

Styret si årsmelding

VERKSEMDA

Konsernet Sunnhordland Kraftlag AS (SKL) er eit reindyrka konsern innan produksjon- og utvikling av fornybar kraft.

SKL si vasskraftproduksjon ligg i all hovudsak i Hordaland- og Rogaland fylke. Hovuddelen av vasskraftproduksjonen og driftsmiljøet er lokalisert til Matre i Kvinnherad kommune, der fleire stasjonar nyttar vassressursane i Blådals-vassdraget. SKL har også ei driftsavdeling i Litledalen i Etne kommune tilknytt Litledalen- og Hardeland Kraftverk. I tillegg eig og driv SKL Eikelandsosen kraftverk i Fusa, Rødne Kraftverk i Vindafjord, Bordalsbekken i Tysvær og to mindre stasjonar på Stord. SKL er også medeigar i Sima kraftverka (8.75%) i Eidfjord og Ulla Førre kraftverka (2,54%) i Rogaland og Aust Agder. Midlare kraftproduksjon i stasjonane er 2 474 GWh inkludert konsoliderte småkraftverk.

Småkraftsatsinga skjer hovudsakleg i egne dotterselskap og tilknytt selskap. I konsernet inngår 13 småkraftverk i egne selskap. Desse er alle sett i drift med ein total midlare kraftproduksjon på 153 GWh. Gjennom tilknytt selskap har SKL eigarskap i 10 småkraftverk med midlare produksjon på 135 GWh.

Selskapet deltek også i kraftproduksjon i Sauda gjennom eigardel på 15 % i AS Saudefaldene.

I september 2024 overtok SKL 95% av Midtfjellet Vindkraft AS som driv vindkraftproduksjon på Midtfjellet i Fitjar kommune. Årleg middelproduksjon utgjer 423,6 GWh på 55 vindmøller med samla effekt på 150 MW.

Driftssentralen som overvaker og styrer produksjonsanlegga er lokalisert til Stord, som også er sete for hovudkontoret til selskapet.

VIDARE DRIFT

Årsrekneskapet er avlagt under føresetnad om vidare drift. Styret stadfestar at føresetnaden er til stades.

ARBEIDSMILJØ OG PERSONALE

Ved utgangen av 2024 hadde SKL 67 tilsette og 3 lærlingar, mot 62 tilsette og 3 lærlingar i 2023. I årsverk utgjer dette 66,5 tilsette og 3 lærlingar ved utgangen av 2024.

SKL har sidan 2002 vore IA- bedrift. Det er etablert ein livsfasetilpassa personalstrategi med heilskapleg fokus på: helse, motivasjon, kompetanse og livsfase. Målsetjinga er, i samarbeid med den einskilde, fagforeiningane, bedriftshelsetenesta og NAV, å redusere sjukefråværet og leggje til rette for at tilsette kan arbeide lenger før uttak av pensjon.

I 2024 har tilsette i SKL ikkje hatt skader med fråvær, 0 H1 skader. Det er registrert ein skade utan fråvær, der det var trong for tilrettelegging av arbeid, det vil seia 1 H2 skade. H2 tal ved utgang av året var 8,9. I 2024 hadde SKL 1 skade hjå tilsette, med fråvær, og med det ein H1 og H2-verdi på 10,1. Tilsvarende tal for 2022 var ingen skade med og utan fråvær, H1 og H2-verdi lik 0.

Samla sjukefråvær i 2024 var 3,37% mot 3,93% i 2023 og 2,81 % i 2022

SKL har tilsett ressurs som har ansvar for systematisk HMS-arbeid. SKL har samarbeidsavtale med bedriftshelsetenesta Falck.

Arbeidsmiljøutvalet (AMU) har 3 tilsette- og 3 arbeidsgjeverrepresentantar. I tillegg møter representant frå administrasjonen og bedriftshelsetenesta. AMU gjennomførte 4 møter i 2024. Faste saker er internkontroll, oppfølging av sjukefråvær, arbeidsrelaterte ulukker, skadar og andre uynskte hendingar. AMU handsamar og rapportar frå HMS- tenesta, byggesaker og AMU-årsrapport.

Det er teikna ansvarsforsikring for styrets medlemmer og dagleg leiar.

LIKESTILLING

Under fylgjer oversikt for kjønnslikestilling i selskapet pr. 31.12.2024:

	Kvinner	Menn
Totalt tilsette i verksemda	13	57
Midlertidige tilsette (antall)	0	0
Tilsette i deltidsstillingar (antall)	0,5	0
Gjennomsnittleg antall veker foreldrepermisjon	4,0	0,8

Selskapets styre består av 3 kvinner og 5 menn. Leiargruppa i selskapet består av seks personar, og av desse er ei kvinne.

SKL sitt arbeid for likestilling og mot diskriminering er forankra i selskapet sine levereglar som mellom anna seier: I SKL er alle likeverdige. Ingen skal diskriminera eller forskjellsbehandla medarbeidarar, samarbeidspartnarar, kundar eller andre interessentar på grunnlag av religiøs overtyding, kjønn, seksuell legning, alder, politisk overtyding, etnisk opphav eller andre forhold. I SKL skal me løfte kvarandre fram og alle er ansvarlege for å bidra til eit godt arbeidsmiljø. Me skal ha ein bevisst haldning mot ein kvar form for mobbing. SKL aksepterer ikkje nokon form for trakassering, diskriminering eller annan åtferd som kan oppfattast som trugande eller nedverdiggande ovanfor kollegaer og andre interessentar.

Varslingsrutine er etablert, og desse legg føringar for varsling av kritikkverdige forhold. Det er også etablert livsfasetilpassa personalstrategi som blant anna tek for seg områda tilrettelegging og moglegheit for å kombinere arbeid og familieliv på ein god måte. Selskapets administrasjon er ansvarleg for å sjå til at det blir jobba aktivt og målretta for å fremje likestilling og hindre diskriminering. Det var ingen varslingssaker eller disiplinærsaker i SKL i 2024.

Ytre miljø

I SKL utviklar og driftar me vass- og vindkraftverk. Me produserer miljøvenleg energi - elektrisk straum.

Drifta av vasskraftverka påfører atmosfæren låge klimaavtrykk, men påverkar økosystemet i vassdraga, og landskapsbiletet lokalt gjennom fråføring av vatn og regulert vasstand. Vindkraft beslaglegg areal og volum. Eit omfattande vegnett og høge mastar og rotorar endrar landskapsbiletet.

Mest synleg er naturinngrepa. All aktivitet påverkar omgjevnadane og miljøet kring oss – også vass- og vindkraftproduksjon. Utbygging av vass- og vindkraft medfører inngrep i naturen. Av den grunn har det vore, og vil det vera, diskusjonar og ulike meiningar knytt til utbygging. Vassdragsregulering endrar dei fysiske tilhøva og livsgrunnlaget for fisk og andre vasslevande organismar. Samstundes kan reguleringa i nokre høve skapa miljø som er gunstigare for dyrelivet, ved å dempa dei negative og forsterka dei positive faktorane. I SKL er me opptatte av at utbyggingsløyisingar og miljøinngrep skal utøvast så skånsamt som råd. Me har tru på kunnskapsbasert forvaltning og jobbar med å etablere avbøtande løyisingar.

Regulering av vassdrag har også andre positive miljøeffektar. Regulering kan i einskilde høver verka flaumførebyggande, redusera skade på natur og eigedom, og sikra høgare kritisk lågvassføring samanlikna med kva naturen sjølv gjev.

Eit leiande mål for selskapet er at anlegga våre skal driftast utan miljøavvik. Det vil seia at gjeldande vilkår i form av minstevassføring, reguleringshøgder med meir, skal overhaldast til ei kvar tid. Kraftverka vert drifta og overvaka frå driftssentralen på Stord. Sentralen er døgnbemanna og syt for at vilkåra i konsesjonane vert følgde. Eventuelle avvik vert følgt opp.

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 rein og fornybar energi (kWh) stor, samanlikna med klimaavtrykket frå ein temporær og kortvarig anleggsfase.

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



SKL har utarbeidd spesifikke mål og tiltaksplanar for å nå desse. Arbeidet vert dokumentert i SKL sin årlege Berekraftsrapport, denne finn du på www.skl.as

SKL førebur seg til å rapportera etter CSRD

SKL førebur rapportering etter CSRD, som står for Corporate Sustainability Reporting Directive, og er et EU-direktiv som endrar og skjerpar krava til berekraftsrapportering. Frå regnskapsåret 2025 skal SKL rapportera, i tråd med krava i direktivet, til Haugaland Kraft sin konsernrapport. SKL er i full gang med førebuingar, som inneber vesentleg meir omfattande og detaljerte skildringar av selskapet sitt arbeid med miljø, sosiale forhold og styring av selskapet. For å sikra grundig og systematisk gjennomføring er me i gong med fleire prosessar som gir oss betre bilete av vår påverking på miljø og samfunn samt risikoar og moglegheiter knytt til vår verdiskaping. For å sikra langsiktig berekraft gjennomfører SKL analyse av både klima- og naturrisiko. Dette inneberer å identifisera og vurdere mogleg risiko knytt til klimaendringar, naturkatastrofar og endringar i naturmangfald. Risikoanalyse av både klima og natur er noko me har gjort lenge, men denne gongen vert det gjort i henhold til krav EUs berekraftsdirektiv.

Vidare arbeider SKL med EU-taksonomien som er eit klassifiseringssystem for vurdering av berekraft. Dette skal bidra til ei felles forståing av kva aktivitetar som er berekraftige. Målet er å styra privat kapital mot økonomiske aktivitetar som bidreg til det grønne skiftet.

Selskapet har i 2024 ikkje hatt vesentlege uynskte hendingar som har skada ytre miljø.

NVE gjennomførte miljøtilsyn hos SKL i 2024. Tilsynet omfatta synfaring og oppfølging av dei nye kraftverka Hardeland kraftverk og Litledalen kraftverk, samt dam Hardeland, i byggefase. Innspel og løysingsforslag vart utveksla og drøfta. Eit munnleg avvik i høve til gjeldande arealbruksplan for dam Hardeland vart påpeika og retta opp straks.

Selskapet har ikkje opplevd noko vesentlege uynskte hendingar med påverknad av ytre miljø i 2024, knytt til utført anleggsarbeid.

I 2024 vart 4 hendingar knytt til låg minstevasføring i småkraftverk meldt vidare til NVE. SKL sin vurdering er at hendingane ikkje har hatt konsekvens for ytre miljø.

OM DRIFTA

Gjennom 2024 vart kraftbalansen i Norge kraftig forbetra gjennom oppbygging av høge magasinnivå, særleg gjennom hausten. Store prisforskjellar mellom kraftområda har vedvart i 2024, der særleg NO2, der SKL har hovudproduksjonen, har hatt relativt sterk pris.

For SKL var vasskraftproduksjonen i 2024 på totalt 2 319 GWh. Det er 18 GWh eller ca. 0,8 % høgare enn det som er rekna som middel produksjon. Dei konsoliderte småkraftverka hadde ein produksjon på 136 GWh, mot middelproduksjon for anlegga som utgjer 153 GWh.

Magasininnhaldet ved inngang til 2024 var på 56,3 %, mens den ved utgangen var 91,0 %. Totalt nedbør i Matre vart 3443,3 mm (ca 4,5 % høgare enn normalt) mot 2937,3 mm i 2023.

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

Unntaket var havari på Staffi kraftverk, som medførte nedetid frå 14.mai til 2.oktober. Løkjelsvatn kraftverk vart satt i drift 01.06, men hadde ei lengre tid der kraftverket ikkje var tilgjengeleg for normaldrift grunna arbeid i vassvegen. Etter 16.oktober har kraftverket vært i ordinær drift. I tillegg har arbeid på Midtbotnvatn har ført til anna vassdisponering enn vanleg for dei kraftverka som ligg nedstraums.

Snittpris for 2024 i prisområdet Blåfalli (NO2) vart 58,2 øre/kWh. Det er 32,2 øre/kWh lågare enn 2023. Prisen var høgast i januar med 86,2 øre/kWh, mens den lågaste prisen fekk vi i juli med 40,7 øre/kWh.

Hovudvolumet av kraft vert seld til spot-pris på kraftbørsen Nordpool. Oppnådd pris på fritt omsetteleg kraft i SKL vart 65,8 øre/kWh mot 96,0 øre/kWh i 2023. Tilsvarande tal for dei konsoliderte småkraftverka var 47,4 øre/kWh mot 76,2 øre/kWh i 2023.

Midtfjellet Vindkraft produserte 128,2 GWh i eigartida frå og med 27.september. Årsproduksjonen var 404,7 GWh. Særleg var produksjonen i september og november lågare enn middelproduksjon. 297 GWh av middelproduksjonen på 423,6 GWh er førehandsseld. Netto oppnådd pris på den produserte krafta var 26,4 øre/ kWh.

OM ÅRSREKNESKAPEN

Resultat

Rekneskapen for 2024 syner omsetning på 1 878,5 mill. kr. for konsernet og 1 839,3 mill. kr. for morselskapet. Resultat før skatt er 1 279,5 mill. kr. for konsernet, tilsvarande tal for morselskapet var 1 286,5 mill. kr. Overskot etter skatt var 436,3 mill. kr. for konsernet og 444,6 mill. kr. for morselskapet. Samanliknande overskot etter skatt var kr 663,8 mill. kr. for konsernet og 691,6 mill. kr. for morselskapet i 2023. Skattekostnad i konsernet utgjer 843,2 mill. kr., medan skattekostnad for morselskapet utgjer 841,8 mill. kr.

Totalt er resultat for konsernet før skatt 567,6 mill. kr. lågare enn tilsvarande tal førre år og 232,7 mill.kr lågare etter skatt. Tilsvarande for morselskapet er ei fall på 577,3 mill.kr før skatt og 246,9 mill.kr etter skatt:

- Til tross for historisk sett god pris i 2024 fall den tilbake frå 2023. Dette vart noko kompensert med høgare produksjon, men dekningsbidraget vart redusert med 545,2 mill.kr for vasskraftproduksjonen. Dekningsbidraget for vindkraft var 48 mill.kr i eigartida. Dette inkluderar inntektsføring av mindreverdi knytt til fastprisavtalar. Morselskapet sitt dekningsbidrag vart redusert med 532,4 mill.kr.
- Kostnader til overføring av produsert kraft auka med 19,4 mill.kroner for konsernet og 18,3 mill.kroner for morselskapet. Dette skuldast at den negative marginalkostnaden/ energiledd i området der produksjonen vert innlevert i nettet vart redusert i 2024 i forhold til 2023.
- Lønnskostnadene auka med 6,9 mill.kroner for konsernet og 5,3 mill.kr for morselskapet målt mot 2023. Total lønn inkludert balanseførte lønnskostnader auka med 9,5 mill.kr eller 10,9%. Auken skyldast både

lønnsvekst på ca.5,5 % og auke i tal på tilsette, herunder 2,5 årsverk frå Midtjellet Vindkraft AS frå fjerde kvartal.

- Andre driftskostnader ekskludert eigedomsskatt vart auka med 30,9 mill.kr for konsernet og 19,3 mill.kr for morselskapet. For konsernet utgjør 11,8 mill.kr kostnader frå vindkraftverksemda som er ny i konsernet. Andre vesentlege postar med kostnadsauke er energiforbruk, IT-kostnader, konsulentbruk og forsikring.
- Avskrivningane i konsernet aukar med idriftsetting av nye Løkjelsvatn kraftverk, inkludering av Midtjellet Vindkraft AS samt avskrivning av meirverdiar i samband med oppkjøpet av Midtjellet Vindkraft AS. Totalt aukar avskrivningane med 41,5 mill.kr for konsernet og 8,3 mill.kr for morselskapet.
- Ledig likviditet er hovudsakleg plassert i konsernkontosystem ilag med største eigar Haugaland Kraft AS. Totalt 749,9 mill.kr var plassert i konsernkonto ved utgangen av 2024 som selskapet mottok tilnærma marknadsrente for.
- Inntekt frå tilknytt selskap etter eigenkapitalmetoden vart negativ med 8,9 mill.kr i 2024 mot negativ 10,1 mill.kr i 2023.
- Rentekostnadene har auka med 28,4 mill.kr for konsernet og 33,8 mill.kr for morselskapet målt mot 2023. Renteberande gjeld auka med 1 539,6 mill.kr. Auker skyldast hovudsakleg finansiering i samband med kjøpet av Midtjellet Vindkraft AS. I konsernet er det fastrente-avtalar på totalt 642,6 mill.kr, øvrig gjeld har flytende rente.
- Skattekostnaden er redusert til 843,2 mill.kr for konsernet og 841,8 mill.kr for morselskapet, noko som gir ein effektiv skatt på hhv. 65,9% og 65,4 % mot 63,8% og 62,9% i 2023. Auker i effektiv skattesats skyldast auka rentekostnad utan frådrag i grunnrenteskatt og redusert finansinntekt med lågare skatt.

Investerings- og langsiktige fordringar

I 2024 gjorde SKL følgjande vesentlege investeringar:

- Oppkjøp av Midtjellet Vindkraft AS til 1 246,5 mill.kr på 100% basis. I konsernrekneskapet er selskapet konsolidert og forskjell mellom bokført eigenkapital i selskapet og oppkjøpsverdien er allokert til meir- og mindreverdiar.
- 46,7 mill.kr til fullføring av Løkjelsvatn Kraftverk i Etne.
- 51,8 mill.kr til bygging av to nye småkraftverk til erstatting for Litledalen og Hardeland kraftverk i Etne.
- 19,2 mill.kr til prosjekt for utskifting av trafoar, kablar og utandørs koplingsanlegg i Blåfalli 3.
- 46,2 mill.kr knytt til investeringar i oppgradering av dammar og vassvegar.
- 21,1 mill.kr til prosjektering av nye kraftverk.
- 24,4 mill.kr knytt til vedlikehaldsinvesteringar på eksisterande kraftverk.
- 16,1 mill.kr i investeringar i oppgradering og utskiftingar i administrasjons- og driftsbygningar.
- 6,9 mill.kr i investering i bilar, transportmiddel og verktøy
- 4,7 mill.kr i IKT-utstyr og programvare, herunder produksjonsplanlegging og generatorstyring

I tillegg er det gjort kapitalinnskott i tilknytt selskap på 13,5 mill.kr Hydrogen Solutions AS, og 4,5 mill.kr i Rullestad & Skromme Energi AS.

Totalt utgjør dette investeringar på 1 501,7 mill.kr. På konsolidert basis på driftsmidlar utgjør investeringane 1 817,4 mill.kr inklusive meirverdiar ved oppkjøp.

Balanse og likviditet

Likviditetssituasjon pr. 31.12.2024 sterk med bankinnskott og innestående på konsernkonto på totalt på 1 076,3 mill.kr for konsernet og 969,3 mill.kr for morselskapet.

Arbeidskapitalen er pr. 31.12.2024 negativ med 318,7 mill. kroner for konsernet. Tilsvarende for 2023 var negativ med 95,5 mill. kr. Kortsiktig renteberande gjeld på 500 mill.kr, skattegjeld på 650,9 mill.kr til forfall i 2024, og utbytteavsetning på 260,0 mill.kr dei dominerande elementa i den kortsiktige gjelda.

Likviditetssituasjonen er god. I tillegg har konsernet unyttet kassakreditt på 300 mill.kr. Samla gjeld knytt til obligasjonar, og andre lån og kassakreditt utgjør 2153,9 mill.kr pr. 31.12.2024, mot 614,3 mill.kr pr 31.12.2023. Det er forfall for langsiktig gjeld på 300 mill.kr i 2024, samt anna gjeld til kredittinstitusjon med 200

mill.kr. Kontantbeholdninga, 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 har fått bekrefte kreditt-rating hausten 2024 med BBB+.

Konsernet sin soliditet er god. Etter avsett utbytte til eigarar er eigenkapitaldelen ved utgangen av året 46,3% mot 58,8% ved utgangen av 2023. Auka totalbalanse etter oppkjøpet av Midtfjellet Vindkraft er hovudårsaka til fall i eigenkapitaldel. Marknadsverdien i konsernet sine produksjonsanlegg er langt høgare enn balanseførte verdiar. Eigenkapitalen er forsvarleg ut frå risiko ved, og omfanget av verksemda i konsernet.

Kontantstraum

Konsernet hadde positiv kontantstraum frå drifta på 359,6 mill. kr. etter betaling av skatt på 976,3 mill.kr og endring i driftsrelaterte tidsavgrensingar på -56,5. Tilsvarende tal for 2023 var negativt med 1 553,9 mill.kr. Den store endringa skylast etterskotsvis betaling av skatt i 2023 for 2022 som hadde svært sterke kraftprisar. Korrigert for dette viser både 2024 og 2023 sterk positiv kontantstraum frå drifta.

Etter netto investeringar i driftsmidlar og finansielle eigedelar med 1827,4 mill. kroner er netto kontantstraum før finansiering negativ med 1 467,8 mill.kr mot negativ med 1695,1mill. kroner i 2023. Etter auke av langsiktig finansiering, utbetaling av utbytte og plassering av overskotslikviditet enda netto likviditetsendring gjennom året positiv med 68,2 mill.kr mot negativ 368,9 mill.kr i 2023.

Morselskapet hadde positiv kontantstraum frå drifta på 368,5 mill.kr. etter betalt skatt, endring i fordringar, kortsiktig gjeld og driftsrelaterte tidsavgrensingar. Tilsvarende tal for 2023 var negativ med 1513,9 mill.kr.

Avlagt rekneskap gir eit reelt bilete av verksemda og finansiell situasjon for 2024. Det er ingen hendingar etter årsskiftet som har vesentleg innverknad for årsrekneskapen 2024.

FRAMTIDIG UTVIKLING

Kraftmarkanden har dei siste åra opplevd større volatilitet, både over døgeret og sesongar. Prisforskjellane mellom prisområda har også vært historisk høge. Det er lite som tyder på at desse endringane er forbigåande.

Konsernet sine kraftverk og magasin viser gjennom dei siste åra verdien av både høg magasinsgrad, god reguleringsevne og isbreen Folgefonna si evne til å jamne ut tilsiget. Resultatet er at SKL har levert tilnærma normal produksjon og tilsig, godt tilpassa marknaden sitt behov for kraft. Oppnådd pris på vasskrafta har både i 2024 og 2023 vært høgare enn gjennomsnittsprisen med 13,1% i 2024 mot 6,2% i 2023.

På konsernet sine småkraftanlegg og vindkraft er normalt oppnådd pris lågare enn områdepris. Oppnådd pris for konsernet si vindkraftsatsing er påverka av fastprisavtalane.

Framtidig inntening og finansiell stilling er vurdert som god på både kort og lang sikt. I starten av 2024 har kraftprisen vært sterk og marknaden viser tendensar til auka volatilitet drive av meir uregulert kraft som i større grad svingar med vind, sol og svingningar i tilsig.

SKL arbeider med konkrete prosjekt for realisering av ny fornybar kraftproduksjon og auke av effekt for betre utnytting av svingningar i marknaden sitt kraftbehov.

Konsernet SKL har god soliditet, og drifta er venta å genererer stor positiv kontantstraum over tid.

SKL vil framover fortsette å ha fokus lønnsam vekst innan fornybar kraft på den eine sida, og på den andre arbeide for å ytterlegare optimalisere og effektivisere SKL som eit reint produksjonsselskap.

FINANSIELL RISIKO

SKL står blant anna ovanfor følgjande finansielle risiko:

- Pris-, volum- og valuta risiko knytt til dagens og framtidig sal av eigenprodusert kraft.
- Renterisiko knytt til låneportefølje.
- Refinansierings-risiko.

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, kull og utsleppskvotar. Etter utbygging av meir uregulert kraftproduksjon som vind- og småskala vasskraft er prisen også blitt meir sensitiv til vind- og nedbørssituasjon på kort sikt. Den nordiske kraftmarknaden er også sterkt korrelert med den europeiske.

SKL har over tid stått med ein strategi der all kraftproduksjon vert solgt til spot-pris. SKL er difor svært eksponert for endringar i marknadsprisen, noko som ytterpunkta i resultata i 2020 i målt mot 2022 viser. 2023 og 2024 er meir «normalt» år, men med sterke kraftprisar historisk sett.

I samband med kjøpet av Midtfjellet Vindkraft AS har konsernet fastprisavtalar på 297 GWh årleg fram til og med 2028. Avtalane er inngått til lågare prisar enn dagens marknadsprisar. Det er knytt volumrisiko til avtalane, men dei vil bidra til å stabilisere kontantstraumen.

SKL har ein solid finansiell stilling og eigarar som kan handtere risikoen med å være eksponert for endringane i marknadsprisen for ein vesentleg del av produksjonen. 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 vass- og vindkraft vil tilgang på vatn- og vindressurs 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.

Kraftproduksjonen vert omsett i Euro og konsernet er påverka av endringar i vekslingsforholdet mellom NOK og Euro. Valutarisikoen er ein liten og integrert komponent i kraftprisrisikoen og konsernet vekslar inntekta i Euro dagleg. Vekslingsforholdet vert ikkje sikra. Etter oppkjøpet av Midtfjellet Vindkraft AS har konsernet langsiktig gjeld i Euro tilsvarande 342 mill.kr.

Renterisiko

Selskapet sin renterisiko frå låneportefølja vert delvis sikra gjennom rentebytteavtalar. Ein rentebytteavtale på 300 mill.kr med 5 års løpetid hadde oppstart i Q3 2024. Euro lån tilsvarande 342 mill.kr er også sikra med fastrente. Konsernet har også delvis sikring av renterisiko gjennom grunnrenteskatten si fri-inntekt.

Re-finansieringsrisiko

Selskapet har ein finansieringsrisiko for kapitalbehov frå vekst og re-finansiering. Kort løpetid i låneportefølja aukar denne risikoen. Risikoen vert handtert gjennom spreiding av forfall over tid, samt finansieringsrammer gjennom trekkrettar/kassakreditt i tillegg til likviditetsbeholdning.

RESULTATDISPONERING

SKL si målsetjing er langsiktig verdiskaping og utvikling av selskapet. For å bidra til å bygga ein kapitalbase for vidare vekst, er det lagt opp til at selskapet held tilbake om lag 40 % av konsernresultatet.

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 overskottet for Sunnhordland Kraftlag AS for 2024:

Avsett til utbytte	kr	260 000 000
Avsett til annan egenkapital	kr	184 638 000
Sum disponering	kr	444 638 000

Stord, den 24. februar 2025

John Martin Mjånes
Adm. direktør

Pablo Barrera
Styreleiar

Ketil Konglevoll
Nestleiar

Jorunn Håvardsholm
Styremedlem

Olav Linga
Styremedlem

Sonja Chirico Indrebø
Styremedlem

Per Jarle Kosior Valvatne
Styremedlem

Raimund Sæle
Styremedlem tilsette

Anne-Gro Fiveland
Styremedlem tilsette