



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	916 435 711
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	SUNNHORDLAND KRAFTLAG AS
Forretningsadresse:	Lønningsåsen 2 5417 STORD

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2022 - 31.12.2022
-------------------------	-------------------------

Konsern

Mørselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet:	Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet:	Regnskapslovens alminnelige regler
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til konsernet:	Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Irene Loftheim
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	23.02.2023

Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 30.06.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREKNESKAP			
Inntekter			
Sal energi	2,5	5 465 547 000	2 133 505 000
Sal sertifikat og garantiar	2,5	44 368 000	13 722 000
Anna driftsinntekt	2,5	21 357 000	22 160 000
Sum inntekter		5 531 272 000	2 169 387 000
Kostnader			
Kjøp energi	2,5	588 246 000	232 504 000
Kjøp sertifikat, garanti og falleige	2,5	31 698 000	17 219 000
Overføringskostnader	2,5	-127 958 000	11 271 000
Lønnskostnad	5,6,7	62 647 000	57 525 000
Avskrivning på varige driftsmiddel og immaterielle egedelar	5,8,9	55 655 000	53 627 000
Annan driftskostnad	2,4,5,6	134 961 000	105 956 000
Avgift kraftproduksjon		157 939 000	
Sum kostnader		903 188 000	478 102 000
Driftsresultat		4 628 084 000	1 691 285 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Anna renteinntekt	4,5	68 900 000	10 658 000
Anna finansinntekt	4,10	45 021 000	5 623 000
Sum finansinntekter		113 921 000	16 281 000
Nedskrivning av finansielle egedelar			47 555 000
Finanskostnader	4,1	22 021 000	22 253 000
Sum finanskostnader		22 021 000	69 808 000
Netto finans		91 900 000	-53 527 000
Ordinært resultat før skattekostnad		4 719 984 000	1 637 758 000
Skattekostnad på ordinært resultat	12	3 080 865 000	969 586 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		1 639 119 000	668 172 000
Årsresultat		1 639 119 000	668 172 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Overføringer og disponeringar			
Ordinært utbytte		1 100 000 000	422 000 000
Overføring til/frå annan eigenkapital		539 119 000	246 172 000
Sum overføringer og disponeringar		1 639 119 000	668 172 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIGEDELAR			
Anleggsmiddel			
Immaterielle egedelar			
Vassdragsrettar	9	990 152 000	990 152 000
Utsett skattefordel	9,12	244 306 000	238 607 000
Sum immaterielle egedelar		1 234 458 000	1 228 759 000
Varige driftsmiddel			
Tomter, bygningar og annan fast eigedom	8	1 800 000	1 800 000
Vassdragsreguleringar	8	407 267 000	417 996 000
Kraftstasjonar	8	661 423 000	667 192 000
Bygninar	8	83 505 000	83 252 000
Fordelingsanlegg	8	26 109 000	22 386 000
Fjernstyring - teleanlegg	8	3 968 000	6 867 000
Anlegg under arbeid	8	689 511 000	613 165 000
IT - transport og andre driftsmidlar	8	20 299 000	14 949 000
Sum varige driftsmiddel		1 893 882 000	1 827 607 000
Finansielle anleggsmiddel			
Investeringar i dotterselskap	10,5	134 998 000	127 468 000
Investeringar i tilknytt selskap	10	77 491 000	74 972 000
Investeringar i aksjar og partar	10	262 021 000	263 499 000
Andre krav	2,3,11	409 851 000	522 165 000
Sum finansielle anleggsmiddel		884 361 000	988 104 000
Sum anleggsmiddel		4 012 701 000	4 044 470 000
Omløpsmiddel			
Varer			
Krav			
Kundekrav	2,11	41 824 000	62 021 000
Andre krav	2,11	23 188 000	14 839 000
Sum krav		65 012 000	76 860 000
Investeringar			



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Andre finansielle instrument	11	1 842 834 000	8 000
Sum investeringar		1 842 834 000	8 000
Bankinnskot, kontantar og liknande			
Bankinnskot, kontantar og liknande	4	542 165 000	164 802 000
Konsernkonto	11	1 708 806 000	911 083 000
Sum bankinnskot, kontantar og liknande		2 250 971 000	1 075 885 000
Sum omløpsmiddel		4 158 817 000	1 152 753 000
SUM EIGEDLAR		8 171 518 000	5 197 223 000
BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD			
Eigenkapital			
Innskoten eigenkapital			
Selskapskapital	13,14	3 748 000	3 748 000
Annan innskoten eigenkapital	14	2 895 974 000	2 668 437 000
Sum innskoten eigenkapital		2 899 722 000	2 672 185 000
Sum eigenkapital		2 899 722 000	2 672 185 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsplikter	7,11	31 827 000	14 618 000
Sum avsetjingar for plikter		31 827 000	14 618 000
Anna langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	3,11	603 000 000	900 000 000
Sum anna langsiktig gjeld		603 000 000	900 000 000
Sum langsiktig gjeld		634 827 000	914 618 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	2	42 691 000	43 359 000
Betalbar skatt	12	3 085 945 000	936 640 000
Skuldige offentlege avgifter		189 097 000	163 656 000
Avgift kraftproduksjon		157 939 000	



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Utbytte	14	1 100 000 000	422 000 000
Anna kortsiktig gjeld	11	61 297 000	44 765 000
Sum kortsiktig gjeld		4 636 969 000	1 610 420 000
Sum gjeld		5 271 796 000	2 525 038 000
SUM EIGENKAPITAL OG GJELD		8 171 518 000	5 197 223 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREKNESKAP			
Inntekter			
Sal energi	2,5	5 465 547 000	2 133 518 000
Sal sertifikat og garantiar	2,5	44 403 000	13 695 000
Anna driftsinntekt	2,5	9 492 000	15 853 000
Sum inntekter		5 519 442 000	2 163 066 000
Kostnader			
Kjøp energi	2,5	372 449 000	187 560 000
Overføringskostnader	2,5	-126 852 000	12 823 000
Kjøp sertifikat, garantiar og falleige	2,5	85 777 000	25 245 000
Lønnskostnad	5,6,7	57 253 000	57 525 000
Avskrivning på varige driftsmiddel og immaterielle egedelar	5,8,9	69 424 000	94 750 000
Annan driftskostnad	2,4,5,6	142 983 000	108 452 000
Avgift kraftproduksjon		157 939 000	
Sum kostnader		758 973 000	486 355 000
Driftsresultat		4 760 469 000	1 676 711 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Anna renteinntekt	4,5	53 267 000	3 501 000
Anna finansinntekt	4,10	40 021 000	5 630 000
Inntekt investering tilknytt selskap	4,5	20 460 000	4 991 000
Sum finansinntekter		113 748 000	14 122 000
Nedskrivning av finansielle egedelar	4,10		2 288 000
Andre finanskostnader	4,1	22 029 000	19 857 000
Sum finanskostnader		22 029 000	22 145 000
Netto finans		91 719 000	-8 023 000
Ordinært resultat før skattekostnad		4 852 188 000	1 668 688 000
Skattekostnad på ordinært resultat	12	3 106 578 000	965 362 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		1 745 610 000	703 326 000
Årsresultat		1 745 610 000	703 326 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
---------------------	-------------	-------------	-------------



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIGEDELAR			
Anleggsmiddel			
Immaterielle egedelar			
Vassdragsrettar	9	1 037 578 000	1 037 703 000
Utsett skattefordel	9,12	257 212 000	258 306 000
Sum immaterielle egedelar		1 294 790 000	1 296 009 000
Varige driftsmiddel			
Tomter, bygningar og annan fast eigedom	8	1 810 000	1 810 000
Vassdragsreguleringar	8	633 660 000	539 731 000
Bygningar	8	153 433 000	118 521 000
Fordelingsanlegg	8	44 879 000	31 085 000
Fjernstyring - teleanlegg	8	8 133 000	8 705 000
Anlegg under arbeid	8	732 991 000	828 194 000
IT - transport og andre driftsmidlar	8	20 321 000	14 982 000
Kraftstasjon	8	802 417 000	738 741 000
Sum varige driftsmiddel		2 397 644 000	2 281 769 000
Finansielle anleggsmiddel			
Investeringar i tilknytt selskap	10	105 411 000	87 433 000
Investeringar i aksjar og partar	10	271 010 000	263 499 000
Langsiktige fordringar	2,3,11	71 528 000	132 305 000
Sum finansielle anleggsmiddel		447 949 000	483 237 000
Sum anleggsmiddel		4 140 383 000	4 061 015 000
Omløpsmiddel			
Varer			
Krav			
Kundekrav	2,11	32 562 000	59 924 000
Andre krav	2,11	24 841 000	20 505 000
Sum krav		57 403 000	80 429 000
Investeringar			
Andre finansielle instrument	11	1 842 834 000	8 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum investeringar		1 842 834 000	8 000
Bankinnskot, kontantar og liknande			
Bankinnskot, kontantar og liknande	4	627 060 000	219 574 000
Konsernkonto	11	1 708 806 000	911 083 000
Sum bankinnskot, kontantar og liknande		2 335 866 000	1 130 657 000
Sum omløpsmiddel		4 236 103 000	1 211 094 000
SUM EIGEDELAR		8 376 486 000	5 272 109 000

BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD

Eigenkapital

Innskoten eigenkapital

Selskapskapital	13,14	3 748 000	3 748 000
Annan innskoten eigenkapital	14	3 001 380 000	2 687 359 000
Sum innskoten eigenkapital		3 005 128 000	2 691 107 000

Opptent eigenkapital

Minoritetsinteresser		39 723 000	21 142 000
Sum opptent eigenkapital		39 723 000	21 142 000

Sum eigenkapital		3 044 851 000	2 712 249 000
-------------------------	--	----------------------	----------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsplikter	7,11	31 827 000	14 618 000
Sum avsetjingar for plikter		31 827 000	14 618 000

Anna langsiktig gjeld

Obligasjonslån	3,11	603 000 000	900 000 000
Øvrig langsiktig gjeld	3,11,1 5	18 667 000	18 666 000

Sum anna langsiktig gjeld		621 667 000	918 666 000
----------------------------------	--	--------------------	--------------------

Sum langsiktig gjeld		653 494 000	933 284 000
-----------------------------	--	--------------------	--------------------



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	2	33 148 000	51 536 000
Betalbar skatt	12	3 104 867 000	937 897 000
Skuldige offentlige avgifter		189 482 000	162 647 000
Avgift kraftproduksjon		157 939 000	
Utbytte	14	1 100 000 000	422 000 000
Anna kortsiktig gjeld	11	92 705 000	52 496 000
Sum kortsiktig gjeld		4 678 141 000	1 626 576 000
Sum gjeld		5 331 635 000	2 559 860 000
SUM EIGENKAPITAL OG GJELD		8 376 486 000	5 272 109 000



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

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

Penneo Dokumentnøkkel: ECZQE-SIJT-IWDGW-A8USB-6AKB6-0CSW4



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 regnskapskikk 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 avviklet.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

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

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

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

Penneo Dokumentnøkkel: ECZQE-SIJTT-INDGW-A8USB-6AKB6-0CSW4



Deloitte.

side 3
Uavhengig revisors beretning -
Sunnhordland Kraftlag AS

Haugesund, 28. mars 2023
Deloitte AS

Knut-Terje Fagerland
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: ECZQE-5JTT-WDGV-A8USB-6AKB6-0C3W4



PENNEO

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

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

Knut Terje Fagerland

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5999-4-3201022

IP: 217.173.xxx.xxx

2023-03-29 11:31:08 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: ECZQE-5JTT-WDGV-A8USB-6AKB6-0CSW4

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

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

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

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

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



Admincontrol

List of Signatures Page 1/1

Årsregnskap 2022 Sunnhordland Kraftlag AS.pdf

Name	Method	Signed at
Åkra, Egil	BANKID_MOBILE	2023-03-20 13:48 GMT+01
Kjellevold, Astrid	BANKID	2023-03-20 11:43 GMT+01
Mjånes, John Martin	BANKID	2023-03-20 11:14 GMT+01
Konglevoll, Ketil	BANKID_MOBILE	2023-03-20 10:11 GMT+01
Linga, Olav	BANKID	2023-03-20 09:17 GMT+01
Osvoll, Olav	BANKID_MOBILE	2023-03-27 22:47 GMT+02
Håvardsholm, Jorunn Stråbø	BANKID	2023-03-27 21:15 GMT+02
Lekven, Bjørn Rune	BANKID	2023-03-21 09:22 GMT+01
Ekrheim, Mette Heidi Bergsvåg	BANKID	2023-03-20 23:46 GMT+01



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
External reference: 2419E7D219774E149A699B1C117C449F



Års- og konsernrekneskap Sunnhordland Kraftlag AS 2022

- Årsmelding
- Konsern- og selskapsrekneskap
- Kontantstrømsanalyse
- Notar
- Revisjonsberetning (klar til generalforsamling)



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F



Styret si årsmelding

VERKSEMDA

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

SKL sin kraftproduksjon ligg i all hovudsak i Hordaland- og Rogaland fylke. Hovuddelen av kraftproduksjonen 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 2 440 GWh inkludert konsoliderte småkraftverk.

Småkraftsatsinga skjer hovudsakleg i egne dotterselskap og tilknytt selskap. I konsernet inngår 13 småkraftverk i egne selskap. 12 av desse har kraftverk i drift med ein total midlare kraftproduksjon på 142 GWh, og ett kraftverk på 10 GWh er under bygging. 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.

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 2022 hadde SKL 54 tilsette og 2 lærlingar, mot 56 tilsette og 2 lærlingar i 2021. Totalt utgjer dei 54 tilsette 54 årsverk i 2022 mot 55 årsverk i 2021.

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 2022 hadde SKL ingen skade hjå tilsette, med eller utan fråvær, og med det ein H1, og H2-verdi lik 0. Tilsvarende tal for 2021 var ein skade med fråvær og H1, og H2-verdi lik 10,6. Samla sjukefråvær var 2,8% mot 6,2% i 2021.

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

Arbeidsmiljøutvalet (AMU) har 3 tilsette- og 3 arbeidsgjeverrepresentantar. I tillegg møter representant frå administrasjonen og bedriftshelsetenesta. AMU gjennomførte 4 møter i 2022. 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. 31.12.2022:

	Kvinner	Menn
Totalt tilsette i verksemda	10	46
Midlertidige tilsette (antall)	0	0
Tilsette i deltidstillingar (antall)	0	0
Gjennomsnittleg antall veker foreldrepermisjon	0	3

Selskapets styre består av 4 kvinner og 4 menn. Leiargruppa i selskapet består av seks personar, og av desse er ei kvinne.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F

SKL sitt arbeid for likestilling og mot diskriminering er forankra i selskapets etiske retningslinjer som mellom anna seier «I SKL viser me omtanke for oss sjølv og kvarandre. Arbeid i SKL skal vere helsefremjande, og kvar og ein skal setje tryggleiken til seg sjølv og sine kollegaer først! Om ein tykkjer at tryggleiken ikkje blir ivaretatt skal ein sei ifrå. Alle er ansvarlege for å bidra til eit godt arbeidsmiljø. God skikk og bruk er ein del av vår kvardag og me tolererer ikkje mobbing, ulovleg diskriminering eller anna utilbørleg atferd. SKL har eit menneskesyn som seier at alle er like mykje verd, og me respekterer kvarandre sine personlege eigenskaper og arbeidsoppgåver.»

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. Selskapets administrasjon er ansvarleg for å sjå til at det blir jobba aktivt og målretta for å fremje likestilling og hindre diskriminering. I 2022 har det vore fokus på å få på plass ein systematisk tilnærming til arbeidet med ARP. Det er behov for å tydeleggjere selskapet sitt arbeid for likestilling og mot diskriminering, samt å dokumentere korleis dette arbeidet systematisk følges opp. Vidare vil selskapet i 2023 fokusere på å undersøke risiko for diskriminering og hindre for likestilling, analysere årsaker og sette i verk tiltak for områdene rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår og forfremming og utviklingsmoglegheiter. Forventa resultat av dette arbeidet vil vere å identifisere konkrete diskrimineringsrisiko og etablere tiltak for å redusere eller eliminere risikoane.

Ytre miljø

SKL utviklar og driftar vasskraftverk, 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 utslipp 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 energiproduksjoon i 2022 var 2,76 TWh, dette tilsvarer om lag 1,35 millionar tonn CO₂-ekvivalentar spart dersom ein samanlikna vasskraftproduksjoon med produksjoon av naturgass. Grunnlag for berekna utslipp og samanlikning er henta frå Norsk institutt for berekraftsforskning (Norsus) og FNs klimapanel (IPCC).

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

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

13 OPPNÅ KLIMAMÅL 2030	15 LIV PÅ LAND	12 UTARBEIDING AV KLIMAFORBEREDNING
<p>Ren energi til alle</p> <p>Sikra tilgang til påliteleg, berekraftig og moderne energi til overkommelig pris</p>	<p>Levelt på land</p> <p>Beskytta, gjenoppretta og fremja berekraftig bruk av økosystem, sikra berekraftig skogforvaltning, kjempa mot artstap, støtta og reversera landforringing, og stansa tap av artsr mangfald</p>	<p>Ansvareleg forbruk og produksjoon</p> <p>Sikra berekraftige forbruks- og produksjonsmønster</p>
<p>Vi utviklar og driftar vasskraftverk og produserer miljøvenleg energi utan utslipp</p> <ul style="list-style-type: none">Auka produksjoon til 4 TWh, innan 2030	<p>Vi skal redusere utslipp i all vår aktivitet, innan 2030 skal vi:</p> <ul style="list-style-type: none">Scope 1, Transport - 55% reduksjoon,Scope 2, Elektrisitet - 55% reduksjoon	<p>Vi arbeider med framtidretta og berekraftige energiløysingar, vi skal:</p> <ul style="list-style-type: none">Utarbeida berekraftsrapport, årlegUtarbeida klimarekneskap, årlegSortera avfall og utarbeida avfallrekneskap, i drift og prosjektAuka kompetanse og engasjement, internÅrleg informera om: Rein Energi, til skuleleiar i Stord Kvinnerad og Etne kommuneKvart 4 år vurderer produktspesker med omsyn til gode alternativ, eks. miljødeje, måling
<p>Vi deltek i utvikling og drift av andre fornybare energikjelder og -berarar, innan 2030 skal vi delta/utvikla:</p> <ul style="list-style-type: none">Havvind, 400 GWhVindkraftprosjekt på land, i kommunar som er positiv til detEigarandel i ein hydrogenproducentEigarandel i anna (solpark mm)	<p>Kjempa klimavolter og opprinningsgarantiar for genererande</p> <p>Vi set miljøkrav til våre leverandarar</p> <p>I alle nye prosjekt skal me mellom anna vurderer berekraftige løysingar for:</p> <ul style="list-style-type: none">Innkjøp av materiellOptimalisera betongbrukTransportAvfallshandlingFøra klimarekneskap <p>Vi bidrar til å redusere skadomling ved flaum</p> <p>SKL sett berekskap, overvakar vassdraga, informerer kommunar mfl. og iverksett flaumførebyggjande tiltak</p>	<p>Vi tok omsyn til økosystem og naturmangfald i planlegging, anleggsfase og drift av anlegga våre, vi skal:</p> <ul style="list-style-type: none">Minimera bruk av arealVurdera kompensasjon av brukt arealTippgassar skal i størst mogleg grad gjenbrukastIvareta 2 vegs fiskevandring, der det er aktuelt <p>Vi støttar arbeidet med vassforvaltingsplanar som balanserer vasskraft og vasskraftmiljø</p> <ul style="list-style-type: none">Økologisk tilstand i utbygde vassdrag skal iøse foringSKL investerer årleg 300 000 kr til utvikling og forbedring som tek omsyn til økosystem og naturmangfald

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



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F



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

Selskapet har i 2022 ikkje hatt vesentlege uynskte hendingar som har skada ytre miljø. Selskapet har hatt ei uynskja hending med utslipp av 100-200 liter oljehaldig veske, knytt til tømning av oljeutskiljar i prosjekt Løkjelsvatn kraftverk. Veska rann ut i grunnen, men strakstiltaka som vart iverksett hindra vidare forureiningsfare. Saka vart varsla og er ferdighandsama av Statsforvaltaren i Vestland.

I 2022 var det registrert 5 hendingar knytt til låg minstevassføring/vasstand som er meldt vidare til NVE. NVE har for 4 hendingane konkludert med at dei ikkje har konsekvens for ytre miljø og har lukka sakene. NVE har førebels ikkje gitt tilbakemelding på den siste saka.

OM DRIFTA

Året 2022 vart sterkt prega av mange forstyringar i energimarknaden i Europa. Sentrale årsaker var krigen i Ukraina med reduksjon/stenging av gassleveransane frå Russland til Europa, ein svak energibalansé 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.

For SKL var produksjon i 2022 på totalt 2317 GWh i SKL. Det er 19 GWh eller ca. 0,7% meir enn det som er rekna som middel produksjon. Dei konsoliderte småkraftverka hadde ein produksjon på 124 GWh, mot middelproduksjon for anlegga som utgjer 142 GWh. Avviket mot middelproduksjon skuldast hovudsakleg at 3 kraftverk er idriftsett i 2022, og har difor ikkje fullt produksjonsår.

Magasininnhaldet ved inngangen til 2022 var omtrent identisk med utgangen, med berre 3 GWh høgare ved utgang. Total nedbør i Matre vart 3581,5 mm (9 % høgare enn normalt) mot 2819 i 2021.

Det har vart god tilgjengelegheit i dei heileigde produksjonsanlegga i løpet av året. Det har vart gjennomført vaneleg 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 2021. Prisen var høgast i august med 434,5 øre/kWh, mens den lågaste prisen fekk vi i november med 112,8 øre/kWh.

Hovudvolumet av kraft vart seld til løpande spottpris på kraftbørsen Nordpool. Oppnådd pris på fritt omsetteleg kraft i SKL vart 223,4 øre/kWh mot 83,9 øre/kWh i 2021. Tilsvarende tal for dei konsoliderte småkraftverka var 176,4 øre/kWh mot 71,5 øre/kWh i 2021.

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

OM ÅRSREKNESKAPEN

Resultat

Rekneskapen for 2022 syner omsetning på 5 519,4 mill. kr. for konsernet og 5 531,3 mill. kr. for morselskapet. Resultat før skatt er 4 852,2 mill. kr. for konsernet, tilsvarende tal for morselskapet er 4 720,0 mill. kr. Overskot etter skatt er 1 745,6 mill. kr. for konsernet og 1 639,1 mill. kr. for morselskapet. Samanliknande overskot etter skatt var kr 703,3 mill. kr. for konsernet og 668,2 mill. kr. for morselskapet i 2021. Skattekostnad i konsernet utgjer 3 106,6 mill. kr., medan skattekostnad for morselskapet utgjer 3 080,9 mill. kr. «Avgift på kraftproduksjon» («Høgprisbidrag») er klassifisert som driftskostnad og utgjer 157,9 mill.kr for konsernet og morselskap.

Totalt er resultat for konsernet før skatt 3 183,5 mill. kr. sterkare enn tilsvarende tal førre år. Etter skatt er resultatet styrka med 1 042,3 mill.kr. Tilsvarende for morselskapet er ei forbetring på 3 082,2 mill.kr før skatt og 970,9 mill.kr etter skatt.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F



- Svært sterk kraftpris kombinert med godt tilsig som etter ein våt haust vart litt høgare enn eit normalår, samt god produksjon og tilgjenglegheit i samtlege av selskapet sine kraftverk gav auke i samla dekningsbidrag med 3 257,0 mill.kr og 3 131,7 mill.kr for morselskapet. Ingen førehandssal av kraft gjorde at all kraft vart solgt til sterk spot-pris.
- Kostnader 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 stimulere til produksjon.
- Lønnskostnadene vart redusert med 0,3 mill.kroner for konsernet og morselskapet målt mot 2021. Reduksjonen målt mot underliggende lønnsvekst på ca. 4,3% skuldast høg investeringsaktivitet.
- Andre driftskostnader auka med 29,7 mill.kr for konsernet og 24,3 mill.kr for morselskapet. Ein stor del av auken kan tilskrivast avbrotforsikring som igjen heng saman med auke i kraftpris. Selskapet vert elles også påverka av høg kraftpris og generell høg prisauke gjennom 2022. Auken skyldast også idriftsetting av tre nye kraftverk gjennom året.
- «Avgift på kraftproduksjon» vart innført med verknad frå 28. september 2022, og er ei avgift på 23% av kraftprisen på delen av prisen som overskyt 70 øre/kWh, vekta på månadsnitt. Avgifta gjeld for produksjonen i alle kraftverka med generator påstempla merkeyting over 10 000 kVa. Utrekna avgift utgjer 157,9 mill.kr i 2022 for konsernet og morselskapet.
- Avskrivningane i konsernet aukar med idriftsetting av tre nye kraftverk, mens avskrivningane i morselskapet til nærma uendra. Det vart gjort nedskrivning i konsernet med totalt 32,3 mill.kr knytt til to småkraftverk i 2021. Nedskrivninga skuldast svikt 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.kr for konsernet mot 3,5 mill.kr i 2021. For morselskapet er tilsvarande tal 68,9 mill.kr i 2022 mot 10,7 mill.kr i 2021.
- Inntekt frå tilknytt selskap etter eigenkapitalmetoden har auka frå 5,6 mill.kr i 2021 til 20,5 mill.kr 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.kr.
- Sterk kontantstrøm og innløyning av lån har gjort at rentekostnadene berre er 2,2 mill.kr høgare enn i 2021 for konsernet til tross for kraftig auke i rentenivå. For morselskapet er rentekostnadene til nærma uendra.
- 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 skyldast 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 konsernrekneskapan er det investert i varige driftsmidlar for netto 186,4 mill. kr. i 2022. Dei største postane gjeld:

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

I tillegg er det nytta 10,0 mill.kr til finansielle investeringar i tilknytt selskap og datterselskap.

Balanse og likviditet

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

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

Likviditetssituasjonen er god. I tillegg har konsernet unytta kassakreditt på 300 mill.kr. Samla gjeld knytt til obligasjonar, og andre lån og kassakreditt utgjer er 621,7 mill.kr pr. 31.12.2022, mot 918,7 mill.kr pr 31.12.2021. Det er ikkje forfall på



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F



langsiktig gjeld i 2023. Kontantbeholdning, kortsiktig kapitalplassering og unyttet 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 utbyte 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. Marknadsværdien 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 4 218,4 mill. kr. etter betaling av skatt og endring i driftsrelaterte tidsavgrensingar. Tilsvarande tal for 2021 var 1 852,1 mill. kr. Endringa skylast sterk kontantstraum grunna høg kraftpris.

Etter netto investeringar i driftsmidlar og finansielle egedelar med 149,8 mill. kroner er netto kontantstraum før finansiering positiv med 4 067,0 mill. kr mot 1 516,1 mill. kroner i 2021. Etter innløyning av obligasjonsgjeld, utbetaling av utbytte og plassering av overskotslikviditet enda netto likviditetsendring gjennom året på 407,5 mill. kr mot 153,5 mill. kr i 2021

Morselskapet hadde positiv kontantstraum frå drifta på 4 055,1 mill. kr. etter endring i fordringar, kortsiktig gjeld og driftsrelaterte tidsavgrensingar. Tilsvarande tal for 2021 var 1 765,6 mill. kr.

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 vært 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 hetebølge 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 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 Europiske 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 genererer stor positiv kontantstraum.

SKL vil framover fortsette å ha fokus lønnsam vekst innan fornybar vasskraft 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 prisisikoen 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, utsløppskvotar 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 idriftsetting av to nye kablar til hhv. Tyskland og England auka denne volatiliteten i



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F



t tillegg til å auke 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 solgt til spot-pris. SKL er difor svært eksponert for endringar i marknadsprisen, noko som ytterpunkta i resultatata i 2020 i 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 «avgift på kraftproduksjon» på 23% ytterlegare aukar skatterisikoen.

SKL har ein solid finansiell stilling og eigarar som kan handtere 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 rentebytteavtalar. 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 bygga ein kapitalbase for vidare vekst, er det lagt opp til at selskapet held tilbake om lag 40 % av konsemresultatet. Grunna ekstraordinært resultat i 2022 er denne redusert til 80%, noko som gir eit utbytte tilnærma 1 400 mill.kr. Herav er 300 mill.kr utdelt i eit tilleggsutbytte hausten 2022.

Ut frå kontantstrøm 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 2022:

Avsett til utbytte	kr	1 100 000 000
Avsett til annan egenkapital	kr	539 119 000
Sum disponering	kr	1 639 119 000

Stord, den 23. februar 2023

John Martin Mjånes
Adm. direktør

Olav Linga
Styreleiar

Olav Osvoll
Nestleiar

Jorunn Håvardsholm
Styremedlem

Astrid Kjellevold
Styremedlem

Ketil Konglevoll
Styremedlem

Mette Heidi Ekrheim
Styremedlem

Egil Åkra
Styremedlem tilsette

Bjørn Rune Lekven
Styremedlem tilsette



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F



Resultatrekneskap morselskap og konsern

(Alle tall i 1000 NOK)

Konsern			Morselskap		
2021	2022		2022	2021	
		Driftsinntekter:			
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
2 163 066	5 519 442	Sum driftsinntekter		5 531 273	2 169 387
		Driftskostnader:			
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	Løn 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
486 354	758 974	Sum driftskostnader		903 189	478 102
1 676 711	4 760 469	Driftsresultat		4 628 084	1 691 285
		Finansposter:			
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
-8 023	91 719	Netto finansposter		91 900	-53 527
1 668 689	4 852 189	Resultat før skatt		4 719 984	1 637 758
965 362	3 106 578	Skattekostnad	12	3 080 865	969 586
703 326	1 745 610	Årsresultat		1 639 119	668 172
		Konsern:			
700 193	1 725 626	Majoritetenes resultatandel			
3 133	19 984	Minoritetenes resultatandel			
703 326	1 745 610	Sum			
		Resultatdisponering morselskap:			
		Avs.utbytte (tidlegare skattlagt kapital)		1 100 000	422 000
		Overføring til annan egenkapital		539 119	246 172
		Sum disponert		1 639 119	668 172



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F



BALANSE PR. 31.12; Morselskap og konsern

(Alle tall i 1000)

Konsern	Konsern	Eigedelar	Note	Morselskap	Morselskap
31.12.2021	31.12.2022			31.12.2022	31.12.2021
		Anleggsmidler			
		Immaterielle eigedelar			
1 037 703	1 037 578	Vassdragsrettar	9	990 152	990 152
258 306	257 212	Utsatt skattefordel	9,12	244 306	238 607
1 296 009	1 294 790	Sum immaterielle eigedelar		1 234 458	1 228 759
		Varige driftsmidler			
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
2 281 769	2 397 643	Sum varige driftsmidler		1 893 882	1 827 607
		Finansielle anleggsmidler			
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
483 237	447 950	Sum finansielle anleggsmidler		884 361	988 104
4 061 015	4 140 383	Sum anleggsmidler		4 012 701	4 044 470
		Omløpsmidlar			
		Kortsiktige fordringar & fin. oml. middel			
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
991 520	3 609 042	Sum Kortsiktige fordringar & fin. oml. middel		3 616 652	987 951
219 574	627 060	Bankinnskott, kontanter o.l.	4	542 165	164 802
1 211 094	4 236 102	Sum omløpsmidlar		4 158 817	1 152 753
5 272 109	8 376 486	Sum eigedelar		8 171 518	5 197 223



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F



BALANSE PR. 31.12; Morselskap og konsern

Konsern 31.12.2021	Konsern 31.12.2022	EIGENKAPITAL OG GJELD	Note	Morselskap 31.12.2022	Morselskap 31.12.2021
		Eigenkapital			
		Innskoten egenkapital			
3 748	3 748	Aksjekapital	13,14	3 748	3 748
3 748	3 748	Sum innskoten egenkapital		3 748	3 748
		Opptent egenkapital			
2 687 359	3 001 380	Annan egenkapital	14	2 895 974	2 668 437
2 687 359	3 001 380	Sum opptent egenkapital		2 895 974	2 668 437
21 142	39 723	Minoritet			
2 712 249	3 044 851	Sum egenkapital		2 899 722	2 672 185
		GJELD			
		Avsetnad for forpliktingar			
14 618	31 827	7 Pensjonsansvar	7,11	31 827	14 618
14 618	31 827	Sum avsetnad for forpliktingar		31 827	14 618
		Anna langsiktig gjeld			
900 000	603 000	Obligasjonslån	3,11	603 000	900 000
18 666	18 667	Øvrig langsiktig gjeld	3,11, 15	0	0
918 666	621 667	Sum anna langsiktig gjeld		603 000	900 000
		Kortsiktig gjeld			
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	Avgift 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
1 626 577	4 678 142	Sum kortsiktig gjeld		4 636 969	1 610 420
2 559 861	5 331 636	Sum gjeld		5 271 796	2 525 038
5 272 109	8 376 486	Sum egenkapital og gjeld		8 171 518	5 197 223

Stord, 23.02.2023

John Martin Mjånes
Adm. direktør

Olav Linga
Styreleiar

Olav Osvoll
Nestleiar

Jorunn Håvardsholm
Styremedlem

Astrid Kjøllevold
Styremedlem

Ketil Konglevoll
Styremedlem

Mette Heidi Ekrheim
Styremedlem

Egil Åkra
Styremedlem tilsette

Bjørn Rune Løkken
Styremedlem tilsette



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F



Kontantstramanalyse PR. 31.12; Morselskap og konsern

(Alle tall i 1000)

Konsern		LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ VERKSEMDA		Morselskap	
31.12.21	31.12.22			31.12.22	31.12.21
LIKVIDER TILFØRT FRÅ ÅRETS DRIFT					
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
1 720 341	3 987 022	Netto tilført frå årets drift		3 842 303	1 647 875
LIKVIDITETSENRINGAR I BALANSEN					
-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
131 778	231 183	Netto likviditetsendringar i balansen		212 805	117 728
1 852 119	4 218 205	SUM LIKVIDITETSENRINGAR FRÅ ÅRETS DRIFT		4 055 108	1 765 603
LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ INVESTERINGAR					
LIKVIDITETSENRING FRÅ INVESTERINGAR					
-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
-336 059	-151 162	Netto likviditetsendring frå investeringar		-18 188	-292 711
LIKVIDITETSENRING FRÅ FINANSIERING					
-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
-1 362 577	-3 659 557	Netto likviditetsendring frå finansiering		-3 659 557	-1 350 771
-1 698 636	-3 810 719	SUM LIKVIDITETSENRINGAR FRÅ INVESTERING		-3 677 745	-1 643 482
153 483	407 486	NETTO ENDRINGAR I LIKVIDER GJENNOM ÅRET		377 363	122 121
66 091	219 574	LIKVIDITETSBEHALDNING 01.01.		164 802	42 681
219 574	627 060	LIKVIDITETSBEHALDNING 31.12.		542 165	164 802



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F

NOTE 1 - REKNESKAPSPRINSIPP

Grunnleggande prinsipp – vurdering og klassifisering

Årsrekneskapsloven er avlagt i samsvar med rekneskapsloven og god rekneskapskikk 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 rekneskapskikk 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. Forskottbetalingar på kontraktar vert inntektsført ved levering av underliggende produkt.

Produsert kraft vart 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 rekneskapsnotane 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 kostnader ved avhending eller noverdi av framtidige innbetalingsoverskot. Nedskrivingsvurdering skjer samla for eigendelar i einingar som genererer kontantstraum uavhengig av andre. Tidligere nedskrivningar vert reversert i den grad grunnlaget for nedskrivninga ikkje lengre er tilstades.

Utviklingskostnader

Utviklingskostnader vert balanseført når det er sannsynleg at disse 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 bruttomethoden. Produsert kraft, bortsett frå konsesjonskraft, vert disponert direkte. Konsernet sin del av driftsinntekter og driftskostnader er tekne inn etter bruttomethoden i samsvar med eigardel.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F



Investering dotterselskap, tilknytt selskap og aksjar og andelar

Selskap der morselskapet gjennom eigarskap eller avtale har bestemmande innflytelse er definert som dotterselskap og er konsolidert i konsernrekneskapen. Investeringar i dotterselskap som ikkje er vesentlig for konsernet enkeltvis eller samla, er haldt utanfor ved konsolideringa. I selskapsregnskapet 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 vesentlig 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.

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 byggetida vert kostnadsført. Utvidingar og reinvesteringar som medfører auka kapasitet og/eller lengre levetid, vert aktivert. Eigne arbeid vert vurdert til tilverkingkost, aktivert og ført som kostnadsreduksjon på rekneskapslinja "Løn og sosiale kostnader" – Sjå note 6.

Behaldningar

Oppmagasinert vatn er ikkje ført som lagerbeholdning.

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 gjer opphav til skattemessig frådrag i framtida og vert balanseført når det er sannsynleg at fordelan kan nyttast. Årets skattekostnad i rekneskapen 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 skatlegging av inntekter utover normalavkastning. Grunnrenteskatten kjem i tillegg til alminneleg skatt. Skattegrunnlaget er berekna inntekter fråtrekt faktiske driftskostnader, skattemessige avskrivningar, friinntekt (kalkulatorisk avkastning 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 gjennomsnittsprroduksjon for dei siste 7 år. Naturressurskatten vert motrekna mot fellesskatten av ordinær inntektsskatt.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F



Note 2 - Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

(Alle tal i 1000 NOK)

Morselskapet

I oversikten inngår transaksjoner gjennom året og status for fordringar og gjeld pr. utgangen av året. Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått på marknadsmessige vilkår/amplengdes avstand. Renter på gjeld er fastsett med referanserente med påslag for marknadsmessig risiko. Oversikten tar ikke med ordinære skatter 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.

Transaksjoner	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
Sum Sal	4 372	2 481	2 413 491	1 068 337
Kjøp energi, sertifikat og opphavsgarantiar	103 815	39 274	218 132	45 730
Overføringskostnader	-	-	(92 506)	4 158
Andre kjøp av varer og tenester	-	-	6 409	6 203
Sum Kjøp	103 815	39 274	132 035	56 091
Langsiktig fordring	42 711	57 906	363 323	414 909
Kortsiktige fordringar	322	-	1 729 132	915 842
Sum Fordringar	43 033	57 906	2 092 455	1 330 751
Langsiktig gjeld	-	-	-	0
Kortsiktig gjeld	9 872	5 227	6 970	8 201
Sum Gjeld	9 872	5 227	6 970	8 201



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F

NOTE 3 - FINANSIELL MARKNADSRISIKO

(Alle tal i 1000 NOK)

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 utgjør 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 (renteswappar) 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 renteswappar i 2022: 30,4 mill.kr

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

KRAFTPRISRISIKO

Konsernet har pr. 31.12.2022 som handelsstrategi å ikkje forhandsselje kraft. Pr. 31.12.2022 hadde selskapet ingen avtaler om forhandssal.

Hovudvolumet av kraft vert seld til laupande 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. Tilsvarande 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 3 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 Nord Pool 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.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F



NOTE 4 - SAMANSLÅING AV POSTAR I REKNESKAPEN

Konsernet			Morselskapet	
2021	2021	(Alle tal i 1000 NOK)	2021	2021
FINANSPOSTAR				
FINANSINNTEKTER				
3 507	53 266	Renteinntekter	68 900	10 657
-	-	Inntekter frå dotterselskap	-	-
5 550	9 150	Aksjeutbyte og gevinst ved sal av aksjer(jfr. note 10)	14 150	5 550
4 991	20 461	Tilknytt selskap etter eigenkapitalmetoder	-	-
73	30 871	Andre finansinntekter (jfr. note 3)	30 871	73
14 121	113 748	Sum finansinntekter	113 921	16 280
FINANSKOSTNADER				
19 732	21 828	Rentekostnader	21 819	22 129
124	201	Andre finanskostnader	201	124
19 856	22 029	Sum finanskostnader	22 020	22 253
2 288	-	Nedskrivning av finansielle eigendelar	-	47 555
-8 023	91 719	NETTO FINANSPOSTAR	91 900	-53 527
ANDRE DRIFTSKOSTNADER				
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 fremmed tenester	7 667	6 500
1 444	2 349	Kontorrek, 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
108 451	142 984	Sum:	134 962	105 956

LIKVIDE MIDLAR

SKATTETREKKS MIDLAR

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 kassekredit på 300 mill kr.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F



NOTE 5 - Konsoliderte selskap

Følgjande selskap inngår i det konsoliderte rekneskapet:

Selskap	Forretnings- kontor	Eigardel	Stemme- andel	Årsresultat	Konsemsbidrag 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	-	
Jarishaug Kraftverk AS	Stord	97,8% direkte	100,00 %	2 221	-	
Risvollselva 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 vere 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



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F



NOTE 6 - LØNSKOSTNADER, TILSETTE, GODTGJERSLE M.M.

Konsernet			Morselskapet	
2021	2022	(Alle tal i 1000 NOK)	2022	2021
LØNSKOSTNADER				
50 746	52 257	Lønn	52 257	50 746
6 719	7 506	Arbeidsgjevaravgift	7 506	6 719
6 287	8 812	Pensjonskostnader inkl. arb.g.avg.	8 812	6 287
2 082	3 748	Andre ytingar	3 722	2 082
65 834	72 323	BRUTTO PERSONALKOSTNADER	72 297	65 834
8 309	15 070	Herav aktiverte kostnader	9 649	8 309
57 525	57 253	RESULTATFØRTE PERSONALKOSTNADER	62 647	57 525
55	54	TAL TILSETTE VED UTGANGEN AV ÅRET	54	55

YTINGAR TIL LEIANDE PERSONAR

	Adm. direktør	Styret
Lønn	1 910	0
Anna godtgjersle	109	910
SUM YTINGAR	2 019	910

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

Korkje 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.

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



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F



NOTE 7 - PENSJONSKOSTNADER/-ANSVAR

Konsernet		(Alle tal i 1000 NOK)	Morselskapet	
2021	2022		2022	2021
PENSJONSKOSTNADER - YTTELSEORDNING				
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 forpliktelse ved oppgjør	0	0
0	3 149	Amortisering av ansvar ved planendring	3 149	0
2 963	5 605	Netto	5 605	2 963
-243	-70	Medlemsinnskott	-70	-243
355	309	Arbeidsgjevaravgift av berekna pensjonskostnad	309	355
3 075	5 844	Netto pensjonskostnader - Ytelsesordning	5 844	3 075
PENSJONSANSVAR				
17 357	14 618	Balansførte 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
14 182	29 467	= Balansførte pensjonsansvar SKL pr. 01.01.:	29 467	14 182
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
14 618	31 827	Balansført pensjonsansvar SKL pr. 31.12.:	31 827	14 618
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
14 618	31 827	Balansført netto pensjonsansvar:	31 827	14 618
ØKONOMISKE FØRESETNADER				
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 løpende pensjon	2,60 %	1,75 %

Pensjonsforpliktelse 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 rettår. Tenestepensjonsordninga er uendra for tilsette født i 1962 eller tidligare.

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.

Avtalefestet Førtidspensjon - AFP

Konsernet har valgt å vidareføra tenestepensjonsberekna AFP for tilsette i tenestepensjonsordninga. Det er og gjort ei avsetning for gjenverande forpliktingar. Tilsette overført til innskotsordninga opptener rettår 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)



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F



NOTE 8 - VARIGE DRIFTSMIDLAR

Konsernet
(Alle tal i 1000 NOK)

VARIGE DRIFTSMIDLAR	Vassdrags regulering	Kraft- stasjonar	Fordelings- anlegg	Fjernst./ Teleanlegg	Bygningar	Transp.m./IT/ inventar/ Ei tele	Tomtar	Anlegg under arbeid	Sum varige driftsmidl
Anskaffelseskost pr 01.01	929 710	1 649 509	58 855	63 598	255 053	77 874	3 152	534 453	3 572 203
Tilgang nye driftsmidl	111 987	100 629	15 356	3 301	39 698	9 404	-	-95 203	185 171
Avgang selde driftsmidl	-	-	-	-	-	(804)	-	-	-804
Anskaffelseskost 31.12	1 041 697	1 750 138	74 211	66 899	294 750	86 474	3 152	439 250	3 756 570
Akk av- og nedskrivning 31.12	409 122	964 305	29 331	60 422	143 493	71 712	1 342	-	1 679 729

Bokført verdi pr. 31.12	633 659	802 417	44 879	8 134	153 432	20 322	1 810	732 991	2 397 643
Årets avskrivningar**	18 060	36 954	1 560	3 872	4 786	4 085	-	-	69 298
Årets nedskrivning	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 driftsmidl. Årets eigentilverka anleggsmidl (aktiverte personalkostnader) utgjer 15,1 mill. kr.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F



NOTE 9 - IMMATRIELLE EIGEDLAR

Morselskapet

(Alle tal i 1000 NOK)	Vassdrags- rettar	Utsett skattefordel	Sum
IMMATRIELLE EIGEDLAR			
Balanseført verdi 31.12.2021	990 152	238 607	1 228 759
Korreksjon anskaffelseskostnad		0	0
Korrigering pensjon over eigenkapital	0	3 267	3 267
Balanseført verdi 01.01.2022	990 152	241 874	1 232 026
Anskaffelse i 2022	0	0	0
Resultat 2022	0	2 433	2 433
Balanseført verdi 31.12.2022	990 152	244 306	1 234 458

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

Konsernet

(Alle tal i 1000 NOK)	Vassdrags- rettar	Utsett skattefordel	Sum
IMMATRIELLE EIGEDLAR			
Balanseført verdi 31.12.2021	1 037 703	258 306	1 296 009
Korreksjon IB	0	0	0
Korrigering pensjon over eigenkapital	0	3 267	3 267
Balanseført verdi 01.01.2022	1 037 703	261 573	1 299 276
Anskaffelse i 2022	0	0	0
Resultat 2022	-125	-4 361	-4 486
Balanseført verdi 31.12.2022	1 037 578	257 212	1 294 790
Årets endring i balanseført verdi	-125	-1 094	-1 219

Balanseførte 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 utsatt skattefordel for alminnelig skatt, samt utsett skattefordel på grunnrenteskatt. Sjå note 12 for detaljar rundt utsatt skatt.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F



NOTE 10 - AKSJAR OG ANDELAR I ANDRE SELSKAP

FELLESKONTROLLERT VERKSEMD

Konsemet SKL eig hhv. 8,75% og 2,54% av Sima- og Ulla Førre-kraftverkene ilag med Statkraft, BKK og Statkraft, Lyse mf. SKL sin del

(Alle tal i 1000 NOK)	Sima Verkene		Ulla-Førre Verkene	
	2022	2021	2022	2021
Sal energi	451 492	198 133	266 130	170 008
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
Sum driftskostnader	22 500	16 080	4 956	10 336
Driftsresultat	428 992	182 053	261 174	159 672
Skattekostnad	268 312	107 411	173 748	94 206
Årsoverskott	160 680	74 642	87 426	65 466

Morselskapet

(Alle tal i 1000 NOK)	Eigarandel	Forretnings- kontor	Anskaffelses- 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
Risvollselva 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
Jarlschaug 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
Sum aksjar dotterselskap:			155 265	134 998	3 240
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	-
Sum andre aksjer			383 255	339 512	5 331



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F



NOTE 10 - AKSJAR OG ANDELAR I ANDRE SELSKAP fortsett

Konsern

Tilknytt selskap - Eigenkapitalmetoden

(Alle tal i 1000 NOK)	Eigarandel	01.01.2022		31.12.2022		Resultatandel	Herav årets avskrivning meirverdi	Utdeling av oppjønt resultat	Innskot og andre endringar	31.12.2022	
		Anskaffelses-kostnad	Balansført verdi	Anskaffelses-kostnad	Balansført verdi					Anskaffelses-kostnad	Balansført verdi
Nydalselva Kraftverk AS	50,0 %	41 715	57 791	41 715	57 900	109	150			41 715	7 472
Ivesseland Kraftlag AS	40,0 %	26 258	26 396	26 258	29 681	8 285	879	-5 000		26 258	15 812
Mosbakka Kraft AS	50,0 %	4 191	3 172	4 191	2 481	5 433	89			4 191	2 382
Hydrogen Solutions AS	50,0 %	2 515	1 464	2 515	-3 387	-3 387			2 518	5 033	0
Hopseleva Kraftverk AS	48,6 %	147	-1 586	147	5 858	5 858				147	0
Gjøneleva Kraftverk AS	48,5 %	147	196	147	4 163	4 163				147	0
Sum tilknytt selskap		74 972	87 433	74 972	26 794	20 460	1 117	-5 000	2 518	77 491	25 676

Andre aksjar og andelar - Kostmetoden

(Alle tal i 1000 NOK)	Eigarandel	01.01.2022		31.12.2022		Inntektsført utbytte	Herav årets avskrivning meirverdi	Utdeling av oppjønt resultat	Innskot og andre endringar	31.12.2022	
		Anskaffelses-kost	Balansført verdi	Anskaffelses-kostnad	Balansført verdi					Anskaffelses-kostnad	Balansført verdi
Saudatalene AS	15,0 %	260 718	253 770	260 718	253 770	0	0	0	0	260 718	253 770
Deep Wind Offshore AS	18,8 %	5 000	5 000	5 000	0	0	0	2 813	0	7 813	7 813
Vestvind Offshore AS	30,0 %	31 500	0	31 500	0	0	0	0	0	31 500	0
Hardanger Kraft AS	100,0 %	4 290	4 290	4 290	0	0	0	4 700	0	8 990	8 990
Vekstfondet AS	18,8 %	3 106	0	3 106	0	0	0	0	0	3 106	0
Greenstat AS	-	300	300	300	0	0	0	0	0	300	300
Vestkraft AS	100,0 %	103	103	103	0	0	0	0	0	103	103
Fordeleingslaga	-	36	36	36	0	0	0	0	0	36	36
Sum aksjar og andelar		305 053	263 459	305 053	263 459	0	0	0	7 513	312 566	271 010



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F

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

(Alle tal i 1000 NOK)

Konsern		FORDRINGAR MED FORFALL SEINARE ENN EITT ÅR		Morselskap	
2021	2022			2022	2021
-	-	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)
132 305	71 528	Sum		409 851	522 165
		KORTSIKTIGE FORDRINGAR & FIN. OML. MIDDEL			
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
991 512	1 766 208	Sum		1 773 818	987 943
		ANDRE FINANSIELLE OMLØPSMIDLER			
-	1 842 833	Finansielle omløpsmidler		1 842 833	-
8	1	El.sertifikat		1	8
8	1 842 834	Sum		1 842 834	8
		ANNA KORTSIKTIG GJELD			
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 falleie		16 195	5 814
14 659	24 082	Diverse anna kortsiktig gjeld		22 843	15 101
52 497	92 706	Sum		61 297	44 765
		RENTEBÆRENDE GJELD			
900 000	603 000	Obligasjonslån		603 000	900 000
4 667	4 667	Ansvarleg lån		-	-
-	-	Sertifikatlån		-	-
14 000	14 000	Gjeld til kredittinstitusjon		-	-
918 666	621 667	Sum lånegjeld		603 000	900 000
-	-	Avsetning for tap på fordring		-	-
14 618	31 827	Pensjonsansvar		31 827	14 618
14 618	31 827	Sum avsetning for forpliktingar		31 827	14 618

OVERSIKT OVER RENTEBÆRANDE 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		
Sum rentebærande gjeld (Morselskapet)			603 000		
Anna langsiktig gjeld			18 667	løpande	
Sum rentebærande gjeld			621 667		



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F



NOTE 12 - SKATT

(Alle beløp i 1000 NOK)

Morselskap

Skattemessig resultat

	2022	2021
Resultat før skatt	4 719 984	1 637 758
Permanente forskjeller	1 945	1 395
Avgift på kraftproduksjon	157 835	0
Gevinst ved avgang finansielle egedelar	0	0
Nedskrivning av finansielle anlegg	0	47 555
Utbytte med 3% tilbakeføring	-13 726	-5 384
Endring mellomårs forskjeller	437	-7 605
Skattemessig resultat	4 865 269	1 673 723

	31.12.2021	Føkket ligna 2021	Korrigert mot EK i 2022	31.12.2022	Endring 2022
Overført over mellomårs forskjeller:					
Asleggmidlar	-428 465	-428 465	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
Reknskapsmessig avsetjing	-22 738	-22 738	0	-33 424	10 686
83 M	-502 253	-502 253	14 849	-516 265	-837
Underskott til framføring	0	0	0	0	0
Sum netto mellomårs forskjeller	-502 253	-502 253	14 849	-516 265	-837
Balansert utsett skatt (-utsett skattefordele) - 22%	-110 496	-110 496	3 267	-113 578	-184
Endring til 22% skattesats	0	0	0	0	0
Balansert utsett skatt (-utsett skattefordele)	-110 496	-110 496	3 267	-113 578	-184

Avstemming skattekostnad:

	2022	2021
22% resultat før skatt	1 038 396	360 307
22% permanente forskjeller	32 134	9 586
Endring estimert på skattekostnad tidligere år	-2 618	0
Skattekostnad	1 067 912	369 893

Årets skattekostnad består av:

Endring i utsett skatt alminnelig inntekt	184	1 674
Belatbar alminnelig skatt	1 070 346	368 218
Utiltara alminnelig skatt skatteloven §18-2.4	0	-23 554
Endring naturressurskatt til framføring	0	23 554
Endring estimert på skattekostnad tidligere år	-2 618	0
Skattekostnad	1 067 912	369 893

Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen

Belatbar skatt alminnelig inntekt i balansen	1 070 346	368 218
Belatbar skatt alminnelig inntekt i balansen	1 070 346	368 218

Grunntekskatt

Utrekning av årets grunntekskatt	2022	2021
Grunntekstpliktig kraftproduksjon	4 602 100	1 807 938
Driftskostnader eks avskr. diverse skattar	-36 360	69 410
Skattemessige avskrivningar	45 324	49 500
Direkte frådagsferie investeringar	16 635	21 123
Egeidomsrett på konjunksjonavgift	50 126	50 836
Sum kostnader	75 726	190 869
Resultat før frinntekt	4 526 374	1 617 053
Frimtøkt	-31 656	7 172
Negativ grunnteksteinntekt frå tidligere år**	2 018	650
Alminnelig skatt	999 462	360 399
Grunnlag betalbar grunntekskatt	3 496 237	1 985 051
Belatbar grunntekskatt	2 015 598	591 946

Mellombels forskjeller grunntekskatt

Anleggsmidlar	-297 384	-333 406
Fremtidig fradrag alminnelig skatt	73 208	68 864
Fremførbart negativ grunnteksteinntekt	-2 388	-5 736
Sum midlertidige forskjeller	-226 564	-270 278

Utsatt skattefordele (57,7% (47,4%))	-130 727	-128 112
Grunnlag utsatt skattefordele grunntekskatt	-130 727	-128 112

Spesifikasjon av årets skattekostnad grunntekskatt

Endring utsatt skatt	-2 616	8 057
Beregnet betalbar skatt for	2 015 598	591 946
Rente på grunntekskatt til framføring	47	0
Rente naturressurskatt til framføring	0	-140
Andre korreksjoner	18	-170
Skattekostnad grunntekskatt	2 012 955	590 930

Samla Skatt Morselskapet

	2022	2021
Belatbar skatt (Balansel)		
Belatbar alminnelig skatt	1 070 346	344 664
Belatbar grunntekskatt	2 015 598	591 946
Andre korreksjoner	0	30
Sum Belatbar skatt	3 085 945	936 640

Utsatt skattefordele (balansel)

Utsatt skattefordele alminnelig skatt	113 578	110 496
Utsatt skattefordele grunntekskatt	130 727	128 112
Naturressurskatt til framføring	0	0
Sum utsatt skattefordele	244 306	238 607

Samla skattekostnad

Belatbar alminnelig skatt	1 070 346	344 664
Belatbar grunntekskatt	2 015 598	591 946
Endring i utsett skatt alminnelig skatt	184	1 674
Endring i utsett grunntekskatt	-2 616	8 057
Endring i naturressurskatt til framføring	0	23 554
Rente på grunntekskatt til framføring	47	0
Rente naturressurskatt til framføring	0	-140
Andre korreksjoner	18	-170
Endring estimert på skattekostnad tidligere år	-2 618	0
Sum skattekostnad	3 085 965	969 586



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F



NOTE 12 - SKATT fortsett

(Alle tall i 1000 NOK)

Konsern

Administrativ betalbar skatt

Skattemessig resultat:	2022	2021
Resultat før skatt	4 852 189	1 668 059
Resultat på tilknyttet selskap etter eierprosentkorrigering	-39 660	-4 991
Pensjonsforpliktelser	1 852	1 399
Avsett på kretspolisaksjon	157 939	0
Gjæstevad og opplysningsvesenstet	0	0
Nettørløst av finansselskap anlegg	0	2 388
Ubytte med 3% tilbakeføring	-8740	-5 384
Endring malinnskatt forskjeller	-912	24 962
Endring innskatt til framføring	-30 737	-7 656
Grunnlag betalbar skatt	4 951 121	1 679 200

	31.12.2021	Følgende til 31.12.21	Korrigert III 01.01.2022	Korrigering mot EK 1.2022	31.12.2022	Endring 2022
Øvrskatt over malinnskatt forskjeller:						
Anleggspendler	-469 040	-469 040	-469 040	0	-469 769	-5 271
Fordringer og malinnskatt	0	0	0	0	0	0
Gjæstevad og opplysning	-41 434	-41 434	-41 434	0	-34 747	-8 687
Pensjoner	-14 618	-14 618	-14 618	14 618	-31 827	-2 360
Skattemessige avsetninger	-22 236	-22 236	-22 236	0	-33 424	-10 686
SIKK	-549 628	-549 628	-549 628	14 949	-562 767	-312
Børgeposisjoner:						
"Skattemessig underskott til framføring osv"	-41 960	-41 899	-41 899	0	-11 162	-20 737
Sam netto malinnskatt forskjeller	-591 790	-591 729	-591 729	14 949	-574 929	-31 649
22% av grunnlag avsetninger	-130 194	-130 180	-130 180	2 267	-126 494	-6 363
Bokført utsatt skatt	-130 194	-130 194	-130 180	2 267	-126 494	-6 362
Bjørg balansen utsett skattefordel	0	12	-	-	-	-

Avsetning skattekostnad på administrativ inntekt:	2022	2021
22% resultat før skatt	1 067 482	367 112
22% pensjonsforpliktelser	28 210	-1 471
Endring estimert på skattekostnad tidligere år	-2 605	0
Netto endring til bokført utsatt skatt	0	0

Skattekostnad - administrativ inntekt 1 093 687 365 640

Spesifikasjon av års regnskapsmessige skattekostnad for administrativ skatt	2022	2021
Endring utsatt skatt administrativ inntekt	6 963	-3 807
Betalbar skatt administrativ inntekt	1 069 249	368 448
Betalbar netto resultat	0	0
Utbetalt administrativ skatt skattebetalt 110-2,4	0	-23 554
Endring administrativ skatt til framføring	0	23 554
Andre korrigeringer mot resultatet, endringer i estimert på skatt i tidligere perioder	-2 605	0
Netto endring til bokført utsatt skatt	0	0

Skattekostnad - administrativ inntekt 1 093 687 365 640

Øvrskatt

Utrekning av års grunnrenteskatt	2022	2021
Grunnrentepålegg i forbindelse med	4 602 100	1 807 938
Differanser av eks. mot. diverse skatter	-36 560	69 418
Skattemessige avskrivninger	45 224	49 506
Direkte tilbakeføring avsetninger	16 635	21 123
Egendomsrettlig beslagssaksøving	50 116	50 828
Sam korreksjoner	59 090	169 782
Resultat før inntekt	4 528 274	1 617 051
Inntekt	31 656	7 172
Negativ grunnrentetilskott tidligere år**	2 018	650
Administrativ skatt	999 462	360 399
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt	3 493 288	1 268 822
Betalbar grunnrenteskatt	2 015 597	591 946

Malinnskatt forskjeller grunnrenteskatt	2022	2021
Anleggspendler	-297 384	-323 406
Fordringer i tillegg administrativ skatt	73 208	68 864
Fordringer i tillegg grunnrenteskatt	-2 388	-5 736
Sam midlertidige forskjeller	-226 564	-270 278
Utsatt skattefordel 57,1% (47,4%)	-129 272	-128 112
Endring skattefordel	0	0
Grunnlag utsatt skattefordel grunnrenteskatt	-130 727	-128 112
Bokført utsatt skattefordel grunnrenteskatt	-130 727	-128 112

Spesifikasjon av års skattekostnad grunnrenta	2022	2021
Endring utsatt skatt	-2 616	8 067
Betalbar skatt for	2 015 597	591 946
Andre korrigeringer	0	0
Skattekostnad grunnrenta	2 012 981	600 000

Samla Skatt Konsern

Betalbar skatt (Balansen)	2022	2021
Betalbar administrativ skatt	1 069 249	365 894
Betalbar grunnrenteskatt	2 015 597	591 946
Andre korrigeringer	21	57
Sam betalbar skatt	3 104 867	957 897

Utsatt skattefordel (Balansen)	2022	2021
Utsatt skattefordel administrativ skatt	126 494	130 194
Utsatt skattefordel grunnrenteskatt	130 227	128 112
Utsatt netto resultat	0	0
Bjørg balansen utsett skattefordel	0	0
Sam utsett skattefordel	257 212	258 306

Samla skattekostnad	2022	2021
Betalbar administrativ skatt	1 069 249	365 894
Betalbar grunnrenteskatt	2 015 597	591 946
Endring utsatt administrativ skatt	6 963	-3 807
Endring utsatt grunnrenteskatt	-2 616	8 067
Endring administrativ skatt til framføring	0	23 554
Endring grunnrenteskatt til framføring	-47	0
Endring netto resultat til framføring	0	-140
Andre korreksjoner	57	-141
Endring estimert på skattekostnad tidligere år	-2 605	0
Sam skattekostnad	3 106 578	965 262



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID: 2419E7D219774E149A699B1C117C449F



NOTE 13 - AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

(Alle tal i 1000 NOK)

(Tal i 1000 NOK)

AKSJEKAPITALEN BESTÅR AV	Antall	Pålydande	Bokført
Aksjar	3 747 542	1	3 748

Sunnhordland Kraftlag AS har 3 aksjonærer per 31.12.2022. Alle aksjar gjev same rett i selskapet

AKSJONÆRAR	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 styremedlemmer
Stord Kommune	80 109		80 109	2,1 %	
Sum	3 747 542	-	3 747 542	100,0 %	

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

EIGNE AKSJAR

Sunnhordland Kraftlag AS har ikkje egne aksjar.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F



NOTE 14 - EIGENKAPITAL

(Alle tal i 1000 NOK)

Konsernet

	Aksjekapital	Overkurs	Annan eigenkapital	Minoritet	Sum eigenkapital
Eigenkapital pr 31.12.2021	3 748	749 560	1 937 799	21 142	2 712 249
Korrigeringer IB	0	0	-23	0	-23
Eigenkapital 01.01.2022	3 748	749 560	1 937 776	21 142	2 712 226
Årets resultat	0	0	1 725 626	19 984	1 745 610
Kapitalauke frå minoritet	0	0	0	0	0
Utdeling av ekstra utbytte	0	0	-300 000	-1 403	-301 403
Avsetning utbytte	0	0	-1 100 000	0	-1 100 000
Estimatavvik pensjon	0	0	-11 582	0	-11 582
Eigenkapital pr 31.12.2022	3 748	749 560	2 251 820	39 723	3 044 851

Morselskapet

	Aksjekapital	Overkurs	Annan eigenkapital	Sum eigenkapital
Eigenkapital pr 31.12.2021	3 748	749 560	1 918 876	2 672 185
Korrigeringer IB	0	0	0	0
Eigenkapital 01.01.2022	3 748	749 560	1 918 876	2 672 185
Årets resultat	0	0	1 639 119	1 639 119
Utdeling av ekstra utbytte	0	0	-300 000	-300 000
Avsetning utbytte	0	0	-1 100 000	-1 100 000
Estimatavvik pensjon	0	0	-11 582	-11 582
Eigenkapital pr 31.12.2022	3 748	749 560	2 146 412	2 899 722



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F



NOTE 15 - PANT OG GARANTAR

(Alle tal i 1000 NOK)		2022	Utstedende selskap
GARANTIANSVAR			
Nord Pool Spot AS	TNOK	10 000	Sunnhordland Kraftlag AS
eSett Oy	TNOK	7 000	Sunnhordland Kraftlag AS
Bankgaranti til dekning for skattetrekkkrav	TNOK	6 000	Sunnhordland Kraftlag AS
Statens vegvesen	TNOK	75	Sunnhordland Kraftlag AS
DNB ASA - Hydrogen Solutions AS	TNOK	2 500	Sunnhordland Kraftlag AS
EDF - Deep Wind Offshore AS	TEURO	2 400	Sunnhordland Kraftlag AS

Pantsette eiendeler	Gjeld sikret med pant	Bokført verdi av pantsette eiendeler		Utstedende selskap
Kraftverk med driftstilbehør og fordringer	14 000	29 473		Eitro Kraftverk AS
Sum pant	14 000	29 473		



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
2419E7D219774E149A699B1C117C449F