



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	985 592 128
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	SALTEN KRAFTSAMBAND AS
Forretningsadresse:	Eliasbakken 7 8200 FAUSKE

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:	IFRS

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Liina Veerme
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	31.05.2023

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, 12.06.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Annen driftsinntekt	1	45 721 000	46 679 000
Sum inntekter		45 721 000	46 679 000
Kostnader			
Lønnskostnad	2	26 859 000	28 750 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5	3 653 000	3 128 000
Annen driftskostnad		26 177 000	12 108 000
Sum kostnader		56 689 000	43 986 000
Driftsresultat		-10 968 000	2 693 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap		125 831 000	84 802 000
Inntekt på andre investeringer		2 633 000	52 410 000
Annen renteinntekt		1 951 000	1 233 000
Annen finansinntekt		658 000	5 924 000
Sum finansinntekter		131 073 000	144 369 000
Annen rentekostnad		55 905 000	55 831 000
Annen finanskostnad		2 414 000	248 000
Sum finanskostnader		58 319 000	56 079 000
Netto finans		72 754 000	88 290 000
Ordinært resultat før skattekostnad		61 786 000	90 983 000
Skattekostnad på ordinært resultat	4	579 000	6 798 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		61 207 000	84 185 000
Årsresultat		61 207 000	84 185 000
Overføringer og disponeringer			
Ordinært utbytte		61 000 000	95 000 000
Overføringer til/fra annen egenkapital		207 000	-10 815 000
Sum overføringer og disponeringer		61 207 000	84 185 000



Resultatregnskap

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



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	4	0	18 000
Sum immaterielle eiendeler		0	18 000
Varige driftsmidler			
Anlegg under utførelse	3	92 000	206 000
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	3	15 488 000	14 536 000
Maskiner og anlegg	3	892 000	1 150 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	3	5 669 000	7 034 000
Sum varige driftsmidler		22 141 000	22 926 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	4	3 687 495 000	3 687 495 000
Investeringer i tilknyttet selskap	4	200 000	200 000
Investeringer i aksjer og andeler	4	162 603 000	163 283 000
Andre fordringer	6,7	13 287 000	10 661 000
Sum finansielle anleggsmidler		3 863 585 000	3 861 639 000
Sum anleggsmidler		3 885 726 000	3 884 583 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	8	246 000	506 000
Andre fordringer	7	1 307 000	1 536 000
Konsernfordringer	9	126 359 000	83 972 000
Sum fordringer		127 912 000	86 014 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	10	846 720 000	334 212 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		846 720 000	334 212 000
Sum omløpsmidler		974 632 000	420 226 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
SUM EIENDELER		4 860 358 000	4 304 809 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	12	100 572 000	100 572 000
Overkurs		1 577 793 000	1 577 793 000
Sum innskutt egenkapital		1 678 365 000	1 678 365 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		255 065 000	254 858 000
Sum opptjent egenkapital		255 065 000	254 858 000
Sum egenkapital	13	1 933 430 000	1 933 223 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	6	561 000	0
Sum avsetninger for forpliktelser		561 000	0
Annen langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	14	2 059 250 000	2 059 250 000
Øvrig langsiktig gjeld	15	296 000	740 000
Sum annen langsiktig gjeld		2 059 546 000	2 059 990 000
Sum langsiktig gjeld		2 060 107 000	2 059 990 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		2 733 000	2 138 000
Skyldige offentlige avgifter		1 476 000	1 632 000
Utbytte		61 000 000	95 000 000
Kortsiktig konserngjeld	10	797 450 000	206 846 000
Annen kortsiktig gjeld	14	4 162 000	5 980 000
Sum kortsiktig gjeld		866 821 000	311 596 000
Sum gjeld		2 926 928 000	2 371 586 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		4 860 358 000	4 304 809 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	6	794 903 000	754 957 000
Annen driftsinntekt	7	25 421 000	29 933 000
Sum inntekter		820 324 000	784 890 000
Kostnader			
Varekostnad	8	94 123 000	116 649 000
Lønnskostnad	9,10	76 556 000	84 643 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	18	83 135 000	82 811 000
Annen driftskostnad	12,13	127 101 000	103 544 000
Sum kostnader		380 915 000	387 647 000
Driftsresultat		439 409 000	397 243 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen finansinntekt	14	20 074 000	10 013 000
Sum finansinntekter		20 074 000	10 013 000
Resultatandel tilknyttet selskap	20	37 959 000	-85 282 000
Annen finanskostnad	14	82 342 000	74 484 000
Sum finanskostnader		120 301 000	-10 798 000
Netto finans		-100 227 000	20 811 000
Ordinært resultat før skattekostnad		339 182 000	418 054 000
Skattekostnad på ordinært resultat	15	251 416 000	135 922 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		87 766 000	282 132 000
Årsresultat		87 766 000	282 132 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Immaterielle eiendeler	16	1 218 522 000	1 220 041 000
Sum immaterielle eiendeler		1 218 522 000	1 220 041 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	18	2 579 133 000	2 616 827 000
Sum varige driftsmidler		2 579 133 000	2 616 827 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	20	308 049 000	322 607 000
Investeringer i aksjer og andeler	22	328 998 000	289 694 000
Øvrige finansielle anleggsmidler	22	131 068 000	6 068 000
Sum finansielle anleggsmidler		768 115 000	618 369 000
Sum anleggsmidler		4 565 770 000	4 455 237 000
Omløpsmidler			
Varer			
Beholdning av elsertifikater	19	730 000	1 096 000
Sum varer		730 000	1 096 000
Fordringer			
Kundefordringer	22,23	109 348 000	244 623 000
Andre fordringer	23	59 874 000	85 160 000
Sum fordringer		169 222 000	329 783 000
Investeringer			
Derivater	22	544 659 000	265 247 000
Sum investeringer		544 659 000	265 247 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	24	1 271 011 000	550 977 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		1 271 011 000	550 977 000



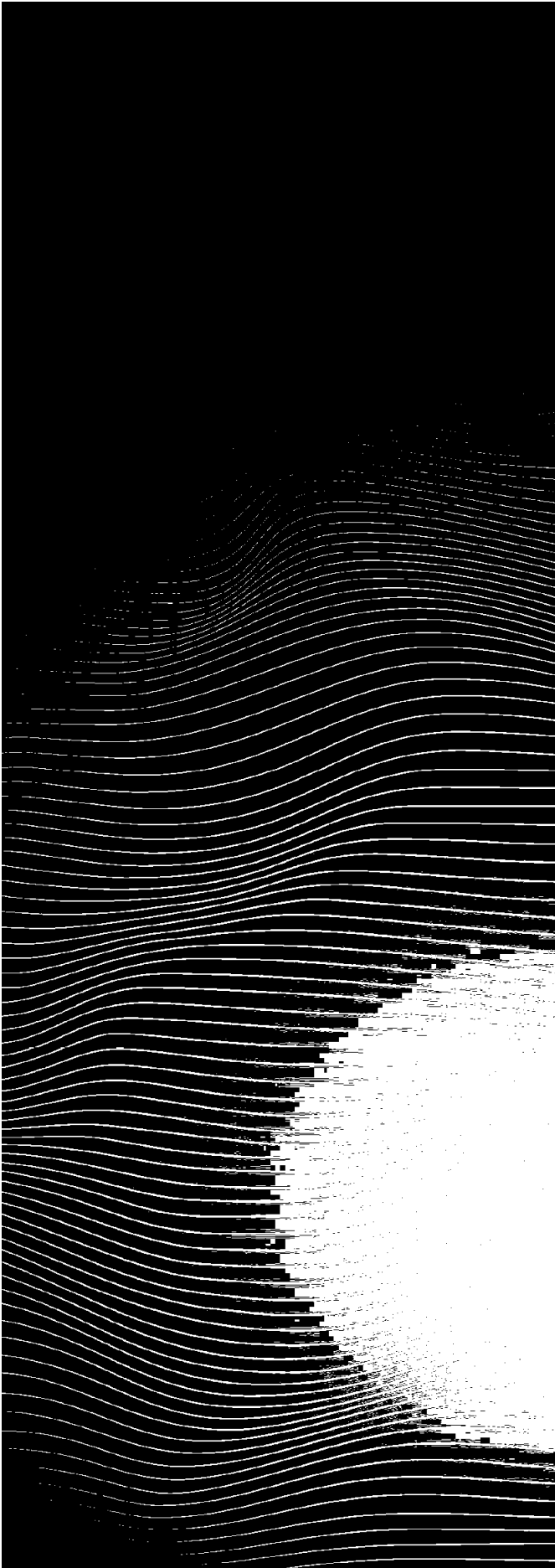
Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum omløpsmidler		1 985 622 000	1 147 103 000
SUM EIENDELER		6 551 392 000	5 602 340 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	25	100 572 000	100 572 000
Sum innskutt egenkapital		100 572 000	100 572 000
Opptjent egenkapital			
Tilgjengelig for salg reserve		35 545 000	-4 438 000
Endringer over OCI		269 913 000	83 601 000
Annen egenkapital	25	1 786 347 000	1 793 783 000
Sum opptjent egenkapital		2 091 805 000	1 872 946 000
Minoritetsinteresser		40 882 000	41 713 000
Sum egenkapital		2 233 259 000	2 015 231 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	10	23 052 000	28 694 000
Utsatt skatt	15	266 365 000	170 607 000
Sum avsetninger for forpliktelser		289 417 000	199 301 000
Annen langsiktig gjeld			
Rentebærende langsiktig gjeld	26	2 698 212 000	2 698 350 000
Annen langsiktig gjeld	28,30	130 663 000	132 740 000
Sum annen langsiktig gjeld		2 828 875 000	2 831 090 000
Sum langsiktig gjeld		3 118 292 000	3 030 391 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	27	299 578 000	186 422 000
Betalbar skatt	15	201 128 000	159 852 000
Derivater	22	699 135 000	210 444 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum kortsiktig gjeld		1 199 841 000	556 718 000
Sum gjeld		4 318 133 000	3 587 109 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		6 551 392 000	5 602 340 000



Konsernregnskap IFRS

SKS 2022

Penneo Dokumentnøkkel: 5L01E-00EED-10NHT-3QH4B-113TN-JCNMP





Oppstilling over totalresultatet

Konsernet SKS			
1. januar - 31. desember			
(NOK 1 000)			
	Note	2022	2021
Resultat			
Salgsinntekter	6	794 903	754 957
Andre driftsinntekter	7	25 421	29 933
Brutto driftsinntekter		820 324	784 890
Energikjøp og gebyrer	8	-7 440	-6 488
Overføringskostnader	8	-86 683	-110 161
Energikjøp og overføringskostnader		-94 123	-116 649
Netto driftsinntekter		726 201	668 241
Lønns- og personalkostnader	9, 10	-76 556	-84 643
Av- og nedskrivninger	18	-83 135	-82 811
Offentlige avgifter	12	-55 062	-45 345
Andre driftskostnader	13	-72 039	-58 199
Driftskostnader		-286 792	-270 998
Driftsresultat		439 409	397 243
Resultatandel i tilknyttede selskaper	20	-37 959	85 282
Finansinntekter	14	20 074	10 013
Finanskostnader	14	-82 342	-74 484
Netto finansposter		-62 268	-64 471
Resultat før skatt		339 182	418 054
Skattekostnad	15	-251 416	-135 922
Resultat etter skatt		87 766	282 132
Hvorav:			
Kontrollerende eierinteresse		86 898	268 555
Ikke-kontrollerende eierinteresser	21	868	13 577
		87 766	282 132
Oppstilling av totalresultat			
1. januar - 31. desember			
(NOK 1000)			
	Note	2022	2021
Årets resultat		87 766	282 132
Andre inntekter og kostnader			
<i>Poster som ikke skal reklassifiseres over resultatet</i>			
Aktuarielle gevinster og tap	10	-1 205	2 339
Skatteeffekt		216	-915
Sum andre inntekter og kostnader som ikke skal reklassifiseres		-989	1 424
<i>Poster som senere skal reklassifiseres over resultatet</i>			
Endring i virkelig verdi for tilgjengelig for salg investeringer		39 983	-42 686
Endring andel tilknyttet selskap		23 423	16 598
Verdiendringer kraft og valutakontrakter	22	80 239	-7 072
Verdiendringer renteaftaler	22	128 860	80 340
Skatteeffekt		-46 002	-16 119
Sum andre inntekter og kostnader som senere skal reklassifiseres		226 503	31 061
Sum andre inntekter og kostnader		225 514	32 485
TOTALRESULTAT		313 280	314 617
Totalresultatet fordeler seg som følger:			
	Note	2022	2021
Kontrollerende eierinteresse		313 194	300 793
Ikke-kontrollerende eierinteresse	21	86	13 824
		313 280	314 617



Balanse			
Konsernet SKS			
1. januar - 31. desember (NOK 1 000)			
	Note	31.12.2022	31.12.2021
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler	16	1 218 522	1 220 041
Varige driftsmidler	18	2 579 133	2 616 827
Investeringer i tilknyttede selskaper	20	308 049	322 607
Aksjeinvesteringer	22	328 998	289 694
Øvrige finansielle anleggsmidler	22	131 068	6 068
Sum anleggsmidler		4 565 770	4 455 237
Omløpsmidler			
Beholdning elsertifikater	19	730	1 096
Kundefordringer	22,23	109 348	244 623
Andre kortsiktige fordringer	23	59 874	85 160
Derivater	22	544 659	265 247
Bankinnskudd, kontanter og lignende	24	1 271 011	550 977
Sum omløpsmidler		1 985 622	1 147 103
SUM EIENDELER		6 551 392	5 602 340
GJELD OG EGENKAPITAL			
	Note	31.12.2022	31.12.2021
Egenkapital			
Aksjekapital	25	100 572	100 572
Tilgjengelig for salg reserve		35 545	-4 438
Endringer over OCI		269 913	83 601
Annen egenkapital	25	1 786 347	1 793 783
Sum kontrollerende eierinteresser		2 192 377	1 973 518
Ikke-kontrollerende eierinteresser		40 882	41 713
Sum egenkapital		2 233 259	2 015 231
Langsiktig gjeld			
Rentebærende langsiktig gjeld	26	2 698 212	2 698 350
Annen langsiktig gjeld	28,30	130 663	132 740
Pensjonsforpliktelser	10	23 052	28 694
Forpliktelser ved utsatt skatt	15	266 365	170 607
Sum langsiktig gjeld		3 118 292	3 030 391
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	27	299 578	186 422
Betalbar skatt	15	201 128	159 852
Derivater	22	699 135	210 444
Sum kortsiktig gjeld		1 199 841	556 718
Sum gjeld		4 318 133	3 587 109
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		6 551 392	5 602 340



Oppstilling av endringer i egenkapitalen

Konsernet SKS
1. januar - 31. desember
(NOK 1 000)

Note	Kontrollerende eierinteresse				Sum	Ikke-kontrollerende eierinteresse	Sum egenkapital
	Aksjekapital	Tilgjengelig for salg reserve	Andre inntekter og kostnader	Annen egenkapital			
Egenkapital pr. 31.12.2020	100 572	38 248	8 678	1 520 288	1 667 118	29 279	1 696 397
Innskudd fra minoritetsiere				268 555	268 555	50	50
Resultat etter skatt					268 555	13 577	282 132
Andre inntekter og kostnader		-42 686	74 923		32 237	247	32 484
Endring EK				5 608	5 608	-6	5 602
Kjøp av minoriteter					0	-85	-85
Utbytte					0	-1 349	-1 349
Egenkapital pr. 31.12.2021	100 572	-4 438	83 601	1 794 451	1 973 518	41 713	2 015 231
Endring IB				667	667	-230	437
Innskudd fra minoritetsiere					0	120	120
Resultat etter skatt				86 898	86 898	868	87 766
Andre inntekter og kostnader		39 983	186 312		226 295	-782	225 513
Endring EK					0	0	0
Kjøp av minoriteter					0	0	0
Utbytte				-95 000	-95 000	-808	-95 808
Egenkapital pr. 31.12.2022	100 572	35 545	269 913	1 787 016	2 192 378	40 881	2 233 259

Pennco Dokumentnøkkel: SL01E-00EED-IGNHT-3QH4B-113TN-JCNMP

EK-oppstilling



Oppstilling over kontantstrømmer		
Konsernet SKS		
1. januar - 31. desember (NOK 1 000)		
	2022	2021
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter		
Årets resultat før skatt	339 182	418 054
Av- og nedskrivninger	83 997	82 811
Resultatandel tilknyttede selskaper	37 959	-85 282
Gevinst solgte virksomhet/driftsmidler		-223
Urealiserte verdiendringer	416 812	16 725
Poster klassifisert som finansaktivitet	74 455	68 979
Netto finansposter	1 403	2 285
Betalbare skatter	-160 169	-28 880
Tilført fra årets virksomhet	793 639	474 469
Endring i langsiktige poster	-8 200	-15 974
Endring i kortsiktige poster	274 827	-157 463
Utbytte fra tilknyttede selskaper		6 900
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter	1 060 266	307 932
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
Salg av varige driftsmidler		880
Kjøp av varige driftsmidler reinvesering	-42 861	-46 581
Kjøp av varige driftsmidler ny kraftutbygging	-1 505	-31 843
Salg av virksomhet		5 966
Kjøp av finansielle eiendeler	-723	-29 820
Lån til tilknyttede selskaper	-125 000	-20 000
Netto kontantsstrøm fra investeringsaktiviteter	-170 089	-121 398
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		
Nedbetaling av gjeld		-70 000
Egenkapitalendringer	120	50
Rentekostnader finansiering	-74 455	-68 979
Utbytte betalt til kontrollerende eierinteresser	-95 000	
Utbytte betalt til ikke-kontrollerende eierinteresser	-808	-1 349
Netto kontantstrøm fra (brukt i) finansieringsaktiviteter	-170 143	-140 278
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	720 034	46 256
Kontanter og kontantekvivalenter i begynnelsen av året	550 977	504 721
Kontanter og kontantekvivalenter ved årets slutt	1 271 011	550 977
-herav bundne midler	272 426	186 902
Ikke benyttet kassekredittramme	250 000	250 000

Kontantstrømmen er satt opp etter den indirekte metoden. Likvider omfatter bankinnskudd. Bundne midler er bankinnskudd stilt som garanti for kraftkjøp.

Kontantstrømoppstilling



Innholdsfortegnelse noter- konsernregnskap

Salten Kraftsamband AS konsern

Generelt

- Note 1 Regnskapsprinsipper
- Note 2 Estimatusikkerhet
- Note 3 Driftssegmenter

Viktige hendelser

- Note 4 Hendelser etter balansedagen
- Note 5 Oppkjøp/ virksomhetssammenslutning

Resultatregnskap

- Note 6 Salgsinntekter
- Note 7 Andre driftsinntekter
- Note 8 Energikjøp, overføringskostnader og verdiendringer energikontrakter
- Note 9 Lønnskostnader og kostnader ved ytelser til ansatte
- Note 10 Pensjoner og andre langsiktige ansatteytelser
- Note 11 Avtalefestet pensjon
- Note 12 Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter
- Note 13 Andre driftskostnader
- Note 14 Finansposter
- Note 15 Skatt

Balanse

- Note 16 Immaterielle eiendeler
- Note 17 Nedskrivningstest av goodwill og immaterielle eiendeler
- Note 18 Varige driftsmidler
- Note 19 Beholdninger (varer)
- Note 20 Investeringer i tilknyttede selskaper
- Note 21 Datterselskaper
- Note 22 Finansielle instrumenter
- Note 23 Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer
- Note 24 Bankinnskudd, kontanter og lignende
- Note 25 Aksjekapital, aksjonærinformasjon og utbytte
- Note 26 Langsiktig gjeld
- Note 27 Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld
- Note 28 Avsetninger

Andre opplysninger

- Note 29 Betingede forpliktelser
- Note 30 Leieavtaler
- Note 31 Transaksjoner med nærstående parter
- Note 32 Pantstillelser, garantiansvar og forpliktelser
- Note 33 Nye og endrede standarder og fortolkninger med fremtidig ikrafttredelsestidspunkt



Note 1: Regnskapsprinsipper

1.1 Generell informasjon

Salten Kraftsamband AS er Nord-Norges største kraftprodusent med hovedkontor i Nord-Norge. Selskapet har hovedkontor på Fauske. Konsernet driver virksomhet innenfor hovedområdene vannkraftkraftproduksjon og kraftomsetning. I tillegg til kjerneaktivitetene har konsernet flere engasjement innenfor beslektede forretningsområder.

Konsernregnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift og ledelsen bekrefter at forutsetningen er tilstede.

Årsregnskapet for 2022 ble godkjent av styret 21. april 2023.

1.2 Grunnlag for utarbeidelse av årsregnskapet

Konsernregnskapet til Salten Kraftsamband AS (SKS) er avlagt i samsvar med Internasjonale Regnskapsstandarder (IFRS) som er vedtatt av EU fra og med regnskapsåret 2014. Tidligere årsregnskap er avlagt etter god regnskapsskikk (NGAAP).

Konsernregnskapet legger til grunn prinsippene i et historisk kost regnskap, med unntak av følgende regnskapsposter som er regnskapsført til virkelig verdi:

- Derivater klassifisert som finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet
- Aksjeinvesteringer klassifisert som tilgjengelig for salg

I tillegg er virkelig verdi benyttet som estimert anskaffelseskost for Reppa kraftverk på overgangstidspunktet til IFRS (1. januar 2013).

Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede regnskapsprinsipper for like transaksjoner og hendelser under ellers like forhold.

1.3 Konsolideringsprinsipper

Konsernregnskapet omfatter regnskapet til morselskapet og dets datterselskaper per 31.12.2022. Et foretak vurderes å være kontrollert av konsernet når konsernet er eksponert for eller har rettigheter til variabel avkastning fra sitt engasjement i vedkommende foretak, og har mulighet til å påvirke denne avkastningen gjennom sin makt over foretaket. Konsernet vurderer alle relevante fakta og omstendigheter, for å evaluere hvorvidt konsernet har kontroll over foretaket det er investert i. Vurderingene gjøres for hver investering. Konsernet foretar en revurdering om det kontrollerer eller ikke kontrollerer et foretak når fakta og omstendigheter indikerer at det foreligger endringer i et eller flere av kontrollelementene.

Datterselskaper konsolideres fra og med det tidspunktet konsernet oppnår kontroll og utelates fra konsolidering når kontroll opphører.

Øvrige regnskapsprinsipper er inkludert i de respektive noter.



Side 7 av 50

Det konsoliderte regnskapet inkluderer følgende datterselskaper:

Selskap	Hjemland	Hovedvirksomhet	Eierandel 2022	Eierandel 2021
Morselskapets aksjer i datter	Norge			
SKS Produksjon AS	Norge	Produksjon av kraft	100,0 %	100,0 %
SKS Handel AS	Norge	Omsetning av kraft	100,0 %	100,0 %
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	Norge	Produksjon av kraft	73,1 %	73,1 %
Aksjer i selskaper eid av datterselskaper				
Hattfjelldal Kraft AS	Norge	Vannkraftprosjekter	66,9 %	66,9 %
Krutåga Kraft AS	Norge	Vannkraftprosjekter	71,7 %	71,7 %

Stemmeandel tilsvarer eierandel.

Penneo Dokumentnøkkel: 5L01E-00EED-10NHT-3QH4B-113TN-JCNMP

Note 1 - Regnskapsprinsipper



Note 2: Estimatusikkerhet

Regnskapsprinsipp knyttet til estimatusikkerhet:

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet har selskapets ledelse benyttet estimater basert på beste skjønn og forutsetninger som er vurdert å være realistiske. Det vil kunne oppstå situasjoner som kan medføre endrede estimater, og dermed påvirke selskapets eiendeler, gjeld, egenkapital og resultat. Estimater og underliggende forutsetninger vurderes løpende. Endringer i regnskapsmessige estimater regnskapsføres i den perioden endringene oppstår. Hvis endringene også gjelder fremtidige perioder fordeles effekten over inneværende og fremtidige perioder.

Selskapets mest vesentlige regnskapsestimater er knyttet til følgende poster:

- Avskrivninger på varige driftsmidler.
- Nedskrivning av goodwill og fallrettigheter
- Pensjonsforpliktelser
- Virkelig verdi på finansielle anleggsmidler

Avskrivning på varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives over forventet økonomisk levetid. Forventet økonomisk levetid eller brukstid for driftsmidlene bygger på erfaring, historikk og skjønsmessige vurderinger. Antatt restverdi hensyntas også i denne beregningen. Økonomisk levetid danner grunnlag for de årlige avskrivningene i resultatregnskapet. Endringer i estimatene for økonomisk levetid eller brukstid vil ha betydning for verdien av driftsmidlene.

Nedskrivning av goodwill og fallrettigheter

Konsernet har betydelige verdier i immaterielle eiendeler med ubestemt levetid. Disse verdiene testes årlig for verdifall. Ved beregning av verdien gjøres det en rekke estimater knyttet til framtidige kraftpriser, produksjonsvolum og andre estimater som påvirker kontantstrømmen. Se note 17 for ytterligere informasjon.

Pensjonsforpliktelser

Beregning av pensjonsforpliktelsen innebærer valg av økonomiske forutsetninger knyttet til diskonteringsrente, forventet lønns-, pensjons- og G-regulering. Det er også knyttet usikkerhet rundt uttak av pensjonsrettigheter og levealder. Endringer i disse estimatene vil gi endringer i pensjonsforpliktelsen. Det vises til note 10 for nærmere beskrivelse av forutsetningene.

Virkelig verdi på finansielle anleggsmidler

Det benyttes estimater for å beregne framtidig kontantstrøm, som benyttes som virkelig verdi på finansielle anleggsmidler på de selskapene konsernet har eierinteresser i. Endring i disse estimatene vil gi endring i bokførte verdier.



Note 3: Driftssegmenter

Konsernets oppfølging av virksomheten følger den juridiske selskapsstrukturen, og foretakets datterselskaper representerer hvert sitt driftssegment. Det er vurdert at konsernsjefen er øverste beslutningstaker.

Informasjon om driftssegmentene rapporteres separat dersom:

- rapportert driftsinntekt (eksternt og mellom segmenter) utgjør minst 10 % av samlet ekstern og intern inntekt for alle segmenter,
- segmentets absolutte rapporterte fortjeneste eller tap utgjør minst 10 % av det største av: samlet rapportert overskudd fra alle driftssegmenter som ikke rapporterte underskudd og samlet rapportert underskudd for alle driftssegmenter som rapporterte underskudd, eller
- segmentets eiendeler utgjør minst 10 % av samlede eiendeler for alle driftssegmenter.

På bakgrunn av dette er det identifisert to rapporterbare segmenter:

- SKS Produksjon AS
- SKS Handel AS

SKS Produksjon AS produserer elektrisk kraft fra flere vannkraftverk som selges til SKS Handel. I tillegg selges konsesjonskraft og kvotekraft til kommuner og energiverk i Salten.

SKS Handel AS kjøper og selger elektrisk kraft etter avtaler med SKS Produksjon, Nord Pool Spot, energiselskaper, kommuner og industrikunder som har kraftrettigheter. Selskapet selger og kjøper elsertifikater og opprinnelsesgarantier.

Øvrige segmenter/datterselskaper presenteres samlet i kolonnen "øvrige".

Den finansielle rapporteringen for de rapporterbare segmentene er utarbeidet i tråd med god regnskapskikk hvilket er i samsvar med den interne rapporteringen til øverste beslutningstakere. De viktigste prinsippforskjellene mellom selskapsregnskapet og konsernregnskapet, er som følger:

- I segmentrapporteringen regnskapsføres derivater inngått med økonomisk sikring som formål først når den sikrede transaksjonen inntreffer.
- I konsernregnskapet er investeringer i tilknyttet selskap regnskapsført etter egenkapitalmetoden. I segmentrapporteringer er kostmetoden lagt til grunn.
- Aksjeinvesteringer er regnskapsført til kost (med nedskrivning ved verdifall som ikke anses forbigående) i segmentrapporteringen, men er i konsernregnskapet klassifisert som "tilgjengelig for salg" instrumenter og regnskapsført til virkelig verdi med verdiendringer innregnet i totalresultatet.
- I konsernregnskapet innregnes aktuarielle gevinster og tap på ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser i oppstilling av andre inntekter og kostnader. I selskapsregnskapene benyttes korridorometoden.

Alle transaksjoner mellom datterselskaper/segmenter er foretatt basert på vanlige forretningsmessige vilkår og prinsipper.

Per 31.12.2022 (NOK 1000)	(NOK	SKS Produksjon	SKS Handel	Øvrige	Konsernposter/ Eliminerings	IFRS- justering	Konsolidert
Salgssinntekter		710 808	100 189	15 140	-7	-31 227	794 903
Andre driftsinntekter		10 530	22 603	45 730	-53 442		25 421
Brutto driftsinntekter		721 338	122 792	60 870	-53 449	-31 227	820 324
Energikjøp og overføringskostnader		-84 623		-2 060			-86 683
Øvrige varekostnader		-6 516	-10 366	-385	9 827		-7 440
Netto driftsinntekter		630 199	112 426	58 425	-43 622	-31 227	726 201
Lønns- og personalkostnader		-38 078	-8 620	-26 285	377	-3 950	-76 556
Av- og nedskrivninger		-46 528	-177	-4 684	-32 062	316	-83 135
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		-54 054		-1 008			-55 062
Andre driftskostnader		-79 131	-9 547	-28 888	43 244	2 283	-72 039
Sum driftskostnader		-217 791	-18 344	-60 865	11 559	-1 351	-286 792
Driftsresultat		412 408	94 082	-2 440	-32 063	-32 578	439 409
Finansinntekter		8 601	6 337	131 604	-126 468		20 074
Inntekt på inv. på tilknyttede selskaper					-39 900	1 941	-37 959
Finanskostnader		-18 657	-4 363	-58 311	637	-1 648	-82 342
Skattekostnad		-245 297	-21 143	-2 503	15 059	2 468	-251 416
Resultat etter skatt		157 055	74 913	68 350	-182 735	-29 817	87 766
Per 31.12.2022 (NOK 1000)		SKS Produksjon	SKS Handel	Øvrige	Konsernposter/ Eliminerings	IFRS-justering	Konsolidert
Investering i varige driftsmidler		1 675 891	242	70 549	1 239 959	-407 508	2 579 133
Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		338 000		200	-39 226	9 075	308 049
Totale eiendeler		2 963 685	808 770	4 006 155	-2 762 226	1 535 008	6 551 392
Totale forpliktelser		1 176 840	655 248	2 077 639	-588 015	996 421	4 318 133

Note 3 - Driftssegmenter



Side 10 av 50

Per 31.12.2021 (NOK 1000)	(NOK	SKS	SKS		Konsernposter/ Elimineringer	IFRS- justering	Konsolidert
	Produksjon	Handel	Øvrige				
Salgsinntekter	672 560	30 844	20 426	902		30 225	754 957
Andre driftsinntekter	19 571	14 324	46 754	-50 716			29 933
Brutto driftsinntekter	692 131	45 168	67 180	-49 814	30 225		784 890
Energikjøp og overføringskostnader	-107 052		-3 109				-110 161
Øvrige varekostnader	-7 011	-5 820	-328	6 671			-6 488
Netto driftsinntekter	578 068	39 348	63 743	-43 143	30 225		668 241
Lønns- og personalkostnader	-46 063	-8 191	-28 863	582	-2 108		-84 643
Av- og nedskrivninger	-46 222	-202	-4 106	-32 062	-219		-82 811
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-44 313		-1 032				-45 345
Andre driftskostnader	-78 842	-8 464	-15 664	42 561	2 210		-58 199
Sum driftskostnader	-215 440	-16 857	-49 665	11 081	-117		-270 998
Driftsresultat	362 628	22 491	14 078	-32 062	30 108		397 243
Finansinntekter	1 781	360	89 556	-82 488	804		10 013
Inntekt på inv. på tilknyttede selskaper			52 614	-10 552	43 220		85 282
Finanskostnader	-14 455	-1 415	-56 079		-2 535		-74 484
Skattekostnad	-186 280	-4 719	-10 342	18 455	46 870		-136 016
Resultat etter skatt	163 674	16 717	89 827	-106 647	118 467		282 038
Per 31.12.2021 (NOK 1000)	SKS	SKS	Øvrige	Konsernposter/ Elimineringer	IFRS-justering	Konsolidert	
Investering i varige driftsmidler	1 692 595	412	60 572	1 267 040	-403 792		2 616 827
Investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	338 000		200	673	-16 266		322 607
Totale eiendeler	2 632 049	429 516	4 302 681	-2 628 857	866 951		5 602 340
Totale forpliktelser	857 912	347 458	2 276 262	-436 337	541 814		3 587 109

Note 3 - Driftssegmenter

Penneo Dokumentnøkkel: SL01E-00EED-IONHT-3QH4B-113TN-JCNMP



Note 4: Hendelser etter balansedagen

Ny informasjon etter balansedagen om selskapets finansielle stilling på balansedagen er hensyntatt i årsregnskapet. Hendelser etter balansedagen som ikke påvirker selskapets finansielle stilling på balansedagen, men som vil påvirke selskapets finansielle stilling i fremtiden, er det opplyst om dersom dette er vesentlig.

I ekstraordinær generalforsamling 16. mars 2023 ble det besluttet kapitalforhøyelse i selskapet. I forbindelse med kapitalforhøyelsen kommer NTE Energi AS inn som eier i Salten Kraftsamband AS. Kapitalforhøyelsen gjøres i to trinn der SKS overtar NTE's eierpost i Siso Energi AS (50 %) og NTE får oppgjør i form av aksjer i SKS. I tillegg til tingsinnskuddet er det gjennomført en kapitalforhøyelse ved kontantinnskudd der Nordlandskraft AS, Jämtkraft AB og NTE Energi AS går inn med tilsammen 987,5 MNOK. Det utstedes 33 327 nye aksjer i selskapet.

Oversikt over aksjonærer pr 16.03.2023:

	Antall aksjer:	Eierandel:
Bodø kommune	40 229 aksjer à 1 000 kr	30,0 %
Bodø Energi AS	6 307 aksjer à 1 000 kr	4,7 %
Bodø pensjonskasse	2 745 aksjer à 1 000 kr	2,1 %
Fauske Kommune	13 409 aksjer à 1 000 kr	10,0 %
Nordlandskraft AS	14 894 aksjer à 1 000 kr	11,1 %
Jämtkraft AB	26 857 aksjer à 1 000 kr	20,1 %
NTE Energi AS	29 458 aksjer à 1 000 kr	22,0 %
	133 899	100,0 %

Det er i styremøte 21. april 2023 besluttet utbetaling av utbytte på 61 MNOK.

Ut over det som er nevnt over har det ikke vært noen vesentlige hendelser etter balansedagen.

Note 4 - Hendelser etter bal.



Note 5: Oppkjøp/virksomhetssammenslutning

Virksomhetssammenslutninger regnskapsføres i henhold til overtakelsesmetoden. Transaksjonsutgifter resultatføres etter hvert som de påløper.

Vederlaget ved kjøp av virksomhet måles til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet.

Ved kjøp av en virksomhet vurderes alle overtatte eiendeler og forpliktelser for klassifisering og tilordning i samsvar med kontraktsbetingelser, økonomiske omstendigheter og relevante forhold på oppkjøpstidspunktet. Overtatte eiendeler og gjeld balanseføres til virkelig verdi med mindre det fremkommer av IFRS 3 at andre måleregler skal benyttes.

Merverdiallokeringen ved virksomhetssammenslutningen endres dersom det fremkommer ny informasjon om virkelig verdi gjeldende per dato for overtakelse av kontroll. Allokeringen kan endres inntil 12 måneder etter oppkjøpstidspunktet (dersom merverdiallokeringen som ble gjennomført på oppkjøpstidspunktet var foreløpig). Ikke-kontrollerende eierinteresser beregnes til de ikke-kontrollerende eierinteressenes andel av identifiserbare eiendeler og gjeld, eller til virkelig verdi. Valg av metode gjøres for hver enkelt virksomhetssammenslutning.

Ved trinnvise oppkjøp måles tidligere eierandeler til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet. Verdiendringer på tidligere eierandeler resultatføres.

Goodwill beregnes som summen av vederlaget og regnskapsført verdi av ikke-kontrollerende eierinteresse og virkelig verdi av tidligere eide eierandeler, med fradrag for nettoverdien av identifiserbare eiendeler og forpliktelser beregnet på overtakelsestidspunktet. Goodwill avskrives ikke, men testes minst årlig for verdifall. I forbindelse med en nedskrivningsvurdering allokeres goodwill til tilhørende kontantstrømgenererende enheter eller grupper av kontantstrømgenererende enheter.

Dersom virkelig verdi av netto eiendeler i virksomhetssammenslutningen overstiger vederlaget (negativ goodwill) inntektsføres differansen umiddelbart på oppkjøpstidspunktet.

Oppkjøp av virksomhet 2022

Det har ikke vært oppkjøp av virksomhet i 2022.



Note 6: Salgsinntekter

IFRS 15 Driftsinntekter fra kontrakter med kunder trådte i kraft fra 1. januar 2018. Etter selskapets vurdering medfører denne standarden ingen endring på inntektsføringen for selskapet.

Konsernets virksomhet omfatter både produksjon av kraft, kjøp og salg av kraft i engros markedet. Disse to forretningsområdene følges opp og styres separat. Produksjon selger den produserte kraften til SKS Handel, som balanserer konsernets kraftrettigheter og kraftavtaler inngått med eksterne kunder. SKS Handel selger og kjøper kraft på kraftbørsen.

Inntekt fra salg av varer innregnes når det vesentlige av risiko og avkastning er overført, det er sannsynlig at salget vil generere fremtidige økonomiske fordeler som vil tilflyte selskapet og beløpets størrelse kan estimeres pålitelig. Salgsinntekter er presentert fratrukket merverdiavgift.

Produksjonsvirksomheten har leveringsplikt på konsesjons- og kvotekraft. Leveringsforpliktelsen for 2022 utgjorde 413 GWh. Kvotekraften leveres til selvkost, mens konsesjonskraften leveres til en pris fastsatt av Stortinget. Se note 28.

Energiinntekter knyttet til handelsvirksomheten inntektsføres ved levering og presenteres netto sammenholdt med kjøp av kraft i resultatregnskapet.

Produksjonsvirksomheten optimaliserer sin vannkraftproduksjon ut fra en vurdering av tilgjengelig vann mot faktisk og forventet fremtidig spotkraftpris. Dersom selskapet har fysiske leveringsforpliktelser som avviker fra den faktiske produksjonen, kjøpes eller selges differansen i spotmarkedet via SKS Handel. Selskapet benytter kraftderivater for å sikre den underliggende produksjonen. Selskapet har også langsiktig avtale om fysiske levering av kraft med industrikunde. Selskapet har forpliktelse om å levere konsesjonskraft til kommuner i konsesjonsområdet til konsesjonskraftpris fastsatt av Olje- og energidepartementet, samt kvotekraft til selvkostpris.

Selskapet forvalter også kraft for eksterne kunder som har kraftrettigheter gjennom eierskap i konsesjonskraft eller kraftproduksjon.

Kjøp og salg av opprinnelsesgarantier og elsertifikater regnskapsføres ved inngåelse av kontrakt. Det samme gjelder provisjon vedrørende de samme kontraktene. Pr 31.12.22 var det balanseført fordringer på 24,6 mnok på produkter

(NOK 1 000)	2022	2021
Produksjonsvirksomhet		
Spot og regulerkraft	565 803	627 194
Konsesjonskraft og fysiske kraftavtaler	119 452	118 074
Finansielle avtaler inngått for sikringsformål	-30 517	-71 571
Finansielle avtaler inngått for trading	16 932	-7 911
El-sertifikater og opprinnelsesgarantier	23 005	17 144
Annet	31 273	10 055
Sum produksjonsvirksomhet	725 948	692 985
Handelsvirksomhet		
Salg andre	1 439 059	1 008 241
Salg eSett / Nord Pool	270 315	321 453
Kjøp Nord Pool / eSett / Statnett	-731 272	-330 430
Kjøp produsenter	-990 323	-1 010 680
Realisert gevinst/tap sikring	408 774	115 212
Salg opprinnelsesgarantier og elsertifikater	92 073	51 258
Kjøp opprinnelsesgarantier og elsertifikater	-86 561	-45 838
Annet	-333 110	-47 244
Sum handelsvirksomhet	68 955	61 972
Salgsinntekter	794 903	754 957

Note 6 - Salgsinntekter



Note 7: Andre inntekter

Salg av varer og tjenester regnskapsføres som inntekt når varen blir levert eller tjenesten blir utført.

Øvrige inntekter

Øvrige inntekter består i hovedsak av salg av administrasjonstjenester.

Salg av anleggsmidler

Gevinst salg av anleggsmidler for 2021 relaterer seg til salg av en leilighet.

(NOK 1 000)	2022	2021
Øvrige inntekter	25 421	29 710
Salg av anleggsmidler		223
Andre inntekter	25 421	29 933



Note 8: Energikjøp, overføringskostnader og verdiendringer energikontrakter

Selskapet kjøper også fysisk kraft fra kommuner, kraftselskaper og industrikunder som har kraftrettigheter. Det er valgt en annen netting av postene for innkjøp av salg av kraft i handelsvirksomheten, se note 6.

Produksjonsvirksomhetene har overføringskostnader som er transportkostnaden for levering av produsert kraft ut på nettet.

Både innenfor krafthandel og produksjon inngår finansielle kontrakter på kjøp av kraft på kraftbørsen Nasdaq og dels også med kommuner, kraftselskaper og industrikunder. Verdiendringer på disse kontraktene presenteres særskilt, og inngår ikke i energikjøpskostnaden. Viser her til note 22 for nærmere omtale.

(NOK 1000)	2022	2021
Gebyrer og provisjoner	7 440	6 488
Energikjøp	7 440	6 488
Overføringskostnader	86 683	110 161
Energikjøp, overføringskostnader og verdiendringer energikontrakter	94 123	116 649

**Note 9: Lønnskostnader og kostnader ved ytelser til ansatte**

(NOK 1 000)	2022	2021
Lønn	65 555	72 439
Pensjonskostnad	9 847	12 106
Arbeidsgiveravgift	4 090	5 000
Andre ytelser	2 818	3 791
Balanseført lønn ved egne investeringsarbeider	-5 754	-8 693
Totale lønnskostnader	76 556	84 643
Antall årsverk som har vært sysselsatt i regnskapsåret:	71,54	82,26

Ytelser til ledende ansatte

(NOK 1 000)	Styre- honorar	Lønn	Natural- ytelser	Pensjons- kostnad	Samlet godt- gjørelse
Ledende ansatte					
Konsernsjef		1 907	185	193	2 285
Øvrige nøkkelpersoner i ledelsen	57	9 382	79	2 129	11 647
Styret	969				
Samlet godtgjørelse	1 026	11 289	264	2 322	13 932

Ingen ledende ansatte eller styremedlemmer har bonusordninger eller opsjonsordninger.

Konsernsjefen har ikke mottatt godtgjørelser eller økonomiske fordeler fra andre foretak i samme konsern, enn det som er vist over. Det er ikke gitt tilleggsgodtgjørelse for spesielle tjenester utenfor de normale funksjoner for en leder.

Konsernledelsen deltar i den generelle pensjonsordningen i selskapet som er beskrevet i pensjonsnoten. Pensjonsgrunnlaget er begrenset oppad til 12G. Den periodiserte pensjonskostnaden oppgitt over tilsvarer bruttopensjonskostnad, og er beregnet i tråd med de prinsipper og forutsetninger som angitt i pensjonsnoten.

Det er ikke gitt lån eller stilt sikkerhet for medlemmer av ledergruppen, styrets ansatte eller andre valgte selskapsorganer.



Note 10: Pensjoner og andre langsiktige ansatteytelser

Selskapet plikter å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Selskapets pensjonsordninger oppfyller dette kravet. Selskapet har pensjonsordningen for sine ansatte i KLP. Selskapet har i dag både innskuddsbasert og ytelsesbasert ordning.

Den offentlige ytelsesordningen ble lukket 01.01.2009. Alle ansatte tilsatt etter dette inngår i den innskuddsbaserte ordningen. I 2015 og 2019 ble det, for de som ønsket det, gjennomført en flytting av pensjon fra ytelse til innskudd.

Foretaket er også med i AFP-ordningen. Se note 11 for nærmere beskrivelse

Innskuddsordning

Innskuddsordningen har et innskuddsnivå som gir maksimal tillat sparing innen for denne type pensjon. Arbeidstakere på denne ordningen har privat AFP som er livslang og som kan tas ut fra fylte 62 år.

63 ansatte inngår i innskuddsordningen. Innskuddsordningen er kostnadsført over resultat med 4,8 mnok i 2022.

Tilsvarende beløp for 2021 var 5,4 mnok.

Ytelsesordningen

Pensjonsforpliktelsen (brutto) vurderes til nåverdien av de fremtidige pensjonsytelser som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen. Pensjonsmidler vurderes til virkelig verdi. Periodens pensjonsopptjening (service cost) og netto rentekostnad (-inntekt) resultatføres løpende, og presenteres under lønns- og personalkostnader. Netto rentekostnad beregnes ved å anvende diskonteringsrenten for forpliktelsen på begynnelsen av perioden på netto forpliktelsen. Netto rentekostnad består derfor av rente på forpliktelsen og avkastning på midlene. Forskjellen mellom faktisk avkastning på pensjonsmidlene og den resultatførte innregnes fortløpende mot andre inntekter og kostnader (OCI).

Aktuarielle gevinster og tap føres over andre inntekter og kostnader (OCI). Aktuarielle gevinster og tap, blir ikke reklassifisert over resultatet.

Gevinster og tap på avkortning eller oppgjør av en ytelsesbasert pensjonsordning innregnes i resultatet på det tidspunkt avkortningen eller oppgjøret inntreffer.

I ytelsesordningen inngår 14 aktive ansatte samt 195 tidligere ansatte med oppsatte rettigheter.

Årets pensjonskostnad er beregnet som følger:

(NOK 1 000)	2022	2021
Pensjonskostnad over resultat	9 314	11 434
Rentekostnad på pensjonsforpliktelse	533	672
Sum pensjonskostnad over resultat	9 847	12 106
Pensjonskostnad over andre inntekter og kostnader (OCI)	1 205	2 108
Netto pensjonskostnader	11 052	14 214

Pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler i ytelsesordningen:

(NOK 1 000)	2022	2021
Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i fjor	28 694	40 009
Resultatført pensjonskostnad	3 126	4 667
Resultatført finanskostnader	532	672
Ført mot OCI inkl. aga	1 205	-2 339
Aga innbetalt premie/tilskudd	-509	-693
Innbetalt premie/tilskudd inkl adm	-9 996	-13 622
Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i år	23 052	28 694

Tidligere konsernsjef har en førtidspensjonsavtale. Pensjonsavtalen innebærer en førtidspensjon på 75 % frem til 67 år, og deretter 66 % samlet pensjon av pensjonsgrunnlaget. Pensjonsgrunnlaget er grunnlønnen ved pensjonering. Pensjonen reguleres i takt med G-reguleringen, og er livslang. Pensjonsordningen omfatter også uførepensjon og etterlattepensjon.

Note 10 - Pensjoner m.v.



Aktuarmessige forutsetninger

Ved beregning av pensjonskostnad og netto pensjonsforpliktelse er en rekke forutsetninger lagt til grunn. Grunnlaget for diskonteringsrenten er fastsatt basert på obligasjoner med fortrinnsrett (OMF) i det norske markedet. OMF er obligasjoner med fortrinnsrett utstedt av kredittforetak eid av norske banker og er regulert i egen lov, og anses generelt for å være av høy kvalitet (lav markeds- og kredittrisiko). Markedet for OMF er vurdert som tilstrekkelig dypt, likvid og viser pålitelig prising, og er således anvendt som grunnlag for å fastsette diskonteringsrenten.

Lønnsøkning, pensjonsregulering og G-regulering er basert på historiske observasjoner for selskapet.

Den beregnede pensjonsforpliktelsen hensyntar at de offentlige ordningene er gjenstand for levealdersjustering for alle perioder som er presentert.

	2022	2021
<i>Økonomiske forutsetninger:</i>		
Diskonteringsrente i %	3,00	1,90
Økning i grunnbeløp (G) i %	3,25	2,50
Lønnsvekst i %	3,50	2,75
Pensjonsregulering i %	2,63	1,73
<i>Demografiske forutsetninger:</i>		
Dødelighet	K2013	K2013

Sensitivitet i beregningen av pensjonsforpliktelsen ved endring i forutsetningene:

Diskonteringsrenten redusert med 0,5% -poeng	Økning
DBO	10,45 %
SC	14,30 %

Lønnsvekst økt med 0,25%-poeng	Økning
DBO	1,35 %
SC	3,30 %

Dødeligheten styrket med 10%	Økning
DBO	2,50 %
SC	1,90 %

Sensitivitetsanalysen over er basert på at alle andre forutsetninger er uendret. I praksis er det lite sannsynlig og endringer i noen forutsetninger er korrelerte. Beregningen av DBO og SC i sensitivitetsanalysen er gjort etter samme metode som ved beregning DBO som framkommer i balansen.

Note 10 - Pensjoner m.v.



Note 11: Avtalefestet pensjon (AFP)

Forpliktelser i (ny) AFP-ordning

Konsernet er tilsluttet AFP-ordningen, som er en kollektiv pensjonsordning for tariffestet sektor i Norge, og omfattet ved oppstart i 2011 ca 650.000 arbeidstakere. AFP-ordningen er basert på et trepartsamarbeid mellom arbeidsgiverorganisasjoner, arbeidstakerorganisasjoner og staten. Staten dekker 1/3 av pensjonsutgiftene til AFP, mens tilsluttede foretak dekker 2/3. Alle konsernets ansatte er medlemmer i ordningen.

Regnskapsmessig behandling

Regnskapsmessig er ordningen å anse som en ytelsesbasert flerforetaksordning. Konsernet er ikke i stand til å identifisere sin andel av ordningens underliggende økonomiske stilling og resultat med tilstrekkelig grad av pålitelighet, og på denne bakgrunn regnskapsføres ordningen som en innskuddsordning. Dette innebærer at forpliktelser fra AFP-ordningen ikke er balanseført. Premier til ordningen kostnadsføres når de påløper.

Tilskudd til AFP ordningen inngår i lønnskostnader og utgjorde i 2022 TNOK 927 (2021: TNOK 1010). Neste års premie er estimert til ca TNOK 884.



Note 12: Eiendomsskatt, konsesjonsavgifter og avgift på produksjon

Eiendomsskatt er en kommunal skatt. Grunnlaget for eiendomsskatten for kraftproduksjon utskrives på grunnlag av verdien på kraftverket. Eiendomsskatt for øvrige eiendommer takseres av den enkelte kommune der eiendommen er lokalisert.

Eiendomsskatt er klassifisert som driftskostnad og ikke som ordinær skatt med bakgrunn i at skatten beregnes av kraftverkets/eiendommens verdi og er sånn sett ikke direkte knyttet til resultatet.

Konsesjonsavgift er en årlig avgift kraftverkseieren må betale til staten og de berørte kommunene som erstatning for skade og ulempe som er påført ved vannkraftutbygging. Avgiftssatsen indeksreguleres hvert femte år av NVE.

Eiendomsskatt og konsesjonsavgift kostnadsføres når konsernet pådrar seg en forpliktelse til å betale skatten/avgiften.

Fremtidig konsesjonsavgift er ikke avsatt som kontraktmessig forpliktelse i balansen, fordi det er en legal forpliktelse pålagt av det offentlige.

Fra 28. september 2022 ble det innført en avgift på kraftproduksjon på store vannkraftverk. Fra 2023 gjelder det vannkraftverk med installert effekt på minst 1 MW. Avgiften ileggs med 23 % av gjennomsnittlig kraftpris pr måned som overstiger 70 øre/kWh. For konsernet er det kun desember som reliserte pris på over 70 øre/kWh.

(NOK 1 000)	2022	2021
Eiendomsskatt	27 876	32 102
Konsesjonsavgifter	18 433	13 243
Avgift på kraftproduksjon	8 753	
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	55 062	45 345



Note 13: Andre driftskostnader

Andre driftskostnader

(NOK 1 000)	2022	2021
Drift og vedlikehold bygninger/kraftverk	13 329	10 620
Leie fallrettigheter	3 713	8 790
Lisenser og IT-kostnader	10 723	9 832
Drift biler og kjøretøy	1 676	1 422
Reisekostnader	807	534
Forsikringer	4 534	3 710
Kjøp av fremmedtjenester	26 057	13 102
Øvrige driftskostnader	11 200	10 189
Sum andre driftskostnader	72 039	58 199

Spesifikasjon revisjonshonorar

(NOK 1 000)	2022	2021
Lovpålagt revisjon	785	664
Andre tjenester utenfor revisjon	103	192
Totalt	888	856

Merverdiavgift er ikke inkludert i honoraret til revisor.



Note 14: Finansposter

Renteinntekter inntektsføres når de er opptjent. Utbytte innregnes når retten til å motta betaling er etablert.

Foretaket har investeringer i aksjer som er klassifisert som "tilgjengelig for salg". Investeringene regnskapsføres til virkelig verdi i balansen, mens verdiendringer innregnes i oppstilling av totalresultat, med unntak av når det foreligger et tap ved verdifall. Et verdifall blir innregnet når det foreligger objektive indikasjoner på at eiendelen har falt i verdi. Når en aksje klassifisert som tilgjengelig for salg og eiendelen blir solgt eller fraregnet av andre årsaker, omklassifiseres kumulative verdiendringer som er innregnet i "andre inntekter og kostnader" til resultatet og posten "gevinst ved salg av aksjer".

Konsernets lån er regnskapsført til amortisert kost, og rentekostnader innregnes etter "effektiv rentes metode". Foretaket benytter rentebytteavtaler for å redusere renterisikoen. Det benyttes sikringsbokføring av rentebytteavtaler, og verdiendringer på avtalene er presentert som "verdiendring renteavtaler" i oppstilling av totalresultat.

Foretaket inngår også finansielle kraftavtaler. Disse anses om driftsrelaterte og inngår ikke i finansposter.

Finansinntekter

(NOK 1 000)	2022	2021
Renteinntekter	12 859	4 143
Gevinst ved salg av aksjer	330	
Andre finansinntekter	6 885	5 870
Sum finansinntekter	20 074	10 013

Finanskostnader

(NOK 1 000)	2022	2021
Rentekostnader	77 109	68 979
Andre finanskostnader	5 233	5 505
Sum finanskostnader	82 342	74 484



Note 15: Skatt

Skattekostnaden består av ordinær inntektsskatt, grunnrenteskatt, naturressursskatt og endring av utsatt skatt/utsatt skattefordel. Aktuell skattesats for 2022 er 22 % inntektsskatt og 57,7 % grunnrenteskatt.

Vannkraftproduksjonen er belastet med grunnrenteskatt. Grunnrenteskatten er overskuddsavhengig og beregnes på det enkelte kraftverk. Skattesatsen er 57,7 % av netto grunnrenteinntekt. Inntekten beregnes ut fra bruttoinntekt fastsatt etter produsert mengde og pris pr.time med fradrag for driftskostnader, skattemessige avskrivninger, friinntekt og grunnrenterelatert selskapsskatt. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av gjennomsnittlig skattemessig verdi av driftsmidler knyttet til kraftverket multiplisert med en normrente. For 2022 er normrenten 1,7 %. Fra og med år 2021 gis det direkte fradrag for nye investeringer i skattegrunnlaget for grunnrenteskatt. Noe som gir skattegrunnlaget karakter av en kontantstrømskatt.

Negativ grunnrenteinntekt kan motregnes positiv grunnrenteinntekt i andre kraftverk. Negativ grunnrenteinntekt opparbeidet før 2007 kan ikke motregnes andre verk, men kun nyttes på kraftverket der den er opparbeidet.

Naturressursskatt er en skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverks gjennomsnittlige produksjon de siste syv år. Skattesatsen er 1,3 øre pr kWh og fordeles mellom kommuner og fylkeskommunen. Naturressursskatten motregnes i utlignet inntektsskatt. Dersom naturressursskatten overstiger inntektsskatten balanseføres den som renteførende fordring og motregnes senere år.

Inntektsskatt består av alminnelig skatt og endring i utsatt skatt. Forpliktelser og eiendeler ved utsatt skatt er beregnet på alle forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi på eiendeler og gjeld med unntak av:

- førstegangsinnregning av goodwill,
- førstegangsinnregning av en eiendel eller forpliktelse i en transaksjon som ikke er en virksomhetssammenslutning, og som på transaksjonstidspunktet verken påvirker regnskapsmessig overskudd eller skattepliktig inntekt
- midlertidige forskjeller relatert til tilbakeholdte resultater i datterselskaper.

En eiendel ved utsatt skatt er regnskapsført når det er sannsynlig at selskapet vil ha tilstrekkelige skattemessige overskudd i senere perioder til å nyttiggjøre skattefordelen. Selskapene regnskapsfører tidligere ikke regnskapsført eiendel ved utsatt skatt i den grad det har blitt sannsynlig at selskapet kan benytte seg av den utsatte skattefordelen. Likeledes vil selskapet redusere eiendel ved utsatt skatt i den grad selskapet ikke lenger anser det som sannsynlig at det kan nyttiggjøre seg av den utsatte skattefordelen.

Forpliktelser og eiendeler ved utsatt skatt er målt basert på forventet fremtidig skattesats til de selskapene i konsernet hvor det har oppstått midlertidige forskjeller. For eiendeler og forpliktelser innenfor grunnrenteskatteregimet hensyntas forpliktelser og eiendeler ved utsatt skatt både alminnelig inntektsskatt og grunnrenteskatt.

Periodeskatt og eiendeler eller forpliktelser ved utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til egenkapitaltransaksjoner.

Skattekostnad		
(NOK 1 000)	2022	2021
Betalbar skatt		
Betalbar naturressursskatt	24 386	23 675
Betalbar grunnrenteskatt	120 321	120 828
Betalbar overskuddsskatt	71 411	30 552
Utsatt skatt:		
Endring utsatt skatt	35 298	-39 133
Skattekostnad	251 416	135 922

Avstemming av effektiv skattesats		
(NOK 1 000)	2022	2021
Resultat før skatt	339 182	418 054
Skatt beregnet til 22%	74 620	91 972
Betalbar grunnrenteskatt 57,7 %/47,4 %	120 321	120 828
Endring utsatt skatt grunnrente 45 % /37 %	17 783	-64 057
Permanente forskjeller	38 692	-12 821
Skattekostnad	251 416	135 922
Effektiv skattesats	74 %	33 %

**Forpliktelses og eiendeler ved utsatt skatt:**

(NOK 1 000)	Balanse		Resultatregnskap		Andre inntekter og kostnader (OCI)	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Utsatt overskuddsskatt						
Varige driftsmidler	394 753	322 505	72 248	0		
Pensjoner	-23 053	-28 694	3 950	8 977	-1 205	2 339
Underskudd til fremføring	-4 265	-4 162	-103	0		
Annet	388 987	154 132	25 756	-77 682	209 099	73 268
Grunnlag utsatt skatt	756 422	443 781	101 851	-68 705	207 894	75 607
Forpliktelses ved utsatt overskuddsskatt	166 413	97 632	22 407	-15 115	45 737	16 634
Utsatt grunnrenteskatt						
Varige driftsmidler	230 974	230 657	317	-166 408		
Pensjoner	-8 858	-33 427	21 358	1 311	110	1 083
Grunnlag utsatt gr.renteskatt	222 116	197 230	21 675	-165 097	110	1 083
Forpliktelses ved utsatt grunnrenteskatt	99 952	72 975	9 754	-61 086	50	401
Endring skattesats grunnrente			17 811			
Sum forpliktelses ved utsatt skatt	266 365	170 607	49 972	-76 201	45 786	17 034
Avstemming av netto forpliktelse ved utsatt skatt						
(NOK 1 000)					2022	2021
Balanse per 01.01					170 607	192 705
Kostnad/inntekt ved skatt regnskapsført via resultatoppstillingen					49 972	-39 132
Kostnad/inntekt ved skatt regnskapsført via andre inntekter og kostnader (OCI)					45 786	17 034
Netto forpliktelse ved utsatt skatt per 31.12					266 365	170 607



Note 16: Immaterielle eiendeler

Regnskapsprinsipper knyttet til immaterielle eiendeler:

Immaterielle eiendeler innregnes initielt til kost. Anskaffelseskost for immaterielle eiendeler ervervet i en virksomhetssammeslutning er de immaterielle eiendelenes virkelige verdi på oppkjøpstidspunktet. Balanseførte immaterielle eiendeler regnskapsføres til kost redusert for eventuell av- og nedskrivning.

Internt genererte immaterielle eiendeler, med unntak av balanseførte utviklingskostnader, balanseføres ikke, men kostnadsføres løpende.

Økonomisk levetid er enten bestemt eller ubestemt. Immaterielle eiendeler med bestemt levetid avskrives over økonomisk levetid og testes for nedskrivning ved indikasjoner på dette. Avskrivningsmetode og - periode vurderes minst årlig. Endringer i avskrivningsmetode og/eller - periode behandles som estimatendring.

Immaterielle eiendeler med ubestemt levetid testes for nedskrivning minst årlig, enten individuelt eller som en del av en kontantstrømgenererende enhet. Immaterielle eiendeler med ubestemt levetid avskrives ikke. Levetiden vurderes årlig med hensyn til om antakelsen om ubestemt levetid kan forsvares. Dersom denne antakelsen ikke kan forsvares, behandles endringen til bestemt levetid prospektivt.

Immaterielle eiendeler 31.12.2022

(NOK 1 000)	Goodwill	Fallrettigheter	Andre rettigheter	Sum 2022
Balanseført verdi 1. januar	301 440	916 298	2 304	1 220 042
Tilgang/-avgang			291	291
Avskrivning		-927	-884	-1 811
Balanseført verdi 31. desember	301 440	915 371	1 711	1 218 522
Balanseført verdi pr. 1. januar	301 440	917 225		1 218 665
Anskaffelseskost	301 440	919 081	4 670	1 225 191
Akkumulerte av- og nedskrivninger		-3 710	-2 959	-6 669
Balanseført verdi pr 31. desember	301 440	915 371	1 711	1 218 522
Økonomisk levetid	ubestemt	ubestemt	1-3 år	
Avskrivningsmetode	IA	IA	Lineær	

Immaterielle eiendeler 31.12.2021

(NOK 1 000)	Goodwill	Fallrettigheter	Andre rettigheter	Sum 2021
Balanseført verdi 1. januar	301 440	917 225	716	1 219 381
Tilgang			2 577	2 577
Avskrivning		-928	-989	-1 917
Balanseført verdi 31. desember	301 440	916 297	2 304	1 220 041
Balanseført verdi pr. 1. januar	301 440	917 225		1 218 665
Anskaffelseskost	301 440	919 081	4 379	1 224 900
Akkumulerte av- og nedskrivninger		-2 784	-2 075	-4 859
Balanseført verdi pr 31. desember	301 440	916 297	2 304	1 220 041
Økonomisk levetid	ubestemt	ubestemt	1-3 år	
Avskrivningsmetode	IA	IA	Lineær	

Fallrettighetene som er evigvarende og avskrives ikke, men testes årlig for verdifall.

Fallrettigheter som er innregnet etter IFRS 16 og som er tidsbegrenset avskrives over avtalens løpetid.

Goodwill avskrives ikke, men testet også for verdifall hvert år.

Nedskrivningstest av fallrettigheter og goodwill er omtalt i note 17.

Note 16 - Immaterielle eiend

Note 17: Nedskrivningstest av goodwill og immaterielle eiendeler

Goodwill og immaterielle eiendeler med ubestemt levetid testes for verdifall når det foreligger indikasjoner på verdifall, og testes også årlig for verdifall. Den årlige testen ble gjort 31.12.2022. Det ble ikke innregnet tap ved verdifall i 2022.

Test for verdifall gjennomføres for den kontantgenererende enheten som de immaterielle eiendelene er tilordnet. En kontantgenererende enhet er den minste gruppen av eiendeler som har uavhengige inngående kontantstrømmer.

Tap ved verdifall innregnes dersom balanseført verdi overstiger gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi fratrukket salgskostnader og bruksverdi.

Gjenvinnbart beløp er fastsatt basert på en vurdering av de kontantgenererende enhetens bruksverdi. Bruksverdien er beregnet basert på en diskontering av forventede framtidige kontantstrømmer etter skatt, diskontert med en relevant diskonteringsrente etter skatt som hensyntar løpetid og risiko. Det er brukt diskonteringsrente på 5,4 % i beregningene.

Fallrettighetene har ikke egne uavhengige kontantstrømmer, men testes for verdifall sammen med tilhørende kraftverk. Goodwillen er knyttet til en virksomhetssammenslutning i 2011 i SKS Produksjon, og all goodwill er allokert til SKS Produksjon, som er ansett å være en egen kontantstrømsgenererende enhet innen konsernet.

Det er benyttet sammenfallende forutsetning ved test av verdifall både for goodwill og fallrettigheter da begge eiendeler knytter seg til samme virksomhetsområde (produksjonsvirksomheten).

Følgende forutsetninger er benyttet ved beregning av bruksverdi

Beregning av bruksverdi for SKS Produksjon AS er utført med bakgrunn i fremskrivning av kontantstrømmer basert på prognoser. Energiprisen på elektrisk kraft har falt de siste årene, men ledelsen er av den oppfatning at energiprisen vil komme opp på et høyere nivå i løpet av noen år. Kontantstrømmen er beregnet frem i tid, tilsvarende selskapets konsesjoner. Kontantstrømmene er fastsatt med utgangspunkt i historiske tall, men priskurven på kraft er estimert basert på virkelige forwardpriser ved årsskiftet.

Beregning av bruksverdi for de kontantstrømsgenererende enhetene, er mest sensitiv for endringer i diskonteringsrente og fremtidige kraftpriser.

Diskonteringsrente

Diskonteringsrente er basert på vektet gjennomsnittlig kapitalkostnad (WACC). Diskonteringssatsene reflekterer markedets avkastningskrav per tidspunkt for test i den bransjen den kontantstrømsgenererende enheten sammenlignes med.

Kraftpriser

Kraftpriser i perioden er basert på ledelsens forventninger til markedsutviklingen. Basert på tilgjengelig informasjon og ledelsens kunnskap til markedet, forventes stigende kraftpriser etter år 2022. Ledelsens forventninger er basert på historisk trendutvikling og offentlige bransjeanalyser. Selskapet beregner egne prisforventninger basert på tilgjengelig informasjon om markedet.

Sensitivitetsanalyse for nøkkelforutsetninger

Kjøpet av eierposten i SKS Produksjon fra Norsk Hydro Produksjon i 2011, er av ledelsen oppfatning et godt kjøp, og nedskrivningstesten viser at beregnet gjenvinnbart beløp overstiger balanseført verdi. Det er utført en sensitivitetsanalyse og denne viser at en endring av nøkkelforutsetninger innenfor et rimelig mulighetsområde, ikke vil medføre at balanseført verdi overstiger bruksverdien.



Note 18: Varige driftsmidler

Varige driftsmidler måles til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Når eiendeler selges eller avhendes, blir balanseført verdi fraregnet og eventuelt tap eller gevinst resultatføres.

Anskaffelseskost for varige driftsmidler er kjøpsprisen, inkludert avgifter/skatter og kostnader direkte knyttet til å sette anleggsmiddelet i stand for bruk, og direkte henførbare utgifter som oppstår som følge av anskaffelsen eller tilvirkningen. For egenutviklede varige driftsmidler/anlegg under utførelse som krever en lang periode for å bli klar for bruk, inkluderer anskaffelseskost også låneutgifter som er direkte henførbare til tilvirkningen av eiendelen.

Utgifter til løpende vedlikehold resultatføres. Utgifter til utskiftninger av deler som forventes å gi fremtidige økonomiske fordeler blir balanseført, mens den balanseførte verdien av eiendelen som skiftes ut blir fraregnet.

Avskrivningsperiode og -metode vurderes årlig. Anlegg under utførelse blir ikke avskrevet før anleggsmiddelet blir tatt i bruk.

(NOK 1 000)	Grunn- erhvervelser	Kraftverk	Fiber	Bygninger inkl. boliger	Transport- utstyr	Inventar og utstyr	Data-/samb- andsutstyr	Anlegg under utførelse	2022 sum
Balanseført verdi 1. januar 2022	4 048	2 374 976	21 293	30 528	2 829	3 824	8 433	171 358	2 617 289
Tilgang/avgang		147 272	472	2 437	458	1 291	662	-108 564	44 028
Reversering av nedskrivning									0
Avskrivning		-73 911	-1 770	-2 516	-987	-617	-2 383		-82 184
Balanseført verdi 31. desember 2022	4 048	2 448 337	19 995	30 449	2 300	4 498	6 712	62 794	2 579 133
Per 31. desember 2022									
Anskaffelseskost	4 048	3 898 661	39 879	90 760	19 738	15 603	31 326	62 794	4 162 809
Akkumulerte av- og nedskrivninger	0	-1 450 324	-19 884	-60 311	-17 438	-11 106	-24 613		-1 583 676
Balanseført verdi	4 048	2 448 337	19 995	30 449	2 300	4 497	6 713	62 794	2 579 133

(NOK 1 000)	Grunn- erhvervelser	Kraftverk	Fiber	Bygninger inkl. boliger	Transport- utstyr	Inventar og utstyr	Data-/samb- andsutstyr	Anlegg under utførelse	2021 sum
Balanseført verdi 1. januar 2021	4 048	2 395 413	23 067	33 052	4 026	4 182	3 923	157 598	2 625 309
Tilgang/avgang		52 936		34		257	6 413	13 762	73 402
Reversering av nedskrivning									0
Avskrivning		-73 838	-1 773	-2 576	-1 197	-597	-1 903		-81 884
Balanseført verdi 31. desember 2021	4 048	2 374 511	21 294	30 510	2 829	3 842	8 433	171 360	2 616 827
Per 31. desember 2021									
Anskaffelseskost	4 048	3 728 788	39 407	88 306	19 280	14 330	30 664	171 360	4 096 183
Akkumulerte av- og nedskrivninger	0	-1 354 277	-18 113	-57 796	-16 451	-10 488	-22 231		-1 479 356
Balanseført verdi	4 048	2 374 511	21 294	30 510	2 829	3 842	8 433	171 360	2 616 827

Økonomisk levetid		25-99 år	20 år	40-50 år	5-10 år	3-10 år	3-5 år	
Avskrivningsmetode	ingen avsk.	lineært	lineært	lineært	lineært	lineært	lineært	ingen avsk.

Anlegg under utførelse

Kapitaliserte lånerenter

Kapitaliserte lånerenter utgjorde 16,6 MNOK i 2022, for 2021 var det 17 MNOK.

Nedskrivning

Det er ikke indikasjoner på verdifall i 2022 og 2021.



Note 19: Beholdninger

Elsertifikater:

Produksjon – mottatte elsertifikater anses som offentlig driftstilskudd og verdien inntektsføres i takt med produksjon. Beholdning av elsertifikater som er solgt med angitt leveringsdato balanseføres til kontraktspris. Beholdning av elsertifikater som ikke er solgt måles til laveste verdi av anskaffelseskost (verdi ved tildeling) og virkelig verdi. Gevinst og tap ved salg presenteres som inntekt. Det er usikkerhet rundt regelverket for regnskapsmessig behandling av elsertifikater i revisjonsmiljøet i Norge. Usikkerheten går på når inntektsføring av kontraktspris på solgte sertifikater kan skje. I dag inntektsføres dette på utstedelsestidspunktet, men regnskapsteorien trolig vil ende med at inntektsføring først kan skje ved levering. Dersom dette hadde vært praksis for 2022 ville beholdning og inntekten vært 0,7 mnok lavere. Økningen ville da vært overført til 2023.

(NOK 1 000)	2022	2021
Produksjon	730	1 096



Note 20: Investeringer i tilknyttede selskaper

Konsernet har investeringer i tilknyttede selskaper. Tilknyttede selskaper er selskaper hvor konsernet har betydelig innflytelse. Tilknyttede selskaper innregnes etter egenkapitalmetoden fra det tidspunktet betydelig innflytelse oppnås og inntil slik innflytelse opphører. Ved førstegangsinnregning vurderes tilknyttede selskaper til anskaffelseskost. Konsernets andel av resultatet i tilknyttede selskaper innregnes i konsernets resultat og er presentert på egen linje i resultatregnskapet. Andel av andre inntekter og kostnader i disse investeringene er inkludert i konsernets andre inntekter og kostnader. Resultatandelen tillegges den balanseførte verdien av investeringen. Urealisert gevinst knyttet til transaksjoner med tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet er eliminert med konsernets andel i virksomheten.

Goodwill relatert til det tilknyttede selskapet blir inkludert i balanseført verdi av investeringen, og testes ikke for nedskrivning på individuell basis.

Ved indikasjoner på at verdifall blir langvarig gjennomføres det en nedskrivningstest på den balanseførte verdien av investeringen. Et eventuelt verdifall blir innregnet i resultatandelen fra tilknyttet foretak i regnskapet.

Investeringen i kraftutbygging av Smibelg og Storåvatn kraftverk i regi av Smisto Kraft AS er forsinket, men to av aggregatene er i driftsatt og det siste er ventet i driftsatt i løpet av mai 2023. Det er gjennomført en oppdatert verddivurdering basert på forventet totalkostnad og forventninger om fremtidig markedspris. Internrenten er noe lavere enn på det tidspunkt investeringen ble besluttet gjennomført, men fortsatt på ett nivå betydelig over risikofri rente.

Vakinn AS ble etablert 10. januar 2018 og er et selskap som skal levere driftsentraltjenester for kraftproduksjon.

Fauske Industripark AS er et selskaps som har som formål å planlegge og tilrettelegge for etablering av industri på Fauske.

Polar Kraft AS er ikke lenger et tilknyttet selskap i konsernet. Sommeren 2021 var konsernet med å etablere selskapet Yve AS. Yve ble morselskap for de 100 % eide sluttbrukerselskapene Polarkraft AS og Krafriket AS. Aksjeposten på 30 % i Polarkraft ble i denne sammenhengen benyttet som tingsinnskudd i Yve, og ble erstattet med 15 % eierskap i det nye selskapet. Gevinsten knyttet til denne transaksjonen i resultatet ført mot resultatandel tilknyttede selskaper i 2021.

Regnskapstallene for selskapene er omarbeidet etter IFRS regelverket og er ikke likt det som selskapene rapporterer etter norsk regnskapsstandard.

Konsernet har følgende investeringer i tilknyttede selskaper ved utgangen av 2022:

Enhet	Kommune	Industri	Eierandel
Smisto Kraft AS	Fauske	Kraft	50 %
Vakinn AS	Fauske	Kraft	50 %
Fauske Industipark AS	Fauske	Næringsutvikl.	33 %

(NOK 1 000)	Smisto Kraft	Polar Kraft	Øvrige	Totalt
Balanseført verdi 31.12.2020	262 640	68 654	2 098	333 392
Innskudd egenkapital	50 000		200	50 200
Egenkapitaljustering	22			22
Salg aksjer		-157 125	-5 732	-162 857
Andel resultat etter skatt 2021	-8 606	88 471	5 365	85 230
Andel andre inntekter og kostnader	16 598			16 598
Utbytte				-
Balanseført verdi 31.12.2021	320 654	-	1 931	322 586
Andel resultat etter skatt 2022	-38 308		349	-37 959
Andel andre inntekter og kostnader	23 423			23 423
Utbytte				
Balanseført verdi 31.12.2022	305 769	-	2 280	308 049

Note 20 - Invest. i TS



Note 21: Datterselskaper

Tabellen under viser datterselskap med vesentlige ikke-kontrollerende eierinteresser samt eierandel og stemmeandel som innehas av ikke-kontrollerende eierinteresser:

Navn	Kommune	Virksomhet	Eierandel 2021	Eierandel 2021
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	Rødøy	Produksjon av kraft	73,1 %	73,1 %

Nedenfor vises et sammendrag av finansiell informasjon for datterselskapet nevnt ovenfor. Informasjonen er gitt på 100 % basis, og reflekterer mer/mindreverdier i SKS konsernregnskap. Den finansielle informasjonen er beløp før interne eliminerings.

	Rødøy-Lurøy Kraftverk AS	
(NOK 1 000)	2022	2021
Driftsinntekter	15 149	20 501
Driftskostnader	-11 112	-13 465
Netto finansposter	537	114
Resultat før skatt	4 574	7 150
Totalresultat	417	53 588
- herav allokert til ikke-kontrollerende eierinteresser.	112	14 696
Utbytte utbetalt til ikke-kontrollerende eierinteresser	808	1 349
Egenkapital	130 502	132 928
- herav allokert til ikke-kontrollerende eierinteresser	35 066	35 798
Eiendeler		
Omløpsmidler	17 685	24 225
Anleggsmidler	151 095	145 063
Gjeld		
Kortsiktig gjeld	11 056	6 604
Langsiktig gjeld	27 222	29 756
Kontantstrøm		
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	1 891	6 289
Netto kontantstrøm fra (brukt i) investeringsaktiviteter	-11 660	-3 747
Netto kontantstrøm fra (brukt i) finansierings aktivitet		
Netto kontantstrøm	-9 769	2 542

Note 22: Finansielle instrumenter (IFRS 7 og IFRS 9)

Finansielle instrumenter og finansiell risiko

Konsernet benytter finansielle instrumenter som en del av en økonomisk sikringsstrategi. Sikringsstrategien skal bidra til stabilitet og forutsigbarhet i de årlige resultatene forutsatt at dette ikke gir en vesentlig reduksjon i nivået på den langsiktige avkastningen. Strategien skal bidra til at selskapet oppnår maksimale resultater innenfor aksepterte risikorammer.

Konsernets finansielle forpliktelser, utover derivater, består i hovedsak av banklån. Formålet med lånene er å skaffe kapital til investeringer som er nødvendig for konsernets virksomhet. Konsernets finansielle eiendeler, utover derivater, består i hovedsak av kontanter og aksjeinvesteringer. I tillegg har konsernet finansielle instrumenter i form av leverandørgjeld, kundefordringer o.l. som er direkte knyttet til virksomhetens daglige drift. I regnskapet vurderes lån til amortisert kost, mens rentebytteavtalene vurderes til virkelig verdi med verdiendringer over andre inntekter og kostnader. Formålet med rentebytteavtaler er å styre renterisikoen.

Innenfor energihandel benyttes finansielle kraft- og valutainstrumenter som en del av økonomisk sikringsstrategi. Det er definerte eksponeringsgrenser selskapene kan handle innenfor. Ved fastsettelse av eksponeringsgrenser er det tatt hensyn til varierende kraftpris, fysisk kraftproduksjon, skatterisiko og innmatingskostnader.

Konsernet har fra 2018 valgt sikringsbokføring etter IFRS 9 i IFRS rapporteringen for valuta- og kraftkontrakter tilhørende vannkraftproduksjon samt rentebytteavtaler. I regnskapet innregnes fysisk handel først ved levering, mens energi- og valutaderivater vurderes til virkelig verdi med verdiendring over andre inntekter og kostnader (OCI). For valuta- og kraftkontrakter tilhørende øvrig virksomhet resultatføres over resultatet. Betydelige volum knyttet til slike derivater vil medføre verdiendringer i balanse og regnskapsmessig resultat, uten at dette gjenspeiler de fullstendige økonomiske resultater. Konsernet har i tillegg en kraftportefølje hvor det kjøpes og selges kraftderivater med mål om å gi positiv avkastning. For slike porteføljer er eksponeringsgrensene svært begrenset.

Alle derivatkontrakter med positiv virkelig verdi er presentert som eiendel i balansen, mens alle derivatkontrakter med negativ virkelig verdi er presentert som gjeld i balansen. Motregning er ikke foretatt.

Rutiner for risikostyring er vedtatt av styret. Ansvaret for oppfølging iht risikorammer er tillagt den enkelte avdeling. Økonomiavdeling foretar på selvstendig basis egne kontroller opp mot risikorammen. De viktigste finansielle risiki konsernet er utsatt for er knyttet til kredittrisiko, likviditetsrisiko, og markedsrisiko. Konsernets ledelse har en løpende vurdering av disse risiki og fastsetter retningslinjer for hvordan disse skal håndteres.

Selskapet foretar øremerking og dokumentasjon av sikringsforholdet og selskapets risikohåndteringsmål- og strategi, med identifikasjon av sikringsinstrument og sikringsobjekt, arten av risiko som sikres, og hvordan sikringsforholdet oppfyller kravene til sikringseffektivitet.

(i) Kredittrisiko

Kredittrisiko er risikoen for at det vil oppstå et tap som følge av at motparten ikke oppfyller sine forpliktelser. Konsernet er hovedsakelig eksponert for kredittrisiko knyttet til kundefordringer og andre kortsiktige fordringer. Konsernet reduserer sin eksponering av kredittrisiko ved at alle vesentlige motparter som får kreditt hos konsernet skal godkjennes og underlegges en vurdering av kredittverdighet. SKS har gode oppfølgingsrutiner for at utestående fordringer innbetales i henhold til avtale. Ved manglende oppgjør av motpart blir kontrakten hevet. Konsernet har ingen vesentlig kredittrisiko knyttet til en enkelt motpart eller flere motparter som kan sees på som en gruppe pga likheter i kredittrisikoen. Konsernet har retningslinjer for å påse at salg kun foretas til kunder som ikke har hatt vesentlige problemer med betaling tidligere og at utestående beløp ikke overstiger fastsatte kredittrammer. Maksimal risikoeksponering er representert ved balanseført verdi av de finansielle eiendelene, inkludert derivater, i balansen:

(NOK 1 000)	Pr 31.12.2022	Pr 31.12.2021
Øvrige finansielle anleggsmidler:		
Kundefordringer:	109 348	244 623
Andre kortsiktige fordringer:	59 874	85 160
Derivater med positiv verdi	544 659	265 247
Øvrige finansielle anleggsmidler	768 115	618 369
Maksimal eksponering mot kredittrisiko:	1 481 996	1 213 399

Ved handel med finansielle instrumenter foreligger det motpartsrisiko. Hoveddelen av inngåtte finansielle kraftkontrakter cleares på Nasdaq OMX. For disse kontraktene antas liten motpartsrisiko. For alle andre inngåtte kraftkontrakter gjennomføres det hvert halvår kredittvurdering av motpart og vurdering av eksponeringsramme.



(ii) Likviditetsrisiko

Likviditetsrisiko er risikoen for at konsernet ikke vil være i stand til å betjene sine finansielle forpliktelser etterhvert som de forfaller. Konsernets strategi for å håndtere likviditetsrisiko er å ha tilstrekkelig med likvider til enhver tid for å kunne innfri sine finansielle forpliktelser ved forfall, både under normale og ekstraordinære omstendigheter. Overskuddslikviditet er for det meste plassert i bank. Selskapet har en likviditetsrisiko ved at løpetiden på finansielle forpliktelser ikke samsvarer med den kontantstrøm som eiendelene genererer, samt ved variasjon i sikkerhetskrav knyttet til finansielle kontrakter notert på Nasdaq OMX. Selskapet har god tilgang til kredittmarkedet. Bankmarkedet benyttes for å finansiere løpene lånebehov og inngåelse av trekkfasiliteter for å understøtte kortsiktig finansiering.

Ved større markedsbevegelser hvor kraftkontrakter cleared hos Nasdaq OMX får negativ markedsverdi vil likviditetsbehovet øke som følge av at økt sikkerhetsstillelse må dekkes ved bruk av penger.

Morselskapet har avtale med bank om flervaluta konsernkontosystem med tilhørende kassakreditramme på 250 MNOK. Konsernet har ikke benyttet trekk på konsernkotokreditten i løpet av regnskapsåret.

Likviditetsrisiko følges opp regelmessig og ansvaret for å sørge for tilstrekkelig likviditet innenfor rammene i finansstrategien ligger hos konsernets økonomifunksjon.

Følgende tabell viser en oversikt over forfallsstrukturen for konsernets finansielle forpliktelser, basert på udiskonterte kontraktuelle betalinger. Ved tilfeller der motparten kan kreve tidligere innløsning, er beløpet gjengitt i den tidligste perioden betalingen kan kreves fra motpart. Dersom forpliktelser kan kreves innløst på forespørsel er disse inkludert i første kolonne (under 1 år):

31.12.2022	Gjenværende periode					Total
	Under 1 år	1-2 år	2-3 år	3-4 år	Mer enn 5 år	
(NOK 1 000)						
Finansielle forpliktelser (eks. derivater)						
Banklån				2 700 000		2 700 000
Leverandørgjeld og annen gjeld	299 578					299 578
Finansielle forpliktelser (eks. derivater)	299 578	-	-	2 700 000	-	2 999 578
Derivater med negativ verdi	390 535	125 663	143 252	39 685	-	699 135
Totalt	690 113	125 663	143 252	2 739 685	-	3 698 713
31.12.2021						
(NOK 1 000)						
Finansielle forpliktelser (eks. derivater)						
Banklån				2 700 000		2 700 000
Leverandørgjeld og annen gjeld	186 422					186 422
Finansielle forpliktelser (eks. derivater)	186 422	-	-	2 700 000	-	2 886 422
Derivater	181 714	17 271	2 060	8 516	883	210 444
Totalt	368 136	17 271	2 060	2 708 516	883	3 096 866

Se Note 26 for ytterligere informasjon om langsiktige lån.

Ubenyttet kassakreditt utgjorde 250 MNOK per 31.12.2022.

(iii) Markedsrisiko

Konsernets finansielle instrumenter er eksponert for markedsrisiko i form av renterisiko, valutarisiko, risiko knyttet til endring av kraftpriser samt verdiendringer på foretakets investeringer. Risikostyringen i konsernet fokuserer på porteføljer av kontrakter og ikke spesifikt på kontrakter som faller inn under virksomhetsområdet til IAS 39.

For både sikrings- og tradingformål er det etablert interne retningslinjer for grad av eksponering. Rammene for handel med både finansielle og fysiske kontrakter overvåkes systematisk og rapporteres ukentlig.

Renterisiko

Konsernet er eksponert for renterisiko gjennom sine langsiktige finansieringsaktiviteter samt renteeksponering knyttet til skjermingsrenten i grunnrentesammenheng. Rentebærende gjeld har flytende rentebetingelser som innebærer at konsernet er påvirket av endringer i rentenivået. Formålet med konsernets styring av renterisiko er å redusere rentekostnadene og på samme tid holde volatiliteten på fremtidige rentebetalinger innenfor akseptable rammer.

Risikohåndteringsmålet for rentebytteavtaler er å bytte en flytende rente til fast rente. Lån og rentebytteavtale er knyttet opp mot 3 måneders Nibor. Ved inngåelse av rentebytteavtale skjer det en øremerking og dokumentasjon, som omfatter identifisering av sikringsinstrumentet og hvordan sikringsforholdet oppfyller kravene til sikringseffektivitet. Med bakgrunn i at rentebytteavtalens og låneavtalens sentrale vilkår ligger tett opp mot hverandre fastslår selskapet på grunnlag av en kvalitativ vurdering at sikringsinstrumentet og sikringsobjektet har verdier som beveger seg i motsatt retning på grunn av den samme risikoen, og at det derfor er et økonomisk forhold mellom sikringsobjektet og sikringsinstrumentet. I IFRS rapporteringen er den effektive delen av verdiendringen på rentesikringen ført over OCI til den separate komponenten av egenkapitalen etter IFRS 9 - sikringsbokføring. Rentebytteavtalens nominelle markedsverdi som er ført etter sikringsbokføring pr 31.12.2022 er 130 750,9 mnok.

Sikringsineffektiviteten som kan påvirke sikringsforholdet for rentesikringer er ulik startpunkt på rentefastsettelse av 3 måneders Nibor for lånene og rentefastsettelse for rentesikringer. Historien viser at endringene av 3 måneders Nibor er svært lav i løpet av ett kvartal. Selskapet anser at det ikke foreligger sikringsineffektivitet mellom rentesikring og underliggende låneavtaler.

Konsernets strategi for rentebinding tilsier at andel fastrente øker med økt netto gjeldsgrad. Selskapet skal i dag ha minimum 30% andel fast rente. Konsernet benytter ulike derivater for å justere den effektive renteeksponering. Konsernet har rentederivater som strekker seg utover tilsvarende løpetid for gjeldsporteføljen. Ved forfall vil gjelden reforhandles og videreført. Hensyntatt rentederivater har konsernet pr 31.12.2022 58,3 % av langsiktig gjeld til fast rente. Konsernet har rentebytteavtaler pålydende 1 575 MNOK pr 31.12.2022, der konsernet mottar en variabel NIBOR rente og betaler en fast rente på i gjennomsnitt 1,80 %.

Tabell under viser konsernets sensitivitet for potensielle endringer i rentenivået. Beregningen hensyntar alle rentebærende instrumenter og tilhørende rentederivater som eksisterte på balansedagen.

(NOK 1 000)	Endring i rentenivået i basispunkter	Effekt på totalresultat før skatt	Effekt på egenkapitalen
2022	+50	48 334	0
	-50	-48 334	0
2021	+50	32 913	0
	-50	-32 913	0

Basert på de finansielle instrumentene som eksisterte per 31. desember 2022 ville en økning på 0,5 % i rentenivået forbedret konsernets totalresultat før skatt med 48,3 MNOK. Tallet fremkommer av økt rente på lån med 13,5 mnok og forbedret markedsverdi på rentebytteavtalene med 61,8 MNOK.

Note 22 - Fin.risiko

Valutarisiko

Risikohåndteringsstrategien for valutasikring er beskrevet i et overordnet Risk Policy dokument. Konsernet er eksponert for valutasvingninger knyttet til verdien av norske kroner mot euro for kraftkontrakter som cleares på Nasdaq OMX. Elsertifikater notert i svenske kroner samt kjøp av maskiner og utstyr notert i annen valuta i forbindelse med nybygging og rehabilitering av eksisterende kraftverk bidrar til valutarisiko. Konsernet inngår terminkontrakter for å redusere valutarisikoen i kontantstrømmer nominelt i utenlandsk valuta.

Finansielle kraftkontrakter som inngår i tradingportefølje blir ikke valutasikret. Kraftkontrakter i annen valuta enn NOK i øvrige kraftporteføljer blir valutasikret for å redusere risiko i valutasvingninger.

Selskapet inngår ikke valutakontrakter uten at det foreligger underliggende avtaler notert i aktuell valuta. Valutahandel er regulert av internt risikodokument som definerer strategier og rammer. Valutaposisjoner rapporteres løpende. I henhold til risikostrategien kan kontrakter i utenlands valuta som har kortere enn 4 måneder til levering være usikret.

Risikohåndteringsmålet for valutaavtaler er å sikre inngåtte kontrakter i utenlands valuta til norske kroner. Ved inngåelse av valutakontrakter skjer det en øremerking og dokumentasjon, som omfatter identifisering av sikringsinstrumentet og hvordan sikringsforholdet oppfyller kravene til sikringseffektivitet. Med bakgrunn i at valutakontrakten og underliggende avtale om oppgjør i utenlands valuta ligger tett opp mot hverandre fastslår selskapet på grunnlag av en kvalitativ vurdering at sikringsinstrumentet og sikringsobjektet har verdier som beveger seg i motsatt retning på grunn av den samme risikoen, og at det derfor er et økonomisk forhold mellom sikringsobjektet og sikringsinstrumentet. Det er sammenfall mellom valuta, beløp, tidsforløp for sikring samt eksponering. Sikringsgraden for valutakontrakter inngått i utenlands valuta er over 90%. Valutaderivater tilhørende sikringsportefølje vannkraft bokføres etter IFRS 9 sikringsbokføring og vurderes til virkelig verdi med verdiendring over andre inntekter og kostnader. Valutaavtalens nominell markedsverdi for kontrakter som er ført etter sikringsbokføring pr 31.12.2022 er -7,0 mnok. Valutaderivater tilhørende øvrige porteføljer vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet og utgjør pr 31.12.2022 -8,9 mnok

Kilden til sikringsineffektivitet som kan forventes å påvirke sikringsforholdet er tidspunktet på tilbakekjøp av valuta til oppdekning av valutakontraktene. Selskapet mottar norske kroner på spotsalget av vannkraft til Nord Pool Spot. Dette medfører at selskapet må kjøpe euro med termindato tilsvarende oppgjørsdato og nominelt valutabeløp som underliggende valutakontrakt. Selskapet beregner og handler daglig/ukentlig valutaterminer som tilfredsstiller oppgjøret på underliggende valutakontrakt.

Tabellen under viser konsernets følsomhet for valutaderivater ved potensielle endringer i kronekursen mot euro og sek basert på eksponering per årsskrift, med alle andre forhold holdt konstant. Følsomheten gjelder både kontrakter ført etter sikringsbokføring med verdiendring over OCI og verdiendring over resultat.

(MNOK)	Endring i kronekursen mot Euro og SEK	Effekt på resultat før skatt	Effekt på egenkapital
2022	+5 %	-27,9	0
	-5 %	27,9	0
2021	+5 %	-10,2	0
	-5 %	10,2	0

Prisrisiko på kraft

Selskapet har prisrisiko på kraft ved endringer i kraftpris hos Nasdaq OMX og spotpris på system og område hos Nord Pool Spot. For å dempe denne prisrisikoen har styret vedtatt en strategi hvor det inngås finansielle kraftkontrakter. De finansielle kraftkontraktene defineres i egne kraftporteføljer. Selskapet har valgt å benytte sluttkursen på kraftbørsen Nasdaq pr 30.12.2022 (korrigert til 31.12.2022) som grunnlag i verddivurdering av urealiserte verdier på kraftporteføljene.

Sikringsportefølje vannkraft

Selskapet er eksponert for risiko knyttet til utviklingen i elkraftprisen da konsernets fremtidige inntekter fra kraftproduksjon i betydelig grad påvirkes av kraftprisen på elkraft. Selskapet benytter vedtatte sikringsstrategier for å sikre stabilitet og forutsigbarhet i sine inntekter fra vannkraftproduksjonen. Selskapet optimaliserer sin vannkraftproduksjon ut fra en vurdering av tilgjengelig vann mot faktisk og forventet fremtidig spotpris. Dette gjøres uavhengig av inngåtte kontrakter. Produksjonsporteføljen er eksponert for volumrisiko grunnet varierende tilsig av vann. Selskapet har stor magasin kapasitet og kan spare vann til å produsere elektrisk kraft når prisen på kraft forventes å gi størst nytte. Fysiske og finansielle kontrakter benyttes for å sikre priser ved fremtidig salg for en andel av den underliggende produksjonen. Sikringsgraden av forventet fysisk produksjon er maksimert til 30% som følge av grunnrentebeskatning. Selskapet benytter sikringsbokføring i IFRS rapporteringen for inngåtte kraftderivater for sikringsformål vannkraft og vurderes til virkelig verdi med verdiendring over andre inntekter og kostnader. Selskapets risikohåndteringsstrategi er beskrevet i et overordnet Risk Policy dokument. Det er prisen i NOK som ønskes sikret. Risikohåndteringsmålet for inngåelse av et kraftkontrakt er å sikre prisen på den fysiske kraftproduksjonen som selges til spotpris pr time til en fast pris pr MWh i norske kroner referert til prisområde NO4. Som følge av at fysisk produksjon prises til områdepris, mens sikringsinstrumentet er sikret til systempris kan det være ineffektivitet mellom prisløsheten til sikringsinstrumentet og underliggende sikringsobjekt. Ved førstegangsinnregning av sikringsbokføring ble det foretatt beregning av ineffektivitet på pris mellom sikringsinstrument og sikringsobjekt.

Det siste året har prisen for system og NO4 endret seg fra å være korrelert til manglende korrelasjon, samt svak likviditet i markedet for differansekontrakter (EPAD) har medført risiko for sikringsineffektivitet. Selskapet har vurdert mulig ineffektivitet i sikringsforholdet, men vurderer at ineffektivitet ikke foreligger som følge av selskapet inngår EPAD kontrakter før eller samtidig som kraftkontrakter inngås med systempris som referansepris. Selskapet inngår områdesikring (EPAD) for alle sikringskontrakter som har system som referansepris

Med bakgrunn i beregning kan vi med stor sikkerhet si at det ikke foreligger ineffektivitet.

Balansført verdi av sikringskontrakter

	Referansepris system		Referansepris område NO4		Balansført MtM verdi
	GWh	kr/MWh	GWh	kr/MWh	MNOK
År 2023	341	343	517	111	49 686
År 2024	292	890	250	143	83 043
År 2025	117	662	70	106	19 043
År 2026			18	129	1 794
År 2027					
År 2028					

SKS Produksjon AS og Rødøy-Lurøy Kraftverk AS inngår i all hovedsak sikringshandel med SKS Handel AS.

Selskapet har inngått langsiktig industrikraftkontrakt bilateralt i euro. Denne type kontrakter behandles etter eget bruk unntaket, kraften blir først inntektsført ved levering. Selskapet skiller ut innebygde valutaderivater i kraftkontrakter som er inngått med kunder som har norske kroner som funksjonell valuta. Disse innebygde valutaderivatene blir regnskapsført som selvstendige derivater etter reglene i IFRS. Kontraktenes nominelle markedsverdi pr 31.12.2022 er 2,2 mnok.

Handels- og Forvaltningsportefølje

Selskapet tilbyr forvaltning av kraftrettigheter for eksterne kunder herunder energiselskaper, kommuner og fylkeskommuner. Selskapet inngår kjøp og salg med fysisk oppgjør av kraftrettigheter med kunde. Fysiske kraftrettigheter sikres med energiderivater på Nasdaq OMX, valutasikring hos banker og elsertifikat. Disse posisjonene er målt symmetrisk. Dette innebærer at selskapet regnskapsfører tilvarende finansielle kontrakter, men med motsatt eksponering av posisjonene mot de kundene som er omfattet av forvaltningsavtalene. Denne symmetriske behandlingen medfører at selskapet i begrenset grad har noen resultatteffekt av disse finansielle posisjonene, men totalkapitalen øker som følge av høyere brutto verdier på derivatene i balansen. Kraftkontrakter som handles over kraftbørsen gjøres som futures kontrakter med daglig oppgjør. Aggregert markedsverdi for futureskontrakter som går til levering fra og med 2023 var pr 31.12.2022 448,2 MNOK. Markedsverdien for øvrige finansielle kraftderivater vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet og verdien pr 31.12.2022 er -386,5 MNOK.

Tradingportefølje

Selskapet har porteføljer for trading som forvaltes uavhengig av selskapets forventet kraftproduksjon. Målsetningen for tradingporteføljen er å avlaste sikringsporteføljene for risiko som ikke kan avdekkes i markedet på handelstidspunktet samt å ta egne posisjoner. Tradingporteføljen innehar også posisjoner i markedet på kjøp og salg av kraftderivater med tanke på å oppnå gevinster. Porteføljene er underlagt strenge rutiner og krav i forhold til maksimalt åpne posisjoner og rapporteringskrav. Kraftkontrakter som handles over kraftbørsen gjøres som futures kontrakter med daglig oppgjør. Aggregert markedsverdi for futureskontrakter som går til levering fra og med 2023 var pr 31.12.2022 1,9 MNOK. Markedsverdien for øvrige finansielle kraftderivater i tradingporteføljen vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet og utgjør pr 31.12.2022: 4,7 MNOK.



Risiko for endret verdi på finansielle investeringer

Aksjeinvesteringer utover datterselskaper og tilknyttede selskap verdivurderes til virkelig verdi. Verdivurdering av finansielle eiendeler for selskaper som er børsnotert er gjort med bakgrunn i en siste transaksjonskurs på verdsettelsestidspunktet. Siste transaksjonskurs er vurdert som beste estimat på virkelig verdi pr 31. desember. Verdsettelse for selskaper som ikke er børsnotert, men der det foreligger omsetning av aksjer til priser som er allment kjent benyttes denne. Verdivurdering for selskaper hvor det ikke foreligger kjente transaksjonskurser blir verdivurdert basert på egen verdsettelsesmodell. Markedsverdien av finansielle investeringer utgjør ca 5,0 % av totalbalansen.

Selskapet har i begrenset grad finansielle kapitalplasseringer.

Kapitalstruktur og egenkapital

Hovedformålet for konsernets styring av kapitalstrukturen er å sikre at konsernet opprettholder en god kreditrating, og dermed rimelige lånebetingelser hos långivere som står i et rimelig forhold til den virksomhet som drives. Gjennom å sørge for gode forholdstall knyttet til egenkapital og gjeld vil konsernet støtte den virksomhet som drives, og dermed maksimere verdien av konsernets aksjer. Konsernet styrer sin kapitalstruktur og gjør nødvendige endringer i den, basert på en løpende vurdering av de økonomiske forhold virksomheten drives under, herunder oppfyllelse av lånebetingelser (se note 26) og de utsikter man ser på kort og mellomlang sikt. Det legges til grunn et langsiktig industrielt perspektiv for utviklingen av konsernet.



Finansielle eiendeler og forpliktelser (note 22)

Innregning og måling

Finansielle instrumenter er ved førstegangs innregning klassifisert i ulike kategorier avhengig av egenskaper ved instrumentet og foretakets intensjon knyttet til anskaffelsen. De kategorier som er benyttet er nærmere beskrevet nedenfor.

Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultatet

Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet er finansielle eiendeler holdt for handelsformål. En finansiell eiendel klassifiseres i denne kategorien dersom den primært er anskaffet med henblikk på å gi fortjeneste fra kortsiktige prissvingninger.

Finansielle eiendeler som føres til virkelig verdi over resultatet, regnskapsføres ved anskaffelsen til virkelig verdi, og transaksjonskostnader resultatføres. Verdiendringer resultatføres løpende.

Finansielle instrumenter til virkelig verdi over andre inntekter og kostnader (OCI)

Finansielle eiendeler til virkelig verdi over andre inntekter og kostnader er finansielle eiendeler holdt for sikringsformål. En finansiell eiendel klassifiseres i denne kategorien dersom den primært er anskaffet med henblikk på å sikre underliggende kraftproduksjon og renterisiko på lån.

Finansielle eiendeler som føres til virkelig verdi over andre inntekter og kostnader, regnskapsføres ved anskaffelsen til virkelig verdi, og transaksjonskostnader resultatføres. Verdiendringer resultatføres løpende.

Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg

Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg er ikke-derivate finansielle eiendeler som foretaket har valgt å plassere i denne kategorien, eller som ikke er klassifisert i noen annen kategori. Eiendelene klassifiseres som anleggsmidler så sant ikke investeringen forfaller eller ledelsen har til hensikt å selge investeringen innen 12 måneder fra balansedagen.

Investeringer i denne kategorien balanseføres første gang til virkelig verdi med tillegg av transaksjonskostnader. Verdiendringer innregnes i oppstilling av totalresultat (utvidet resultat). Utbytte på aksjer klassifisert som tilgjengelige for salg regnskapsføres over resultatet som finansinntekter når konsernets rett til utbytte er fastslått.

Konsernet vurderer hver balansedag om det finnes objektive indikasjoner på at de finansielle eiendelene har falt i verdi. Tap ved verdifall innregnes bare dersom det er objektive indikasjoner på verdifall som et resultat av en eller flere hendelser som har inntruffet og om dette påvirker fremtidige estimerte kontantstrømmer på en måte som kan måles pålitelig. For egenkapitalinstrumenter klassifisert som tilgjengelig for salg, vil en vesentlig eller langvarig reduksjon i virkelig verdi av instrumentet under anskaffelseskost være en indikasjon på at eiendelen er utsatt for verdifall. Dersom det foreligger et verdifall, og verdireduksjonen tidligere har vært ført mot utvidet resultat, vil det kumulative tapet som er innregnet i utvidet resultat omklassifiseres til resultatregnskapet. Beløpet måles som differansen mellom anskaffelseskost og dagens virkelige verdi, med fradrag for tap ved verdifall som tidligere er resultatført. Reversering av tap ved verdifall innregnet i resultatregnskapet for en investering i et egenkapitalinstrument, resultatføres ikke, men innregnes i utvidet resultat. Når verdipapirer klassifisert som tilgjengelig for salg selges eller nedskrives, føres samlet verdiregulering som er regnskapsført i utvidet resultat over resultatet under finansposter.

Utlån og fordringer

Fordringer regnskapsføres til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemethode. For kundefordringer og andre fordringer med kort løpetid vil diskonteringseffekten normalt være uvesentlig, og disse regnskapsføres til kost fratrukket eventuell avsetning til tap for verdifall. Tap ved verdifall innregnes bare dersom det er objektive indikasjoner på verdifall som et resultat av en eller flere hendelser som har inntruffet og om dette påvirker fremtidige estimerte kontantstrømmer på en måte som kan måles pålitelig. Størrelsen på tapet måles til differansen mellom eiendelens balanseførte verdi og nåverdien av de estimerte fremtidige kontantstrømmer.

Finansielle forpliktelser til amortisert kost

Finansielle forpliktelser til amortisert kost innregnes initielt til virkelig verdi fratrukket transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder måles forpliktelsene til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemethode. Effektiv rente på rentebærende instrumenter resultatføres under finansposter.

Fraregning

Investeringer fjernes fra balansen når rettighetene til å motta kontantstrømmer fra investeringen opphører, eller når disse rettighetene er blitt overført, og konsernet i hovedsak har overført all risiko og hele gevinstpotensialet ved eierskapet.



Side 38 av 50

31.12.2022 (NOK 1 000)	Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat	Tilgjengelig for salg	Utlån og fordringer	Finansielle forpliktelser målt til amortisert kost	Ikke finansielle eiendeler/forpliktelser	Sum balanseført verdi	Virkelig verdi
Eiendeler							
Aksjeinvesteringer	308 049	328 998				637 047	
Øvrige finansielle anleggsmidler			131 068			131 068	
Kundefordringer			109 348			109 348	
Andre kortsiktige fordringer			59 874			59 874	
Derivater	544 659					544 659	
SUM FINANSIELLE EIENDELER	852 708	328 998	300 290			1 481 996	
Forpliktelser							
Rentebærende langsiktig gjeld				2 698 212		2 698 212	
Andre langsiktige forpliktelser					130 663	130 663	
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld				136 590	162 988	299 578	
Derivater	699 135					699 135	
SUM FINANSIELLE FORPLIKTELSE	699 135			2 834 802	293 651	3 827 588	

31.12.2021 (NOK 1 000)	Finansielle instrumenter til virkelig verdi over resultat	Tilgjengelig for salg	Utlån og fordringer	Finansielle forpliktelser målt til amortisert kost	Ikke finansielle eiendeler/forpliktelser	Sum balanseført verdi	Virkelig verdi
Eiendeler							
Aksjeinvesteringer	322 607	289 694				612 301	
Øvrige finansielle anleggsmidler			6 068			6 068	
Kundefordringer			244 623			244 623	
Andre kortsiktige fordringer			85 160			85 160	
Derivater	265 247					265 247	
SUM FINANSIELLE EIENDELER	587 854	289 694	335 851			1 213 399	
Forpliktelser							
Rentebærende langsiktig gjeld				2 698 350		2 698 350	
Andre langsiktige forpliktelser					132 740	132 740	
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld				126 105	60 317	186 422	
Derivater	210 444					210 444	
SUM FINANSIELLE FORPLIKTELSE	210 444			2 824 455	193 057	3 227 956	

Virkelig verdi hierarki

Under følger en oversikt over instrumenter som måles til virkelig verdi i balansen gruppert etter observerbarhet av viktig informasjon som benyttes ved verdsettelsen. Virkelig verdi hierarkiet har følgende nivåer:

- **Nivå 1:** input er noterte priser (ajusterte) i aktive markeder for identiske eiendeler eller forpliktelser.
- **Nivå 2:** input er annet enn noterte priser inkludert i Nivå 1 som er observerbare for eiendelen eller forpliktelser, enten direkte (dvs. som priser) eller indirekte (dvs. utledet fra priser)
- **Nivå 3:** input for eiendelen eller forpliktelser som ikke basert på observerbare markedsdata (ikke-observerbar input)

Eiendeler innregnet til virkelig verdi (NOK 1 000)	31.12.2022	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	31.12.2021	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Aksjeinvesteringer (tilgjengelig for salg)	328 998	5 226	309 699	14 073	171 714	6 630	268 978	14 087
Finansielle kraftkontrakter	325 397		325 397		241 855		241 855	
Valutakontrakter	88 512		88 512		10 267		10 267	
Renteswap avtaler	130 750		130 750		13 125		13 125	
Sum	873 657	5 226	854 358	14 073	436 961	6 630	534 225	14 087
Forpliktelser innregnet til virkelig verdi (NOK 1 000)	31.12.2022	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	31.12.2021	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3
Valutakontrakter	104 478		104 478		-14 669		-14 669	
Finansielle kraftkontrakter	594 657		594 657		-184 541		-184 541	
Renteswap avtaler	-		-		-11 234		-11 234	
Sum	699 135	-	699 135	-	-210 444	-	-210 444	-

Note 22 - Fin.instr

Penneo Dokumentnr: 5L01E-00EED-0NHT-3QH4B-113TN-JCNMP



Metode for verdsettelse - eiendeler målt til virkelig verdi

Aksjer

Aksjer som er børsnotert og som handles i et aktiv marked, er verdsatt til børskurs. Ikke-børsnoterte aksjer hvor det foreligger omsetning av aksjer til priser som er allment kjent, er verdsatt med utgangspunkt i siste transaksjonskurs før balansedagen. For selskaper hvor det ikke foreligger kjente transaksjonskurser er virkelig verdi estimert basert på en diskontert kontantstrømsmodell.

Følgende forutsetninger er lagt til grunn ved diskontering av fremtidige kontantstrømmer:
 Kontantstrømvækst i etterfølgende perioder 2 %
 Avkastningskrav benyttet er satt ulikt mellom næringer 6% - 15%

Verdsettelsen påvirkes av endringer i den skjønnsmessige vurderingen som gjøres. Endringer i forventet kontantstrøm og forventet vekst kan påvirke verdsettelsen av de unoterte aksjene.

Aksjeinvesteringer bestod per 31.12.2022 av:

Selskap	Eierandel	Mottatt	Virkelig		Metode for verdsettelse
		utbytte i	verdi	Virkelig verdi	
	31.12.22	2022	31.12.22	31.12.21	
Nord-Salten Kraft Holding AS	19,83 %	2 533	200 723	160 002	Siste transaksjonskurs
YVE AS	14,48 %		108 976	108 976	Diskontert kontantstrøm/siste transaksjonskurs
North Energy ASA	2,03 %		5 226	6 629	Børskurs
Øvrige aksjeinvesteringer		100	14 073	14 087	Diskontert kontantstrøm/siste transaksjonskurs
Sum		2 633	328 997	289 694	

Kraftkontrakter

Kraftkontrakter inngått i sikringsøyemed for vannkraftproduksjon er vurdert til virkelig verdi med verdiendring over andre inntekter og kostnader etter IFRS 9 - sikringsbokføring. Kraftkontrakter som ikke inngår i sikring for vannkraftproduksjon blir vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Kraftkontrakter som er handelbare på Nasdaq OMX blir verdsatt til sluttkurs på Nasdaq OMX. Kraftkontrakter som har forfall utover handelbare produkter på Nasdaq OMX blir verdsatt til en beregnet markedspris basert på rentekurve og prisbane frem i tid på balansedagen. Dersom kraftprisen endres med 10% opp eller ned og alle andre variabler var konstante, ville dette føre til følgende endringer i resultatet for finansielle kraftkontrakter i henhold til tabellen under.

Resultatendring ved endring i kraftpris	31.12.22	31.12.21
10 % økning i kraftpris	-19 782	-22 450
10 % reduksjon i kraftpris	19 782	22 450

Følsomheten gjelder både kontrakter ført etter sikringsbokføring med med verdiendring over OCI og verdiendring over resultat.

Valutakontrakter

Valutakontrakter inngått i sikringsøyemed for vannkraftproduksjon er vurdert til virkelig verdi med verdiendring over andre inntekter og kostnader etter IFRS 9 - sikringsbokføring. Valutakontrakter som ikke inngår i sikring for vannkraftproduksjon vurderes til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Valutakursen frem i tid blir beregnet med grunnlag i rentekurven mellom angitte valutasorter med utgangspunkt på balansedagen.

Rentebytteavtaler

Verdsettelse skjer gjennom bruk av verdsettelsesteknikker der forventede fremtidige kontantstrømmer diskonteres til nåverdier. Rentebytteavtaler vurderes til virkelig verdi med verdiendring over andre inntekter og kostnader etter IFRS 9 - sikringsbokføring. Markedsverdien på rentebytteavtalene blir beregnet og rapportert av den banken avtalen er inngått med.

Metode for verdsettelse - finansielle eiendeler og forpliktelser som ikke innregnes til virkelig verdi

Balansført verdi av kundefordringer, leverandørgjeld og kassekreditt er tilnærmet lik virkelig verdi på grunn av at disse instrumentene har kort forfallstid og inngås til ordinære betingelser.



Note 23: Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer

Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer vurderes til virkelig verdi. Fordringer i annen valuta omregnes med valutakurs på rapporteringsdato.

Endringen i avsetning for tap er som følger:

(NOK 1 000)	2022	2021
IB	100	100
Årets avsetning til tap på krav		
Årets konstaterte tap		
Reversert tidligere avsetning		
UB	100	100

Tap på kundefordringer er klassifisert som andre driftskostnader i resultatregnskapet.

Kundefordringer

(NOK 1 000)	2022	2021
Kundefordringer	109 448	244 723
Avsetning tap på krav	-100	-100
Sum kundefordringer	109 348	244 623

Andre kortsiktige fordringer

(NOK 1 000)	2022	2021
Opptjent ikke fakturert inntekt	27 319	17 469
Solgte elsertifikater forvaltning	920	3 238
Oppgjør opprinnelsesgarantier forvaltning	23 693	
Avsetning oppgjør FUT		62 342
Andre kortsiktige fordringer	7 942	2 111
Sum andre kortsiktige fordringer	59 874	85 160



Note 24: Bankinnskudd, kontanter og lignende

Kontanter inkluderer kontanter i kasse og bankbeholdning. Kontantekvivalenter er kortsiktig likvide investeringer som omgående kan konverteres til kontanter med et kjent beløp, og med maksimal løpetid på 3 måneder. Midler som opprinnelig er bundet i mer enn 3 måneder inngår ikke i kontanter og kontantekvivalenter.

Kassekredittgjeld er presentert som kortsiktig gjeld.

(NOK 1 000)	2022	2021
Kontanter i kasse		
Bankinnskudd	998 549	364 040
Bankinnskudd (garanti for kraftkjøp)	272 426	186 902
Bankinnskudd bundet (skattetrekk)	36	35
Kontanter og kontantekvivalenter i balansen	1 271 011	550 977
Herav urealiserte future kontrakter	536 570	6 425

Det er inngått en avtale med banken om konsernkontosystem for selskapene Salten Kraftsamband AS, SKS Produksjon AS og SKS Handel AS. Selskapene er solidarisk ansvarlig overfor banken for kassekreditten.

Konsernet har en ubenyttet kassekreditt på 250 MNOK pr. 31.12.2022 (2021: 250 MNOK).

Det er foreliggende ingen restriksjoner på bruken av disse midlene.



Note 25: Aksjekapital, aksjonærinformasjon og utbytte

(NOK 1 000)	2022	2021
Ordinære aksjer, pålydende NOK 1	100 572	100 572
Totalt antall ordinære aksjer	100 572	100 572

Det har ikke vært noen endringer i aksjekapitalen i 2022. Alle aksjene har lik stemmerett og lik rett på utbytte. Foretaket eier ingen egne aksjer. Foretaket har ikke utstedt tegningsrettigheter eller andre rettigheter som medfører at det kan bli utstedt nye aksjer.

Oversikt over aksjonærer pr 31.12.22:

	Antall	Eierandel:
Bodø kommune	40 229 aksjer à 1 000 kr	40,0 %
Bodø Energi AS	6 307 aksjer à 1 000 kr	6,3 %
Bodø pensjonskasse	2 745 aksjer à 1 000 kr	2,7 %
Fauske Kommune	13 409 aksjer à 1 000 kr	13,3 %
Nordlandskraft AS	14 081 aksjer à 1 000 kr	14,0 %
Jämtkraft AB	23 801 aksjer à 1 000 kr	23,7 %
	100 572	100,0 %

Selskapet har betalt ut følgende utbytte:

(NOK 1 000)	2022	2021
Ordinært utbytte	95 000	-
Sum	95 000	-

Foreslått utbytte til godkjenning i generalforsamlingen
(ikke regnskapsført som en forpliktelse per 31.12)

(NOK 1 000)	2023	2022
Ordinært utbytte	61 000	95 000

Note 26: Langsiktig gjeld
Regnskapsprinsipper knyttet til langsiktig gjeld:

Langsiktig rentebærende gjeld innregnes til virkelig verdi ved førstegangsinnregning. I etterfølgende perioder måles langsiktig gjeld til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode. Ved beregning av amortisert kost hensyntas lånekostnader og gebyrer knyttet til opptak av gjelden og inngår i beregningen av den effektive renten. Rentekostnader, inklusive amortisering av lånekostnader og gebyrer, er inkludert i finanskostnader i resultatoppstillingen.

Langsiktig gjeld inkluderer gjeld som forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen. Første års avdrag på langsiktig gjeld er presenter som kortsiktig gjeld.

Langsiktig gjeld

(NOK 1 000)	Balanseført verdi		
	Forfall	2022	2021
Sikret (pant)			
DNB Bank ASA	2025	2 700 000	
DNB Bank ASA	2024		2 700 000
Sum sikret langsiktig gjeld		2 700 000	2 700 000
1. års avdrag langsiktig gjeld		-	
Sum langsiktig gjeld ekskl. første års avdrag		2 700 000	2 700 000

Konsernet har 1 575 MNOK i fremtidige rentebytteavtaler for å sikre fastrente på lånene. Rentebytteavtaler har løpetid inntil 2042, mens gjelden har forfall i 2025. Selskapet har valgt å benytte sikringsbokføring. Endring i markedsverdien på renteswapper føres over andre inntekter og kostnader. Konsernet vil i stor grad innen hovedforfall på lånene inngå refinansiering og forlengelse av låneporteføljen. Konsernet vurderer kontinuerlig hvilken finansieringsform som er mest fordelaktig for selskapet.

Banklån

Ingen av banklånene har avdragsprofil og forfaller i sin helhet på forfallstidspunktet i 2025. Konsernet har opsjon på forlengelse av forfallstidspunktet med 1 år utover hovedforfall.

Konsernet er underlagt lånebetingelser i låneavtalen som knytter seg til minimum egenkapital på 30 % basert på IFRS. Kravet måles hvert halvår basert på konsernregnskapet. Før måling av minimum egenkapital iht IFRS nettes finansielle derivater. EBITDA/Netto finanskostnad forutsetters >2,0. Dette måltallet måles halvårlig basert på siste 12 måneder. Det er også knyttet krav til minimum 2/3 offentlig eierskap. Vilkårene er oppfylt og forventes å være oppfylt de neste 12 måneder.

Sikkerhet

Aksjene i SKS Produksjon AS er pantsatt som sikkerhet for langsiktig gjeld ovenfor DNB ASA.



Note 27: Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld regnskapsføres til amortisert kost. Gjeld i utenlandsk valuta omregnes til kurs på rapporteringstidspunktet.

Leverandørgjeld og kortsiktig gjeld

(NOK 1 000)	2022	2021
Leverandørgjeld	135 536	122 614
Skyldig offentlige avgifter, skattetrekk og lignende	69 323	35 132
Påløpte renter	1 054	3 491
Avsetning feriepenger	7 229	7 787
Markedsoppgjør FUT	61 753	
Andre avsetninger	24 683	17 398
Sum kortsiktig gjeld	299 578	186 422

Leverandørgjeld er ikke rentebærende.
Påløpte renter betales hvert kvartal.

Note 28: Avsetninger

En avsetning regnskapsføres når konsernet har en forpliktelse (rettslig eller selvpålagt) som følge av en tidligere hendelse, det er sannsynlig (mer sannsynlig enn ikke) at det vil skje et økonomisk oppgjør som følge av denne forpliktelsen og beløpets størrelse kan måles pålitelig. Hvis effekten er betydelig, beregnes avsetningen ved å neddiskontere forventede fremtidige kontantstrømmer med en diskonteringsrente før skatt som reflekterer markedets prissetting av tidsverdien av penger og, hvis relevant, risikoer spesifikt knyttet til forpliktelsen.

Falleie

For de kraftverk hvor foretaket ikke eier fallrettighetene, betaler foretaket en årlig falleie. Innføring av IFRS 16 har medført endring i balanseføring av tidsbegrensede falleieavtaler. Falleieavtaler som er tidsbegrenset og produksjons- og prisuavhengige er nåverdi beregnet og innarbeidet som en forpliktelse i balansen. Inngåelse av evigvarende falleieavtaler med pengevederlag anses som en finansiell forpliktelse. Foretaket har en evigvarende falleieavtale hvor falleien betales gjennom (fysisk) levering av kraft, og det er innregnet en avsetning for nåverdien av kostnader knyttet til fremtidig levering av denne kraften (selvkost). Det er avsatt en forpliktelse for falleie på 129,1 MNOK.

Husleie

Eksterne husleieavtaler der selskapet er leietaker er innregnet som en forpliktelse etter IFRS 16. Det er avsatt en forpliktelse for husleie på 0,7 mnok. Forpliktelsen reduseres i takt med gjenværende tid på leieavtalen.

Konsesjonskraft

Det blir årlig levert konsesjonskraft til kommuner til priser fastsatt av Stortinget. Konsesjonskraftprisen inntektsføres når konsesjonskraften leveres. Konsesjonskraftforpliktelsen er ansett å være en legal forpliktelse og ettersom konsesjonskraftprisen som betales overstiger selvkost, er det ikke innregnet en avsetning for fremtidige konsesjonskraftsleveranser. Konsernet har en konsesjonskraftforpliktelse på ca 162 GWh pr år.

Kvotekraft

Ved to av selskapets kraftverk har selskapet en forpliktelse til å levere en andel av produksjonen eller en fast mengde kraft til selvkostpris. Avtalene har fysisk levering og er vurdert til ikke å være finansielle kontrakter. Da det betales selvkost for kraften, foreligger det heller ingen tapskontrakt, og det er ikke innregnet en forpliktelse knyttet til kvotekraftavtalene. Kvotekraftforpliktelsen var på 254 GWh i 2022. Denne forpliktelsen vil variere noe over tid som følge av at deler av leveranser er knyttet til en prosentvis andel av produksjonen.

Industrikraftavtale

I produksjonsvirksomheten er det inngått avtale om leveranse til industriformål. Gjenværende leveringsforpliktelse er 200 GWh over 1 år.



Side 46 av 50

Note 29: Betingede forpliktelser

Betingede forpliktelser er ikke regnskapsført i årsregnskapet. Det er opplyst om vesentlige betingede forpliktelser med unntak av betingede forpliktelser hvor det er svært usannsynlig at forpliktelsen kommer til oppgjør.

Selskapet har ingen betingede forpliktelser av vesentlig art.

En betinget eiendel er ikke regnskapsført i årsregnskapet, men opplyst om dersom det er sannsynlig at en fordel vil tilflyte konsernet.

Penneo Dokumentnøkkel: 5L01E-00EED-0NHT-3QH4B-113TN-JCNMP

Note 29 - Betingede forplik



Note 30: Leieavtaler

i) Konsernet som leietaker

Leieavtaler hvor konsernet overtar den vesentlige del av risiko og avkastning som er forbundet med eierskap av eiendelen er finansielle leieavtaler. Leieavtaler hvor det vesentligste av risiko og avkastning som er forbundet med eierskap av eiendelen ikke er overført, klassifiseres som operasjonelle leieavtaler. Innføring av IFRS 16 har medført endring i balanseføring av tidsbegrensede falleleieavtaler. Falleleieavtaler som er tidsbegrenset og produksjons- og prisuavhengige er nåverdi beregnet og innarbeidet som en forpliktelse i balansen pr 01.01.2019. Nåverdien av fremtidige leiekostnader er balanseført som bygg og fallrettigheter med henholdsvis 0,9 mnok og 124,6 mnok. I nåverdi beregningen er det benyttet en diskonteringsrente på 5,4 %. Verdien avskrives i takt med gjenværende tid av leieavtalen. Avskrivninger og renter er resultatført i 2022 1,3 mnok etter skatt.

ii) Konsernet som utleier

Konsernet har ingen finansielle utleieavtaler. Leieinntekten inntektsføres lineært over leieperioden. Direkte kostnader pådratt for å etablere den operasjonelle leieavtalen er tillagt den utleide eiendelens balanseførte verdi, og blir kostnadsført i leieperioden på samme grunnlag som leieinntekten. Konsernet har tidsbegrensede utleieavtaler av kontor- og lagerlokalteter til eksterne forretningsforbindelser. Verdien av disse avtalene er vurdert til uvesentlig verdi og er derfor ikke innarbeidet i henholdt til IFRS 16.

Leieavtalene inneholder ikke restriksjoner på selskapets utbyttepolitikk eller finansieringsmuligheter.



Note 31: Transaksjoner med nærstående parter

Note 1 gir en oversikt over konsernets sammensetning og eierandeler i de ulike datterselskapene.

Tabellen nedenfor gir en oversikt over transaksjoner med nærstående parter:

	Salg til nærstående parter	Kjøp fra nærstående parter	Beløp utestående fra nærstående parter*	Beløp skyldig til nærstående parter*	
	(NOK 1 000)				
Tilknyttede selskaper	2022	7 376	7 843	83	18 782
	2021	332 035	10 862	1 682	-

*Beløpene inngår i henholdsvis kundefordringer og leverandørgjeld. Utestående beløp har normal kredittid og renteberegnes ikke.

Smisto kraft selger sin produksjon gjennom SKS Handel AS

SKS Handel AS selger kraft til sluttbrukerselskapet Polar kraft AS. Av den totale omsetningen mot tilknyttede selskaper utgjør dette 320 mnok. Dette er omsetning 1.halvår 2021. Etter dette er ikke Polar Kraft regnet som nærstående part.

Øvrige transaksjoner med nærstående parter gjelder i hovedsak salg av tjenester knyttet til driftsentral, prosjektledelse og utbygging til Smisto Kraft AS.

Det er også noe salg som gjelder administrasjonstjenester, og er priset iht armlengdes avstand prinsipp.

Kjøp fra nærstående er leverandør av strøm til konsernet forbruk. Leveres til markedspriser.

Det har ikke vært foretatt andre transaksjoner med eller inngått låneavtaler med personer i ledelsen eller styret. Se note 9 og 10 for ytterligere beskrivelse av godtgjørelse til ledelse og styre.



Note 32: Pantestillelser, garantiansvar og forpliktelser

Aksjene i SKS Produksjon AS er pantsatt som sikkerhet for langsiktig gjeld ovenfor DNB ASA.

Konsernet stiller 10 MNOK i garanti ovenfor Nord Pool Spot. I tillegg har konsernet stilt skattetrekksgaranti overfor kommune på 5 MNOK.

Selskapet stiller sikkerhet i form av pantsatt beløp 272,4 MNOK pr 31.12.2022 for finansielle kraftkontrakter til Nasdaq OMX Clearing, Nord Pool Clearing og eSett.



Note 33: Nye og endrede standarder og fortolkninger med fremtidig ikrafttredelsestidspunkt

Standardene og fortolkningene som er vedtatt frem til tidspunkt for avleggelse av konsernregnskapet, men hvor ikrafttredelsestidspunkt er frem i tid, er oppgitt under. Konsernets intensjon er å implementere de relevante endringene på ikrafttredelsestidspunktet, under forutsetning av at EU godkjenner endringene før avleggelse av konsernregnskapet.

Nye og endrede standarder og fortolkninger med fremtidig ikrafttredelsestidspunkt er enten ikke relevante eller forventes ikke å ha vesentlige effekter for konsernet.



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."

Inger Yvonne Marie Berglin

Styremedlem

Serienummer: 19620605xxxx

IP: 195.84.xxx.xxx

2023-05-16 11:41:27 UTC



Odd-Tore Fygle

Styreleder

Serienummer: UN:NO-9578-5999-4-2966323

IP: 89.162.xxx.xxx

2023-05-16 11:43:25 UTC



Ragnar Andreas Pettersen

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-534657

IP: 82.148.xxx.xxx

2023-05-16 11:44:10 UTC



Kurt Anton Edvardsen-Kvam

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-260672

IP: 82.148.xxx.xxx

2023-05-16 11:52:10 UTC



Linn Kristin Hauge

Styremedlem

Serienummer: 9578-5993-4-2461104

IP: 82.148.xxx.xxx

2023-05-16 11:54:52 UTC



RONNY BORGE

Styrets nestleder

Serienummer: 9578-5997-4-226521

IP: 77.110.xxx.xxx

2023-05-16 15:11:43 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 5L01E-00EED-0NHT-3QH4B-113TN-JCNMP

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>



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."

Frank Jarle Berg

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-323036

IP: 84.211.xxx.xxx

2023-05-18 13:50:56 UTC



Liina Veerme

Daglig leder

Serienummer: UN:NO-9578-5997-4-4618895

IP: 82.148.xxx.xxx

2023-05-19 05:50:15 UTC



Mona Liss Paulsen

Styremedlem

Serienummer: 9578-5999-4-2393856

IP: 81.37.xxx.xxx

2023-05-20 17:01:57 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 5L01E-00EED-0NHT-3QH4B-113TN-JCNMP

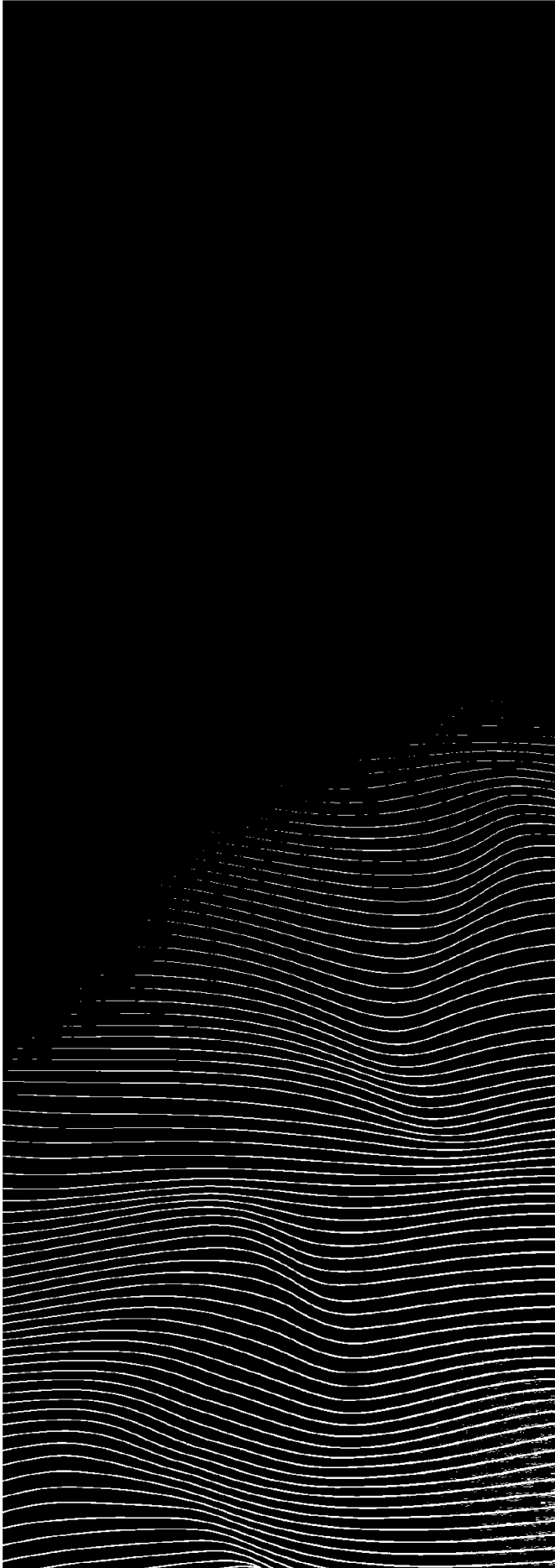
Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert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



Styrets årsberetning

Salten Kraftsamband AS

2022

Pemso Dokumentnøkkel: 31EGC-6VMOK-FFSK3-JGMF-4-Y60BF-WZUZY



Salten Kraftsamband AS

Styrets årsberetning

Generelt

Salten Kraftsamband (SKS) er et energikonsern med virksomhet hovedsakelig innenfor forretningsområdene vannkraftproduksjon, kraftforvaltning og kraftomsetning med tilhørende aktiviteter. SKS har sitt hovedkontor på Fauske, og var ved utgangen av 2022 eid av Bodø kommune, Fauske kommune, Nordlandskraft AS, Jämtkraft AB, Bodø Energi AS og Bodø pensjonskasse. NTE Energi AS kom inn som eier fra 16. mars 2023.

Konsernets produksjonsanlegg ligger i kommunene Fauske, Gildeskål, Beiarn, Bodø, Rødøy og Hemnes.

Salten Kraftsamband AS er morselskap i konsernet og eier 100 % av aksjene i datterselskapene SKS Produksjon AS og SKS Handel AS. I tillegg eier selskapet i overkant av 73 % av aksjene i Rødøy-Lurøy Kraftverk AS. I morselskapet er konsernledelsen og stabsfunksjoner innenfor økonomi, regnskap, IT, HR, kommunikasjon og samfunnskontakt, kvalitet, HMS og strategi, samt forretningsutvikling plassert.

Gjennom SKS Produksjon AS har konsernet 72 % eierskap i Krutåga Kraft AS, 67 % i Hattfjelldal Kraft AS, samt 50% eierskap i kraftselskapet SmiSto Kraft AS og driftssentralselskapet Vakinn AS.

Året 2022

2022 var preget av krigen i Ukraina og økt geopolitisk usikkerhet. Dette har medført frykt for energimangel, økning av gassprisen i Europa og en kraftig økning i den gjennomsnittlige kraftprisen i Norge til rekordhøye 134 øre/kWh.

Til tross for høy systempris i Norge, gikk snittprisen på kraft i Nord-Norge (NO4) ned sammenlignet med 2021. Gjennomsnittlig kraftpris for NO4, hvor SKS produksjonsanlegg er lokalisert, var 25 øre/kWh, noe som er betydelig lavere enn landsgjennomsnittet. Dette er en nedgang på 10,7 øre/kWh sammenlignet med 2021.

Kapasiteten i kraftnettet gav også i 2022 begrensinger mellom nord og sør og bidrar til et vedvarende prisskille mellom de norske prisområdene.

I NO4 var kraftprisen relativt stabil og på et lavere prisnivå enn resten av landet gjennom store deler av året. I tillegg til nettbegrensningene skyldes dette i stor grad en bedre ressursituasjon i nord, med vannmagasinfylling over normalen og mer snø enn normalt i fjellet. Mot slutten av året økte kraftprisene i Nord-Norge.

Rammebetingelsene for norske vannkraftprodusenter ble forverret gjennom økning i grunnrenteskatten til 57,7 % med virkning fra 1.1. 2022. I tillegg ble det som en konsekvens av svært høye priser i deler av Norge innført avgift på kraftproduksjon (høyprisbidrag) på 23 % på kraftpriser over 70 øre/kWh med virkning fra 28. september 2022.

Dette medfører en massiv verdioverføring fra våre kommunale eiere til staten samtidig som marginalsakten for vannkraft i Norge, som nå er på over 90%, er høyere enn noen annen næring.

Hydrologi:

I 2022 registrerte vi ca. 1130 mm nedbør i Sulitjelma mot normalt ca. 1000 mm. I Sundsfjord ble det registrert ca. 2460 mm nedbør i Sundsfjord mot normalt ca. 2000 mm. Totalt tilsig i vårt område tilsvarte en produksjon på 2580 GWh.



Salten Kraftsamband AS

Styrets årsberetning

Vannmagasinbeholdningen ved inngangen av året var 79 % og ved utgangen av året 67 %, tilnærmet normalbeholdning som er 68 %.

Snømagasinet er beregnet til 241 GWh, noe som er 90 GWh mindre enn normalt.

Vannkraftproduksjon

Konsernets vannkraftproduksjon var 2 577 GWh i 2022. Tilsvarende tall for 2021 var 2 063 GWh.

Havari på Salten trafo høsten 2021 medførte at SKS gikk inn i året 2022 med 11 % høyere magasinifylling enn normalt. Vinteren 2021/2022 var snørik og snømagasinene var ca. 40 % høyere enn normalt.

Høye kraftpriser utover høsten 2022 ga sammen med store vann og snø ressurser ga rekordhøy kraftproduksjon. På grunn av høy magasinifylling, stort snømagasin og begrensninger i nettet, ble vanntapet for konsernet svært høyt, tilsvarende kraftproduksjon på ca. 340 GWh. Dette er uheldig med hensyn til utnyttelse av vannressursene og lokal verdiskapning.

SKS Produksjon realiserte en produksjon på 2 536 GWh. Selskapet oppnådde et driftsresultat på 412,4 mill.kr i 2022, noe som er 49,8 mill.kr høyere enn foregående år. Resultatet etter skatt ble 15 mill. kr, som er 7,6 mill. kr lavere enn forrige år.

Rødøy-Lurøy Kraftverk realiserte en produksjon på 40,5 GWh. Årsproduksjon er om lag 35 GWh lavere enn i et normalår. Dette som følge av en planlagt større vedlikeholdsstans. Regnskapet for 2022 viser et driftsresultat på 8,6 mill.kr, som er 2,9 mill.kr lavere enn 2021. Resultat etter skatt ble 7,2 mill.kr, for 2021 var tilsvarende tall 8 mill.kr.

Kraftomsetning

SKS Handel AS oppnådde et driftsresultat på 96,1 mill.kr mot 22,5 mill.kr i 2021. Selskapet har et resultat etter skatt på 74,9 mill.kr. Kontantstrømmen fra virksomheten var på 543 mill.kr i 2022. Kontantresultatet er sterkt påvirket av futurekontrakter på kraft. Selskapet hadde ved utgangen av året en likviditetsbeholdning på 254 mill.kr.

Utbygging og modernisering av vannkraft

Utbyggingen av vannkraftverkene Smibelg og Storåvatn (SmiSto) har vært preget av forsinkelser og rettstvist mellom byggherre SmiSto AS og entreprenørselskapet Hæhre Entreprenør. Høsten 2022 ble partene enige om forlik og jobben med å slutføre prosjektet har nå fullt fokus.

Kraftverkene Storåvatn 1 og Smibelg er idriftsatt mens Storåvatn 2 forventes idriftsatt i løpet av 2023. Helgeland Kraft Vannkraft har overtatt driftsansvaret mens SKS har ansvaret for å ferdigstille det gjenstående kraftverket, samt en del øvrige restarbeider knyttet til utbyggingen.

SmiSto AS er 50 % eid av SKS Produksjon AS og 50 % eid av Helgeland Kraft. Kraftverkene skal ved endelig ferdigstilling levere 210 GWh – tilsvarende energiforbruket til om lag 10 500 husstander.

Sommeren 2022 kunne vi endelig markere offisiell åpning av «Nye Sjøfossen» kraftverk i Gildeskål kommune. Sjøfossen kraftverk ble første gang satt i drift i 1950 med en midlere produksjon på 17 GWh. Kraftverket utnytter et fall på 60 meter i Sundfjorddalselva. Nye turbiner og generatorer sørger for at produksjonen økes med ca. 5,9 GWh/år til 23,2 GWh.



Salten Kraftsamband AS

Styrets årsberetning

I tillegg jobbes det med utbyggingsprosjektene Krutåga kraftverk og Mølnhusbekken kraftverk på Helgeland. Det ble i 2022 søkt om forlengt byggefrist. NVE har vedtatt å forlenge fristen frem til sommeren 2028.

Status i prosjektene er at Mølnhusbekken kraftverk er under planlegging og prosjektering, med mål om investeringsbeslutning i løpet av 2023. Investeringsbeslutning for Krutåga kraftverk vil tidligst bli tatt i 2024.

Sommeren 2022 ble det gjennomført rehabilitering av damanlegget Børnupvatnet i tilknytning til Oldereid Kraftverk. Prosjektet er et proaktivt tiltak grunnet endringer i klimaet og økte nedbørsmengder. Da er det vurdert nødvendig å øke lengden på overløpet for teoretisk flomstigning.

Årsresultat

Konsernregnskapet for SKS rapporteres etter internasjonale regnskaps standarder (IFRS).

Brutto driftsinntekter i konsernet ble på 820,3 mill.kr. Tilsvarende tall for 2021 var 784,9 mill.kr. Netto driftsinntekter ble 726,2 mill.kr, en økning på i overkant av 58 mill.kr sammenlignet med foregående år. Regnskapet er belastet med driftskostnader på 286,8 mill.kr. Driftsresultat ble 439,4 mill.kr og resultat før skatt er på 339,2 mill.kr. Skattekostnaden er på 251,4 mill.kr og konsernets resultat etter skatt er på 86,9 mill.kr.

Verdiendring på sikringskontrakter for kraft, valuta, rentebytteavtaler og lignende bidro positivt med 225,5 mill.kr. Totalresultatet for konsernet ble 313,3 mill.kr. i 2022 mot 314,6 mill.kr i 2021

Morselskapet rapporterer sitt resultat etter norsk regnskapsstandard og har et resultat etter skatt på 61,2 mill.kr, tilsvarende tall for 2021 var 84,2 mill.kr.

Balanse og kapitalstruktur

Konsernets egenkapital ved årets utgang utgjorde 2 233,3 mill.kr. Av dette er aksjekapitalen på 100,6 mill. kr og annen egenkapital på 2 081,8 mill.kr. Minoritetene er på 40,9 mill.kr.

Konsernets likviditet utgjorde ved årsskiftet 1 271 mill.kr, herav bundet til skattetrekk og sikkerhet krafthandel 272,4 mill.kr. Konsernets kortsiktige- og langsiktige rentebærende gjeld var på 2 698 mill.kr. Den langsiktige gjelden ble refinansiert i desember 2021 og har en løpetid på inntil 5 år.

Morselskapets eiendeler består av sum anleggsmidler på 3 886 mill.kr og omløpsmidler på 975 mill.kr. Egenkapitalen er på 1 933 mill.kr, langsiktig gjeld utgjør 2 060 mill.kr og kortsiktig gjeld 867 mill.kr.

Kontantstrøm

Konsernets kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i 2022 var 1 060,3 mill.kr. Tilsvarende tall for 2021 var 307,9 mill.kr. Økningen følger som ett resultat av den kraftige forbedringen i kontantstrømmen til SKS Handel AS.

Ved utgangen av året var konsernets frie likviditetsreserve i bank på 998,5 mill.kr, mot 364 mill.kr i 2021. Totalt har konsernet en beholdning av kontanter og kontantekvivalenter på 1 271 mill.kr. I tillegg er det innvilget en ubenyttet kassekreditt på 250 mill.kr.

Styret er av den oppfatning at SKS har en tilfredsstillende finansiell stilling.



Salten Kraftsamband AS

Styrets årsberetning

Disponering av morselskapets resultat

Styret foreslår at morselskapets resultat kr 61 206 765,- disponeres slik:

• Avsatt til utbytte	kr 61 000 000,-
• Overført til annen egenkapital	kr 206 765,-
• Sum disponert	kr 61 206 765,-

Forhold av vesentlig betydning for stilling og resultat etter regnskapsårets avslutning

I ekstraordinær generalforsamling 16. mars 2023 ble det besluttet kapitalforhøyelse i selskapet. I forbindelse med kapitalforhøyelsen kommer NTE Energi AS inn som eier i Salten Kraftsamband AS. Kapitalforhøyelsen gjøres i to trinn der SKS overtar NTE's eierpost i Siso Energi AS (50 %) og NTE får oppgjør i form av aksjer i SKS. I tillegg til tingsinnskuddet er det gjennomført en kapitalforhøyelse ved kontantinnskudd der Nordlandskraft AS, Jämtkraft AB og NTE Energi AS går inn med til sammen 987,5 MNOK. Det utstedes 33 327 nye aksjer i selskapet.

Det er ingen negative forhold oppstått etter regnskapsårets slutt som endrer selskapets eller konsernets stilling og soliditet.

Finansiell risiko

Konsernet har som mål å optimalisere selskapets finansposter, samt redusere valutarisikoen. Konsernets strategi med hensyn til finansielle instrumenter er å gi en stabil og forutsigbar kontantstrøm. Selskapet søker å oppnå betingelser i takt med utviklingen i markedene. Selskapet har risikostراتيجier definert i risikodokumenter vedtatt av styret. Konsernet er disponert for valuta- og renterisiko. Valuta- og renterisiko begrenses ved inngåelse av termin- og swapkontrakter.

Markedsrisiko

Som kraftprodusent er SKS eksponert for bevegelser i markedspriser og volumusikkerhet. SKS har en aktiv sikringsstrategi beskrevet i risikodokumenter og gjennomfører løpende kraftanalyser. Konsernet har en strategi for prissikring av fremtidig kraft med mål om å redusere kraftpriserisiko og stabilisere konsernets inntjening. Markedsrisikoen håndteres ved å benytte finansielle instrumenter. Kraftderivatene bidrar til å redusere volatilitet i oppnådde priser. Valutaderivatene benyttes til å redusere valutarisiko.

For å kunne følge markedet tett og dynamisk, samt bygge kompetanse innen ulike instrumenter, har konsernet trading-aktivitet ved siden av sikringshandelen. Denne aktiviteten skal gi positiv avkastning over tid og benyttes som input til det generelle arbeidet med markedsanalyse.

Morselskapets finansielle anleggsmidler er av stor verdi. Disse investeringene er vurdert som sikre og utgjør derfor liten risiko.

Kredittrisiko

Selskapet har vurdert kundeporteføljen til å være av lav kredittrisiko. Økt motpartsrisiko, spesielt innenfor SKS Handel AS sitt markedsområde, har etter styrets oppfatning økt den samlede kredittrisiko. Konsernet har etablert gode rutiner for oppfølging av utestående fordringer. Morselskapets kunder er i all hovedsak konserninterne og risikoen anses som liten for disse fordringene.



Salten Kraftsamband AS

Styrets årsberetning

Likviditetsrisiko

Selskapet vurderer likviditeten som akseptabel. Konsernet er innvilget en kassekreditt i bank med en ramme på 250 mill.kr. Ved store svingninger i kraftpris er kraftomsetningen utsatt for stor likviditetsbelastning, både gjennom sikkerhetsstillelser og tidsforskyvningen mellom kjøp av kraft og oppgjør fra kunde. Forfallstidspunktet for kundefordringer opprettholdes, og andre langsiktige fordringer er ikke vurdert reforhandlet.

Fortsatt drift

Årets regnskap er gjort opp under forutsetning av fortsatt drift. Denne forutsetning mener styret klart er til stede.

Åpenhetsloven

Åpenhetsloven trådte i kraft 1. juli 2022. Redegjørelse etter § 5 i Åpenhetsloven vil bli publisert på selskapets nettsider.

Forskning og utvikling

Konsernet bidrar i noen grad med oppgaver/praksis ovenfor studenter på universitet og høyskolenivå i tillegg til generell FoU-støtte via medlemskapet i Energi Norge og med kapital til Økonomisk Forskningsfond.

SKS har vært medlemsbedrift i Trainee Salten siden oppstart i 2006 og har i 2022 hatt engasjement av én trainee i SKS Handel. Konsernet er også engasjert i Opplæringskontoret for energifag (OFE) som i stor grad bidrar med rekruttering, opplæring og oppfølging av energifagslæringer, samt obligatorisk opplæring/kursing for våre medarbeidere.

Virksomhets- og kvalitetsstyring

SKS har et kvalitetsstyringssystem basert på prinsippene i ISO9001 som er en del av den totale virksomhetsstyringen. Av kvalitetspolicyen fremgår det at konsernet skal levere produkter og tjenester av god kvalitet innenfor alle virksomhetsområder, samt jobbe for kontinuerlig forbedring for å tilfredsstille krav, behov og forventninger fra kunder, eiere så vel som myndigheter.

Kontinuerlig forbedring med fokus på involvering, lederes engasjement, beslutninger basert på fakta og prosesstilnærming er bærende prinsipper i kvalitetsstyringssystemet. Forbedringsarbeidet skal identifiseres fortløpende gjennom meldinger, revisjoner og kontroller, organisasjonsutvikling og risikovurderinger. Fokus på kvalitetsarbeidet vil fortsatt være oppfølging i forhold til etterlevelse, gjennomføring og strukturelle grep for kontinuerlig forbedring.

Helse, miljø og sikkerhet

I SKS-konsernet har helse-, miljø- og sikkerhet førsteprioritet og er en integrert del av all virksomhet. Hensynet til fremdrift og økonomi skal ikke gå på bekostning av et forsvarlig og målsatt HMS-nivå. Konsernet har et HMS-styringssystem som tilfredsstiller etablerte standarder på området, og som belyser krav i gjeldende lovverk og intern styrende dokumentasjon. Konsernets HMS-rutiner (prosedyrer og instruksjer), er tilsvarende under kontinuerlig utvikling med fokus på forenkling og forbedring, for stadig bedre etterlevelse og oppfølging.

SKS er aktiv deltager i Fornybar Norges satsning på HMS. Konsernet har signert og innført rutiner i henhold til bransjeorganisasjonens HMS-løfte.



Salten Kraftsamband AS

Styrets årsberetning

Det er satt konkrete mål for sykefravær, skader og HMS-meldinger. Fastsetting av mål på disse områdene er styrebehandlet og vedtatt av konsernstyret. Det er etablert prosedyre for ensartet HMS-rapportering, slik at styrene kan følge med om målene oppnås.

For arbeidstakere som eventuelt rammes av nedsatt funksjonsevne har vi beredskap for å foreta individuell tilrettelegging både av arbeidsplass og arbeidsoppgaver så langt dette praktisk lar seg gjennomføre.

Arbeidsmiljø

Konsernet legger stor vekt på å skape et godt og trygt arbeidsmiljø, der linjeledelsen og den enkelte arbeidstaker involveres og gjøres ansvarlig i forhold til de målsettinger og planer som vedtas. Arbeidsmiljøutvalget, verneombud, HR-stab og KHMS-stab bidrar spesielt og i samarbeid med vår driftshelsetjeneste i utøvelsen av arbeidsmiljølovens intensjoner.

HMS-tjenestens hovedoppgave er forebyggende HMS-arbeid. SKS har siden 2002, vært en inkluderende arbeidslivsbedrift (IA). Konsernet hadde i 2022 et totalt sykefravær på 5,56 %, som er marginalt høyere enn i 2021 (5,2 %). Noe av økningen tilskrives lav terskel for å være hjemme med koronasymptomer, men i all hovedsak skyldes økningen flere tilfeller av langtidsfravær.

Korttidsfraværet (< 3 dager) var 1,03 %. Tilsvarende tall for 2021 var på 0,82 %. De lave tallene anses som en indikasjon på god motivasjon og trivsel på arbeidsplassen. Styret vurderer konsernets arbeidsmiljø som godt.

Sikkerhet og skader

SKS har som målsetting at vår virksomhet ikke skal forårsake ulykker med skader på menneskers liv og helse, ytre miljø eller våre anlegg og utstyr. Gjennom systematiske risiko og sårbarhetsanalyser, samt sikker-jobb-planlegging skal konsernet jobbe målrettet for å forebygge slike skader. I 2022 hadde vi ingen skader.

Likestilling og diskriminering

Styret i SKS har i 2022 hatt ti medlemmer, hvorav seks menn og fire kvinner. Konsernet hadde ved utgangen av året 73 fast ansatte, herav 16 kvinner og 57 menn. Konsernets lønns- og stillingssystem, med stillingsvurderingskriterier sikrer at det gis lik lønn for likt arbeid. Konsernets personalpolitikk anses å være kjønnsnøytral på alle områder, og at likestillingsspørsmål blant de ansatte er tilfredsstillende ivaretatt. Det er ikke mottatt tilbakemeldinger, verken fra kvinner eller menn, på at noen opplever selskapets personalpolitikk som kjønnsdiskriminerende.

Konsernet verdigrunnlag, etiske retningslinjer og medarbeiderstandarder legger føringer for forventet adferd av våre medarbeidere. Kontinuerlig søkelys på dette området er viktig og vil bli høyere prioritert i tiden som kommer.



Salten Kraftsamband AS

Styrets årsberetning

Ytre miljø

I SKS betraktes forurensning og avfall som ressurser på avveie, og konsernet har etablert gode rutiner for håndtering av både utslipp og avfall. Generelt har konsernet lite forurensende virksomhet, og har lite eller ingen utslipp til luft eller sjø/vassdrag utover det som normal menneskelig aktivitet frembringer. Konsernets virksomhet bidrar derimot positivt til miljøet da vannbasert produksjon av elektrisk energi ikke avgir klimagasser.

I forbindelse med pågående utbygginger er det noe større belastning på det ytre miljø enn hva tilfellet er i en normal driftsperiode. Selskapet har som mål å rette opp de skader enhver utbygging påfører det ytre miljø så langt dette er praktisk mulig. Alt avfall kildesorteres og leveres i henhold til de krav som settes fra godkjente avfallsaktører.

Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder

SKS har tegnet styreansvars forsikring som gjelder for ethvert nåværende, tidligere og fremtidig styremedlem og ledende ansatt. Forsikringen omfatter sikredes rettslige erstatningsansvar for ren formueskade som sikrede kan pådra seg i egenskap av sin styrefunksjon.

Samfunnsansvar, miljø og bærekraft

Selskapene Salten Kraftsamband AS og SKS Handel AS er miljøsertifiserte av Stiftelsen Miljøfyrtårn. Stiftelsen Miljøfyrtårn har ikke utarbeidet miljøstandarder for energiproduksjonsselskap. Dette er bakgrunnen for at SKS Produksjon AS og Røddøy-Lurøy Kraftverk AS ikke er miljøsertifisert.

Uansett miljøsertifisering skal alle selskapene tilfredsstillere konsernets miljøkrav som skal tydeliggjøres i større grad fremover.

Bærekraftig utvikling er utvikling som tilfredsstillere dagens behov uten å ødelegge fremtidige generasjoners muligheter til å tilfredsstillere sine behov. Det handler om utvikling som omfatter de tre dimensjonene i FNs bærekraftsmål. For å skape bærekraftig utvikling må verdenssamfunnet jobbe på tre områder: Klima og miljø, økonomi og sosiale forhold.

Konsernets kjernevirksomhet, produksjon og omsetningen av fornybar energi, bidrar til en bærekraftig løsning på den globale klimakrisen. SKS har fokus på samfunnsansvar og utføre sin virksomhet på en bærekraftig og etisk ansvarlig måte. Konsernet bidrar til et fornybart samfunn gjennom å tilrettelegge for ny industri og næringsliv basert på tilgang til fornybar energi.

Konsernet skal opptre i henhold til FNs internasjonale menneskerettighetskonvensjoner. Konsernet og dets underleverandører skal ikke medvirke til brudd på menneskerettigheter.

Konsernet og dets underleverandører skal sikre organisasjonsfrihet og retten til tariffavtaler, samt eliminering av tvangsarbeid, barnarbeid og diskriminering på arbeidsplassen.

Konsernet har gjennom 2022 etablert og jobbet aktivt for implementering av bærekraftsrapportering som vil gi informasjon om hvordan foretaket bidrar til en bærekraftig utvikling, og hvordan selskapet påvirker omgivelsene og hvordan omgivelsene påvirker foretaket. Rapporten vil bli publisert på selskapets nettsider.

SKS utøver ellers samfunnsansvar ved å blant annet støtte opp om lag, foreninger og ideelle organisasjoner innen idrett, kultur og utdanningsrettede formål. Lokal verdiskaping og aktivitet som fremmer bolyst nær SKS geografiske nedslagsfelt er prioritert.



Salten Kraftsamband AS

Styrets årsberetning

Fremtidsutsikter

Selskapet har ambisjoner om fortsatt vekst og mer utbygging av fornybar energi. I løpet av få år vil det i NO4 bli en markant økning i etterspørselen av grønn kraft. SKS ønsker å rigge organisasjonen og posisjonere seg i forhold til realisering av gjeldende utbyggingskonsesjoner, utbygging av ny kraft - alene, eller i samarbeid med øvrige kraftselskap. Økt produksjon av fornybar energi er avgjørende for utviklingen i landsdelen og det SKS skal være med å bidra til fremtidig verdiskaping for oss selv, våre eiere og samfunnet for øvrig.

Det har gjennom året vært jobbet strategisk for effektivisering av drift, utvikling av eierstruktur og gjeldende aksjonæravtale. Ny eierstruktur kom på plass våren 2023 der målsettingen er å utvikle selskapet til å bli en mer fremtidsrettet energiprodusent som vil bidra til økt krafttilgang, bidra til å sikre fremtidig grønn industrivekst og gi positive ringvirkninger i form av lokale arbeidsplasser.

Konsernets fremtidsutsikter på lang sikt vurderes som gode. Signalene fra kraftanalytikermiljøene er at det ligger en fundamental oppside i forhold til kraftprisen på nordisk kraft frem i tid. Etter hvert forventes det at også NO4 utjevner seg mot det øvrige markedet.

Prognosene for prisene i NO4 er noe usikker grunnet ubalanse mellom produksjon og forbruk, kombinert med begrenset overføringskapasitet. Det foreligger tilnærmet ingen kjente planer på forbedret utvekslingskapasitet ut av prisområdet. Forsterking av overføringsnett er omtvistet i samfunnet, dette gjelder både internt i området og ut av området.

På den annen side er det flere aktører som signalisere virksomhet som vil øke forbruket, og derigjennom forbedre balansen i markedet. Stadig mer fokus på det grønne skiftet vil bidra i denne sammenheng.

Fauske, den 21. april 2023

- ✓ Odd-Tore Fygle, styrets leder
- ✓ Ronny Borge, nestleder
- ✓ Frank J. Berg, styremedlem
- ✓ Mona Liss Paulsen, styremedlem
- ✓ Yvonne Berglin, styremedlem
- ✓ Kurt Edvardsen-Kvam, styremedlem
- ✓ Linn Kristin Hauge, styremedlem
- ✓ Ragnar Pettersen, styremedlem
- ✓ Liina Veerme, konsernsjef

Dokumentet signeres elektronisk



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."

Liina Veerme

Daglig leder

Serienummer: UN:NO-9578-5997-4-4618895

IP: 82.148.xxx.xxx

2023-05-10 11:27:42 UTC



Ragnar Andreas Pettersen

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-534657

IP: 82.148.xxx.xxx

2023-05-10 11:55:25 UTC



Odd-Tore Fygle

Styreleder

Serienummer: UN:NO-9578-5999-4-2966323

IP: 89.162.xxx.xxx

2023-05-10 12:39:38 UTC



RONNY BORGE

Styrets nestleder

Serienummer: 9578-5997-4-226521

IP: 80.232.xxx.xxx

2023-05-10 13:16:35 UTC



Inger Yvonne Marie Berglin

Styremedlem

Serienummer: 19620605xxxx

IP: 195.84.xxx.xxx

2023-05-10 14:17:50 UTC



Mona Liss Paulsen

Styremedlem

Serienummer: 9578-5999-4-2393856

IP: 217.8.xxx.xxx

2023-05-10 14:27:58 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 31EGC-6VMOK-FFSK3-JGMF-4-Y60BF-WZUZY

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>



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."

Kurt Anton Edvardsen-Kvam

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-260672

IP: 89.162.xxx.xxx

2023-05-10 16:21:44 UTC



Linn Kristin Hauge

Styremedlem

Serienummer: 9578-5993-4-2461104

IP: 82.148.xxx.xxx

2023-05-11 12:09:13 UTC



Frank Jarle Berg

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-323036

IP: 84.211.xxx.xxx

2023-05-12 11:01:58 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 31EGC-6VMOK-FFSK3-JGMF-4-Y60BF-WZUZY

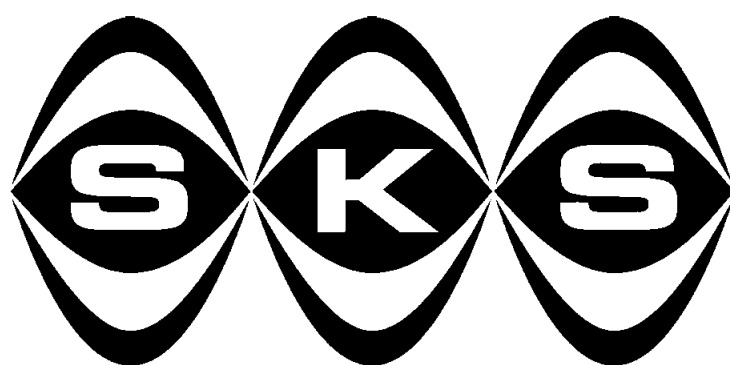
Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert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



salten kraftsamband

**årsregnskap
2022**

Penneo Dokumentnr: J1-62D-S2AXL-WJ0E5-EAQXE-3AQLJ-JHZ16



RESULTATREGNSKAP

tall i hele 1000	NOTER	2022	2021
DRIFTSINNTEKTER			
Andre inntekter	1	45 721	46 679
SUM DRIFTSINNTEKTER		45 721	46 679
DRIFTSKOSTNADER			
Lønns- og personalkostnader	2	26 859	28 750
Ordinære avskrivninger	3	3 653	3 128
Andre produksjons- og adm.kostnader		26 177	12 108
SUM DRIFTSKOSTNADER		56 689	43 986
DRIFTSRESULTAT		-10 968	2 693
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER			
Renteinntekter		1 951	1 233
Inntekt på investering andre selskaper		2 633	52 410
Inntekt på investering i datterselskap		125 831	84 802
Annen finansinntekt		658	5 924
Nedskrivninger finansielle anleggsmidler		0	0
Rentekostnader		55 905	55 831
Andre finanskostnader		2 414	248
NETTO FINANSPOSTER		72 754	88 290
RESULTAT FØR SKATT		61 786	90 983
Skatt på ordinært resultat	4	579	6 798
SKATTEKOSTNAD		579	6 798
ÅRSRESULTAT		61 207	84 185
Avsatt til utbytte		61 000	95 000
Overført fra/til annen egenkapital		207	-10 815
SUM DISPONERT		61 207	84 185

Penneo Dokumentnr: J1 62D-S2AXL-WJ0E5-EAQXE-3AQLJ-JHZ16



BALANSE

tall i hele 1000	NOTER	31.12.2022	31.12.2021
EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendler			
Utsatt skattefordel	4		18
Sum immaterielle eiendeler		0	18
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	3	15 488	14 536
Transportmidler	3	892	1 150
Inventar og utstyr	3	235	292
Datautstyr og samband	3	5 434	6 742
Anlegg under utførelse	3	92	206
Sum varige driftsmidler		22 141	22 926
Finansielle anleggsmidler			
Aksjer i datterselskaper	5	3 687 495	3 687 495
Aksjer i tilknyttede selskaper	5	200	200
Aksjer	5	162 603	163 283
Langsiktige fordringer	6,7	13 287	10 661
Sum finansielle anleggsmidler		3 863 585	3 861 639
Sum anleggsmidler		3 885 726	3 884 583
Omløpsmidler			
Kundefordringer	8	246	506
Fordringer til selskap i samme konsern	9	126 359	83 972
Andre kortsiktige fordringer	7	1 307	1 536
Bankinnskudd, kontanter	10	846 720	334 212
Sum omløpsmidler		974 632	420 226
Sum eiendeler		4 860 358	4 304 809

Penneo Dokumentnr: J1-62D-S2AXL-WJ0E5-EAQXE-3AQLJ-JHZ16



BALANSE

tall i hele 1000	NOTER	31.12.2022	31.12.2021
EGENKAPITAL			
Aksjekapital (100 572 aksjer à kr 1000,-)	12	100 572	100 572
Overkurs		1 577 793	1 577 793
Sum innskutt egenkapital		1 678 365	1 678 365
Opptjent egenkapital:			
Annen egenkapital		255 065	254 858
Sum opptjent egenkapital		255 065	254 858
Sum egenkapital	13	1 933 430	1 933 223
GJELD			
Avsetning for forpliktelser:			
Utsatt skatt	6	561	0
Langsiktig gjeld:			
Lån kredittinstitusjoner	14	2 059 250	2 059 250
Annen langsiktig gjeld	15	296	740
Sum langsiktig gjeld		2 060 107	2 059 990
Kortsiktig gjeld:			
Leverandørgjeld		2 733	2 138
Gjeld til selskap i samme konsern	9	797 450	206 846
Skyldig offentlige avgifter		1 476	1 632
Avsatt utbytte		61 000	95 000
Annen kortsiktig gjeld	16	4 162	5 980
Sum kortsiktig gjeld		866 821	311 596
Sum gjeld		2 926 928	2 371 586
SUM GJELD OG EGENKAPITAL		4 860 358	4 304 809

Fauske 21. april 2022

Odd-Tore Fygle, styrets leder
Ronny Borge, nestleder
Frank J. Berg, styremedlem
Mona Liss Paulsen, styremedlem
Yvonne Berglin, styremedlem
Kurt Kvam, styremedlem
Linn Kristin Hauge, styremedlem
Ragnar Pettersen, styremedlem
Liina Veerme, konsernsjef

Dokumentet signeres elektronisk

Penneo Dokumentnr: J1-62D-SZAXL-WJ0E5-EAQXE-3AQLJ-JHZ16



KONTANSTRØMOPPSTILLING

tall i hele 1000	Salten Kraftsamband AS	
	2022	2021
LIKVIDITETSENDRING FRA VIRKSOMHETEN		
Tilført fra årets virksomhet 1)	64 507	45 863
Endring i lager, debitorer og kreditorer	2 685	419
Endring i andre kortsiktige poster	-128 021	-85 329
Netto likviditetsendring fra virksomheten	-60 829	-39 047
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ INVESTERINGER		
Investert i varige driftsmidler	-2 867	-7 317
Salg av driftsmidler		880
Salg av aksjer		5 966
Kjøp av aksjer/andeler	-723	-29 808
Endring i andre investeringer	-291	-734
Netto likviditetsendring fra investeringer	-3 881	-31 013
LIKVIDER TILFØRT/BRUKT PÅ FINANSIERING		
Nedbetaling lån		-70 000
Utbetalt utbytte	-95 000	
Mottatt konsernbidrag/utbytte	81 542	58 692
Netto likviditetsendring fra finansieringen	-13 458	-11 308
Netto endring likvider gjennom året	-78 168	-81 368
Likvider konsernkontosystem	590 676	14 834
Likviditetsbeholdning pr. 01.01.	334 212	400 746
Likviditetsbeholdning pr. 31.12.	846 720	334 212
1) Dette tallet framkommer slik:		
Resultat før skattekostnad	61 786	90 983
Gevinst ved salg av anleggsmidler		-5 890
Innteksføring renteswap		-479
Ordinære avskrivninger	3 653	3 128
Kostnadsføring lisenser	862	988
Endring finansielle anleggsmidler	1 403	-39 895
Endring pensjonsforpliktelser	-3 197	-2 972
Tilført fra årets virksomhet	64 507	45 863

Penneo Dokumentnr: J1-62D-SZAXL-WJ0E5-EAQXE-3AQLJ-JHZ16



REGNSKAPSPRINSIPPER

Regnskapet er satt opp etter regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

Klassifisering av balanseposter

Generelt er eiendeler av varig verdi klassifisert som anleggsmidler. Øvrige eiendeler og fordringer med forfall innen ett år er klassifisert som omløpsmidler. Avgrensningen mellom kort- og langsiktig gjeld trekkes ved ett år til forfall.

Aksjer og andeler

Aksjer og andeler i andre selskaper er vurdert til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Aksjer og andeler i datterselskaper og tilknyttede selskaper er behandlet etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Utbytte, konsernbidrag og andre utbetalinger fra datterselskapene er inntektsført samme år som det er avsatt i givers regnskap. Overstiger utbytte/konsernbidraget andel av opptjent resultat etter anskaffelsestidspunktet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrukket investeringens verdi i balansen til morselskapet.

Kortsiktige plasseringer

Markedsbaserte verdipapirfond er vurdert til laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi på balansedagen. Mottatt utbytte og andre utdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Driftsinntekter

Alle inntekter er periodisert til det året inntekten er opptjent.

Fordringer

Kundefordringer vurderes til pålydende og reduseres for eventuelle tapsavsetninger.

Anlegg og avskrivninger

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

Skatter

Skattekostnaden består av ordinær selskapsskatt og endring av utsatt skatt/utsatt skattefordel. Ordinær selskapsskatt utgjør 22 % av skattemessig resultat for selskapet. Utsatt skatt er beregnet med 22% for på grunnlag av de midlertidige forskjellene som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, og på grunnlag av eventuelt ligningsmessig underskudd til framføring ved utgangen av regnskapsåret. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttiggjort. Betalbar skatt og utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til egenkapitaltransaksjoner.

Kontantstrømpoppstilling

Kontantstrømpoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Likvider omfatter kontanter og bankinnskudd.

Pensjoner

Ytelsesbaserte pensjonsordninger, vurderes til nåverdien av de framtidige pensjonsytelser som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen. Pensjonsmidler vurderes til virkelig verdi.

Endring i ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser som skyldes endringer i pensjonsplaner, fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid.

Akkumulert virkning av estimatendringer og endringer i finansielle og aktuarielle forutsetninger (aktuarielle gevinster og tap) under 10 % av det som er størst av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene ved begynnelsen av året innregnes ikke. Når den akkumulerte virkningen er over 10 %-grensen ved årets begynnelse, resultatføres det overskytende over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningstid. Periodens netto pensjonskostnad klassifiseres som lønns- og personalkostnader.



NOTE 1. Andre inntekter

Beløpet gjelder i hovedsak salg av administrative- og it-tjenester til andre tilknyttede selskaper, samt leieinntekter både internt og eksternt.

NOTE 2. Lønns- og andre personalkostnader

tall i hele 1000	2022	2021
Lønn	20 210	21 121
Pensjonskostnader	2 224	3 654
Arbeidsgiveravgift	1 447	1 574
Andre ytelser	2 978	2 401
Sum lønns- og personalkostnader	26 859	28 750
Antall årsverk	23,0	23,5

Godtgjørelser til ledende personell, styrende organer og revisor

	2022	2021
Lønn og godtgjørelser konsernsjef	2 092 359	2 027 971
Pensjonsinnbetaling konsernsjef	193 065	222 475
Sum godtgjørelse konsernsjef	2 285 424	2 250 446
Godtgjørelse til styret og generalforsamling	968 799	902 900
Utbetalt til revisor eks. mva:		
Lovpålagt revisjon	261 500	232 800
Attestasjon, skatterådgiving og andre tjenester	39 528	28 602



NOTE 3. Anlegg

tall i hele 1000	Anskaff.- kost. pr. 01.01.2022	Tilgang 2022	Avgang 2022	Anskaff.- kost. pr. 31.12.2022	Årets avskr. 2022	Akk.ordinære avskrivninger 31.12.2022	Avsk. tid	Bokført verdi 2022
Inventar og utstyr	1 712	0	0	1 712	57	1 477	3-5	235
Transportutstyr	3 741	0	0	3 741	259	2 849	8	892
Data-/sambandsutstyr	28 379	662	0	29 041	1 970	23 607	3	5 434
Sambandsutstyr	407	0	0	407	0	407	8	0
Tekniske installasjoner	3 249	0	0	3 249	374	2 012	5-10	1 237
Bygninger, tomter etc	48 157	2 313	0	50 470	993	36 219	40-50	14 251
Anlegg under utførelse	206		114	92				92
SUM	85 851	2 975	114	88 712	3 653	66 571		22 141

NOTE 4. Skatt

Det er beregnet utsatt skattefordel av følgende poster:

tall i hele 1000	Endring	2022	2021
Midlertidige forskjeller knyttet til:			
Anleggsmidler	190	-11 899	-11 709
Saldo på gevinst- og tapskonto	1 464	5 851	7 315
Pensjonsmidler	-3 197	8 505	5 308
Andre midlertidige forskjeller	-1 000	0	-1 000
Inntektsført avsatt utbytte fra datterselskap og tilknyttet selskap	-88	154	66
Avskåret rentefradrag til framføring	0	-61	-61
Grunnlag for beregning av utsatt skatt	2 631	2 550	-81
Utsatt skatt 22%	-579	-561	18

Nedenfor er det gitt en spesifikasjon over forskjeller mellom det regnskapsmessige resultat før skattekostnad og årets skattegrunnlag.

tall i hele 1000	2022	2021
Resultat før skattekostnad	7 786	90 983
Permanente forskjeller	-118 173	-127 941
Midlertidige forskjeller	-2 543	-1 740
Mottatt konsernbidrag	120 697	82 609
Avgitt konsernbidrag, etter balansemetoden		-29 203
Resultatført utbytte	-7 767	-14 708
Årets skattegrunnlag	0	0
Skatt 22%	0	0

Skattekostnaden i regnskapet består av følgende poster:

tall i hele 1000	2022	2021
Betalbar skatt	0	6 425
Endring utsatt skatt	579	373
Skattekostnad	579	6 798



NOTE 5. Aksjer

tall i hele 1000	Pålyden.	Eier%	Antall aksjer	Bokført verdi	Samlet aksjekapital
Selskap					
Datterselskap:					
SKS Produksjon	1	100	101 483 318	3 586 360	101 483
SKS Handel	1	100	27 152 313	45 982	27 152
Rødøy-Lurøy Kraftverk	100	73,07	8 768	55 153	1 200
Sum				3 687 495	
Tilknyttede selskaper:					
Fauske Industripark	500	33,30	400	200	600
Sum				200	
Andre:					
YVE	1	14,48	117 255	119 988	810
Kunnskapsparken Bodø AS	1000	6,33	500	503	7 900
North Energy AS, Alta	1	2,03	2 419 215	5 226	119 047
Dragefossen AS, Rognan	5000	1,9	25	625	6 475
Nord-Salten Kraft AS, Ulsvåg	1	19,83	772 013	35 628	3 892
Indre Salten Energi AS, Fauske	1	0,25	48 000	240	19 426
Diverse mindre selskap				393	
Sum				162 603	

Oversikt over resultat- og balansetall for datterselskapene

tall i hele 1000	SKS Produksjon AS	SKS Handel AS	Rødøy-Lurøy Kraftverk AS
Driftsinntekter	722 398	122 793	15 149
Driftskostnader	309 990	28 711	6 517
Driftsresultat	412 408	94 082	8 632
Finans	-10 056	1 974	537
Res. før skatt	402 352	96 056	9 169
Skatt	245 297	21 143	1 947
Resultat	157 055	74 913	7 222
Anleggsmidler	2 274 443	4 009	33 557
Omløpsmidler	689 242	804 761	17 685
Egenkapital	1 786 845	153 522	35 492
Langsiktig gjeld	692 789	28 053	892
Kortsiktig gjeld	484 051	627 195	14 858
Totalbalanse	2 963 685	808 770	51 242
Antall ansatte	43	8	0

Bokført verdi på finansielle anleggsmidler er vurdert ut fra den økonomiske situasjonen til hvert enkelt selskap. Det er ikke funnet grunn til nedskrivning av bokført verdi.

Resultater for tilknyttede selskaper:

tall i hele 1000	2022			2021	
	Res.andel	Resultat	Egenkap.	Resultat	Egenkapital
Fauske Industripark	33,30 %	-	600	-	600

Oppskrivning/nedskrivning anleggsmidler:

tall i hele 1000	2022	2021
North Energy ASA, opp-/nedskrivning	1 403	(250)



NOTE 6. Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Selskapet plikter å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon. Selskapets pensjonsordninger oppfyller dette kravet. Selskapet har pensjonsordningen for sine ansatte i DNB Liv og KLP. Selskapet har i dag både innskuddsbasert og ytelsesbasert ordning.

I tillegg til de pensjonsordningene som dekkes gjennom forsikringsordningen, har selskapet udekkede pensjonsforpliktelser. Disse forpliktelsene gjelder servicepensjon knyttet til lokale avtaler, samt avtalefestet pensjon (AFP).

Den offentlige ytelsesordningen ble lukket 01.01.2009. Alle ansatte tilsatt etter dette inngår i den innskuddsbaserte ordningen. I 2015 ble det, for de som ønsket det, gjennomført en flytting av pensjon fra ytelse til innskudd.

Innskuddsordning

Innskuddsordningen har et innskuddsnivå som gir maksimal tillat sparing innen for denne type pensjon. Arbeidstakere på denne ordningen har privat AFP som er livslang og som kan tas ut fra fylte 62 år.

Ytelsesordningen

Årlig pensjonsytelser avhenger av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsen fra folketrygden. Ordningen blir i 2020 omgjort til en påslagsmodell. Hvordan pensjonen beregnes avhenger av hvilket år medlemmene er født. Arbeidstakere knyttet til denne ordningen har offentlig AFP. Tilskudd til pensjonsordningen skjer i samsvar med anerkjent praksis og aktuarmessige beregningsmetoder.

Selskapet har en ordning med servicepensjon som tilsvarer 75 % av pensjongivende inntekt for ansatte som etter søknad kan innvilges slik pensjon dersom de fyller vilkårene for ordningen.

Tidligere konsernsjef Leif Finsveen har ingen etterlønsavtale, men har en førtidspensjonsavtale. Pensjonsavtalen innebærer en førtidspensjon på 75 % frem til 67 år, og deretter 66 % samlet pensjon av pensjonsgrunnlaget. Pensjonsgrunnlaget er grunnlønnen ved pensjonering. Pensjonen reguleres i takt med G-reguleringen, og er livslang. Pensjonsordningen omfatter også uførepensjon og etterlattepensjon.



tall i hele 1000	2022	2021
Årets opptjening, nåverdi	566	326
Rentekostnader	1 852	1 587
Brutto pensjonskostnad	2 418	1 913
Forventet avkastning	-3 487	-2 703
Resultatføring usikret forpliktelse	-551	-1 363
Administrasjonskostnader	150	145
Netto pensjonskostnad	-1 470	-2 008
AGA netto pensjonskostnad	-47	-33
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	867	907
Resultatført planendring	0	0
Årets kostnad ytelsespensjon	-650	-1 134
Kostnad innskuddspensjon	2 208	2 215
AFP kostnad	1 189	1 071
Årets pensjonskostnad	2 747	2 152

tall i hele 1000	2022	2021
Opptjente pensjonsforpliktelser pr 31.12	107 189	111 778
Pensjonsmidler 31.12	92 380	95 038
Arbeidsgiveravgift	755	854
Ikke resultatført estimatendring/-avvik inkl. aga	-24 069	-22 902
Netto pensjonsforpliktelse	-8 505	-5 308

Antall ansatte fordelt på ordningene	2022	2021
Innskuddsordning	20	22
Ytelseordning aktive	2	4
Ytelseordning pensjonister/opsatte	67	66

Økonomiske forutsetninger	2022	2021
Forventet årlig avkastning	5,20 %	3,70 %
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %
Årlig lønnsvekst	3,50 %	2,75 %
Årlig vekst i folketrygdens grunnbeløp	3,25 %	2,50 %
Pensjonsregulering	2,63 %	1,73 %

Demografiske forutsetninger				
Uttak av AFP ved 62 år for de med aldersgrense 70 år				42,50 %
Frivillig avgang i ordningen				
Alder	30-39	40-49	50-55	55>
Avgang i %	7,5 %	5,0 %	3,0 %	0,0 %



NOTE 7. Andre kortsiktige- og langsiktige fordringer

Kortsiktige fordringer

tall i hele 1000	2022	2021
Tilgode merverdiavgift	202	323
Diverse poster	1 105	1 213
	1 307	1 536

Langsiktige fordringer

tall i hele 1000	2022	2021
Innskudd borettslag	568	568
Netto pensjonsmidler	8 505	5 309
Forskuddsbetalte lisenser	1 273	1 843
Egenkapitalinnskudd KLP	2 941	2 941
	13 287	10 661

NOTE 8. Kundefordringer

Kundefordringer er vurdert til pålydende. Det er ikke foretatt avsetning til tap på fordringer for 2022.

NOTE 9. Mellomværende datterselskaper

Det foreligger følgende mellomværende mellom morselskapet og datterselskapene:

tall i hele 1000	2022		2021	
	Fordringer	Gjeld	Fordringer	Gjeld
Datterselskaper som består av :	126 359	797 450	83 972	206 846
Konsernbidrag	66 697		81 542	
Utbytte	59 134		0	
Konsernkontosystem*		797 355		206 679
Kundefordringer	528		2 430	
Leverandørgjeld		95		167

Selskapet inngår i flervaluta konsernkontosystem inngått mellom Salten Kraftsamband AS og bankforbindelse. Følgende selskap inngår i konsernkontoavtalen: Salten Kraftsamband AS, SKS Produksjon AS og SKS Handel AS. Selskapene er solidarisk ansvarlig som selvskyldnerkausjonister. Konsernkontosystemet sørger for netting av samlet likviditet på tvers av deltagende selskaper, valuta og kontoer i systemet. Konsernet har inngått en avtale med bank om flervaluta kassekreditt med bevilget kreditttramme på MNOK 250. Pr 31.12.22 var det ikke netto trekk på kassekreditten. Salten Kraftsamband har en gjeld til SKS Handel og SKS Produksjon på 797,3 MNOK. Motposten for denne gjelden er bankinnskudd.



NOTE 10. Betalingsmidler

tall i hele 1000	2022	2021
Bankinnskudd	49 365	127 533
Bankinnskudd konsernkonto	797 355	206 679
Sum bankinnskudd	846 720	334 212

Selskapet har skattetrekksgaranti i DNB ASA som omfatter Salten Kraftsamband AS, SKS Produksjon AS og SKS Handel AS. Det er inngått en avtale med banken om konsernkontosystem med tilhørende kassekreditt på 250 mill.kr. Det er selskapene Salten Kraftsamband AS, SKS Produksjon AS og SKS Handel AS som omfattes av konsernkontosystemet og de er solidarisk ansvarlig overfor banken for kassekreditten. Per 31.12.2022 var det ikke netto trekk på kassekreditten.

Note 11. Transaksjoner mellom nærstående parter

Morselskapet selger administrative tjenester og leier ut lokaler til datterselskapene i konsernet. For øvrig er det mye handel mellom datterselskapene i konsernet. Timepris på interne tjenester og eget arbeid på investeringer er beregnet til kostpris med 5 % påslag.

NOTE 12. Aksjekapital

Aksjonærer i Salten Kraftsamband AS pr 31.12.2022

	Antall	Pålydende	Beløp	Andel i %
Bodø kommune	40 229	aksjer à kr 1.000,-	40 229 000	40,00
Bodø Energi AS	6 307	aksjer à kr 1.000,-	6 307 000	6,27
Bodø pensjonskasse	2 745	aksjer à kr 1.000,-	2 745 000	2,73
Fauske kommune	13 409	aksjer à kr 1.000,-	13 409 000	13,33
Nordlandskraft AS	14 081	aksjer à kr 1.000,-	14 081 000	14,00
Jämtkraft AB	23 801	aksjer à kr 1.000,-	23 801 000	23,67
	100 572		100 572 000	100,00

NOTE 13. Egenkapital

tall i hele 1000	Aksjekapital	Overkurs fond	Annen EK	SUM
Egenkapital 31.12.2021	100 572	1 577 793	254 858	1 933 223
Årets resultat			61 207	61 207
Avsatt til utbytte			-61 000	-61 000
Egenkapital 31.12.2022	100 572	1 577 793	255 065	1 933 430

Penneo Dokumentnr: J1-62D-SZAXL-WJ0E5-EAQXE-3AQLJ-JHZ16



NOTE 14. Langsiktig gjeld

Selskapets gjeld kredittinstitusjoner:

tall i hele 1000	2022	2021
Lån DNB ASA	2 059 250	2 059 250
Sum gjeld	2 059 250	2 059 250

Det er inngått rentesikringsavtaler på 1.475 mnok av lån pr 31.12.22. Markedsverdien er positiv med 125,6 mnok pr 31.12.22. Markedsverdien pr 31.12.21 var positiv med 3,6 mnok.

Avdrag lån

tall i hele 1000	2022	2023	2024	2025	2026
Salten Kraftsamband	0	0	0	2 059 250	0

Aksjene i SKS Produksjon AS er pantsatt som sikkerhet for langsiktig gjeld ovenfor DNB ASA.

NOTE 15. Øvrig langsiktig gjeld

tall i hele 1000	2022	2021
Etterlønn konsernsjef	296	740
SUM	296	740

NOTE 16. Annen kortsiktig gjeld

tall i hele 1000	2022	2021
Oppgjør til private aksjonærer i SE	140	210
Avsetning feriepenger	2 253	2 356
Påløpt arb.giv.avg. feriepenger	115	120
Påløpt rente	691	0
Diverse poster	963	3 294
SUM	4 162	5 980



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."

Liina Veerme

Daglig leder

Serienummer: UN:NO-9578-5997-4-4618895

IP: 82.148.xxx.xxx

2023-05-10 11:26:21 UTC



Ragnar Andreas Pettersen

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-534657

IP: 82.148.xxx.xxx

2023-05-10 11:56:29 UTC



Odd-Tore Fygle

Styreleder

Serienummer: UN:NO-9578-5999-4-2966323

IP: 89.162.xxx.xxx

2023-05-10 12:37:43 UTC



RONNY BORGE

Styrets nestleder

Serienummer: 9578-5997-4-226521

IP: 80.232.xxx.xxx

2023-05-10 13:17:23 UTC



Inger Yvonne Marie Berglin

Styremedlem

Serienummer: 19620605xxxx

IP: 195.84.xxx.xxx

2023-05-10 14:18:39 UTC



Mona Liss Paulsen

Styremedlem

Serienummer: 9578-5999-4-2393856

IP: 217.8.xxx.xxx

2023-05-10 14:27:02 UTC



Penneo Dokumentnr: J1-62D-S2AXL-WJ0E5-EAQXE-3AQLJ-JHZ16

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>



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."

Kurt Anton Edvardsen-Kvam

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-260672

IP: 89.162.xxx.xxx

2023-05-10 16:23:03 UTC



Linn Kristin Hauge

Styremedlem

Serienummer: 9578-5993-4-2461104

IP: 82.148.xxx.xxx

2023-05-11 12:13:00 UTC



Frank Jarle Berg

Styremedlem

Serienummer: 9578-5997-4-323036

IP: 84.211.xxx.xxx

2023-05-12 11:03:26 UTC



Penneo Dokumentnr: J162D-S2AXL-WJ0E5-EAQXE-3AQLJ-JHZ16

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>



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Dronningensgate 7B
8006 Bodo

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Til generalforsamlingen i Salten Kraftsamband AS

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Salten Kraftsamband AS som består av selskapsregnskapet og konsernregnskapet. Selskapsregnskapet består av balanse pr 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper. Konsernregnskapet består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap, oppstilling over totalresultat, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfyller

- Oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav
- Gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapet 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
- Gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av selskapets og konsernets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av deres resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

Grunnlag for konklusjon

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

Øvrig informasjon omfatter informasjon i selskapets årsrapport bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for den øvrige informasjonen. Vår konklusjon om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke den øvrige informasjonen, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese den øvrige informasjonen med det formål å vurdere om årsberetningen inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav og hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom den øvrige informasjonen og årsregnskapet eller kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon eller ikke inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav, er vi pålagt å rapportere det.

Vi har ingenting å rapportere i så henseende, og vi mener at årsberetningen er konsistent med årsregnskapet og inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.



Building a better
working world

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge for selskapsregnskapet, og i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU for konsernregnskapet. 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 feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike selskapet, konsernet eller virksomheten, eller ikke har noe annet realistisk alternativ.

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 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 skyldes misligheter eller feil og 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 årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoeer, 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 feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av intern kontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontrollen 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 betydelig tvil 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 fastsette strategien for, samt å følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen, og vi har et udelt ansvar for konklusjonen på revisjonen av konsernregnskapet.

Uavhengig revisors beretning - Salten Kraftsamband AS 2022

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: C88WVY-B6WES-N82Wf-538T4-TWC4J-KM8H2



Building a better
working world

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av og tidspunktet for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i den interne kontrollen som vi avdekker gjennom revisjonen.

Bodø, 24. mai 2023
ERNST & YOUNG AS

Revisjonsberetningen er signert elektronisk

Arve Willumsen
statsautorisert revisor

Pemmo Dokumentnøkkel: C8NXY-B6WE5-N82WJ-538T4-TWC4J-KM8H2



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."

Arve Willumsen

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5998-4-1452881

IP: 62.181.xxx.xxx

2023-05-24 11:11:44 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: C8NVY-B6WES-N82WJ-538T4-TWC4J-KM8H2

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>