



ÅRSMELDING 2022



# INNHALD

Framsidedfoto: SKL på vinterarbeid ved Blådalsvatnet i Blådalsvassdraget. Området er langt frå brøyta bilveg på vinterstid, og snøscooter og helikopter vert nytta for arbeidet. Då skodda kompliserte heimreisa med helikopter denne dagen, gjaldt det å ta beina fatt over Blåfalsdammen.

SKL - meir av alt raskare .....	3	Notar 2022 .....	22
Hovudtal 2022 .....	4	Note 1 - Rekneskapsprinsipp .....	23
Hovudtal 2014-2022 - konsernet SKL .....	6	Note 2 - Transaksjonar og mellomverande med nærstående partar .....	25
SKL i nærmiljøa.....	7	Note 3 - Finansiell marknadsrisiko.....	26
Folk i SKL .....	9	Note 4 - Samanslåing av postar i rekneskapen .....	27
Våre kraftverk.....	10	Note 5 - Konsoliderte selskap .....	28
Styret si årsmelding .....	11	Note 6 - Lønnskostnadar, tilsette, godtgjersle m.m. ....	29
Rekneskap 2022 .....	17	Note 7 - Pensjonskostnadar/-ansvar .....	30
Resultatrekneskap morselskap og konsern .....	18	Note 8 - Varige driftsmidlar .....	31
Balanse .....	19	Note 9 - Immatrielle egedelar .....	32
Kontantstraumanalyse .....	20	Note 10 - Aksjar og andelar i andre selskap .....	33
Revisor si melding .....	21	Note 11 - Fordringar, anna kortsiktig- og langsiktig gjeld .....	35
		Note 12 - Skatt .....	36
		Note 13 - Aksjekapital og aksjonærinformasjon .....	40
		Note 14 - Eigenkapital .....	41
		Note 15 - Pant og garantiar .....	41



# MEIR AV ALT RASKARE

## I 2020 flauma vatnet over i magasin, medan 2021 utvikla seg til eit år med høge prisar. Lite visste me då om at 2022 skulle bli endå meir ekstremt.

Krigen i Europa kom på starten av året, med den konsekvens for kraftmarknaden at Europa opplever både ein energikrise og ein energipriskrise. I Noreg har me ikkje hatt mangel på energi, sjølv om nokon i periodar var usikre på om det ville vera nok vatn. Energipriskrise har me derimot hatt i Noreg, med ein snittpris i 2022 på over to kroner pr. kWh. Saman med auka inflasjon og aukande rente har det ført til utfordrande tider for mange.

Dei høge prisane som følge av Russlands energikrig har også gitt utfordringar for oss i kraftbransjen, om enn på heilt anna vis. Me ser stadig forslag til kortsiktige løysingar på den akutte krisa - løysingar som kan gi uheldige konsekvensar for både innbyggjarar og næring i Noreg på lengre sikt. Som kraftprodusent er det krevjande å vera den som mottar dei store inntektene og samstundes ha truverd på at systemet er bra for Noreg på sikt. Det som er bra med dei vanskelege diskusjonane

som no kjem opp, er at fleire og fleire forstår at det ikkje finnast ein quick fix. Noreg treng meir fornybar kraft, meir nett og at me brukar energien meir effektivt. Me treng altså meir av alt raskare.

SKL sitt rekordresultat for 2022 kjem eigarane og samfunnet rundt oss til gode. Samstundes gir det SKL ein unik moglegheit til å ta del i den veksten vår næring må ha dei neste åra for at Noreg skal nå dei fastsette klimamåla. SKL arbeider målretta med nye prosjekt. I løpet av 2022 har me fullført tre anlegg som produserer fornybar vasskraft: Håfoss kraftverk i Fjæra, Jarlshaug kraftverk i Samnanger og Risvollvelva kraftverk i Sauda. I tillegg held me på med slutføring av Løkjelsvatn kraftverk i Etne og Einungstølsåna kraftverk i Røldal.

Me arbeider med å få fram fleire prosjekt innan vasskraft. Det største, Fjellhaugen kraftverk i Kvinnherad, er avhengig av at det såkalla høgprisbidraget som blei innført i fjor blir fjerna, og at me som utbyggjar er trygg på at liknande skattar eller avgifter ikkje blir innført. Høgprisbidraget kuttar alle insentiva til kraftprodusentane for å oppgradera effekt, som Noreg er heilt avhengig av for å kunna ta store mengder uregulerbar kraft (vind og sol) inn i kraftsystemet.

Noreg treng meir kraft, og me treng meir av anna kraft enn vasskraft. SKL er positive til vindkraft på land og vil gjerne arbeida fram slike prosjekt i kommunar som er positive til det. Me satsar godt innan havvind, gjennom vårt eigarskap i Deep Wind Offshore (DWO). No er kriteriana for tildeling av areala Sørleg Nordsjø II og Utsira Nord presentert og me ser fram til å levera søknadane til hausten.

I det daglege er vår viktigaste oppgåve å sørgja for at alle tilsette kjem heile heim. Det har me også klart i 2022. Takka vera imponerende innsats frå dei tilsette har kraftverka hatt høg oppetid, som er vårt viktigaste bidrag til forsyningstryggleiken. Det gir eit godt grunnlag for våre resultat og vår verdiskaping for eigarar, lokalsamfunn og tilsette.

Framfor alt anna lærte året 2022 oss at me treng meir fornybar energi. Klimatrusselen verda står ovanfor gjer at me treng veldig mykje meir energi raskt. I SKL håper me at perioden me har lagt bak oss har gjort alle bevisste på at for å få til meir fornybar energi og nett, må me som samfunn prioritera. SKL er klar for å vera med å bidra til meir av alt raskare.

**John Martin Mjånes**  
Adm. direktør

\* Olje- og energidepartementet peika ut ein eigen energikommisjon i 2022. 1. februar 2023 leverte dei rapporten "Mer av alt raskere", om energibehovet Noreg kjem til å få i framtida.

## HOVUDTAL 2022

5 519

Omsetning mill. kr

4 760

Driftsresultat mill. kr

1 746

Årsoverskot mill. kr etter skatt

1 100

Utbyte mill. kr

\* i tillegg vart det utbetalt eit ekstrautbyte på 300 mill. kroner til eigarane hausten 2022

8 376

Totalkapital mill. kr

3 045

Eigenkapital mill. kr

36,3%

Soliditet eigenkapital i %  
av totalkapital

54

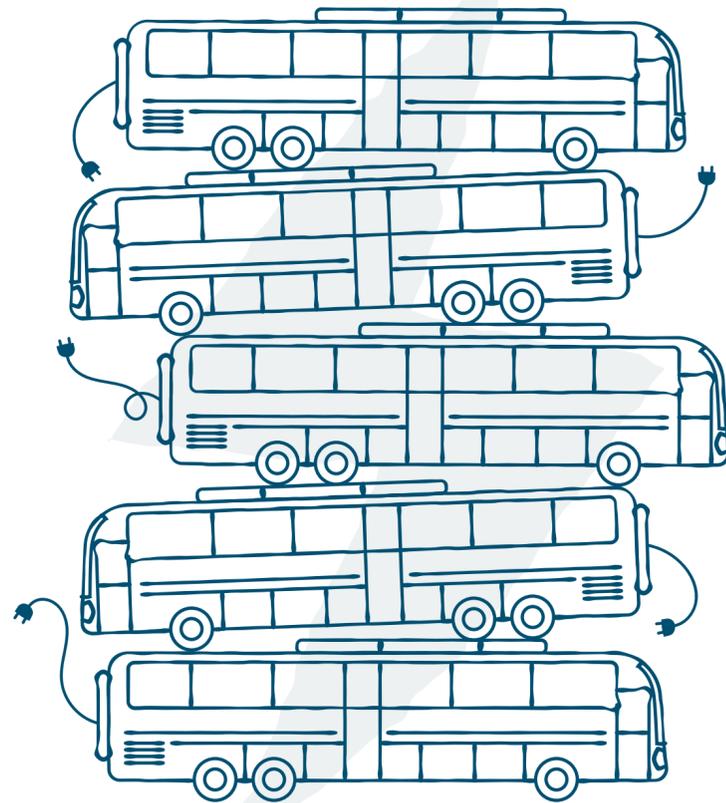
Årsverk pr 31.12

2 317

Total produksjon i SKL-konsernet  
sine anlegg, GWh



# SKL BETALTE 1 003 MILL. KRONER I SKATTAR I 2022\*. DET TILSVARAR...



## 193

elektriske bussar



## 1 700

grunnskulelærarar



## 44 km

med gang- og sykkelveg

Innkjøp av regionbuss 15 m. inkl. ladar 2022. Kjelde: Miljødirektoratet (2022), s.16.  
Barrierer for elektrifisering av bussdrift i kollektivsektoren. Observasjoner fra intervjuer med bransjeaktører.  
<https://kollektivtrafikk.no/app/uploads/2022/05/M2252.pdf>

Basert på årsløn i snitt, SSB tabell 11418

Kostnadene varierer avhengig av mange faktorar. Estimater er basert på 23 mill. kr. pr. kilometer for sykkelveg med fortau i bynære strøk, ein snittpris nytta i ein artikkel med Transportøkonomisk institutt som kjelde:  
<https://www.tiltak.no/b-endre-transportmidelfordeling/b-3-tilrettelegging-syssel/sammenhengende-sysselvegnett/>

\* Beløpet er summen av naturressursskatt, grunnrenteskatt, konsesjonsavgift til kommunar, selskapsskatt, eigedomsskatt, konsesjonsavgift til staten og arbeidsgivaravgift. Beløpet er faktisk utbetalte skattar i 2022. Auka skattar til staten som følge av endring i skattelegging av vasskraft, samt det høge prisnivået på straum i 2022, vert først synleg i skattane som vert utbetalt i 2023.



# HOVUDTAL 2014 - 2022

## KONSERNET SKL

		2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016	2015	2014
<b>Resultatrekneskap</b>										
Omsetning	mill. kr.	5 519	2 163	344	987	1 255	807	710	746	845
Driftsresultat	mill. kr.	4 760	1 677	57	597	818	411	284	154	299
Årsoverskot etter skatt	mill. kr.	1 746	703	3	269	355	153	161	51	124
Utbytte	mill. kr.	1 400 *	422	2	160	210	115	120	38	93
<b>Balanse</b>										
Totalkapital	mill. kr.	8 376	5 272	3 946	3 832	3 892	3 723	3 827	3 671	3 151
Eigenkapital	mill. kr.	3 045	2 712	2 428	2 434	2 319	2 178	2 157	2 103	1 290
Soliditet (eigenkapital i % av totalkapital)	%	36,3	51,4	61,5	63,5	59,6	58,5	56,4	57,3	40,9
Likviditetsgrad 1 (omløpsmidlar i % av kortsiktig gjeld)	%	90,6	74,5	11,2	38,2	54,2	58,6	91,0	208,1	33,6
<b>Rentabilitet</b>										
Totalrentabilitet (resultat før rentekostnader i % av totalkapital)	%	58,2	32,0	1,6	16,2	21,8	11,5	7,6	4,7	9,8
Eigenkapitalrentabilitet før skatt (resultat/eigenkapital)	%	159,4	61,5	1,5	24,4	35,5	18,7	12,1	6,2	20,9
<b>Årsverk</b>										
Årsverk per 31.12.		54	55	56	55	58	60	68	111	116

Alle tal i 1000 NOK

\* 300 mill. kroner vart utbetalt som ekstraordinært utbytte hausten 2022.



# NÅR DET REGNAR I MAGASINA, SÅ DRYP DET PÅ NÆRMILJØA

## I 2022 betalte SKL høge summar i både skattar og utbytte, men korleis kjem andre verdiar som selskapet er med på å skapa, til syne i lokalsamfunna? To kommunar kastar lys over korleis verdiskapinga skjer i praksis.

Gaute Straume Epland er ordførar i Stord, som er vertskommune for hovudkontoret til SKL og medeigar i selskapet med ein nokså beskjeden andel på 2,1 %. Sjølv om eigarskapet til vanleg ikkje gir så veldig store inntekter, er det årlege utbyttet likevel ei viktig inntektskjelde for kommunen:

– Desse inntektene samsvarar med årleg drift av to sjukeheimplassar, så dei har betydning for oss, fortel Epland.

Når straumprisane har svinga og vorte ekstra høge dei siste to åra, monnar derimot utbyttet til den minste av dei tre eigarane meir:

– Dei ekstraordinært store utbyta dei siste åra har bidratt til at kommunen har kunna handtera auka utgifter som følgje av høge straumprisar, rentehendingar og generelt høg prisvekst.

### Garantist for fornybar straum til industrien

Ein båtturn søraust over Hardangerfjorden ligg Etne kommune. Etne eig ikkje i SKL, men er heimkommunen til nokre av dei større kraftanlegga til selskapet. Sjølv om dei ikkje har fått det årlege utbyttet som Stord har nytt godt av særleg dei siste to åra, ser Etne kommune fleire verdiar ved å ha vasskraftproduksjonen hos seg. Aktiviteten rundt både bygging og drift av kraftverka genererer mykje anna positivt for lokalsamfunnet, forklarar kommunedirektør Filippo Ballarin.

– Framfor alt som ein kraftleverandør leverer SKL elektrisitet til innbyggjarane, verksemder og offentlege institusjonar i Etne. I tillegg kan fleire aktørar velja å investera i kommunen – spesielt med tanken på omstilling til grøn industri – takka vera eksisterande produksjon og tilgang til fornybar kraft, legg han til.



Gaute Straume Epland er ordførar i Stord kommune, som eig ein liten del av selskapet. Foto: Stord kommune.

### Lokal utvikling og kjensle av tilhøyre

Etne kommune får altså ikkje noko utbytte, men andre verdiar kjem vertskommunen til gode.

– Både eigedomsskatt og konsesjonskraft er verdifulle inntektskjelder for kommunen, og gir moglegheiter for å investera i kommunale tenester, infrastruktur og økonomisk utvikling. Inntektene frå eigedomsskatt og konsesjonskraft kan til dømes verta brukt til



Filippo Ballarin, kommunedirektør i Etne kommune, fortel om verdiane SKL si drift genererer i kommunen, som ikkje berre er direkte økonomiske. Foto: Sonja Frøfjord.

å byggja og vedlikehalda vegar, bruer og anna infrastruktur, finansiera utviklingsprosjekt som kan skapa arbeidsplassar og økonomisk vekst i kommunen, støtta lokale verksemder og entreprenørar gjennom støtteordningar og utviklingsprosjekt, og tilby kulturelle og sosiale tenester til innbyggjarane, fortel Ballarin.

Fellesskapet og lokalsamfunnet kan verta styrka gjennom støtte til lokale arrangement, organisasjonar,



investeringar i infrastruktur og fornybar energi, meiner han og.

I løpet av 2022 bidrog SKL mellom anna med støttemidlar til det lokale idrettslaget, sogelaget, kulturhuset og kulturnatta i Etne.

– Ein bidrar til å skapa ei kjensle av tilhøyre og engasjement, trur Ballarin.

### Ein kompetansesentral på Stord

Tilbake på Stord er ordførar Epland også opptatt av dei oppsidene ved SKL sitt virke i kommunen som ikkje er direkte økonomiske:

– SKL er ein viktig kompetansearbeidsplass. Det er ei verksemd i stadig utvikling som no også er engasjert i hydrogenproduksjon og havvind, gjennom Hydrogen Solutions (HYDS) og Deep Wind Offshore (DWO), forklarar ordføraren.

SKL har dei siste åra utvida det faglege nedslagsfeltet sitt og er ein aktiv eigar i hydrogenproduksjon- og havvindselskapa som Epland siktar til. I 2022 bidrog SKL og til ei mogleighetsstudie om bruk av solceller på taket til mange av dei kommunale bygningane i Stord kommune, i kombinasjon med fjernvarmeanlegget og solceller på ein planlagd ishall i kommunen.

– SKL bidrog i lag med Haugaland kraft, Endra og Eviny til at me fekk gjennomført studien, som det er bestilt ei politisk sak på før sommaren. Det betyr mykje for Stord kommune å kunna dra nytte av SKL sin kompetanse i denne typen samarbeid, avsluttar Epland.



Ungdommane på Harri fritidsklubb på Stord fekk støtte frå SKL i 2022. Pengane vart brukt til å laga til felles kveldsmat på klubben. Tiltaket var eitt av mange gode og viktige formål i nærmiljøa til SKL som vart gjennomført med økonomisk støtte frå selskapet i 2022. Foto: Harri fritidsklubb.





## Eivind Kjerpeset (39) Sivilingeniør

**Bakgrunn:**  
Sivilingeniør maskin NTNU, MBA – Økonomisk styring og leiling NHH.

**Jobbar med:**  
Akkurat no mest innkjøp og kontraktsgjennomføring av elektromekaniske leveransar til nye anlegg.

**Kva liker du med å jobba i SKL?**  
SKL er framoverlent. Det likar eg. Me har ein vekststrategi, er stadig på jakt etter nye prosjekt og å modifisera eksisterande anlegg for å få meir kraftproduksjon eller betra oppetida. Det synst eg er økonomisk og ingeniørteknisk interessant, samstundes som det er bra for klimaet.

**Kva er spennande med å jobba med fornybar kraftproduksjon?**  
Å jobba med fornybar kraftproduksjon er framtidsretta og bidrar i rett retning for klimamåla. Det er viktig for meg. Me må agera no for framtidens skuld, ikkje i morgon. Vasskraft er i tillegg spennande, reint fagleg, der utnyttinga av energien er fantastisk god og anlegga robuste med lang levetid.



## Helene Barsnes Hvidevoll (34) Økonomimedarbeidar

**Bakgrunn:**  
Rekneskapsfører med vidareutdanning lønn- og HR-sertifisering.

**Jobbar med:**  
Lønn, rekneskap og andre økonomirelaterte oppgåver.

**Kva liker du med å jobba i SKL?**  
Det eg jobbar med gir ein meirverdi for tilsette og kundar, og eg liker alle mine kollegaer og deira kunnskap og erfaringar. Arbeidet mitt er varierende og utfordrande, og eg blir inkludert i ulike prosessar og høyrte på arbeidsplassen min.

**Kva er spennande med å jobba med fornybar kraftproduksjon?**  
Fornybart er viktig for samfunnet vårt no og i framtida. Eg synst det er spennande at me er nytenkande, at me investerer i vasskraftproduksjon og -utbygging, men at me og arbeider med grønt hydrogen og vindkraft.



## Jomar Grov (54) Driftsingeniør på Driftssentralen

**Bakgrunn:**  
Elektromontør Gr. L (lågspent), Teknisk fagskule Elkraft.

**Jobbar med:**  
Overvaker og driftar SKL sine heil,- og deleigde produksjonsanlegg i Blåfalli, Etne og småkraft rundtom, utfører systemtenester og andre tenester for eksterne aktørar.

**Kva liker du med å jobba i SKL?**  
Eg likar SKL sin selskapsstruktur, og eg føler meg verkeleg som ein del av eit veldig godt lag; eit lag med gode haldningar og høg kompetanse. Me dreg kvarandre stadig i retning mot å bli betre på det me allereie er gode på, å utvikla oss, og å finna betre og meir moderne og effektive løysingar både teknisk, metodisk og systematisk.

**Kva er spennande med å jobba med fornybar kraftproduksjon?**  
Fornybar energi er vorte meir og meir aktuelt i samband med auka energibehov, å oppnå viktige berekraftmål og «Det grøne skiftet». Difor er det kjekt å få delta midt inne i dette med det me utviklar og driftar i selskapet no, og inn i framtida.



# VÅRE KRAFTVERK

## ● Heleigd

Blåfalli Vik  
Blåfalli III  
Blåfalli IV  
Blåfalli V  
Eikelandssosen kraftverk  
Hardeland kraftverk  
Litledalen kraftverk

Staffi kraftverk  
Børtveit kraftverk  
Lundseter Kraftstasjon  
Bordaldsbekken  
Liarelva  
Rødne kraftverk  
Åkraelva kraftverk

Tveitelva kraftverk  
Storelvi kraftverk  
Håfoss kraftverk  
Sand Kraftverk  
Økstra kraftverk

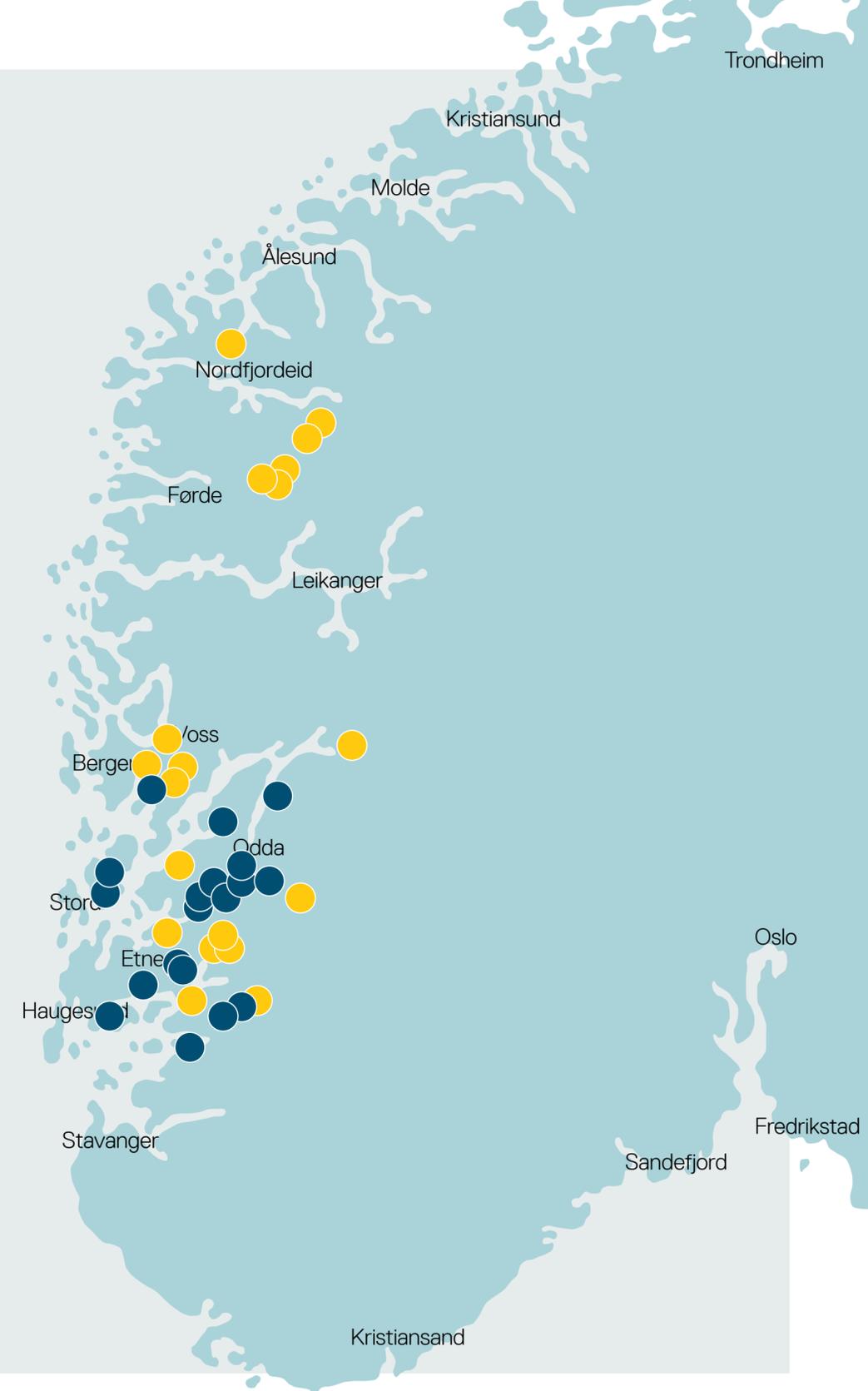
## ● Deleigd

Sima kraftverk  
Ulla-Førre-verkene  
Saundefaldene  
Akslandselva kraftverk  
Eitro kraftverk  
Hopselva kraftverk  
Håra kraftverk

Indrebø kraftverk  
Mosbakka kraftverk  
Nydalselva kraftverk  
Tysseiland kraftverk  
Steinsvik kraftverk  
Sandal og Fossheim kraftverk  
Tverrelva

Gjønaelva kraftverk  
Helgheim kraftverk  
Jarlshaug kraftverk  
Risvollselva kraftverk  
Timbra kraftverk  
Steine kraftverk

For meir informasjon om våre kraftverk - trykk her [↗](#)





# STYRET SI ÅRSMELDING

(FORTS.)

## Ytre miljø

SKL utviklar og driftar vasskraftverk og produserer miljøvenleg energi; elektrisk straum.

Sjølve drifta av vasskraftverka påfører atmosfæren låge klimaavtrykk, men påverkar økosystemet i vassdraga og landskapsbiletet lokalt gjennom fråføring av vatn og regulert vasstand.

Størst utslepp av klimagassar er knytt til anleggsarbeid i samband med bygging av kraftverka. Sett i lys av eit livsløpsperspektiv vert samfunnsnytta, i form av tilført fornybar energi stor, samanlikna med klimaavtrykket frå ein kortvarig anleggsfase.

SKL sin samla energiproduksjon i 2022 var 2,76 TWh. Dette svarar til, i livsløpsperspektiv, om lag 1,34 million tonn CO<sub>2</sub>-ekvivalentar spart, dersom ein samanliknar vasskraftproduksjon med produksjon av naturgass.

Regulering av vassdrag har også andre positive miljøeffektar. Regulering kan i ein skilde høve verka flaumførebyggjande, redusera skade på natur og eigedom, og sikra høgare kritisk lågvassføring samanlikna med kva naturen sjølv gir.

**SKL vil arbeida for ei berekraftig verd, og selskapet sitt hovudbidrag er knytt opp mot følgjande berekraftsmål:**



### Rein energi til alle

*Sikra tilgang til påliteleg, berekraftig og moderne energi til overkommeleg pris.*

**Me utviklar og driftar vasskraftverk og produserer miljøvenleg energi utan utslepp.**

- Auka produksjon til 4 TWh, innan 2028

**Me deltar i utvikling og drift av andre fornybare energikjelder og -berarar.**

Innan 2030 skal me delta i/utvikla:

- Havvind, 400 GWh
- Vindkraftprosjekt på land, i kommunar som er positive til det
- Eigarandel i ein hydrogenprodusent
- Eigarandel i anna (solpark med meir)



### Stoppa klimaendringane

*Handla med ein gong for å kjempa mot klimaendringane og konsekvensane av dei.*

**Me skal redusera utslepp i all vår aktivitet - innan 2030 skal me:**

- Scope 1, transport: 55 % reduksjon
- Scope 2, energi: 55 % reduksjon
- Kjøpa klimavoter og opphavsgarantiar for gjenverande

**Me set miljøkrav til våre leverandørar**

I alle nye prosjekt skal me vurdere berekraftige løysingar for:

- Optimalisera betongbruk
- Innkjøp av materiell
- Transport
- Avfallshandtering
- Førå klimarekneskap

**Me bidrar til å redusera skadeomfang ved flaum**

- SKL sett beredskap, overvakar vassdraga, informerer kommunar med fleire og iverksett flaumførebyggjande tiltak



### Livet på land

*Beskytta, retta opp og fremja berekraftig bruk av økosystem, sikra berekraftig skogforvaltning, kjempa mot ørkenspreiing, stansa og reversera landdøyeleggingar, og stansa tap av artsmangfald.*

**Me tar omsyn til økosystem og naturmangfald i planlegging, anleggsfase og drift av anlegga våre, me skal:**

- Minimera bruk av areal
- Vurdere kompensasjon av brukt areal
- Tippmassar skal i størst mogleg grad verta brukt igjen
- Ivareta tovegs fiskevandring, der det er aktuelt

**Me støttar arbeidet med vassforvaltingsplanar som balanserer vasskraft og vasskraftmiljø:**

- Økologisk tilstand i utbygde vassdrag skal ikkje verte svakt
- SKL investerer årleg 300 000 kr. til utvikling og forbetring som tar omsyn til økosystem og naturmangfald



### Ansvarleg forbruk og produksjon

*Sikra berekraftige forbruks- og produksjonsmønster.*

**Me arbeider med framtidens rett og berekraftige energiløysingar:**

- Årleg utarbeida berekraftsrapport
- Sortera avfall og utarbeida avfallsrekneskap i drift og prosjekt
- Årleg informera om rein energi til skuleelevar i Stord, Kvinnherad og Etne kommune
- Kvart fjerde år vurdere produktspekter med omsyn til gode alternativ, til dømes miljøolje og maling





SKL arbeider etter målsetnadane og har tiltaksplanar for å nå desse. Arbeidet vert dokumentert i SKL sin årlege berekriftsrapport, denne finn du på **skl.as**.

Eit leiande mål for selskapet er at anlegga våre skal driftast utan miljøavvik. Det vil seia at gjeldande vilkår i form av minstevassføring, reguleringshøgder m.m., skal overhaldast. Selskapet har eigen driftssentral som overvaker anlegga og vassdraga, internkontrollsystem for miljø og landskap, og sikkerheit.

Selskapet har i 2022 ikkje hatt vesentlege uønskte hendingar som har skada ytre miljø. Selskapet har hatt ei uønskt hending med utslepp av 100-200 liter oljehaldig væske, knytt til ein oljeutskillar som vart tømt i arbeidet med Løkjelsvatn kraftverk. Væska rann ut i grunnen, men strakstiltaka som vart iverksett hindra vidare forureiningssfare. Saka vart varsla til Statsforvaltaren i Vestland og er ferdighandsama hos dei.

I 2022 var det registrert fem hendingar knytt til låg minstevassføring/vasstand som er meldt vidare til NVE. NVE har konkludert med at dei ikkje har konsekvens for ytre miljø ved fire av hendingane, og har lukka desse sakene. NVE har førebels ikkje gitt tilbakemelding på den siste saka.

## Om drifta

Året 2022 vart sterkt prega av mange forstyrningar i energimarknaden i Europa. Sentrale årsaker var krigen i Ukraina med reduksjon/nedstenging av gassleveransane frå Russland til Europa, ein svak energibalanse i Norden, hetebølge i Europa og mykje

av Europa sin kjernekraftproduksjon enten midlertidig eller permanent tatt ut av drift. Alle desse forholda smitta direkte inn i den nordiske energimarknaden med prisnivå og -svingingar me ikkje tidlegare har sett.

SKL produserte totalt 2 317 GWh i 2022. Det er 19 GWh, eller cirka 0,7 % meir enn det som er rekna som middel produksjon. Dei konsoliderte småkraftverka produserte totalt 124 GWh, mot middelproduksjon for anlegga som utgjer 142 GWh. Avviket mot middelproduksjon skuldast hovudsakleg at tre kraftverk vart sett i drift i 2022, og difor ikkje hadde fullt produksjonsår.

Magasininnhaldet ved inngangen til 2022 var omtrent identisk med utgangen, med berre 3 GWh høgare ved utgang. Total nedbør i Matre vart 3 581,5 mm (9 % høgare enn normalt) mot 2 819 mm i 2021.

Det har vore god tilgjengelegheit i dei heileigde produksjonsanlegga i løpet av året. Det har vore gjennomført vanleg vedlikehald i samsvar med plan utan at det har hatt signifikant innverknad på produksjon.

Snittpris for 2022 i prisområdet Blåfalli (NO2) vart 218,5 øre/kWh. Det er 142,3 øre/kWh høgare enn for 2021. Prisen var høgast i august med 434,5 øre/kWh, mens den lågaste prisen fekk me i november med 112,8 øre/kWh.

Hovudvolumet av kraft vert seld til løpande spotpris på kraftbørsen Nordpool. Oppnådd pris på fritt omsetteleg kraft i SKL vart 223,4 øre/kWh mot

83,9 øre/kWh i 2021. Tilsvarande tal for dei konsoliderte småkraftverka var 176,4 øre/kWh mot 71,5 øre/kWh i 2021.

Dekningsbidraget av kraftomsetninga var på 4 877,3 mill. kroner for 2022, mot 1 901,0 mill. kroner i 2021 (sal energi trekt frå kjøp energi) i SKL AS. I konsernet var det 5 093,1 mill. kroner i 2022, mot 1 946,0 mill. kroner i 2021. Totalt dekningsbidrag inkludert sal av sertifikat og systemtenester, og med frådrag for leige av fall, vart 5 017,9 mill. kroner for SKL og 5 178,6 mill. kroner for konsernet, mot høvesvis 1 886,2 mill. kroner og 1921,6 mill. kroner i 2021.

## Om årsrekneskapan

### Resultat

Rekneskapan for 2022 syner omsetning på 5 519,4 mill. kroner for konsernet og 5 531,3 mill. kroner for morselskapet. Resultat før skatt er 4 852,2 mill. kroner for konsernet. Tilsvarande tal for morselskapet er 4 720 mill. kroner. Overskot etter skatt er 1 745,6 mill. kroner for konsernet og 1 639,1 mill. kroner for morselskapet. Samanliknande overskot etter skatt i 2021 var 703,3 mill. kroner for konsernet og 668,2 mill. kroner for morselskapet. Skattekostnad i konsernet utgjer 3 106,6 mill. kroner, medan skattekostnad for morselskapet utgjer 3 080,9 mill. kroner. Totalt er resultat for konsernet før skatt 3 183,5 mill. kroner sterkare enn tilsvarande tal førre år. Etter skatt er resultatet styrka med 1 042,3 mill. kroner:

- Svært sterk kraftpris kombinert med godt tilsig, som etter ein våt haust vart litt høgare enn eit

normalår, samt god produksjon og tilgjengelegheit i alle av selskapet sine kraftverk gav auke i samla dekningsbidrag med 3 257,0 mill. kroner. Ingen førehandssal av kraft gjorde at all kraft vart selt til sterk spotpris

- Kostnadar til overføring av produsert kraft vart redusert med 139,7 mill. kroner for konsernet og 139,2 mill. kroner for morselskapet grunna lengre periodar med negativt marginaltap/energiledd, som skal stimulera til produksjon
- Lønnskostnadane vart redusert med 0,3 mill. kroner for konsernet og morselskapet målt mot 2021. Reduksjonen målt mot underliggjande lønnsvekst på ca. 4,3 % skuldast høg investeringsaktivitet
- Andre driftskostnadar auka med 29,7 mill. kroner for konsernet og 24,3 mill. kroner for morselskapet. Ein stor del av auken kan tilskrivas avbrottsforsikring, som igjen heng saman med auke i kraftpris. Selskapet vert elles også påverka av høg kraftpris og generell høg prisauke gjennom 2022. Auken skuldast også at tre nye kraftverk vart sett i drift gjennom året
- Avskrivningane i konsernet aukar med tre nye kraftverk, mens avskrivningane i morselskapet vart tilnærma uendra. Det vart gjort nedskrivning i konsernet med totalt 32,3 mill. kroner knytt til to småkraftverk i 2021. Nedskrivninga skuldast sviakt i tilsig og produksjon i forhold til forventning. Det er ikkje gjort reversering av nedskrivninga i 2022



- Ledig likviditet er plassert med låg risiko og kort løpetid i sertifikatmarknaden, noko som har gitt samla renteinntekter med 53,3 mill. kroner for konsernet mot 3,5 mill. kroner i 2021
- Inntekt frå tilknytt selskap etter eigenkapitalmetoden har auka frå 5,6 mill. kroner i 2021 til 20,5 mill. kroner i 2022, og heng mellom anna saman med auke i kraftpris
- På grunn av redusert lånefinansiering er det realisert fastrenteavtalar med gevinst på totalt 30,4 mill. kroner
- Sterk kontantstraum og innløyising av lån har gjort at rentekostnadane berre er 2,2 mill. kroner høgare enn i 2021 for konsernet, til tross for kraftig auke i rentenivå
- Skattekostnaden er auka til 3 106,6 mill.kr for konsernet og 3 080,9 mill.kr for morselskapet, noko som gir ein effektiv skatt på hhv. 64,0 % og 65,3 % mot 57,9 % og 59,2 % i 2021. Auken skuldast auka sats for grunnrente frå 37 % til 45 %. Desse skattane kjem i tillegg til eigedomsskatt, konsesjonsavgift, konsesjonskraft og nyleg innført avgift på kraftproduksjon.

## Investeringar og langsiktige fordringar

Samla for selskapa som er konsolidert i konsernrekneskapen er det investert i varige driftsmidlar for netto 186,4 mill. kroner i 2022. Dei største postane gjeld:

- 86,4 mill. kroner på prosjektet Løkjelsvatn kraftverk i Etne, venta sett i drift hausten 2023
- 64,6 mill. kroner er nytta i samband med utbygging av småkraftverk, der tre vart sett i drift i 2022 og eitt vert sett i drift våren 2023
- 7,9 mill. kroner er nytta i samband med utgreiingar til nye utbyggingar
- 2,6 mill. kroner er nytta i samband med engasjementet i Sima-kraftverka
- 3,0 mill. kroner er nytta i samband med engasjementet i Ulla Førre-kraftverka
- 13,5 mill. kroner er nytta i samband med revisjon og utbetringar av eksisterande kraftverk
- 11,4 mill. kroner er nytta i samband med kjøp av verktøy, utstyr og vedlikehald/ombygging av bygg mv

I tillegg er det nytta 10,0 mill. kr i samband med finansielle investeringar

## Balanse og likviditet

Grunna sterk auke i resultat og høg effektiv skattesats er likviditetssituasjon pr. 31.12.2022 sterk, med bankinnskott på 627,0 mill. kroner for konsernet og 542,2 mill. kroner for morselskapet. Inneståande på konsernkonto utgjer i tillegg 1 708,8 mill. kroner. Det er gjort kortsiktig plassering av overskotslikviditet i kapitalmarknaden med 1 842,8 mill. kroner.

Arbeidskapitalen er pr. 31.12.2022 negativ med 456,0 mill. kroner for konsernet. Tilsvarande for 2021 var negativ med 415,5 mill. kroner. Skattegjeld på 3 262,8 mill. kroner til forfall i 2023, saman med utbyteavsetning på 1 100,0 mill. kroner, er dei to dominerande elementa i den negative arbeidskapitalen. Det vart hausten 2022 utbetalt eit tilleggsutbyte på 300,0 mill. kroner.

Likviditetssituasjonen er god. I tillegg har konsernet unytta kassakreditt på 300 mill. kroner. Samla gjeld knytt til obligasjonar, og andre lån og kassakreditt utgjer 621,7 mill. kroner pr. 31.12.2022, mot 918,7 mill. kroner pr. 31.12.2021. Det er ikkje forfall på langsiktig gjeld i 2023. Kontantbeholdning, kortsiktig kapitalplassering og unytta kassakreditt, i kombinasjon med venta innbetalingsoverskot frå drifta, gir god margin for dekning på forfall for kortsiktig gjeld og investeringar i kommande periode.

Konsernet sin soliditet er god. Etter avsett utbytte til eigarar er eigenkapitaldelen ved utgangen av året 36,2 % mot 51,4 % ved utgangen av 2021. Reduksjonen skuldast kraftig auke i balansesum som følgje av auka kortsiktig gjeld knytt til betalbar skatt. Marknadsverdien i konsernet sine produksjonsanlegg er langt høgare enn balanseførte verdier. Eigenkapitalen er forsvarleg ut frå risiko ved, og omfanget av verksemda i konsernet.

## Kontantstraum

Konsernet hadde positiv kontantstraum frå drifta på 4 218,4 mill. kroner etter betaling av skatt og endring i driftsrelaterte tidsavgrensingar. Tilsvarande tal for

2021 var 1 852,1 mill. kroner. Endringa skuldast sterk kontantstraum grunna høg kraftpris.

Etter netto investeringar i driftsmidlar og finansielle eigedelar med 149,8 mill. kroner er netto kontantstraum før finansiering positiv med 4 068,5 mill. kroner mot 1 516,1 mill. kroner i 2021. Etter innløyising av obligasjonsgjeld, utbetaling av utbyte og plassering av overskotslikviditet enda netto likviditetsendring gjennom året på 407,5 mill. kroner mot 153,5 mill. kroner i 2021.

Morselskapet hadde positiv kontantstraum frå drifta på 4 080,1 mill. kroner etter endring i fordringar, kortsiktig gjeld og driftsrelaterte tidsavgrensingar. Tilsvarande tal for 2021 var 1 765,6 mill. kroner.

Avlagt rekneskap gir eit reelt bilete av verksemda og finansiell situasjon for 2022. Det er ingen hendingar etter årsskiftet som har vesentleg innverknad for årsrekneskapen 2022.



## Framtidig utvikling

2022 har vore eit spesielt år for kraftmarknaden. Der 2021 var eit år med normalisering etter kollaps i kraftprisen i 2020, baud 2022 mellom anna på krig, tørke og hetebølgje, som gav kriser for kraftmarknaden.

Konsernet sine kraftverk og magasin viste gjennom desse krisene verdien av både høg magasingrad, god reguleringsevne og isbreen Folgefonna si evne til å jamne ut tilsiget. Resultatet er at SKL har levert tilnærma normal produksjon og tilsig i eit elles tørrår, godt tilpassa marknaden sitt behov for kraft.

Framtidig inntening og finansiell stilling vert vurdert som god på både kort og lang sikt. I starten av 2023 har kraftprisen hold seg på eit sterkt nivå, men har falt noko tilbake frå nivå i desember 2022. Framover viser marknaden for framtidskontraktar ei normalisering av prisen, men det er stor usikkerheit knytt til særleg den europeiske energimarknaden framover.

SKL arbeider med konkrete prosjekt for realisering av ny fornybar kraftproduksjon. I tillegg står selskapet midt i betydelege re-investeringar i kraftverka i Etne, der Løkjelsvatn kraftverk er under bygging. Dette kraftverket erstattar fleire eldre kraftverk og vil nytta energien i vatnet på ein meir effektiv måte.

Konsernet SKL har god soliditet, og drifta er venta å generera stor positiv kontantstraum.

SKL vil framover fortsetja med å ha fokus på lønnsam vekst innan fornybar vasskraft på den eine sida, og

på den andre arbeida for å ytterlegare optimalisera og effektivisera SKL som eit reint produksjonsselskap.

## Finansiell risiko

SKL står blant anna ovanfor følgjande finansielle risiko:

- Pris-, volum- og valutarisiko knytt til dagens og framtidig sal av eigenprodusert kraft
- Renterisiko knytt til låneportefølje
- Refinansieringsrisiko

### Pris-, volum- og valutarisiko

SKL er eksponert for prisrisikoen for krafta som selskapet produserer. Prisen i kraftmarknaden er volatil. På kort sikt er prisen svært sensitiv til hydrologisk situasjon og til prisen i andre marknader som gass, utsleppskvotar og olje. Etter utbygging av meir uregulert kraftproduksjon som vind- og småskala vasskraft er prisen også blitt meir sensitiv til vind- og nedbørssituasjon på kort sikt. I 2021 kan det sjå ut som drift av to nye kablar til høvesvis Tyskland og England auka denne volatiliteten, i tillegg til å auka kraftprisen. 2022 har vist korleis den nordiske kraftmarknaden er sterkt korrelert med den europeiske. Men i tillegg har utbygging av ny uregulert kraft, kombinert med stor hydrologisk forskjell mellom sør og nord i Norge, eksponert flaskehalsar mellom dei nordiske prisområda.

SKL har over tid stått med ein strategi der all kraftproduksjon vert selt til spotpris. SKL er difor svært eksponert for endringar i marknadsprisen, noko som ytterpunkta i resultatata i 2020 målt mot 2022

viser. Strategien har gjort SKL mindre eksponert for skatterisikoen i forskjell mellom Systempris, som ofte sikringskontraktar vert oppgjort mot, og områdepris som er grunnlaget for grunnrenteskatten. Auka grunnrenteskattesats til 45 % og nytt høgprisbidrag på 23 % aukar skatterisikoen ytterlegare.

SKL har ein solid finansiell stilling og eigarar som kan handtera risikoen med å være eksponert for endringane i marknadsprisen. Sjølv om kortsiktige svingingar kan dempast ved førehandssal av kraft, er det ikkje sannsynleg at dette over tid vil gi betre resultat, og kan heller ikkje beskytte mot langsiktige endringar i kraftmarknaden.

Med kraftproduksjon basert på vasskraft vil tilgang på vatn og produksjonsevne variere frå år til år. For SKL, som har Folgefonna i sitt nedslagsfelt, vil breen representere ein utjamnande effekt i dei årlege variasjonane i SKL sitt største produksjonsanlegg. Volumrisikoen vert difor vurdert som noko mindre for SKL enn for bransjen generelt.

### Renterisiko

Selskapet sin renterisiko frå låneportefølja vert delvis sikra gjennom rentebyteavtalar. Grunna sterk finansiell stilling og redusert låneportefølje er løpande sikringar innløyst i 2022.

### Re-finansieringsrisiko

Selskapet har ein finansieringsrisiko for kapitalbehov frå vekst og re-finansiering. Kort løpetid i låneportefølja aukar denne risikoen. Risikoen vert handtert gjennom spreing av forfall over tid, samt finansieringsrammer

gjennom trekkrettar/kassakreditt i tillegg til likviditetsbeholdning.

## Resultatdisponering

SKL si målsetjing er langsiktig verdiskaping. For å bidra til å byggja ein kapitalbase for vidare vekst er det lagt opp til at selskapet held tilbake om lag 40 % av konsernresultatet. Grunna ekstraordinært resultat i 2022 er denne redusert til 80 %, noko som gir eit utbyte tilnærma 1 400 mill. kroner. 300 mill. kroner av desse er utdelt i eit tilleggsutbyte hausten 2022.

Ut frå kontantstraum og kapitalstruktur i konsernet, er det styret si meining at forslaget nedanfor til resultatdisponering er forsvarleg og i samsvar med dei skisserte måla for konsernet.

### Styret sitt forslag til disponering av overskotet for Sunnhordland kraftlag AS for 2022:

Avsett til utbyte	kr 1 100 000 000
Avsett til annan egenkapital	kr 539 119 000
<b>Sum disponering</b>	<b>kr 1 639 119 000</b>



# STYRET SI ÅRSMELDING (FORTS.)

**Stord**

**23. februar  
2023**



**John Martin Mjånes**  
Adm. direktør



**Olav Linga**  
Styreleiar



**Olav Osvoll**  
Nestleiar



**Jorunn Håvardsholm**  
Styremedlem



**Astrid Kjellevoid**  
Styremedlem



**Mette Heidi Ekrheim**  
Styremedlem



**Ketil Konglevoll**  
Styremedlem



**Egil Åkra**  
Styremedlem for tilsette



**Bjørn Rune Lekven**  
Styremedlem for tilsette





*Staffivatnet i Blådalsvassdraget.  
Vassdraget består av totalt 10 magasin  
av ulik storleik og reguleringsevne. Fem  
kraftverk bind saman vassdraget og  
produserer årleg 1,5 TWh.  
Foto: Peter Tubaas/Vestland Media.*



# RESULTATREKNESKAP - MORSELSKAP OG KONSERN

Konsern				Morselskap	
2021	2022		Note	2022	2021
<b>Driftsinntekter</b>					
2 133 518	5 465 547	Sal Energi	2,5	5 465 547	2 133 505
13 695	44 403	Sal av sertifikat og garantiar	2,5	44 368	13 722
15 853	9 492	Andre driftsinntekter	2,5	21 357	22 160
<b>2 163 066</b>	<b>5 519 442</b>	<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>5 531 273</b>	<b>2 169 387</b>
<b>Driftskostnader</b>					
187 560	372 449	Kjøp Energi	2,5	588 246	232 504
25 245	85 777	Kjøp sertifikat, garantiar og falleige	2,5	31 698	17 219
12 823	-126 852	Overføringskostnader	2, 5	-127 958	11 271
57 525	57 253	Lønn og sosiale kostnader	5,6,7	62 647	57 525
108 451	142 984	Andre driftskostnader	2,4,5,6	134 962	105 956
0	157 939	Avgift på kraftproduksjon		157 939	0
94 750	69 424	Av- og nedskrivningar	5,8,9	55 655	53 627
<b>486 354</b>	<b>758 974</b>	<b>Sum driftskostnader</b>		<b>903 189</b>	<b>478 102</b>
<b>1 676 711</b>	<b>4 760 469</b>	<b>Driftsresultat</b>		<b>4 628 084</b>	<b>1 691 285</b>
<b>Finanspostar</b>					
3 501	53 267	Renteinntekter	4,5	68 900	10 658
4 991	20 460	Inntekt frå investeringar i tilknytt selskap	4,5	0	0
-2 288	0	Nedskrivning av finansielle eigendelar	4,10	0	-47 555
5 630	40 021	Andre finansinntekter	4,10	45 021	5 623
-19 857	-22 029	Finanskostnader	4,1	-22 021	-22 253
<b>-8 023</b>	<b>91 719</b>	<b>Netto finanspostar</b>		<b>91 900</b>	<b>-53 527</b>
<b>1 668 689</b>	<b>4 852 189</b>	<b>Resultat før skatt</b>		<b>4 719 984</b>	<b>1 637 758</b>
965 362	3 106 578	Skattekostnad	12	3 080 865	969 586
<b>703 326</b>	<b>1 745 610</b>	<b>Årsresultat</b>		<b>1 639 119</b>	<b>668 172</b>

	2022	2021
<b>Konsern</b>		
Majoritetenes resultatandel	1 725 626	700 193
Minoritetenes resultatandel	19 984	3 133
<b>Sum</b>	<b>1 745 610</b>	<b>703 326</b>
<b>Resultatdisponering morselskap</b>		
Avs.utbytte (tidlegare skattlagt kapital)	1 100 000	422 000
Overføring til annan eigenkapital	539 119	246 172
<b>Sum disponert</b>	<b>1 639 119</b>	<b>668 172</b>

Alle tal i 1000 NOK



# BALANSE

Konsern				Morselskap	
31.12.2021	31.12.2022	Eigedelar	Note	31.12.2022	31.12.2021
		<b>Anleggsmidler</b>			
		<b>Immaterielle eigedelar</b>			
1 037 703	1 037 578	Vassdragsrettar	9	990 152	990 152
258 306	257 212	Utsatt skattefordel	9,12	244 306	238 607
<b>1 296 009</b>	<b>1 294 790</b>	<b>Sum immaterielle eigedelar</b>		<b>1 234 458</b>	<b>1 228 759</b>
		<b>Varige driftsmidler</b>			
539 731	633 660	Vassdragsreguleringar	8	407 267	417 996
738 741	802 417	Kraftstasjonar	8	661 423	667 192
118 521	153 433	Bygningar	8	83 505	83 252
31 085	44 879	Fordelingsanlegg	8	26 109	22 386
8 705	8 133	Fjernstyring/Teleanlegg	8	3 968	6 867
828 194	732 991	Anlegg under utføring	8	689 511	613 165
1 810	1 810	Tomter	8	1 800	1 800
14 982	20 321	IT/Transport- og andre driftsmidler	8	20 299	14 949
<b>2 281 769</b>	<b>2 397 643</b>	<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>1 893 882</b>	<b>1 827 607</b>
		<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
0	0	Investeringar i dotterselskap	10,5	134 998	127 468
87 433	105 411	Investeringar i tilknytt selskap	10	77 491	74 972
263 499	271 010	Øvrige aksjeinvesteringar	10	262 021	263 499
132 305	71 528	Langsiktige fordringar	2,3,11	409 851	522 165
<b>483 237</b>	<b>447 950</b>	<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>884 361</b>	<b>988 104</b>
<b>4 061 015</b>	<b>4 140 383</b>	<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>4 012 701</b>	<b>4 044 470</b>
		<b>Omløpsmidlar</b>			
		<b>Kortsiktige fordringar &amp; fin. oml. middel</b>			
20 505	24 840	Andre fordringar	2,11	23 188	14 839
8	1 842 834	Andre finansielle omløpsmiddel	11	1 842 834	8
59 924	32 562	Kundefordringar	2,11	41 824	62 021
911 083	1 708 806	Fordring innestående konsernkonto	11	1 708 806	911 083
<b>991 520</b>	<b>3 609 042</b>	<b>Sum Kortsiktige fordringar &amp; fin. oml. middel</b>		<b>3 616 652</b>	<b>987 951</b>
219 574	627 060	Bankinnskott, kontantar o.l.	4	542 165	164 802
<b>1 211 094</b>	<b>4 236 102</b>	<b>Sum omløpsmidlar</b>		<b>4 158 817</b>	<b>1 152 753</b>
<b>5 272 109</b>	<b>8 376 486</b>	<b>Sum eigedelar</b>		<b>8 171 518</b>	<b>5 197 223</b>

Konsern				Morselskap	
31.12.2021	31.12.2022	Eigenkapital og gjeld	Note	31.12.2022	31.12.2021
		<b>Eigenkapital</b>			
		<b>Innskoten eigenkapital</b>			
3 748	3 748	Aksjekapital	13,14	3 748	3 748
<b>3 748</b>	<b>3 748</b>	<b>Sum innskoten eigenkapital</b>		<b>3 748</b>	<b>3 748</b>
		<b>Opptent eigenkapital</b>			
2 687 359	3 001 380	Annan eigenkapital	14	2 895 974	2 668 437
<b>2 687 359</b>	<b>3 001 380</b>	<b>Sum opptent eigenkapital</b>		<b>2 895 974</b>	<b>2 668 437</b>
21 142	39 723	Minoritet			
<b>2 712 249</b>	<b>3 044 851</b>	<b>Sum eigenkapital</b>		<b>2 899 722</b>	<b>2 672 185</b>
		<b>Gjeld</b>			
		<b>Avsetnad for forpliktingar</b>			
14 618	31 827	Pensjonsansvar	7,11	31 827	14 618
<b>14 618</b>	<b>31 827</b>	<b>Sum avsetnad for forpliktingar</b>		<b>31 827</b>	<b>14 618</b>
		<b>Anna langsiktig gjeld</b>			
900 000	603 000	Obligasjonslån	3,11	603 000	900 000
18 666	18 667	Øvrig langsiktig gjeld	3,11, 15	0	0
<b>918 666</b>	<b>621 667</b>	<b>Sum anna langsiktig gjeld</b>		<b>603 000</b>	<b>900 000</b>
		<b>Kortsiktig gjeld</b>			
51 536	33 148	Leverandørgjeld	2	42 691	43 359
937 897	3 104 867	Betalbar skatt	12	3 085 945	936 640
162 647	189 482	Avgifter, skattetrekk m.m.		189 097	163 656
0	157 939	Agift på kraftproduksjon		157 939	0
52 497	92 706	Anna kortsiktig gjeld	11	61 297	44 765
422 000	1 100 000	Avsett til utbytte	14	1 100 000	422 000
<b>1 626 577</b>	<b>4 678 142</b>	<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>4 636 969</b>	<b>1 610 420</b>
<b>2 559 861</b>	<b>5 331 636</b>	<b>Sum gjeld</b>		<b>5 271 796</b>	<b>2 525 038</b>
<b>5 272 109</b>	<b>8 376 486</b>	<b>Sum eigenkapital og gjeld</b>		<b>8 171 518</b>	<b>5 197 223</b>

Alle tal i 1000 NOK

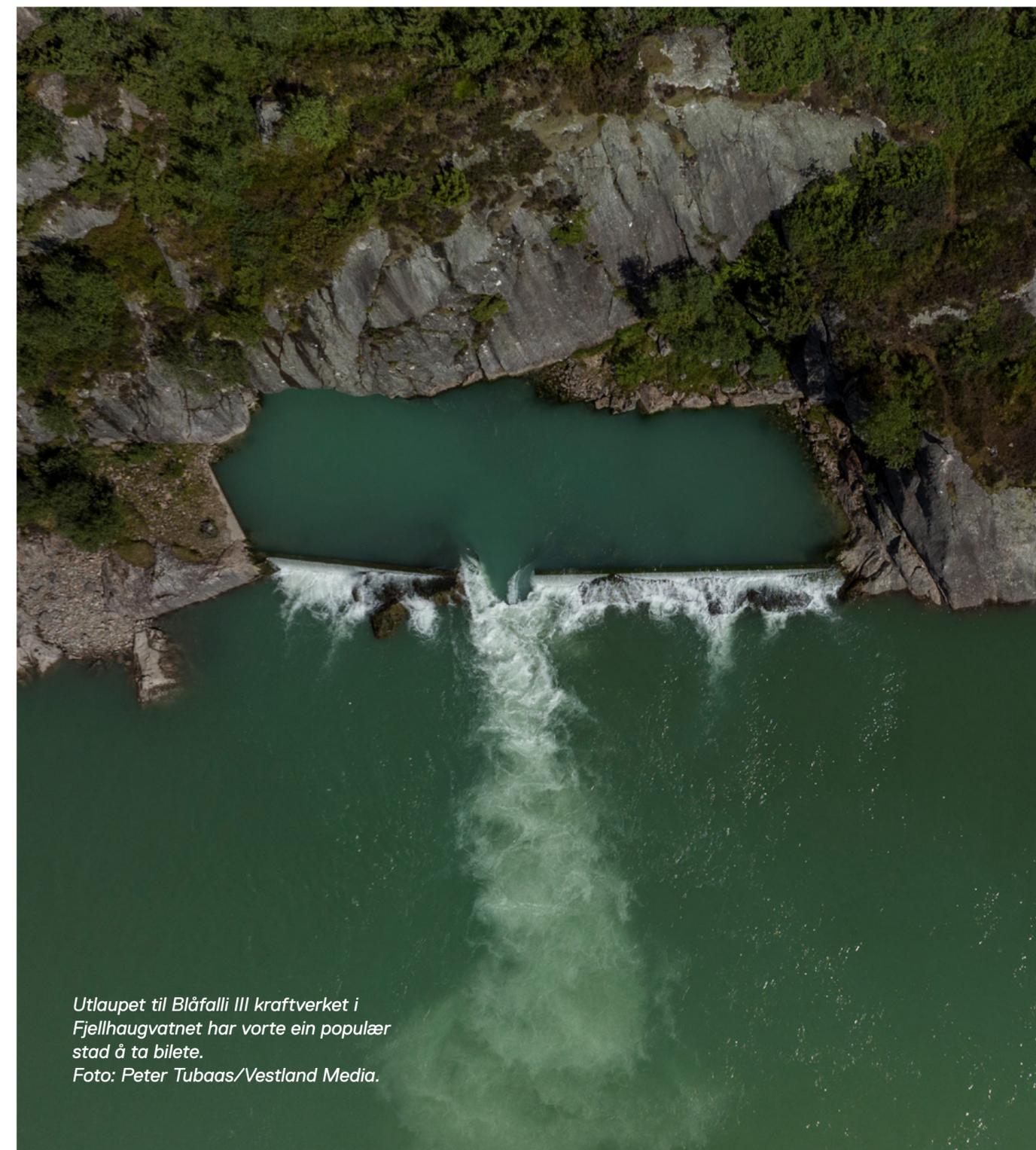


# KONTANTSTRAUMANALYSE

## Konsern

## Morselskap

31.12.2021	31.12.2022	Likvider tilført / brukt på verksemda	31.12.2022	31.12.2021
<b>Likvider tilført frå årets drift</b>				
1 668 689	4 852 189	Resultat før skatt	4 719 984	1 637 758
-43 098	-934 591	Betalt skatt	-933 336	-43 510
94 750	69 424	Av- og nedskrivningar	55 655	53 627
<b>1 720 341</b>	<b>3 987 022</b>	<b>Netto tilført frå årets drift</b>	<b>3 842 303</b>	<b>1 647 875</b>
<b>Likviditetsendringar i balansen</b>				
-44 535	27 362	Endringar i kundefordringar	20 197	-45 768
-4 773	-4 327	Endringar i andre omløpsmidlar	-8 341	-9 181
16 301	-18 388	Endring i kreditorar	-668	15 080
164 785	226 536	Endring i andre tidsavgrensingar	201 617	157 597
<b>131 778</b>	<b>231 183</b>	<b>Netto likviditetsendringar i balansen</b>	<b>212 805</b>	<b>117 728</b>
<b>1 852 119</b>	<b>4 218 205</b>	<b>Sum likviditetsendringar frå årets drift</b>	<b>4 055 108</b>	<b>1 765 603</b>
<b>Likvider tilført / brukt på investeringar</b>				
<b>Likviditetsendring frå investeringar</b>				
-323 435	-186 449	Netto investering i varige driftsmidlar	-121 931	-214 194
-12 624	35 287	Endring andre anleggsmidlar /Langsiktige fordringar	103 743	-78 517
<b>-336 059</b>	<b>-151 162</b>	<b>Netto likviditetsendring frå investeringar</b>	<b>-18 188</b>	<b>-292 711</b>
<b>Likviditetsendring frå finansiering</b>				
-449 594	-297 000	Endring renteberande gjeld	-297 000	-437 688
-2 000	-722 000	Utbetalt utbyte/tilbakebetaling kapital	-722 000	-2 000
100	0	Kapitalutviding	0	0
0	-1 842 834	Kortsiktig kapitalplassering	-1 842 834	0
-911 083	-797 723	Endring i innestående konsernkonto	-797 723	-911 083
<b>-1 362 577</b>	<b>-3 659 557</b>	<b>Netto likviditetsendring frå finansiering</b>	<b>-3 659 557</b>	<b>-1 350 771</b>
<b>-1 698 636</b>	<b>-3 810 719</b>	<b>Sum likviditetsendringar frå investering</b>	<b>-3 677 745</b>	<b>-1 643 482</b>
<b>153 483</b>	<b>407 486</b>	<b>Netto endringar i likvider gjennom året</b>	<b>377 363</b>	<b>122 121</b>
<b>66 091</b>	<b>219 574</b>	<b>Likviditetsbeholdning 01.01.</b>	<b>164 802</b>	<b>42 681</b>
<b>219 574</b>	<b>627 060</b>	<b>Likviditetsbeholdning 31.12.</b>	<b>542 165</b>	<b>164 802</b>



Alle tal i 1000 NOK



# REVISOR SI MELDING

## Deloitte.

Deloitte AS  
Sundgaten 119  
Postboks 528  
NO-5501 Haugesund  
Norway  
Tel: +47 52 70 25 40  
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Sunnhordland Kraftlag AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

### Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Sunnhordland Kraftlag AS som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling 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 2022, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling 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 2022 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 2022 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. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

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

- er konsistent med årsregnskapet og

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), its global network of member firms, and their related entities (collectively, the "Deloitte organization"). DTTL (also referred to as "Deloitte Global") and each of its member firms and related entities are legally separate and independent entities, which cannot obligate or bind each other in respect of third parties. DTTL and each DTTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of each other. DTTL does not provide services to clients. Please see www.deloitte.no to learn more.

© Deloitte AS

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

## Deloitte.

side 2  
Uavhengig revisors beretning -  
Sunnhordland Kraftlag AS

- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

### Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

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

### Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

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

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjons handlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjons handlinger 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 regnskapsestimatenes 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.

Haugesund, 28. mars 2023  
Deloitte AS

**Knut-Terje Fagerland**  
statsautorisert revisor

Pennneo Dokumentnr: ECZOE-5UTT-WDGIW-ABUS-64866-0C5W4



*Raimund og Lars Ivar frå SKL si driftsavdeling i arbeid med å reparera 66 kV-linja frå Opstveit til Blåfalli 4, ein plass mellom Blådalsdammen og Midtbotndammen i Blådalsvassdraget.*



# NOTE 1 - REKNESKAPSPRINSIPP

## Grunnleggjande prinsipp – vurdering og klassifisering

Årsrekneskapen er avlagt i samsvar med rekneskapsloven og god rekneskapsskikk i Noreg gjeldande pr. 31.12.2022.

Eigedelar bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmidlar. Andre eigedelar er klassifisert som omløpsmidlar. Fordringar som vert betalt tilbake innan eitt år eller som er ein del av selskapet sitt varekretsloop, vert klassifisert som omløpsmiddel. Ved klassifisering av gjeld vert tilsvarande kriterium lagt til grunn.

Anleggsmidlar vert vurdert til anskaffingskostnad med frådrag for av- og nedskrivningar. Omløpsmidlar er generelt vurdert til lågaste av anskaffingskostnad og verkeleg verdi.

Det er etter god rekneskapsskikk gjort unntak frå dei generelle vurderingsreglane. Eventuelle unntak vert kommentert i dei aktuelle notane. Betinga tap som er sannsynlege og kvantifiserbare vert kostnadsført. Nærare omtale av enkelte postar er gjort nedanfor.

## Rekneskapsprinsipp for vesentlege rekneskapspostar

### Inntektsføring

Inntektsføring ved sal av varer og tenester skjer på leveringstidspunktet. Forskotsbetalingar på kontraktar vert inntektsført ved levering av underliggjande produkt.

Produsert kraft vært levert på innmatingspunkt i nettet, og inntekta er opptent på tidspunktet for levering. Konsernet sel krafta på kraftmarknaden hovudsakleg gjennom marknadsplassen Nordpool. Andre tenester vert inntektsført etter kvart som tenesta vert levert.

### Kraftproduksjon/krafthandel

Konsernet har vedteke strategi og retningslinjer for si agering i kraftmarknaden. Selskapet driv finansiell handel i svært avgrensa omfang. Alle uoppgjorte terminkontraktar blir bokført til verkeleg verdi.

### Kostnadsføring / samanstilling

Utgifter blir samanstillt og kostnadsført samtidig med tilhøyrande inntekter. Utgifter som ikkje kan samanstillast med inntekter blir kostnadsført når dei er påløyst.

### Avgift på kraftproduksjon

Med verknad frå 28. september 2022 vart det innført 23% «Avgift på kraftproduksjon» («Høgprisbidrag») på den delen av kraftprisen som overstig 70 øre/kWh i kraftverk med generator påstempla merkeyting over 10 000 kVA. Avgifta vert klassifisert som driftskostnad og presentert på eiga linje i rekneskapen og i balansen.

### Av- og nedskrivningar

Avskrivningar vert gjort lineært over forventa resterande økonomisk levetid. Anlegg vert avskrivne frå det tidspunkt det vert sett i drift. I hovudsak følgjer selskapa i konsernet rettleiande avskrivningstider for bransjen – sjå note 8.

Ved verdiendringar som ikkje er forbigåande vert anleggsmidlane nedskrive til verkeleg verdi. Verkeleg verdi er salsverdi fråtrekt kostnadar ved avhending eller noverdi av framtidige innbetalingsoverskot. Nedskrivingsvurdering skjer samla for eigedelar i einingar som genererer kontantstraum uavhengig av andre. Tidligare nedskrivningar vert reversert i den grad grunnlaget for nedskrivninga ikkje lengre er tilstades.

### Utviklingskostnadar

Utviklingskostnadar vert balanseført når det er sannsynleg at desse har framtidig økonomisk verdi.

### Felleskontrollert verksemd

Konsernet eig 8,75% av anlegga i Sima og 2,54% av anlegga i Ulla Førre. Eigardelen er aktivert i balansen fordelt etter bruttometoden. Produsert kraft, bortsett frå konsesjonskraft, vert disponert direkte. Konsernet sin del av driftsinntekter og driftskostnadar er tatt inn etter bruttometoden i samsvar med eigardel.

### Investering dotterselskap, tilknytt selskap og aksjar og andelar

Selskap der morselskapet gjennom eigarskap eller avtale har bestemmende innverknad er definert som dotterselskap og er konsolidert i konsernrekneskapen. Investeringar i dotterselskap som ikkje er vesentleg for konsernet enkeltvis eller samla, er haldt utanfor ved konsolideringa. I selskapsrekneskapet er investeringar i dotterselskap bokført til anskaffingskostnad.

Tilknytt selskap er bokført etter eigenkapitalmetoden konsern, mens i selskapsrekneskapet vert desse holdt til kostpris. Det er gjort unntak frå eigenkapitalmetoden for investeringar i tilknytt selskap som ikkje er vesentleg for konsernet enkeltvis eller samla. Investeringar i aksjar og andelar er bokført til anskaffingskostnad med nedskrivning til verkeleg verdi ved verdifall som ikkje er forbigåande. Viser nærare omtale under note 10.



# NOTE 1 - REKNESKAPSPRINSIPP (FORTS.)

## Pensjonsforpliktingar

Selskapet sitt pensjonsansvar i høve til den tariffesta tenestepensjonsordninga er dekkja gjennom pensjonsordning i BKK Pensjonskasse. Ordninga er lukka for alle født etter 1963. Viser til nærare omtale under note 7.

## Varige driftsmidlar

Varige driftsmidlar vert aktivert til anskaffingskostnad. Eventuelle renter i byggjetida vert kostnadsført. Utvidingar og reinvesteringar som medfører auka kapasitet og/eller lengre levetid, vert aktivert. Eigne arbeid vert vurdert til tilverkingsskost, aktivert og ført som kostnadsreduksjon på rekneskapslinja "Lønn og sosiale kostnader" – Sjå note 6.

## Behaldningar

Oppmagasinert vatn er ikkje ført som lagerbehaldning.

## Fordringar

Kundefordringar og andre fordringar er vurdert til lågaste verdi av kostpris og verkeleg verdi. Det vert gjort avsetningar for forventa tap på fordringar. Inneståande i konsernkonto-ordning er klassifisert som kortsiktig fordring.

## Utsett skatt og skattekostnad

### Alminneleg skatt

Utsett skatt vert berekna med bakgrunn av midlertidige forskjellar mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdiar ved utgangen av rekneskapsåret. Ved balanseføring av utsett skatt/ utsett skattefordel vert nominell skattesats nytta. Utsett skattefordel oppstår ved forskjellar som gir opphav til skattemessig frådrag i framtida og vert balanseført når det er sannsynleg at fordelan kan nyttast. Årets skattekostnad i rekneskapsen inneheld betalbar skatt på årets resultat samt årets endring i utsett skatt. Skattesats for alminneleg skatt utgjer 22%.

### Grunnrenteskatt

For kraftproduksjonen er det innført ei særskilt skattlegging av inntekter utover normalavkasting. Grunnrenteskatten kjem i tillegg til alminneleg skatt. Skattegrunnlaget er berekna inntekter fråtrekt faktiske driftskostnader, skattemessige avskrivningar, friinntekt (kalkulatorisk avkasting på driftsmidlar) og alminneleg inntektsskatt. Grunnrenteskattesatsen vart for 2022 løfta til 57,7%, mens effektiv skattesats er 45% (35% i 2021). Skatten vert rekna særskilt for kvart kraftverk med generator påstempla merkeyting over 10 000 kVA.

Betalbar grunnrenteskatt vil vera stigande over kraftverket si levetid, i det effekten av friinntekta vert redusert og etterkvart fell vekk ettersom kraftverket vert avskrive.

Utsett skatt / skattefordel på grunnrente er berekna av midlertidige forskjellar mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdiar og negativ grunnrenteinntekt til framføring som selskapet forventar å kunne nytte i framtida. Frå likningsåret 2021 vert det gitt direkte frådrag i grunnrenteinntekta for ny- og reinvesteringar i grunnrenteskattepliktige kraftverk.

Grunnrenteskattekostnaden består av betalbar grunnrenteskatt og endring i utsett skatt/skattefordel knytt til grunnrenteskatt.

### Naturressurskatt

Det skal dessutan for kraftverka betalast ein særskilt naturressurskatt. Naturressurskatten vert rekna ut frå produksjonen for det enkelte kraftverk. Naturressurskatten utgjer 1,3 øre pr. kWh rekna ut frå årleg gjennomsnittsproduksjon for dei siste 7 åra. Naturressurskatten vert motrekna mot fellesskatten av ordinær inntektsskatt.



## NOTE 2 - TRANSAKSJONAR OG MELLOMVERANDE MED NÆRSTÅANDE PARTAR

### Morselskapet

I oversikten inngår transaksjonar gjennom året og status for fordringar og gjeld pr. utgangen av året. Alle transaksjonar med nærstående partar er inngått på marknadsmessige vilkår/armlengdes avstand.

Renter på gjeld er fastsett med referanserente med påslag for marknadsmessig risiko. Oversikten tar ikkje med ordinære skattar og avgifter betalt til kommunal eigar.

Note 13 inneheld oversikt over eigarane i selskapet, mens Note 10 inneheld oversikt over dotter-, felleskontrollert og tilknytt selskap.

Transaksjonar	Tilknytt selskap og felleskontrollert verksemd		Dotterselskap og eigarselskap	
	2022	2021	2022	2021
Sal energi	-	-	2 380 576	1 048 781
Sal andre varer og tenester	2 920	1 744	13 965	14 014
Renter på utlån	1 452	737	18 950	5 542
<b>Sum sal</b>	<b>4 372</b>	<b>2 481</b>	<b>2 413 491</b>	<b>1 068 337</b>
Kjøp energi, sertifikat og opphavsgarantiar	103 815	39 274	218 132	45 730
Overføringskostnadar	-	-	(92 506)	4 158
Andre kjøp av varer og tenester	-	-	6 409	6 203
<b>Sum kjøp</b>	<b>103 815</b>	<b>39 274</b>	<b>132 035</b>	<b>56 091</b>
Langsiktig fordring	42 711	57 906	363 323	414 909
Kortsiktige fordringar	322	-	1 729 132	915 842
<b>Sum fordringar</b>	<b>43 033</b>	<b>57 906</b>	<b>2 092 455</b>	<b>1 330 751</b>
Langsiktig gjeld	-	-	-	0
Kortsiktig gjeld	9 872	5 227	6 970	8 201
<b>Sum gjeld</b>	<b>9 872</b>	<b>5 227</b>	<b>6 970</b>	<b>8 201</b>

Alle tal i 1000 NOK



## NOTE 3 - FINANSIELL MARKNADSRISIKO

Selskapet nyttar ulike finansielle instrument i styringa av finansiell risiko.

### Renterisiko

Konsernet har lån med flytande rente som er eksponert for endringar i rentenivået. Renteauke vil auke lånekostnaden, men samstundes redusera grunnrenteskatt gjennom endring i fri-inntektsrenta.

Total lånegjeld i konsernet ved årsskiftet er 621,7 millionar kroner. Skattemessig verdi på anlegg i grunnrenteposisjon utgjer 1 883 millionar kroner pr. utgangen av 2022.

Konsernet si rentesensitivitet vert situasjonstilpassa ved bruk av renteswappar. Med bakgrunn i likviditet- og eigenkapitalsituasjon er alle løpande renteswappar realisert i løpet av 2022.

Inngåtte rentebytteavtaler (renteswapper) for tidlegare låneopptak:

Mill. kr	Mottar	Betaler	Første rentedag	Siste rentedag	Fastrente
300.0	flytande	fast	29.08.2024	29.08.2029	1,57 %

Verkeleg verdi av renteswappar per 31.12.2021: 15,3 mill.kr

Verkeleg verdi av renteswappar per 31.12.2022: 15,5 mill.kr

Gevinst realiserte renteswapper i 2022: 30,4 mill.kr

Konsernet nyttar opsjonen i NRS(F) Finansielle eiendeler og forpliktelser og Renteswapper er ikkje bokført til verkeleg verdi i balansen på bakgrunn av sikringsbokføring. Selskapet sin likviditet vert kortsiktig plassert i bankinnskott og lånesertifikat.

### Kraftpriserisiko

Konsernet har pr. 31.12.2022 som handelsstrategi å ikkje førehandsselja kraft. Pr. 31.12.2022 hadde selskapet ingen avtalar om førehandssal.

Hovudvolumet av kraft vert seld til løpande spotpris på kraftbørsen Nordpool. Oppnådd pris på fritt omsetteleg kraft i Sunnhordland Kraftlag AS vart 223,4 øre/kWh mot 83,9 øre/kWh i 2021. Tilsvarende tal for dei konsoliderte småkraftverka var 176,4 øre/kWh.

Produksjonen i Sunnhordland Kraftlag AS i 2022 vart på totalt 2 317 GWh i SKL. Det er 19 GWh meir enn det som er rekna som middel-produksjon. Dei konsoliderte småkraftverka hadde ein produksjon på 124 GWh. Dette er 22 GWh lågare enn middel-produksjon, og skuldast hovudsakleg at tre kraftverk vart sett i drift iløpet av året og har ikkje fullt produksjonsår.

### Valutarisiko

Konsernet SKL har ikkje lån eller likviditet plassert i utanlandsk valuta, utover eit mindre beløp i bank i Euro. Omsetning av kraft over børsen Nordpool er avrekna i Euro. Konsernet sine inntekter frå kraftproduksjonen er såleis, i tillegg til nivået på kraftprisen, avhengig av tilhøvet mellom kursen på Euro og norske kroner.

All veksling frå Euro til NOK skjer løpande. Det er ikkje inngått avtalar om førehandssal av Euro eller andre valuta.



# NOTE 4 - SAMANSLÅING AV POSTAR I REKNESKAPEN

Konsern			Morselskap	
2021	2021	Finanspostar	2021	2021
<b>Finansinntekter</b>				
3 507	53 266	Renteinntekter	68 900	10 657
-	-	Inntekter frå dotterselskap	-	-
5 550	9 150	Aksjeutbyte og gevinst ved sal av aksjar (jfr. note 10)	14 150	5 550
4 991	20 461	Tilknytt selskap etter eigenkapitalmetoden	-	-
73	30 871	Andre finansinntekter (jfr. note 3)	30 871	73
<b>14 121</b>	<b>113 748</b>	<b>Sum finansinntekter</b>	<b>113 921</b>	<b>16 280</b>
<b>Finanskostnader</b>				
19 732	21 828	Rentekostnader	21 819	22 129
124	201	Andre finanskostnader	201	124
<b>19 856</b>	<b>22 029</b>	<b>Sum finanskostnader</b>	<b>22 020</b>	<b>22 253</b>
2 288	-	Nedskrivning av finansielle eigendelar	-	47 555
<b>-8 023</b>	<b>91 719</b>	<b>Netto finanspostar</b>	<b>91 900</b>	<b>-53 527</b>
<b>Andre driftskostnader</b>				
3 692	7 376	Kostnader eigedomar	6 837	3 525
11 029	22 774	Leige maskinar, inventar, verkøy, rep., andre lev.	15 886	19 953
6 520	5 736	IT Tenester	5 736	6 520
7 653	2 045	Andre framand tenester	7 667	6 500
1 444	2 349	Kontorrekv, annonsar og trykksaker	2 321	1 442
1 677	1 885	Elektronisk kom., telefon	1 786	1 609
1 624	2 048	Bilkostnader	2 048	1 624
248	413	Reise, diett og bilgodtgjersle	409	241
564	1 088	Sal, reklame og representasjon	1 088	564
1 919	2 304	Kontingenter og gåver	2 267	1 888
4 499	22 346	Forsikringar og garantikostnader	19 793	3 977
56 725	58 156	Eigedomsskatt, konsesjonsavgifter m.m.	54 925	54 642
1 225	1 392	Andre avgifter og erstatningar	1 256	1 101
9 632	13 073	Andre driftskostnader	12 943	2 370
<b>108 451</b>	<b>142 984</b>	<b>Sum</b>	<b>134 962</b>	<b>105 956</b>

Alle tal i 1000 NOK

## Likvide midlar

### Skattetrekksmidlar

Sunnhordland Kraftlag AS har stilt ein bankgaranti på 6 mill. kr til dekning av skattetrekksmidlar for alle tilsette i konsernet.

### Kassekreditt

Konsernet SKL har ein unytta kassekreditt på 300 mill kr.



## NOTE 5 - KONSOLIDERTE SELSKAP

### Følgjande selskap inngår i det konsoliderte rekneskapet

Selskap	Forretningskontor	Eigardel	Stemmeandel	Årsresultat	Konsernbidrag etter skatt / Utbytte
Sunnhordland Kraftlag AS (Morselskap)	Stord			1 639 119	1 100 000
Tveitelva Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	3 928	-
Åkraelva kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	4 547	-
Storelvi Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	2 708	-
Suldal Elverk AS	Suldal	100% direkte	100,00 %	14 718	-
Håfoss Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	13 316	-
Jarlshaug Kraftverk AS	Stord	97,8% direkte	100,00 %	2 221	-
Risvollrelva Kraftverk AS	Stord	65% direkte	65,00 %	14 176	-
Einungstølsåna Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	(103)	-
Økstra Kraftverk AS	Suldal	100% indirekte	100,00 %	1 188	-
Akslandselva kraftverk AS	Stord	54,4% direkte	75,40 %	5 105	-
Steine Kraftverk AS	Suldal	70% indirekte	70,00 %	3 801	-
Tverrelva Kraftverk AS	Stord	51% direkte	51,00 %	13 945	-
Eitro Kraftverk AS	Fusa	50,5% direkte	50,50 %	11 715	-

SKL AS eig direkte og indirekte fleire selskap som er vurdert å vera uvesentleg for å dømma konsernet si stilling og resultat.

Desse er ikkje konsolidert i konsernet, jfr Regnskapslovens §3-8. Sjå note 10.

### Endringar i konsern-struktur

Til tross for at Sunnhordland Kraftlag AS inngår i konsernet Haugaland Kraft AS, er det utarbeida konsernrekneskap for underkonsernet Sunnhordland Kraftlag AS og dotterselskapa som vist over. Konsernrekneskap for Haugaland Kraft AS kan nås på Haukelivegen 25 Postboks 2015, 5504 Haugesund eller på [www.hkraft.no](http://www.hkraft.no)

Alle tal i 1000 NOK



## NOTE 6 - LØNNSKOSTNADAR, TILSETTE, GODTGJERSLE M.M.

### Ytingar til leiande personar

	Adm. direktør	Styret
Lønn	1 91	0
Anna godtgjersle	109	910
<b>Sum ytingar</b>	<b>2 019</b>	<b>910</b>

Adm.dir har ordinær pensjonsordning. Pensjonsgrunnlaget avgrensa til 12 G. Pensjonsansvaret er tatt inn i selskapet sitt pensjonsansvar, jmf. note 7.

Verken Adm. direktør eller styremedlem har særskilt avtale om godtgjersle ved opphør av arbeidsforholdet.

Det er ved utgangen av 2022 ikkje gitt utlån til tilsette.

Det er ikkje gitt lån til Adm. direktør, styreformann eller andre nærstående partar.

### Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar for konsernet utgjer 442 TNOK. I tillegg er det utbetalt honorar for andre tenester med 79 TNOK. For morselskapet utgjer kostnadsført revisjonshonorar 225 TNOK, mens utbetalt honorar for andre tenester er 79 TNOK.

Spesifikasjon av godtgjering revisor:	Konsern	Morselskap
Godtgjering for lovpålagt revisjon	442	225
Godtgjering for andre tenester	79	79

Konsern			Morselskap	
2021	2022	Lønnskostnadar	2022	2021
50 746	52 257	Lønn	52 257	50 746
6 719	7 506	Arbeidsgjevaravgift	7 506	6 719
6 287	8 812	Pensjonskostnadar.inkl. arb.g.avg.	8 812	6 287
2 082	3 748	Andre ytingar	3 722	2 082
<b>65 834</b>	<b>72 323</b>	<b>Brutto personalkostnadar</b>	<b>72 297</b>	<b>65 834</b>
8 309	15 070	Herav aktiverte kostnadar	9 649	8 309
<b>57 525</b>	<b>57 253</b>	<b>Resultatførte personalkostnadar</b>	<b>62 647</b>	<b>57 525</b>
<b>55</b>	<b>54</b>	<b>Tal tilsette ved utgangen av året</b>	<b>54</b>	<b>55</b>

Alle tal i 1000 NOK



# NOTE 7 - PENSJONSKOSTNADAR/-ANSVAR

Konsern			Morselskap	
2021	2022	Pensjonskostnadar - ytingsordning	2022	2021
2 764	2 195	Nåverdi av årets pensjonsopptening	2 195	2 764
5 009	5 986	Rentekostnad av pensjonsansvaret	5 986	5 009
7 773	8 181	Brutto pensjonskostnad	8 181	7 773
-4 810	-5 725	Avkastning på pensjonsmidlar	-5 725	-4 810
0	0	Resultatsørt forplikting ved oppgjør	0	0
0	3 149	Amortisering av ansvar ved planendring	3 149	0
<b>2 963</b>	<b>5 605</b>	<b>Netto</b>	<b>5 605</b>	<b>2 963</b>
-243	-70	Medlemsinnkot	-70	-243
355	309	Arbeidsgjevaravgift av berekna pensjonskostnad	309	355
<b>3 075</b>	<b>5 844</b>	<b>Netto pensjonskostnadar - Ytingsordning</b>	<b>5 844</b>	<b>3 075</b>
<b>Pensjonsansvar</b>				
17 357	14 618	Balanseførte pensjonsforpliktingar IB	14 618	17 357
		Kjøp, Sal og fusjon av verksemd	0	0
-3 175	14 849	+ Korrigering IB pensjonsforpliktingar	14 849	-3 175
0	0	+ Korrigering UB pensjonsforpliktingar	0	0
<b>14 182</b>	<b>29 467</b>	<b>= Balanseførte pensjonsansvar SKL pr. 01.01.:</b>	<b>29 467</b>	<b>14 182</b>
3 075	5 844	+ Netto pensjonskostnad	5 844	3 075
-2 639	-3 484	- Tilskott /utbetaling over drift inkl. arb.gjevaravg.	-3 484	-2 639
<b>14 618</b>	<b>31 827</b>	<b>Balanseført pensjonsansvar SKL pr. 31.12.:</b>	<b>31 827</b>	<b>14 618</b>
319 538	322 741	Utrekna pensjonsansvar pr 31.12.	322 741	319 538
306 725	294 847	Opparbeida pensjonsmidlar pr 31.12.	294 847	306 725
1 807	3 933	Arbeidsgjevaravgift	3 933	1 807
<b>14 618</b>	<b>31 827</b>	<b>Balanseført netto pensjonsansvar:</b>	<b>31 827</b>	<b>14 618</b>
<b>Økonomiske føresetnadar</b>				
1,90 %	3,00 %	Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %
1,90 %	3,00 %	Forventa avkastning	3,00 %	1,90 %
2,75 %	3,50 %	Forventa lønnsauke	3,50 %	2,75 %
2,50 %	3,25 %	Forventa G - regulering	3,25 %	2,50 %
1,75 %	2,60 %	Forventa regulering av løpande pensjon	2,60 %	1,75 %

Alle tal i 1000 NOK

## Pensjonsforplikting og finansiering

Tenestepensjonsordninga er lukka for nye tilsette, og i 2019 vart tenestepensjonsordninga avvikla for alle tilsette født i 1963 eller seinare og erstatta med innskotspensjonsordning. Opptente pensjonsrettar vert ført vidare som oppsatte rett. Tenestepensjonsordninga er uendra for tilsette født i 1962 eller tidlegare.

Tenestepensjonsordningane gjer rett til definerte framtidige ytingar. Desse er i hovudsak avhengig av talet på oppteningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og storleiken på ytingane frå folketrygda. Pensjonsansvaret er dekkja gjennom pensjonsordning i BKK Pensjonskasse. Det totale netto pensjonsansvaret for selskapet er knytt til generell pensjonsordning, AFP-ordning (frå 62 år) og i tillegg er det hensyntatt avtale om førtidspensjonsordning med enkelte tilsette i konsernet.

## Innskotspensjon

Innskotspensjonsordninga gir dei tilsette 6% i pensjon på lønnsgrunnlag opp til 7,1 G og 18% på lønnsgrunnlag mellom 7,1G og 12G. Ordninga gjeld for alle tilsette født frå og med 1963.

## Avtalefesta førtidspensjon - AFP

Konsernet har valt å vidareføra tenestepensjonsberekna AFP for tilsette i tenestepensjonsordninga. Det er og gjort ei avsetning for gjenverande forpliktingar. Tilsette overført til innskotsordninga opptener rett i privat AFP. Endringa er handsama som oppgjør i 2019 og effekten vart resultatført i 2019.

Det er ikkje gjort avsetningar for forpliktingar knytt til privat AFP.

Rekneskapsmessig handsaming av pensjon er i henhold til IAS 19 (jmf NRS 6 pkt. 4A).



# NOTE 8 - VARIGE DRIFTSMIDLAR

## Konsern

Varige driftsmidlar	Vassdragsregulering	Kraftstasjonar	Fordelingsanlegg	Fjernst./Teleanlegg	Bygningar	Transp.m./IT/Inventar/EI tele	Tomtar	Anlegg under arbeid	Sum varige driftsmidlar
Anskaffingskost pr 01.01	929 710	1 649 509	58 855	63 598	255 053	77 874	3 152	534 453	<b>3 572 203</b>
Tilgong nye driftsmidlar	111 987	100 629	15 356	3 301	39 698	9 404	-	-95 203	<b>185 171</b>
Avgong selde driftsmidlar	-	-	-	-	-	(804)	-	-	<b>-804</b>
Anskaffingskost 31.12	1 041 697	1 750 138	74 211	66 899	294 750	86 474	3 152	439 250	<b>3 756 570</b>
Akk. av- og nedskrivning 31.12	409 122	964 305	29 331	60 422	143 493	71 712	1 342	-	<b>1 679 729</b>
<b>Bokført verdi pr. 31.12</b>	<b>633 659</b>	<b>802 417</b>	<b>44 879</b>	<b>8 134</b>	<b>153 432</b>	<b>20 322</b>	<b>1 810</b>	<b>732 991</b>	<b>2 397 643</b>
Årets avskrivningar	18 060	36 954	1 560	3 872	4 786	4 065	-	-	<b>69 298</b>
Årets nedskrivning	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>-</b>
Økonomisk levetid for driftsmidlane:	75 år	25-75 år	30-35 år	10-15 år	25-50 år	3-8 år			

Konsernet nyttar lineære avskrivningar for alle varige driftsmidlar. Årets eigentilverka anleggsmidlar (aktiverte personalkostnadar) utgjer 15,1 mill. kr.

## Morselskapet

Anskaffingskost pr. 01.01	771 746	1 561 212	46 467	60 807	208 603	83 402	3 142	613 165	<b>3 348 543</b>
Tilgang nye driftsmidlar	2 591	25 081	4 678	342	3 487	9 404	-	76 346	<b>121 928</b>
Avgang selde/utrangerte driftsmidlar	-	-	-	-	-	-804	-	-	<b>-804</b>
Anskaffingskost 31.12	774 337	1 586 293	51 145	61 149	212 089	92 002	3 142	689 511	<b>3 469 667</b>
Akkumulerte avskrivningar 31.12	367 070	924 869	25 035	57 181	128 583	71 701	1 342	-	<b>1 575 783</b>
<b>Bokført verdi pr. 31.12</b>	<b>407 266</b>	<b>661 423</b>	<b>26 109</b>	<b>3 968</b>	<b>83 505</b>	<b>20 300</b>	<b>1 800</b>	<b>689 511</b>	<b>1 893 882</b>
Årets avskrivningar	13 321	30 850	954	3 241	3 233	4 054	-	-	<b>55 655</b>
Årets nedskrivningar	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>-</b>
<b>Sum av- og nedskrivning</b>	<b>13 321</b>	<b>30 850</b>	<b>954</b>	<b>3 241</b>	<b>3 233</b>	<b>4 054</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>55 655</b>
Økonomisk levetid for driftsmidlane:	75 år	25-75 år		10-15 år	25-50 år	3-8 år	Ingen avskr.		

Morselskapet nyttar lineære avskrivningar for alle varige driftsmidlar. Årets eigentilverka anleggsmidlar (aktiverte personalkostnadar) utgjer 9,6 mill.kr.

Alle tal i 1000 NOK



## NOTE 9 - IMMATERIELLE EIGEDLAR

Morselskapet	Vassdragsrettar	Utsett skattefordel	Sum
<b>Immaterielle eigedlar</b>			
<b>Balansført verdi 31.12.2021</b>	<b>990 152</b>	<b>238 607</b>	<b>1 228 759</b>
Korreksjon anskaffingskostnad		0	0
Korrigering pensjon over eigenkapital	0	3 267	3 267
<b>Balansført verdi 01.01.2022</b>	<b>990 152</b>	<b>241 874</b>	<b>1 232 026</b>
Anskaffing i 2022	0	0	0
Resultat 2022	0	2 433	2 433
<b>Balansført verdi 31.12.2022</b>	<b>990 152</b>	<b>244 306</b>	<b>1 234 458</b>

Det er bokført utsett skattefordel for alminneleg skatt. Sjå note 12 for detaljar rundt utsett skatt.

Konsern	Vassdrags-rettar	Utsett skattefordel	Sum
<b>Immaterielle eigedlar</b>			
<b>Balansført verdi 31.12.2021</b>	<b>1 037 703</b>	<b>258 306</b>	<b>1 296 009</b>
Korreksjon IB	0	0	0
Korrigering pensjon over eigenkapital	0	3 267	3 267
<b>Balansført verdi 01.01.2022</b>	<b>1 037 703</b>	<b>261 573</b>	<b>1 299 276</b>
Anskaffing i 2022	0	0	0
Resultat 2022	-125	-4 361	-4 486
<b>Balansført verdi 31.12.2022</b>	<b>1 037 578</b>	<b>257 212</b>	<b>1 294 790</b>
Årets endring i balansført verdi	-125	-1 094	-1 219

Balansførte vassdragsrettar gjeld erverva rettार i samband med selskapet sine produksjonsanlegg. Desse anlegga er drivne med evigvarande konsesjonar. Rettane vert ikkje avskrivne. Rettane er tidligare avskrivne med totalt 1 403 TNOK. Ikkje evigvarande rettार er avskrivne i 2022 med 125 TNOK.

Det er bokført utsett skattefordel for alminneleg skatt, samt utsett skattefordel på grunnrenteskatt. Sjå note 12 for detaljar rundt utsett skatt.

Alle tal i 1000 NOK



# NOTE 10 - AKSJAR OG ANDELAR I ANDRE SELSKAP

Morselskapet	Eigarandel	Forretnings- kontor	Anskaffings- kost	Balansført verdi	Endring 2022
Tveitelva Kraftverk AS	100,0 %	Stord	19 967	0	0
Tverrelva Kraftverk AS	51,0 %	Stord	5 431	5 431	-1 460
Akslandselva Kraftverk AS	75,5 %	Stord	5 450	5 450	0
Storelvi Kraftverk AS	100,0 %	Stord	300	0	0
Åkraelva Kraftverk AS	100,0 %	Stord	300	300	0
Eitro Kraftverk AS	50,5 %	Fusa	153	153	0
Risvollelva Kraftverk AS	65,0 %	Stord	14 138	14 138	0
Suldal Elverk AS	100,0 %	Suldal	86 503	86 503	0
Håfoss Kraftverk AS	100,0 %	Stord	30	30	0
Einungstølsåna Kraftverk AS	100,0 %	Stord	13 400	13 400	0
Jarlshaug Kraftverk AS	97,8 %	Stord	603	603	0
Hardanger Kraft AS	100,0 %	Stord	8 990	8 990	4 700
Børsdalselva Kraftverk AS	100,0 %	Stord	0	0	0
<b>Sum aksjar dotterselskap</b>			<b>155 265</b>	<b>134 998</b>	<b>3 240</b>
Saudafallene AS	15,0 %	Sauda	260 718	253 770	-
Vestavind Offshore AS	30,0 %	Bergen	31 500	0	-
Nydalselva Kraftverk AS	50,0 %	Sogn	41 714	41 714	-
Tysseiland Kraftlag AS	40,0 %	Sauda	28 447	26 258	-
Deep Wind Offshore AS	18,8 %	Haugesund	7 813	7 813	2 813
Mosbakka Kraft AS	50,0 %	Sauda	4 191	4 191	-
Hydrogen Solutions AS	50,0 %	Stord	5 033	5 033	2 518
Vekstfondet AS	18,8 %	Stavanger	3 106	0	-
Greenstat AS	-	Bergen	300	300	-
Hopselva Kraftverk AS	48,6 %	Fusa	147	147	-
Gjønelva Kraftverk AS	48,8 %	Fusa	147	147	-
Vestkraft AS	100,0 %	Stord	103	103	-
Fordelingslaga	-		36	36	-
<b>Sum andre aksjar</b>			<b>383 255</b>	<b>339 512</b>	<b>5 331</b>

## Felleskontrollert verksemd

Konsernet SKL eig hhv. 8,75 % og 2,54 % av Sima- og Ulla Førre-kraftverka ilag med Statkraft, BKK og Statkraft, Lyse mf. SKL sin del av driftsinntekter og driftskostnader er tatt inn etter bruttometoden i samsvar med SKL sin eigardel. Produsert kraft, bortsett frå konsesjonskraft, vert disponert direkte.

Delen som tilhøyrrer desse kraftverka i resultatrekneskapan er rekna til:

	Sima Verka		Ulla-Førre Verka	
	2022	2021	2022	2021
<b>Sal energi</b>	<b>451 492</b>	<b>198 133</b>	<b>266 130</b>	<b>170 008</b>
Overføringskostnader	-768	-5 199	-8 704	-579
Avskrivningar	2 942	1 936	3 705	3 701
Andre driftskostnader	19 558	14 144	6 201	7 214
Avgift på kraftproduksjon	19 113	0	3 754	0
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>22 500</b>	<b>16 080</b>	<b>4 956</b>	<b>10 336</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>428 992</b>	<b>182 053</b>	<b>261 174</b>	<b>159 672</b>
Skattekostnad	268 312	107 411	173 748	94 206
<b>Årsoverskot</b>	<b>160 680</b>	<b>74 642</b>	<b>87 426</b>	<b>65 466</b>

Alle tal i 1000 NOK



# NOTE 10 - AKSJAR OG ANDELAR I ANDRE SELSKAP (FORTS.)

## Konsern

	Eigarandel	Anskaffings- kost	Balanseført verdi	Balanseført Meirverdi	Resultatandel	Herav årets avskrivning meirverdi	Utdeling av opptjent resultat	Innskot og andre endringar	Anskaffings- kost	Balanseført verdi	Balanseført Meirverdi
<b>Tilknytt selskap vurdert etter egenkapitalmetoden</b>			<b>01.01.2022</b>			<b>2022</b>				<b>31.12.2022</b>	
Nydalselva Kraftverk AS	50,0 %	41 715	57 791	7 622	109	150			41 715	57 900	7 472
Tysseland Kraftlag AS	40,0 %	26 258	26 396	16 691	8 285	879	-5 000		26 258	29 681	15 812
Mosbakka Kraft AS	50,0 %	4 191	3 172	2 481	5 433	89			4 191	8 605	2 392
Hydrogen Solutions AS	50,0 %	2 515	1 464		-3 387			2 518	5 033	594	0
Hopselva Kraftverk AS	48,6 %	147	-1 586		5 858				147	4 272	0
Gjønelva Kraftverk AS	48,5 %	147	196		4 163				147	4 359	0
<b>Sum selskap vurdert etter egenkapitalmetoden</b>		<b>74 972</b>	<b>87 433</b>	<b>26 794</b>	<b>20 460</b>	<b>1 117</b>	<b>-5 000</b>	<b>2 518</b>	<b>77 491</b>	<b>105 411</b>	<b>25 676</b>

	Eigarandel	Anskaffings- kost	Balanseført verdi	Inntektsført utbytte	Herav årets avskrivning meirverdi	Utdeling av opptjent resultat	Innskot og andre endringar	Anskaffings- kost	Balanseført verdi
<b>Aksjar og andelar etter kostmetoden</b>			<b>01.01.2022</b>		<b>2022</b>				<b>01.01.2022</b>
Saudafallene AS	15,0 %	260 718	253 770	0	0	0	0	260 718	253 770
Deep Wind Offshore AS	18,8 %	5 000	5 000	0	0	0	2 813	7 813	7 813
Vestavind Offshore AS	30,0 %	31 500	0	0	0	0	0	31 500	0
Hardanger Kraft AS	100,0 %	4 290	4 290	0	0	0	4700	8 990	8 990
Vekstfondet AS	18,8 %	3 106	0	0	0	0	0	3 106	0
Greenstat AS		300	300	0	0	0	0	300	300
Vestkraft AS	100,0 %	103	103	0	0	0	0	103	103
Fordelingslaga		36	36	0	0	0	0	36	36
<b>Sum aksjar og andelar</b>		<b>305 053</b>	<b>263 499</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7 513</b>	<b>312 566</b>	<b>271 010</b>

Alle tal i 1000 NOK



# NOTE 11 - FORDRINGAR, ANNA KORTSIKTIG - OG LANGSIKTIG GJELD

Konsern			Morselskap	
2021	2022		2022	2021
<b>Fordringar med forfall seinare enn eitt år</b>				
-	-	Utlån til dotterselskap til pålydande	363 323	414 860
71 451	26 454	Utlån til Saudefaldene AS	26 454	71 451
58 406	42 761	Utlån til andre tilknyttta selskap	42 761	58 406
2 448	2 313	Andre utlån	2 313	2 448
-	-	Avsetning til tap på utlån	(25 000)	(25 000)
<b>132 305</b>	<b>71 528</b>	<b>Sum</b>	<b>409 851</b>	<b>522 165</b>
<b>Kortsiktige fordringar &amp; fin. oml. middel</b>				
6 928	1 159	Forskotsbetalte kostnader	1 159	6 928
59 924	32 562	Kundefordringar til pålydande	41 824	62 021
911 083	1 708 806	Innestående konsernkonto	1 708 806	911 083
-	15 709	Opptjente renter	15 709	-
13 577	7 972	Andre kortsiktige fordringar	6 320	7 911
<b>991 512</b>	<b>1 766 208</b>	<b>Sum</b>	<b>1 773 818</b>	<b>987 943</b>
<b>Andre finansielle omløpsmidlar</b>				
-	1 842 833	Finansielle omløpsmidlar	1 842 833	-
8	1	El.sertifikat	1	8
<b>8</b>	<b>1 842 834</b>	<b>Sum</b>	<b>1 842 834</b>	<b>8</b>
<b>Anna kortsiktig gjeld</b>				
11 577	11 577	Forskot frå kundar	11 577	11 577
11 135	10 248	Skuldig lønn og avsetning ferielønn	10 248	11 135
1 138	434	Påløpte renter	434	1 138
13 988	46 365	Påløpt fallelige	16 195	5 814
14 659	24 082	Diverse anna kortsiktig gjeld	22 843	15 101
<b>52 497</b>	<b>92 706</b>	<b>Sum</b>	<b>61 297</b>	<b>44 765</b>
<b>Rentebærende gjeld</b>				
900 000	603 000	Obligasjonslån	603 000	900 000
4 667	4 667	Ansvarleg lån	-	-
-	-	Sertifikatlån	-	-
14 000	14 000	Gjeld til kredittinstitusjon	-	-
<b>918 666</b>	<b>621 667</b>	<b>Sum lånegjeld</b>	<b>603 000</b>	<b>900 000</b>
-	-	Avsetning for tap på fordring	-	-
14 618	31 827	Pensjonsansvar	31 827	14 618
<b>14 618</b>	<b>31 827</b>	<b>Sum avsetning for forpliktingar</b>	<b>31 827</b>	<b>14 618</b>

Alle tal i 1000 NOK

## Oversikt over renteberande gjeld konsern

Verdipapir	ISN	Pant	Restgjeld	Forfall	Rente
Obligasjonslån	NO0010842230	Negativ pant	3 000	30.01.2024	Nibor 3 mnd + 1,05%
Obligasjonslån	NO0010885338	Negativ pant	300 000	18.06.2025	Nibor 3 mnd + 0,90%
Obligasjonslån	NO0010964224	Negativ pant	300 000	30.03.2026	Nibor 3 mnd + 0,62%
Kassakreditt			0		
<b>Sum renteberande gjeld (Morselskapet)</b>			<b>603 000</b>		
Anna langsiktig gjeld			18 667	løpande	
<b>Sum renteberande gjeld</b>			<b>621 667</b>		



# NOTE 12 - SKATT

## Morselskap

Skattemessig resultat	2022	2021
Resultat før skatt	4 719 984	1 637 758
Permanente forskjellar	1 849	1 399
Avgift på kraftproduksjon	157 939	0
Gevinst ved avgang finansielle egedelar	0	0
Nedskrivning av finansielle anlegg	0	47 555
Utbyte med 3% tilbakeføring	-13 726	-5 384
Endring mellombels forskjellar	-837	-7 609
<b>Skattemessig resultat</b>	<b>4 865 209</b>	<b>1 673 720</b>

Avstemming skattekostnad	2022	2021
22% resultat før skatt	1 038 396	360 307
22% permanente forskjellar	32 134	9 586
Endring estimat på skattekostnad tidlegare år	-2 618	0
<b>Skattekostnad</b>	<b>1 067 912</b>	<b>369 892</b>

### Årets skattekostnad består av

Endring i utsett skatt alminneleg inntekt	184	1 674
Betalbar alminneleg skatt	1 070 346	368 218
Utligna alminneleg skatt skatteloven §18-2.4	0	-23554
Endring naturressursskatt til framføring	0	23554
Endring estimat på skattekostnad tidlegare år	-2 618	0
<b>Skattekostnad</b>	<b>1 067 912</b>	<b>369 892</b>

### Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen

Betalbar skatt alminneleg inntekt i balansen	1 070 346	368 218
<b>Betalbar skatt alminneleg inntekt i balansen</b>	<b>1 070 346</b>	<b>368 218</b>

Oversikt over mellombels forskjellar	31.12.2021	Faktisk ligna 2021	Korrigert mot EK i 2022	31.12.2022	Endring 2022
Anleggsmidler	-428 495	-428 495	0	-421 893	-6 602
Gevinst- og tapskonto	-36 402	-36 402	0	-29 121	-7 281
Pensjonar	-14 618	-14 618	14 849	-31 827	2 360
Rekneskapsmessig avsetjing	-22 738	-22 738	0	-33 424	10 686
<b>SUM</b>	<b>-502 253</b>	<b>-502 253</b>	<b>14 849</b>	<b>-516 265</b>	<b>-837</b>
Underskot til framføring	0	0	0	0	0
<b>Sum netto mellombels forskjellar</b>	<b>-502 253</b>	<b>-502 253</b>	<b>14 849</b>	<b>-516 265</b>	<b>-837</b>
<b>Balanseført utsett skatt (-utsett skattefordel) - 22%</b>	<b>-110 496</b>	<b>-110 496</b>	<b>3 267</b>	<b>-113 578</b>	<b>-184</b>
<b>Endring til 22% skattesats</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Balanseført utsett skatt (-utsett skattefordel)</b>	<b>-110 496</b>	<b>-110 496</b>	<b>3 267</b>	<b>-113 578</b>	<b>-184</b>

## Grunnrenteskatt

Utrekning av årets grunnrenteskatt	2022	2021
Grunnrentepliktig kraftomsetjing	4 602 100	1 807 938
Driftskostnader eks avskr, diverse skattar	-36 360	69 418
Skattemessige avskrivningar	45 324	49 506
Direkte frådragsførte investeringar	16 635	21 123
Eigedomsskatt og konsesjonsavgift	50 126	50 838
<b>Sum kostnader</b>	<b>75 726</b>	<b>190 885</b>
Resultat før friinntekt	4 526 374	1 617 053
Friinntekt	31 656	7 172
Grunnrenteinntekt frå tidlegare år	2 018	650
Alminneleg skatt	999 462	360 399
<b>Grunnlag betalbar grunnrenteskatt</b>	<b>3 493 237</b>	<b>1 248 831</b>
<b>Betalbar grunnrenteskatt</b>	<b>2 015 598</b>	<b>591 946</b>

Alle tal i 1000 NOK



# NOTE 12 - SKATT (FORTS.)

## Morselskap

Mellombels forskjellar grunnrenteskatt	2022	2021
Anleggsmidler	-297 384	-333 406
Framtidig fradrag allminneleg skatt	73 208	68 864
Framførbart negativ grunnrenteinntekt	-2 388	-5 736
<b>Sum mellombels forskjellar</b>	<b>-226 564</b>	<b>-270 278</b>
Utsett skattefordel 57,7% (47,4%)	-130 727	-128 112
<b>Grunnlag utsett skattefordel grunnrenteskatt</b>	<b>-130 727</b>	<b>-128 112</b>
<b>Spesifikasjon av årets skattekostnad grunnrente</b>		
Endring utsett skatt	-2 616	8 057
Berekna betalbar skatt	2 015 598	591 946
Rente på grunnrenteskatt til framføring	-47	
Rente naturressursskatt til framføring	0	-140
Andre korrigeringar	18	-170
<b>Skattekostnad grunnrente</b>	<b>2 012 953</b>	<b>599 693</b>

Samla skatt morselskapet	2022	2021
<b>Betalbar skatt (Balanse)</b>		
Betalbar alminneleg skatt	1 070 346	344 664
Betalbar grunnrenteskatt	2 015 598	591 946
Andre korrigeringar		30
<b>Sum betalbar skatt</b>	<b>3 085 945</b>	<b>936 640</b>
<b>Utsett skattefordel (balanse)</b>		
Utsett skattefordel alminneleg skatt	113 578	110 496
Utsett skattefordel grunnrenteskatt	130 727	128 112
Naturressursskatt til framføring	0	0
<b>Sum utsett skattefordel</b>	<b>244 306</b>	<b>238 607</b>
<b>Samla skattekostnad</b>		
Betalbar alminneleg skatt	1 070 346	344 664
Betalbar grunnrenteskatt	2 015 598	591 946
Endring utsett alminneleg skatt	184	1 674
Endring i utsett grunnrenteskatt	-2 616	8 057
Endring i naturressursskatt til framføring	0	23 554
Rente på grunnrenteskatt til framføring	-47	0
Rente naturressursskatt til framføring	0	-140
Andre korreksjonar	18	-170
Endring estimat på skattekostnad tidlegare år	-2 618	0
<b>Sum skattekostnad</b>	<b>3 080 865</b>	<b>969 586</b>

Alle tal i 1000 NOK



# NOTE 12 - SKATT (FORTS.)

## Konsern

### Alminneleg betalbar skatt

Skattemessig resultat	2022	2021
Resultat før skatt	4 852 189	1 668 689
Resultat på tilknytt selskap etter egenkapitalmetoden	-20 460	-4 991
Permanente forskjellar	1 852	1 399
Avgift på kraftproduksjon	157 939	0
Gevinst ved avgang verksemd	0	0
Nedskrivning av finansielle anlegg	0	2 288
Utbyte med 3% tilbakeføring	-8 740	-5 384
Endring mellombels forskjellar	-912	24 962
Endring underskot til framføring	-30 737	-7 656
<b>Grunnlag betalbar skatt</b>	<b>4 951 131</b>	<b>1 679 308</b>

Avstemming skattekostnad på alminneleg inntekt	2022	2021
22% resultat før skatt	1 067 482	367 112
22% permanente forskjellar	28 730	-1 471
Endring estimat på skattekostnad tidlegare år	-2 605	0
Netto endring ikkje bokført utsett skatt	0	0
<b>Skattekostnad - alminneleg inntekt</b>	<b>1 093 607</b>	<b>365 640</b>

### Spesifikasjon av årets rekneskapsmessige skattekostnad for alminneleg skatt

Endring i utsett skatt alminneleg inntekt	6 963	-3 807
Betalbar skatt alminneleg inntekt	1 089 249	369 448
Betalbar Naturressursskatt	0	0
Utlíkna alminneleg skatt skatteloven §18-2.4	0	-23 554
Endring naturressursskatt til framføring	0	23 554
Andre korrigeringar mot resultatet, endringar i estimat på skatt i tidlegare periodar	-2 605	0
Netto endring ikkje bokført utsett skatt	0	0
<b>Betalbar skatt alminneleg inntekt i balansen</b>	<b>1 093 607</b>	<b>365 640</b>

### Oversikt over mellombels forskjellar

	31.12.2021	Faktisk likna 31.12.21	Korrigert IB 01.01.2022	Korrigering mot EK i 2022	31.12.2022	Endring 2022
Anleggsmidler	-469 040	-469 040	-469 040	0	-463 769	-5 271
Fordringar og mellomvere	0	0	0	0	0	0
Gevinst- og tapskonto	-43 434	-43 434	-43 434	0	-34 747	-8 687
Pensjonar	-14 618	-14 618	-14 618	14 849	-31 827	2 360
Rekneskapsmessig avsetjing	-22 738	-22 738	-22 738	0	-33 424	10 686
<b>SUM</b>	<b>-549 830</b>	<b>-549 830</b>	<b>-549 830</b>	<b>14 849</b>	<b>-563 767</b>	<b>-912</b>
Øvrige posisjonar:						
Skattemessig underskot til framføring mv	-41 960	-41 899	-41 899	0	-11 162	-30 737
<b>Sum netto mellombels forskjellar</b>	<b>-591 790</b>	<b>-591 729</b>	<b>-591 729</b>	<b>14 849</b>	<b>-574 929</b>	<b>-31 649</b>
<b>22% av grunnlaget ovenfor</b>	<b>-130 194</b>	<b>-130 180</b>	<b>-130 180</b>	<b>3 267</b>	<b>-126 484</b>	<b>-6 963</b>
<b>Bokført utsett skatt</b>	<b>-130 194</b>	<b>-130 194</b>	<b>-130 180</b>	<b>3 267</b>	<b>-126 484</b>	<b>-6 962</b>
<b>Ikkje balanseført utsett skattefordel</b>	<b>0</b>	<b>13</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## Grunnrenteskatt

### Utrekning av årets grunnrenteskatt

	2022	2021
Grunnrentepliktig kraftomsetjing	4 602 100	1 807 938
Driftskostnadar eks avskr, diverse skattar	-36 360	69 418
Skattemessige avskrivningar	45 324	49 506
Direkte frådragsførte investeringar	16 635	21 123
Eigedomsskatt og konsesjonsavgift	50 126	50 838
<b>Sum kostnadar</b>	<b>59 090</b>	<b>169 762</b>
Resultat før friinntekt	4 526 374	1 617 053
Friinntekt	31 656	7 172
Grunnrenteinntekt frå tidlegare år	2 018	650
Alminneleg skatt	999 462	360 399
<b>Grunnlag betalbar grunnrenteskatt</b>	<b>3 493 238</b>	<b>1 248 832</b>
<b>Betalbar grunnrenteskatt</b>	<b>2 015 597</b>	<b>591 946</b>

Alle tal i 1000 NOK



# NOTE 12 - SKATT (FORTS.)

## Konsern

Mellombels forskjellar grunnrenteskatt	2022	2021
Anleggsmidler	-297 384	-333 406
Framtidig fradrag allminneleg skatt	73 208	68 864
Framførbart negativ grunnrenteinntekt	-2 388	-5 736
<b>Sum mellombels forskjellar</b>	<b>-226 564</b>	<b>-270 278</b>
Utsett skattefordel 57,7% (47,4%)	-130 727	-128 112
Endring skattesats	0	0
<b>Grunnlag utsett skattefordel grunnrenteskatt</b>	<b>-130 727</b>	<b>-128 112</b>
<b>Bokført utsett skattefordel grunnrenteskatt</b>	<b>-130 727</b>	<b>-128 112</b>
<b>Spesifikasjon av årets skattekostnad grunnrente</b>		
Endring utsett skatt	-2 616	8 057
Beregna betalbar skatt	2 015 597	591 946
Andre korrigeringar	0	0
<b>Skattekostnad grunnrente</b>	<b>2 012 982</b>	<b>600 003</b>

Samla skatt konsern	2022	2021
<b>Betalbar skatt (Balanse)</b>		
Betalbar alminneleg skatt	1 089 249	345 894
Betalbar grunnrenteskatt	2 015 597	591 946
Andre korrigeringar	21	57
<b>Sum betalbar skatt</b>	<b>3 104 867</b>	<b>937 897</b>
<b>Utsett skattefordel (balanse)</b>		
Utsett skattefordel alminneleg skatt	126 484	130 194
Utsett skattefordel grunnrenteskatt	130 727	128 112
Utsett naturressursskatt	0	0
Ikkje balanseført utsett skattefordel	0	0
<b>Sum utsett skattefordel</b>	<b>257 212</b>	<b>258 306</b>
<b>Samla skattekostnad</b>		
Betalbar alminneleg skatt	1 089 249	345 894
Betalbar grunnrenteskatt	2 015 597	591 946
Endring utsett alminneleg skatt	6 963	-3 807
Endring i utsett grunnrenteskatt	-2 616	8 057
Endring i naturressursskatt til framføring	0	23 554
Rente på grunnrenteskatt til framføring	-47	0
Rente naturressursskatt til framføring	0	-140
Andre korreksjonar	37	-141
Endring estimat på skattekostnad tidlegare år	-2 605	0
<b>Sum skattekostnad</b>	<b>3 106 578</b>	<b>965 362</b>

Alle tal i 1000 NOK



# NOTE 13 - AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

## Aksjekapitalen består av

	Antall	Pålydande	Bokført
Aksjar	3 747 542	1	3 748

Det er bokført utsett skattefordel for alminnelig skatt. Sjå note 12 for detaljar rundt utsett skatt.

## Aksjonærer

	Antall 01.01	Endring	Antall 31.12	Eigarandel	Verv
Eviny AS	1 430 724		1 430 724	38,2 %	1 styremedlem
Haugaland Kraft AS	2 236 709		2 236 709	59,7 %	3 styremedlemr
Stord Kommune	80 109		80 109	2,1 %	
<b>Sum</b>	<b>3 747 542</b>	<b>-</b>	<b>3 747 542</b>	<b>100,0 %</b>	

Viser til note 2 for nærare beskriving av transaksjonar og mellomverande med nærstående partar.

## Eigne aksjar

Sunnhordland Kraftlag AS har ikkje eigne aksjar.

Alle tal i 1000 NOK



## NOTE 14 - EIGENKAPITAL

Konsernet	Aksjekapital	Overkurs	Annan egenkapital	Minoritet	Sum egenkapital
<b>Eigenkapital pr 31.12 2021</b>	<b>3 748</b>	<b>749 560</b>	<b>1 937 799</b>	<b>21 142</b>	<b>2 712 249</b>
Korrigeringar IB	0	0	-23	0	-23
<b>Eigenkapital 01.01.2022</b>	<b>3 748</b>	<b>749 560</b>	<b>1 937 776</b>	<b>21 142</b>	<b>2 712 226</b>
Årets resultat	0	0	1 725 626	19 984	1 745 610
Kapitalauke frå minoritet	0	0	0	0	0
Utdeling av ekstra utbyte			-300 000	-1 403	-301 403
Avsetning utbyte	0	0	-1 100 000	0	-1 100 000
Estimatavvik pensjon	0	0	-11 582	0	-11 582
<b>Eigenkapital pr 31.12 2022</b>	<b>3 748</b>	<b>749 560</b>	<b>2 251 820</b>	<b>39 723</b>	<b>3 044 851</b>

Morselskapet	Aksjekapital	Overkurs	Annan egenkapital	Sum egenkapital
<b>Eigenkapital pr 31.12 2021</b>	<b>3 748</b>	<b>749 560</b>	<b>1 918 876</b>	<b>2 672 185</b>
Korrigeringar IB	0	0	0	0
<b>Eigenkapital 01.01.2022</b>	<b>3 748</b>	<b>749 560</b>	<b>1 918 876</b>	<b>2 672 185</b>
Årets resultat	0	0	1 639 119	1 639 119
Utdeling av ekstra utbyte			-300 000	-300 000
Avsetning utbyte	0	0	-1 100 000	-1 100 000
Estimatavvik pensjon	0	0	-11 582	-11 582
<b>Eigenkapital pr 31.12 2022</b>	<b>3 748</b>	<b>749 560</b>	<b>2 146 412</b>	<b>2 899 722</b>

## NOTE 15 - PANT OG GARANTJAR

Garantiansvar	2022	Utstedende selskap
Nord Pool Spot AS	10 000	Sunnhordland Kraftlag AS
eSett Oy	7 000	Sunnhordland Kraftlag AS
Bankgaranti til dekning for skattetrekskrav	6 000	Sunnhordland Kraftlag AS
Statens vegvesen	75	Sunnhordland Kraftlag AS
DNB ASA - Hydrogen Solutions AS	2 500	Sunnhordland Kraftlag AS
EDF - Deep Wind Offshore AS	2 400	Sunnhordland Kraftlag AS

Pantsatte eiendeler	Gjeld sikret med pant	Bokført verdi av pantsatte eiendeler	Utstedende selskap
Kraftverk med driftstilbehør og fordringar	14 000	29 473	Eitro Kraftverk AS
<b>Sum pant</b>	<b>14 000</b>	<b>29 473</b>	

Alle tal i 1000 NOK



SKL 

Design: Zpirit

Foto: SKL, Terje Rudi, Peter Tubaas/Vestland Media