |                  |
| Betalbar grunnrenteskatt                                          |  | 715 789        | 2 015 597        |
| Endring i utsatt grunnrenteskatt                                  |  | 41 149         | -2 616           |
| Andre korrigeringer                                               |  | 4 457          | -                |
| <b>Grunnrenteskattetekostnad</b>                                  |  | <b>761 395</b> | <b>2 012 982</b> |
|                                                                   |  |                |                  |
| <b>Skatteeffekt i grunnrenteskatt av midlertidige forskjeller</b> |  |                |                  |
| Anleggsmidler                                                     |  | 50 069         | -297 384         |
| Framtidig fradrag allminnelig skatt                               |  | 70 410         | 73 208           |
| Negativ grunnrenteinntekt til fremføring                          |  | -3 894         | -2 388           |
| Brutto grunnlag grunnrenteskatt                                   |  | 116 585        | -226 564         |
| <b>Netto utsatt skatt (fordel) i balansen 57,7 %</b>              |  | <b>67 270</b>  | <b>-130 727</b>  |

| OPPSUMMERING/TOTALT                           | SELSKAP      |              | KONSERN          |                  |
|-----------------------------------------------|--------------|--------------|------------------|------------------|
| Total betalbar alminnelig- og grunnrenteskatt | 2022         | 2023         | 2023             | 2022             |
| Betalbar alminnelig skatt                     | 2 049        | 7 379        | 483 379          | 1 129 705        |
| Betalbar grunnrenteskatt                      | -            | -            | 715 789          | 2 015 597        |
| Andre korrigeringer                           | -            | -            | -128 494         | -                |
| <b>Sum betalbar skatt i balansen</b>          | <b>2 049</b> | <b>7 379</b> | <b>1 070 676</b> | <b>3 145 303</b> |

| Total skattekostnad alminnelig- og grunnrenteskatt              | 2022         | 2023          | 2023             | 2022             |
|-----------------------------------------------------------------|--------------|---------------|------------------|------------------|
| Skattekostnad alminnelig inntekt                                | 4 090        | 11 384        | 487 701          | 1 144 440        |
| Skattekostnad grunnrenteskatt                                   | -            | -             | 761 395          | 2 012 982        |
| <b>Sum skattekostnad i resultatregnskapet</b>                   | <b>4 090</b> | <b>11 384</b> | <b>1 249 096</b> | <b>3 157 422</b> |
| Effektiv skattesats av resultat før skatt                       | 0,5 %        | 1,7 %         | 56,4 %           | 62,7 %           |
| Effektiv skattesats justert for inntekt fra tilknyttede selskap | -154,3 %     | 41,2 %        | 58,1 %           | 63,1 %           |

| Total utsatt skatt alminnelig- og grunnrenteskatt | 2022          | 2023         | 2023           | 2022           |
|---------------------------------------------------|---------------|--------------|----------------|----------------|
| Utsatt skatt (fordel) alminnelig inntekt          | 13 653        | 2 833        | 58 103         | 52 457         |
| Utsatt skatt (fordel) grunnrenteskatt             | -             | -            | 67 270         | -130 727       |
| <b>Sum utsatt skatt (fordel) i balansen</b>       | <b>13 653</b> | <b>2 833</b> | <b>125 372</b> | <b>-78 271</b> |

# NOTE 11

## EGENKAPITAL

| SELSKAP                                | Aksjekapital   | Overkursfond/<br>annen innskutt<br>egenkapital | Egne aksjer   | Vurderings-<br>forskjeller | Annen<br>egenkapital | Sum<br>egenkapital |
|----------------------------------------|----------------|------------------------------------------------|---------------|----------------------------|----------------------|--------------------|
| Egenkapital pr. 01.01.                 | 260 600        | 1 593 537                                      | -1 753        | 560 611                    | 549 731              | 2 962 726          |
| Føringer direkte<br>mot egenkapitalen* |                |                                                |               |                            | -52 561              | -52 561            |
| Årets resultat                         |                |                                                |               |                            | 675 147              | 675 147            |
| Avsatt utbytte                         |                |                                                |               |                            | -501 000             | -501 000           |
| <b>Egenkapital 31.12.</b>              | <b>260 600</b> | <b>1 593 537</b>                               | <b>-1 753</b> | <b>560 611</b>             | <b>671 318</b>       | <b>3 084 313</b>   |

\* Knytter seg til estimatavvik på pensjon.

| KONSERN                                                      | Aksjekapital   | Overkursfond/<br>annen innskutt<br>egenkapital | Egne<br>aksjer | Vurderings-<br>forskjeller | Annen<br>egenkapital | Minoritet        | Sum<br>egenkapital |
|--------------------------------------------------------------|----------------|------------------------------------------------|----------------|----------------------------|----------------------|------------------|--------------------|
| Egenkapital pr. 01.01.                                       | 260 600        | 1 593 537                                      | -1 753         |                            | 5 783 468            | 2 876 258        | 10 512 110         |
| Korrigerings fra tidligere år                                |                |                                                |                |                            | 4 990                | -8 018           | -3 028             |
| Føringer direkte<br>mot egenkapital*                         |                |                                                |                |                            | -34 109              | -4 414           | -38 523            |
| Minoritetens andel av kapital-<br>forhøyelse i datterselskap |                |                                                |                |                            |                      | 13 964           | 13 964             |
| Årets resultat                                               |                |                                                |                |                            | 680 827              | 283 807          | 964 634            |
| Avsatt utbytte                                               |                |                                                |                |                            | -501 000             | -161 261         | -662 261           |
| <b>Egenkapital 31.12.</b>                                    | <b>260 600</b> | <b>1 593 537</b>                               | <b>-1 753</b>  |                            | <b>5 934 176</b>     | <b>3 000 336</b> | <b>10 786 896</b>  |

\* Føringer mot egenkapitalen knytter seg til estimatavvik på pensjon.

# NOTE 12

## FORDRINGER

### SELSKAP

| Lån til foretak i samme konsern       | 2023             | 2022             |
|---------------------------------------|------------------|------------------|
| Utlån til datterselskap               | 2 838 062        | 1 743 998        |
| Lån til Haugaland Kraft Pensjonskasse | 15 000           | 15 000           |
| <b>Sum</b>                            | <b>2 853 062</b> | <b>1 758 998</b> |

### Kortsiktige fordringer

|                                              |                |                  |
|----------------------------------------------|----------------|------------------|
| Kundefordringer                              | 1 909          | 639              |
| Mottatt konsernbidrag                        | 60 000         | 500 000          |
| Mellomværende til selskap i samme konsern    | 502 945        | 1 276 197        |
| Forskuddsbetalte kostnader/påløpte inntekter | 1 452          | 38 329           |
| Andre fordringer                             | 12 087         | 13 563           |
| <b>Sum</b>                                   | <b>578 393</b> | <b>1 828 728</b> |

### KONSERN

| Lån til tilknyttede selskaper         | 2023           | 2022          |
|---------------------------------------|----------------|---------------|
| Lån til Haugaland Kraft Pensjonskasse | 15 000         | 15 000        |
| Utlån til Saudafallene AS             | 26 454         | 26 454        |
| Utlån til tilknyttede selskaper       | 20 000         | 42 761        |
| Utlån til andre tilknyttede selskaper | 45 808         | -             |
| Andre utlån                           | 1 333          | 2 313         |
| <b>Sum</b>                            | <b>108 595</b> | <b>86 528</b> |

### Andre langsiktige fordringer

|                                                     |        |        |
|-----------------------------------------------------|--------|--------|
| Kundefordringer nedbetaling solcelle og elbillading | 78 120 | 54 126 |
|-----------------------------------------------------|--------|--------|

### Kortsiktige fordringer

|                                              |                |                  |
|----------------------------------------------|----------------|------------------|
| Kundefordringer                              | 383 140        | 318 777          |
| Forskuddsbetalte kostnader/påløpte inntekter | 597 516        | 438 320          |
| Andre fordringer                             | -              | 331 248          |
| Finansielle omløpsmidler                     | 56             | 1 842 834        |
| <b>Sum</b>                                   | <b>980 713</b> | <b>2 931 179</b> |

# NOTE 13

## AKSJER OG ANDELER I ANDRE FORETAK M.M.

### SELSKAP

| AKSJER OG ANDELER<br>VURDERT ETTER KOSTMETODEN | Eierandel | Forretnings-<br>kontor | Kostpris      | Balanseført<br>verdi |
|------------------------------------------------|-----------|------------------------|---------------|----------------------|
| Marin Energy Testsenter AS                     | 9,9 %     | Karmøy                 | 747           | -                    |
| Sustainable Energy AS                          | 15,2 %    | Stord                  | 250           | 250                  |
| Atheno AS                                      | 6,2 %     | Stord                  | 200           | 200                  |
| Kapital HK pensjonskasse                       | 100,0 %   | Haugesund              | 15 300        | 15 300               |
| Øvrige                                         | -         |                        | 3             | 3                    |
| <b>Sum</b>                                     |           |                        | <b>16 500</b> | <b>15 753</b>        |

### KONSERN

| AKSJER OG ANDELER VURDERT<br>ETTER KOSTMETODEN | Eierandel | Forretnings-<br>kontor | Kostpris       | Balanseført<br>verdi |
|------------------------------------------------|-----------|------------------------|----------------|----------------------|
| Marin Energy Testsenter AS                     | 9,9 %     | Karmøy                 | 747            | -                    |
| Sustainable Energy AS                          | 15,2 %    | Stord                  | 250            | 250                  |
| Atheno AS                                      | 6,2 %     | Stord                  | 200            | 200                  |
| Kapital HK pensjonskasse                       | 100,0 %   | Haugesund              | 15 300         | 15 300               |
| Validér AS                                     | 12,1 %    | Bergen                 | 1 074          | 1 074                |
| Tårnselskapet Holding AS                       | 4,9 %     | Stavanger              | 1 000          | 1 000                |
| Saudafallene AS                                | 15,0 %    | Sauda                  | 260 718        | 253 770              |
| Vestavind Offshore AS                          | 30,0 %    | Bergen                 | 32 400         | -                    |
| Hardanger Kraft AS*                            | 100,0 %   | Odda                   | 8 990          | 8 990                |
| Greenstat AS                                   | -         | Bergen                 | 300            | 300                  |
| Vestkraft AS*                                  | 100,0 %   | Stord                  | 103            | 103                  |
| Øvrige                                         | -         |                        | 99             | 99                   |
| <b>Sum</b>                                     |           |                        | <b>321 182</b> | <b>281 087</b>       |

\* Vurdert som uvesentlige og derfor ikke konsolidert inn i konsernregnskapet.

**FELLESKONTROLLERT VIRKSOMHET**

Konsernet eier gjennom SKL hhv. 8,75 % og 2,54 % av Sima- og Ulla-Førre-kraftverkene sammen med Statkraft, Eviny og Statkraft, Lyse. Konsernets andel av driftsinntekter og driftskostnader er tatt inn etter bruttometoden i konsernregnskapet. Produsert kraft, bortsett fra konsesjonskraft disponeres direkte. Delen som tilhører disse kraftverkene i resultatregnskapet utgjør:

| (Alle tal i 1000 NOK)              | SIMA VERKENE   |                | ULLA-FØRRE VERKENE |                |
|------------------------------------|----------------|----------------|--------------------|----------------|
|                                    | 2023           | 2022           | 2023               | 2022           |
| <b>Driftsinntekt</b>               | <b>257 849</b> | <b>451 492</b> | <b>107 895</b>     | <b>266 130</b> |
| Kraftkjøp og leie av anlegg        | 2 147          | -768           | 194                | -8 704         |
| Ordinære avskrivninger             | 2 043          | 2 942          | 3 977              | 3 705          |
| Andre driftskostnader              | 26 553         | 19 558         | 11 177             | 6 201          |
| Avgift på kraftproduksjon          | 11 601         | 19 119         | 6 442              | 3 754          |
| <b>Sum driftskostnader</b>         | <b>42 344</b>  | <b>40 851</b>  | <b>21 790</b>      | <b>4 956</b>   |
| <b>Driftsresultat</b>              | <b>215 505</b> | <b>410 641</b> | <b>86 105</b>      | <b>261 174</b> |
| Skattekostnad på ordinært resultat | 128 338        | 268 312        | 51 710             | 173 748        |
| <b>Årsresultat</b>                 | <b>87 167</b>  | <b>142 329</b> | <b>34 395</b>      | <b>87 426</b>  |

# NOTE 14

## BANKINNSKUDD, KONTANTER OG KONTANTEKVIVALENTER

| SELSKAP                             | 2023         | 2022           |
|-------------------------------------|--------------|----------------|
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | 3 718        | 412 481        |
| <b>Totalt</b>                       | <b>3 718</b> | <b>412 481</b> |

|                             |                |                  |
|-----------------------------|----------------|------------------|
| Ubenyttede trekkrettigheter | 981 143        | 1 100 000        |
| <b>Totalt</b>               | <b>981 143</b> | <b>1 100 000</b> |

Av bankinnskudd utgjør kr 3 451' bunde midler knyttet til skattetrekk.

Haugaland Kraft AS inngår i konsernkontoordning med datterselskapene i konsernet. Selskapene er solidarisk ansvarlige for denne.

Datterselskapenes inntående på konsernkontoordningen er klassifisert som gjeld, og utgjør per 31.12. kr 15 25 666'.

Datterselskapenes trekk på konsernkontoordningen er klassifisert som fordring, og utgjør per 31.12. kr 294 913'.

| KONSERN                             | 2023           | 2022             |
|-------------------------------------|----------------|------------------|
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | 477 459        | 1 262 213        |
| <b>Totalt</b>                       | <b>477 459</b> | <b>1 262 213</b> |

|                             |                |                  |
|-----------------------------|----------------|------------------|
| Ubenyttede trekkrettigheter | 981 143        | 1 100 000        |
| <b>Totalt</b>               | <b>981 143</b> | <b>1 100 000</b> |

Av bankinnskudd utgjør bundne midler kr 198 986', spesifisert som følger:

Pantsatt konto i DNB for handel i regulerkraftmarkedet. Det er eSett Oy som administrerer regulerkraftmarkedet og som følgelig har rett til beholdning på pantsatt konto, hvis situasjonen skulle tilsi det. Bundet innskudd på pantsatt konto var pr. 31.12. kr 135 090'.

Haugaland Kraft har pantsatte konti hos Nasdaq OMX Stocholm AB for handel i terminmarkedet. Sikkerhetsstillelsen gjelder ovenfor Nasdaq OMX Commodities for de forpliktelser Haugaland Kraft pådrar seg i forbindelse med handel i terminmarkedet. Bundet innskudd var pr. 31.12. kr 50 695'.

Konsernet har depotkonto som sikkerhetsstillelse for handel i Elspot og Elbas markedene administrert av Nord Pool Spot med kr 4 415' per 31.12.

Inntående på skattetrekkskonto pr. 31.12. er kr 18 042'. SKL har i tillegg stilt en bankgaranti på kr 6 000' til dekning av skattetrekksmidler.

# NOTE 15

## AKSJEKAPITAL, AKSJONÆRINFORMASJON

| AKSJEKAPITALEN I SELSKAPET PR. 31.12. | Antall             | Pålydende   | Bokført        |
|---------------------------------------|--------------------|-------------|----------------|
| A-aksjer                              | 521 199 163        | 0,50        | 260 600        |
| <b>Sum</b>                            | <b>521 199 163</b> | <b>0,50</b> | <b>260 600</b> |

### EIERSTRUKTUR

| Selskapets aksjonærer pr. 31.12. | A-aksjer           | Eierandel       | Stemmeandel     |
|----------------------------------|--------------------|-----------------|-----------------|
| Karmøy kommune                   | 180 968 850        | 34,72 %         | 34,96 %         |
| Haugesund kommune                | 129 027 315        | 24,76 %         | 24,92 %         |
| Finnås Kraftlag SA               | 49 695 686         | 9,53 %          | 9,60 %          |
| Tysvær kommune                   | 39 551 725         | 7,59 %          | 7,64 %          |
| Vindafjord kommune               | 27 645 703         | 5,30 %          | 5,34 %          |
| Sveio kommune                    | 20 381 332         | 3,91 %          | 3,94 %          |
| Skånevik Ølen Kraftlag AS        | 19 904 301         | 3,82 %          | 3,84 %          |
| Haugaland Kraft AS (egne aksjer) | 3 505 319          | 0,67 %          |                 |
| Fitjar Kraftlag SA               | 18 738 482         | 3,60 %          | 3,62 %          |
| Suldal kommune                   | 14 504 476         | 2,78 %          | 2,80 %          |
| Ullensvang kommune               | 11 466 381         | 2,20 %          | 2,21 %          |
| Bømlo kommune                    | 1 042 399          | 0,20 %          | 0,20 %          |
| Fitjar kommune                   | 1 042 399          | 0,20 %          | 0,20 %          |
| Etna kommune                     | 1 042 398          | 0,20 %          | 0,20 %          |
| Sauda kommune                    | 1 042 398          | 0,20 %          | 0,20 %          |
| Utsira kommune                   | 1 640 000          | 0,31 %          | 0,32 %          |
| <b>Totalt antall aksjer</b>      | <b>521 199 163</b> | <b>100,00 %</b> | <b>100,00 %</b> |

# NOTE 16

## LANGSIKTIGE LÅN, PANTSTILLELSER OG GARANTIER

### SELSKAP

#### Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt

|                                                                           |         |
|---------------------------------------------------------------------------|---------|
| Ansvarlig lån                                                             | 172 847 |
| Andel ansvarlig lån som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt | 124 834 |

| Sertifikat- og obligasjonslån | Restgjeld        | Forfall    |
|-------------------------------|------------------|------------|
| Obligasjonslån                | 600 000          | 30.03.2026 |
| Obligasjonslån                | 400 000          | 18.01.2027 |
| Obligasjonslån                | 400 000          | 18.01.2027 |
| <b>Sum</b>                    | <b>1 400 000</b> |            |

### KONSERN

#### Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt

|                            | Restgjeld 31.12 | Forfaller om mer enn 5 år |
|----------------------------|-----------------|---------------------------|
| Ansvarlig lån              | 208 190         | 160 177                   |
| Lån fra kredittinstitusjon | 180 225         | 139 725                   |

Det er i forbindelse med fusjonen i 1998, inngått avtaler om ansvarlige lån med eierkommunene. Disse lånene utgjør per 31.12. kr 172 847'.

Lånene forrentes etterskuddsvis én gang pr. år. Lånerente fastsettes som 6 måneders NIBOR + 1,5 %, avlest siste virkedag i oktober året før utbetaling. Lånene var avdragsfrie ut 2021. Fra 2022 nedbetales lånene over en periode på 20 år i like store avdrag, kr 9 603'.

| Sertifikat- og obligasjonslån | Restgjeld        | Forfall    |
|-------------------------------|------------------|------------|
| Obligasjonslån                | 600 000          | 30.03.2026 |
| Obligasjonslån                | 400 000          | 18.01.2027 |
| Obligasjonslån                | 400 000          | 18.01.2027 |
| Obligasjonslån*               | 3 000            | 30.01.2024 |
| Obligasjonslån                | 300 000          | 18.06.2025 |
| Obligasjonslån                | 300 000          | 30.03.2026 |
| <b>Sum</b>                    | <b>2 003 000</b> |            |

\* Klassifisert som kortsiktig gjeld i konsernregnskapet.

| Rentebytteavtaler                       | Mottaker | Betaler  | Siste rentedag | Fastrente |
|-----------------------------------------|----------|----------|----------------|-----------|
| kr 400 mill. - Haugaland Kraft AS       | fast     | flytende | 18.01.2027     | 2,48 %    |
| kr 300 mill. - Sunnhordland Kraftlag AS | flytende | fast     | 29.08.2029     | 1,57 %    |

|                                                        | 2023         | 2022         |
|--------------------------------------------------------|--------------|--------------|
| <b>Virkelig verdi av rentebytteavtalene per 31.12.</b> | <b>8 786</b> | <b>5 850</b> |

| Garantiansvar                                  | Utsteder                 |               |
|------------------------------------------------|--------------------------|---------------|
| EDF - Deep Wind Offshore AS*                   | Haugaland Kraft AS       | 26 977        |
| EDF - Deep Wind Offshore AS*                   | Sunnhordland Kraftlag AS | 26 977        |
| Nord Pool Spot AS                              | Sunnhordland Kraftlag AS | 10 000        |
| Esett                                          | Sunnhordland Kraftlag AS | 7 000         |
| Bankgaranti til dekning<br>for skattetrekskrav | Sunnhordland Kraftlag AS | 6 000         |
| Statens vegvesen                               | Sunnhordland Kraftlag AS | 75            |
| DNB ASA - Hydrogen Solutions AS                | Sunnhordland Kraftlag AS | 2 500         |
| <b>Sum garantiansvar</b>                       |                          | <b>79 529</b> |

\*Garantibeløp omregnet fra euro med sluttkurs 31.12.2023. Sikret valutabeløp er EUR 2 400'.



Deloitte AS  
Sundgaten 119  
Postboks 528  
NO-5501 Haugesund  
Norway

+47 52 70 25 40  
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Haugaland Kraft AS

## UAVHENGIG REVISORS BERETNING

### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Haugaland Kraft AS som viser et overskudd i selskapsregnskapet på kr 675 147 000 og et overskudd i konsernregnskapet på kr 964 634 000.

Årsregnskapet består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling 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 kontantstrømoppstilling 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. 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.

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

Deloitte AS and Deloitte Advokatfirma AS are the Norwegian affiliates of Deloitte NSE LLP, a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee ("DTTL"). DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL and Deloitte NSE LLP do not provide services to clients. Please see [www.deloitte.com/about](http://www.deloitte.com/about) to learn more about our global network of member firms.

Deloitte Norway conducts business through two legally separate and independent limited liability companies; Deloitte AS, providing audit, consulting, financial advisory and risk management services, and Deloitte Advokatfirma AS, providing tax and legal services.

Registrert i Foretaksregisteret  
Medlemmer av Den norske Revisorforening  
Organisasjonsnummer: 980 211 282



Uavhengig revisors beretning  
Haugaland Kraft AS

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

#### *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutninger 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 anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, 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 intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av internkontroll 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 regnskapsestimatene 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 modifiserer 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.



Uavhengig revisors beretning  
Haugaland Kraft AS

Haugesund, 21. mars 2024  
Deloitte AS

Knut Terje Fagerland  
statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)

# PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur". De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

**Knut Terje Fagerland**

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5999-4-3201022

IP: 163.116.xxx.xxx

2024-03-21 10:28:29 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: WN8T-HTKQU-BMZE7-B248B-J0608-EVAPN

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

#### Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validator>





[hkraft.no](https://www.hkraft.no)