



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2021 - 31.12.2021
-------------------------	-------------------------

Konsern

Mørselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Ja

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Irene Røyrvik Loftheim
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	28.04.2022

Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

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, 06.06.2023



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREKNESKAP			
Inntekter			
Sal Energi	2,5	2 133 505 000	310 772 000
Sal av sertifikat og garantiar	2,5	13 722 000	15 340 000
Anna driftsinntekt	2,5	22 160 000	25 211 000
Sum inntekter		2 169 387 000	351 323 000
Kostnader			
Kjøp Energi	2,5	232 504 000	32 923 000
Kjøp sertifikat, garantiar og falleige	2,5	17 219 000	11 046 000
Overføringskostnader	2,5	11 271 000	30 511 000
Lønnskostnad	5,6,7	57 525 000	57 303 000
Avskrivning på varige driftsmiddel og immaterielle egedelar	5,8	53 627 000	53 832 000
Annan driftskostnad	2,4,5,6	105 956 000	99 303 000
Sum kostnader		478 102 000	284 918 000
Driftsresultat		1 691 285 000	66 405 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i dotterselskap og i tilknytt selskap	4,5	10 658 000	10 065 000
Anna finansinntekt	4,5	5 623 000	4 383 000
Sum finansinntekter		16 281 000	14 448 000
Nedskrivning av finansielle egedelar	4,10	47 555 000	0
Annan finanskostnad	4,1	22 253 000	26 286 000
Sum finanskostnader		69 808 000	26 286 000
Netto finans		-53 527 000	-11 838 000
Ordinært resultat før skattekostnad		1 637 758 000	54 567 000
Skattekostnad på ordinært resultat	12	969 586 000	35 733 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		668 172 000	18 834 000
Årsresultat		668 172 000	18 834 000
Overføringer og disponeringar			



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Ordinært utbytte		422 000 000	2 000 000
Overføring til/frå annen egenkapital		246 172 000	16 834 000
Sum overføringer og disponeringar		668 172 000	18 834 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIGEDELAR			
Anleggsmiddel			
Immaterielle egedelar			
Vassdragsrettar	9	990 152 000	989 017 000
Utsett skattefordel	9,12	238 607 000	272 187 000
Sum immaterielle egedelar		1 228 759 000	1 261 204 000
Varige driftsmiddel			
Vassdragsreguleringar	8	417 996 000	430 181 000
Kraftstasjonar	8	667 192 000	680 681 000
Bygningar	8	83 252 000	84 224 000
Fordelingsanlegg	8	22 386 000	23 320 000
Fjernstyring / teleanleg	8	6 867 000	8 616 000
Anlegg under utføring	8	613 165 000	428 354 000
Tomter	8	1 800 000	1 800 000
IT, transport og andre driftsmidlar	8	14 949 000	11 745 000
Sum varige driftsmiddel		1 827 607 000	1 668 921 000
Finansielle anleggsmiddel			
Investeringar i dotterselskap	10,5	127 468 000	134 365 000
Investeringar i anna føretak i same konsern	10	74 972 000	72 457 000
Lån til føretak i same konsern	2,3,11	522 165 000	441 160 000
Investeringar i aksjar og partar	10	263 499 000	261 605 000
Sum finansielle anleggsmiddel		988 104 000	909 587 000
Sum anleggsmiddel		4 044 470 000	3 839 712 000
Omløpsmiddel			
Varer			
Krav			
Kundekrav	2,11	62 021 000	16 253 000
Andre krav	2,11	14 839 000	5 602 000
Sum krav		76 860 000	21 855 000
Investeringar			



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Andre finansielle instrument	11	8 000	64 000
Fordring innestående konsernkonto	11	911 083 000	
Sum investeringar		911 091 000	64 000
Bankinnskot, kontantar og liknande			
Bankinnskot, kontantar og liknande	4	164 802 000	42 681 000
Sum bankinnskot, kontantar og liknande		164 802 000	42 681 000
Sum omløpsmiddel		1 152 753 000	64 600 000
SUM EIGEDELAR		5 197 223 000	3 904 312 000
BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD			
Eigenkapital			
Innskoten eigenkapital			
Selskapskapital	13,14	3 748 000	3 748 000
Annan innskoten eigenkapital	14	2 668 437 000	2 419 788 000
Sum innskoten eigenkapital		2 672 185 000	2 423 536 000
Sum eigenkapital		2 672 185 000	2 423 536 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsplikter	7,11	14 618 000	17 358 000
Sum avsetjingar for plikter		14 618 000	17 358 000
Anna langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	3,11	900 000 000	600 000 000
Gjeld til kredittinstitusjonar			137 688 000
Sum anna langsiktig gjeld		900 000 000	737 688 000
Sum langsiktig gjeld		914 618 000	755 046 000
Kortsiktig gjeld			
Sertifikatlån			600 000 000
Leverandørgjeld	2	43 359 000	28 279 000
Betalbar skatt	12	936 640 000	44 144 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Skuldige offentlige avgifter		163 656 000	7 060 000
Utbytte	14	422 000 000	2 000 000
Anna kortsiktig gjeld	11	44 765 000	44 247 000
Sum kortsiktig gjeld		1 610 420 000	725 730 000
Sum gjeld		2 525 038 000	1 480 776 000
SUM EIGENKAPITAL OG GJELD		5 197 223 000	3 904 312 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREKNESKAP			
Inntekter			
Sal Energi	2,5	2 133 518 000	310 742 000
Sal av sertifikat og garantiar	2,5	13 695 000	15 296 000
Anna driftsinntekt	2,5	15 853 000	18 366 000
Sum inntekter		2 163 066 000	344 404 000
Kostnader			
Kjøp Energi	2,5	187 560 000	24 136 000
Kjøp sertifikat, garantiar og falleige	2,5	25 245 000	10 195 000
Overføringskostnader	2,5	12 823 000	31 244 000
Lønnskostnad	5,6,7	57 525 000	57 303 000
Avskrivning på varige driftsmiddel og immaterielle egedelar	5,8	94 750 000	62 651 000
Annan driftskostnad	2,4,5,6	108 452 000	101 897 000
Sum kostnader		486 355 000	287 426 000
Driftsresultat		1 676 711 000	56 978 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Anna renteinntekt	4,5	3 501 000	6 582 000
Inntekt frå inv i tilknytt selskap	4,5	4 991 000	-4 865 000
Andre finansinntekter	4,10	5 630 000	4 383 000
Sum finansinntekter		14 122 000	6 100 000
Nedskrivning av finansielle egedelar	4,10	2 288 000	0
Annan rentekostnad	4,10	19 857 000	27 453 000
Sum finanskostnader		22 145 000	27 453 000
Netto finans		-8 023 000	-21 353 000
Ordinært resultat før skattekostnad		1 668 688 000	35 625 000
Skattekostnad på ordinært resultat	12	965 362 000	32 659 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		703 326 000	2 966 000
Årsresultat		703 326 000	2 966 000



Konsernets resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Minoritetsinteresser		3 133 000	-1 712 000
Årsresultat etter minoritetsinteresser		700 193 000	4 678 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIGEDELAR			
Anleggsmiddel			
Immaterielle egedelar			
Vassdragsrettar	9	1 037 703 000	1 036 693 000
Utsett skattefordel	9,12	258 306 000	286 817 000
Sum immaterielle egedelar		1 296 009 000	1 323 510 000
Varige driftsmiddel			
Tomter, bygningar og annan fast eigedom	8	1 810 000	1 810 000
Vassdragsrettar	8	539 731 000	572 226 000
Kraftstasjonar	8	738 741 000	762 793 000
Bygningar	8	118 521 000	127 600 000
Fordelingsanlegg	8	31 085 000	33 431 000
Fjærstyring / teleanlegg	8	8 705 000	10 782 000
Anlegg under utføring	8	828 194 000	534 452 000
IT / Transport og andre driftsmidlar	8	14 982 000	11 745 000
Sum varige driftsmiddel		2 281 769 000	2 054 839 000
Finansielle anleggsmiddel			
Investeringar i tilknytt selskap	10	87 433 000	79 927 000
Investeringar i aksjar og partar	10	263 499 000	261 605 000
Andre krav	2,3,11	132 305 000	129 081 000
Sum finansielle anleggsmiddel		483 237 000	470 613 000
Sum anleggsmiddel		4 061 015 000	3 848 962 000
Omløpsmiddel			
Varer			
Krav			
Kundekrav	2,11	59 924 000	15 389 000
Andre krav	2,11	20 505 000	15 676 000
Sum krav		80 429 000	31 065 000
Investeringar			
Andre finansielle instrument	11	8 000	64 000



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Fordring innestående konsernkonto	11	911 083 000	0
Sum investeringar		911 091 000	64 000
Bankinnskot, kontantar og liknande			
Bankinnskot, kontantar og liknande	4	219 574 000	66 091 000
Sum bankinnskot, kontantar og liknande		219 574 000	66 091 000
Sum omløpsmiddel		1 211 094 000	97 220 000
SUM EIGEDELAR		5 272 109 000	3 946 182 000

BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD

Eigenkapital

Innskoten eigenkapital

Selskapskapital	13,14	3 748 000	3 748 000
Annan innskoten eigenkapital	14	2 687 359 000	2 406 585 000
Sum innskoten eigenkapital		2 691 107 000	2 410 333 000

Minoritetsinteresser		21 142 000	17 909 000
----------------------	--	------------	------------

Sum eigenkapital		2 712 249 000	2 428 242 000
-------------------------	--	----------------------	----------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsplikter	7	14 618 000	17 358 000
Sum avsetjingar for plikter		14 618 000	17 358 000

Anna langsiktig gjeld

Obligasjonslån	3,11	900 000 000	600 000 000
Gjeld til kredittinstitusjonar			137 688 000
Øvrig langsiktig gjeld	3,11,1 5	18 666 000	30 572 000

Sum anna langsiktig gjeld		918 666 000	768 260 000
----------------------------------	--	--------------------	--------------------

Sum langsiktig gjeld		933 284 000	785 618 000
-----------------------------	--	--------------------	--------------------

Kortsiktig gjeld



Konsernets balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Sertifikatlån			600 000 000
Leverandørgjeld	2	51 536 000	35 235 000
Betalbar skatt	12	937 897 000	44 144 000
Skuldige offentlige avgifter		162 647 000	7 338 000
Utbytte	14	422 000 000	2 000 000
Anna kortsiktig gjeld	11	52 497 000	43 605 000
Sum kortsiktig gjeld		1 626 577 000	732 322 000
Sum gjeld		2 559 861 000	1 517 940 000
SUM EIGENKAPITAL OG GJELD		5 272 110 000	3 946 182 000



Års- og konsernrekneskap Sunnhordland Kraftlag AS 2021

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



HOVUDTAL 2014-2021 - Konsernet SKL

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

**Resultatrekneskap morselskap og konsern**

(Alle tall i 1000 NOK)

Konsern			Morselskap		
2020	2021		2021	2020	
		Driftsinntekter:	Note		
310 742	2 133 518	Sal Energi	2,5	2 133 505	310 772
15 296	13 695	Sal av sertifikat og garantiar	2,5	13 722	15 340
18 366	15 853	Andre driftsinntekter	2,5	22 160	25 211
344 404	2 163 066	Sum driftsinntekter		2 169 387	351 323
		Driftskostnader:			
24 136	187 560	Kjøp Energi	2,5	232 504	32 923
10 195	25 245	Kjøp sertifikat, garantiar og fallelige	2,5	17 219	11 046
31 244	12 823	Overføringskostnader	2,5	11 271	30 511
57 303	57 525	Løn og sosiale kostnader	5,6,7	57 525	57 303
101 896	108 451	Andre driftskostnader	2,4,5,6	105 956	99 303
62 651	94 750	Av- og nedskrivningar	5,8	53 627	53 832
287 425	486 354	Sum driftskostnader		478 102	284 918
56 978	1 676 711	Driftsresultat		1 691 285	66 405
		Finanspostar:			
6 582	3 501	Renteinntekter	4,5	10 658	10 065
-4 865	4 991	Inntekt frå investeringar i tilknytt selskap	4,5	0	0
0	-2 288	Nedskrivning av finansielle eigendelar	4,10	-47 555	0
4 383	5 630	Andre finansinntekter	4,10	5 623	4 383
-27 453	-19 857	Finanskostnader	4,1	-22 253	-26 286
-21 353	-8 023	Netto finanspostar		-53 527	-11 838
35 626	1 668 689	Resultat før skatt		1 637 758	54 567
32 659	965 362	Skattekostnad	12	969 586	35 733
2 966	703 326	Årsresultat		668 172	18 834
		Konsern:			
4 678	700 193	Majoritetenes resultatandel			
-1 712	3 133	Minoritetenes resultatandel			
2 966	703 326	Sum			
		Resultatdisponering morselskap:			
		Avs.utbytte (tidlegare skattlagt kapital)		422 000	2 000
		Overføring til annan eigenkapital		246 172	16 834
		Sum disponert		668 172	18 834



BALANSE PR. 31.12; Morselskap og konsern

(Alle tall i 1000)

Konsern	Konsern	Eigedelar	Note	Morselskap	Morselskap
31.12.2020	31.12.2021			31.12.2021	31.12.2020
		Anleggsmidler			
		Immaterielle eigedelar			
1 036 693	1 037 703	Vassdragsrettar	9	990 152	989 017
286 817	258 306	Utsatt skattefordel	9,12	238 607	272 187
1 323 510	1 296 009	Sum immaterielle eigedelar		1 228 759	1 261 204
		Varige driftsmidler			
572 226	539 731	Vassdragsreguleringar	8	417 996	430 181
762 793	738 741	Kraftstasjonar	8	667 192	680 681
127 600	118 521	Bygningar	8	83 252	84 224
33 431	31 085	Fordelingsanlegg	8	22 386	23 320
10 782	8 705	Fjernstyring/Teleanlegg	8	6 867	8 616
534 452	828 194	Anlegg under utføring	8	613 165	428 354
1 810	1 810	Tomter	8	1 800	1 800
11 745	14 982	IT/Transport- og andre driftsmidler	8	14 949	11 745
2 054 839	2 281 769	Sum varige driftsmidler		1 827 607	1 668 921
		Finansielle anleggsmidler			
0	0	Investeringar i dotterselskap	10,5	127 468	134 365
79 927	87 433	Investeringar i tilknytt selskap	10	74 972	72 457
261 605	263 499	Øvrige aksjeinvesteringar	10	263 499	261 605
129 081	132 305	Langsiktige fordringar	2,3,11	522 165	441 160
470 613	483 237	Sum finansielle anleggsmidler		988 104	909 587
3 848 962	4 061 015	Sum anleggsmidler		4 044 470	3 839 712
		Omløpsmidlar			
		Kortsiktige fordringar & fin. oml. middel			
15 676	20 505	Andre fordringar	2,11	14 839	5 602
64	8	Andre finansielle omløpsmiddel	11	8	64
15 389	59 924	Kundefordringar	2,11	62 021	16 253
0	911 083	Fordring innestående konsernkonto	11	911 083	0
31 129	991 520	Sum Kortsiktige fordringar & fin. oml. middel		987 951	21 919
66 091	219 574	Bankinnskott, kontanter o.l.	4	164 802	42 681
97 220	1 211 094	Sum omløpsmidlar		1 152 753	64 600
3 946 182	5 272 109	Sum eigedelar		5 197 223	3 904 312



BALANSE PR. 31.12; Morselskap og konsern

Konsern 31.12.2020	Konsern 31.12.2021	EIGENKAPITAL OG GJELD	Note	Morselskap 31.12.2021	Morselskap 31.12.2020
		Eigenkapital			
		Innskoten eigenkapital			
3 748	3 748	Aksjekapital	13,14	3 748	3 748
3 748	3 748	Sum innskoten eigenkapital		3 748	3 748
		Opptent eigenkapital			
2 406 585	2 406 585	Annan eigenkapital	14	2 406 585	2 419 788
2 406 585	2 406 585	Sum opptent eigenkapital		2 406 585	2 419 788
		Minoritet			
17 909	17 909				
2 428 242	2 428 242	Sum eigenkapital		2 428 242	2 423 536
		GJELD			
		Avsetnad for forpliktingar			
17 358	17 358	7 Pensjonsansvar	7,11	17 358	17 358
17 358	17 358	Sum avsetnad for forpliktingar		17 358	17 358
		Anna langsiktig gjeld			
600 000	600 000	Obligasjonslån	3,11	600 000	600 000
30 572	30 572	Øvrig langsiktig gjeld	3,11, 15	0	0
630 572	630 572	Sum anna langsiktig gjeld		600 000	600 000
		Kortsiktig gjeld			
600 000	600 000	Sertifikat- og obligasjonslån		600 000	600 000
137 688	137 688	Gjeld til kredittinstitusjon		137 688	137 688
35 235	35 235	Leverandørgjeld	2	35 235	28 279
44 144	44 144	Betalbar skatt	12	44 144	44 144
7 338	7 338	Avgifter, skattetrekk m.m.		7 338	7 060
43 607	43 607	Anna kortsiktig gjeld	11	43 607	44 247
2 000	2 000	Avsett til utbytte	14	2 000	2 000
870 012	870 012	Sum kortsiktig gjeld		870 012	863 418
1 517 942	1 517 942	Sum gjeld		1 517 942	1 480 776
3 946 182	3 946 182	Sum eigenkapital og gjeld		3 946 182	3 904 312

Stord, 21.02.2022

John Martin Mjånes
Adm. direktør

Olav Linga
styreleiar

Olav Osvoll
nestleiar

Jorunn Håvardsholm
styremedlem

Astrid Kjellevold
styremedlem

Willie Wågen
styremedlem

Mette Heidi Ekrheim
styremedlem

Egil Åkra
styremedlem tilsette

Hege Økland
styremedlem tilsette



Kontantstrømanalyse PR. 31.12; Mørselskap og konsern

(Alle tall i 1000)

Konsern		LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ VERKSEMMA	Mørselskap	
31.12.20	31.12.21		31.12.21	31.12.20
		LIKVIDER TILFØRT FRÅ ÅRETS DRIFT		
35 626	1 668 689	Resultat før skatt	1 637 758	54 567
-283 015	-43 098	Betalt skatt	-43 510	-282 336
62 651	94 750	Av- og nedskrivningar	53 627	53 832
-184 738	1 720 341	Netto tilført frå årets drift	1 647 875	-173 937
		LIKVIDITETSENDERINGAR I BALANSEN		
2 699	-44 535	Endringar i kundefordringar	-45 768	3 278
-9 826	-4 773	Endringar i andre omløpsmidlar	-9 181	-739
13 054	16 301	Endring i kreditorar	15 080	6 076
-53 920	164 785	Endring i andre tidsavgrensingar	157 597	-60 724
-47 993	131 778	Netto likviditetsendringar i balansen	117 728	-52 109
-232 731	1 852 119	SUM LIKVIDITETSENDERINGER FRÅ ÅRETS DRIFT	1 765 603	-226 046
		LIKVIDER TILFØRT / BRUKT PÅ INVESTERINGAR		
		LIKVIDITETSENDERING FRÅ INVESTERINGAR		
-258 071	-323 435	Netto investering i varige driftsmidlar	-214 194	-180 242
-18 530	-12 624	Endring andre anleggsmidlar /Langsiktige fordringar	-78 517	-100 869
-276 601	-336 059	Netto likviditetsendring frå investeringar	-292 711	-281 111
		LIKVIDITETSENDERING FRÅ FINANSIERING		
535 996	-449 594	Endring renteberande gjeld	-437 688	537 688
-160 000	-2 000	Utbetalt utbyte/tilbakebetaling kapital	-2 000	-160 000
0	100	Kapitalutviding	0	0
0	-911 083	Endring i inneståande konsernkonto	-911 083	0
375 996	-1 362 577	Netto likviditetsendring frå finansiering	-1 350 771	377 688
99 395	-1 698 636	SUM LIKVIDITETSENDERINGAR FRÅ INVESTERING	-1 643 482	96 577
-133 336	153 483	NETTO ENDRINGAR I LIKVIDER GJENNOM ÅRET	122 121	-129 469
199 427	66 091	LIKVIDITETSBEHALDNING 01.01.	42 681	172 150
66 091	219 574	LIKVIDITETSBEHALDNING 31.12.	164 802	42 681



NOTE 1 - REKNESKAPSPRINSIPP

Grunnleggande prinsipp – vurdering og klassifisering

Årsrekneskapen er avlagt i samsvar med rekneskapsloven og god rekneskapskikk i Noreg gjeldande pr. 31.12.2021.

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

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

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

Rekneskapsprinsipp for vesentlege rekneskapspostar

Inntektsføring

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

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

Kraftproduksjon/krafthandel

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

Kostnadsføring / Samanstilling

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

Investering dotterselskap, tilknytt selskap og aksjar og andelar

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

Tilknytt selskap er bokført etter eigenkapitalmetoden i både konsern- og selskapsrekneskapet. Det er gjort unntak frå eigenkapitalmetoden for investeringar i tilknytt selskap som ikkje er vesentlig for konsernet enkeltvis eller samla. Investeringar i aksjar og andelar er bokført til anskaffingskostnad med nedskrivning til verkeleg verdi ved verdifall som ikkje er forbigående. Viser nærare omtale under note 10.

Pensjonsforpliktingar

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

Varige driftsmidlar

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



Av- og nedskrivningar

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

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

Utviklingskostnader

Utviklingskostnader vert balanseført når det er sannsynleg at disse har framtidig økonomisk verdi.

Følleskontrollert verksemd

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

Behaldningar

Oppmagasinert vatn er ikkje ført som lagerbehaldning.

Fordringar

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

Utsett skatt og skattekostnad

Alminneleg skatt

Utsett skatt vert berekna med bakgrunn av midlertidige forskjellar mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdier ved utgangen av rekneskapsåret. Ved balanseføring av utsett skatt/utsett skattefordel vert nominell skattesats nytta. Utsett skattefordel oppstår ved forskjellar som gjer opphav til skattemessig frådrag i framtida og vert balanseført når det er sannsynleg at fordelene kan nyttast. Årets skattekostnad i rekneskapsmessige innhald betalbar skatt på årets resultat samt årets endring i utsett skatt.

Grunnrenteskatt

For kraftproduksjonen er det innført ei særskilt skattlegging av inntekter utover normalavkastning. Grunnrenteskatten kjem i tillegg til alminneleg skatt. Skattegrunnlaget er berekna inntekter fråtrekt faktiske driftskostnader, skattemessige avskrivningar og friinntekt (kalkulatorisk avkastning på driftsmidlar). Grunnrenteskatten utgjer 47,4 % og vert rekna særskilt for kvart kraftverk, men med frådrag for alminneleg skatt ilikna på kraftverket.

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

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

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

Naturressurskatt

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



Note 2 Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Morselskapet

Resultatmessige transaksjoner med nærstående parter:

Transaksjonsgruppe	Tilhørende resultatlinje	Motpart	Forhold	2021	2020
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Akslandselva kraftverk	Dotterelskap	424	697
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Eitro kraftverk	Dotterelskap	391	494
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Storelvi kraftverk	Dotterelskap	388	578
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Tveitelva kraftverk	Dotterelskap	535	800
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Åkraelva kraftverk	Dotterelskap	515	595
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Tverrelva Kraftverk	Dotterelskap	612	1 505
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Suldal Elverk	Dotterelskap	753	294
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Steine Kraft	Dotterelskap	847	293
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Økstra Kraft	Dotterelskap	267	127
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Risvollelva Kraftverk	Dotterelskap	1 619	1 728
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Jarlshaug Kraft	Dotterelskap	1 586	-
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Håfoss Kraftverk	Dotterelskap	3 764	2 200
Transaksjonsgruppe 1	Andre driftsinntekter	Einungstølsåna Kraftverk	Dotterelskap	878	857
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Tveitelva kraftverk	Dotterelskap	4 436	888
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Eitro kraftverk	Dotterelskap	5 763	1 125
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Storelvi kraftverk	Dotterelskap	2 710	355
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Åkraelva kraftverk	Dotterelskap	7 464	1 755
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Tverrelva Kraftverk	Dotterelskap	10 794	1 265
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Akslandselva kraftverk	Dotterelskap	2 889	691
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Suldal Elverk	Dotterelskap	8 520	1 853
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Steine Kraft	Dotterelskap	1 924	615
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Økstra Kraft	Dotterelskap	1 114	321
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Risvollelva Kraftverk	Dotterelskap	104	-
Transaksjonsgruppe 1	Energikjøp	Jarlshaug Kraft	Dotterelskap	12	-
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Akslandselva kraftverk	Dotterelskap	293	360
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Eitro kraftverk	Dotterelskap	247	325
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Storelvi kraftverk	Dotterelskap	996	1233
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Tveitelva kraftverk	Dotterelskap	415	512
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Åkraelva kraftverk	Dotterelskap	741	920
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Jarlshaug Kraft	Dotterelskap	300	79
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Håfoss Kraftverk	Dotterelskap	1 031	155
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Einungstølsåna	Dotterelskap	152	47
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Risvollelva Kraftverk	Dotterelskap	811	545
Transaksjonsgruppe 1	Finansinntekter	Tverrelva Kraftverk	Dotterelskap	556	646
Transaksjonsgruppe 2	Sal utvekslingskraft	Haugal. Kraft	Eigarselskap	1 048 781	144 662
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftsinntekter	Haugal. Kraft	Eigarselskap	630	1 203
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftsinntekter	BKK AS	Eigarselskap	805	1 315
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftsinntekter	Stord kommune	Eigarselskap	-	897
Transaksjonsgruppe 2	Energikjøp	Haugal. Kraft	Eigarselskap	4 158	16 470
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftskostnader	Haugal. Kraft	Eigarselskap	5 125	2 875
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftskostnader	BKK AS	Eigarselskap	255	635
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftskostnader	Stord kommune	Eigarselskap	823	819

Ytterligere forklaring på transaksjoner med nærstående parter:

Transaksjon/transaksjonsgruppe 1:

Selskap innan konsernet

Transaksjon/transaksjonsgruppe 2:

Eigarselskap

Mellomværende med nærstående parter:

Motpart	Forhold til motpart	Kundefordringer	
		2021	2020
Storelvi kraftverk	Dotterelskap	4	20
Akslandselva Kraftverk	Dotterelskap	6	8
Tveitelva kraftverk	Dotterelskap	21	14
Åkraelva kraftverk	Dotterelskap	2	24
Eitro kraftverk	Dotterelskap	-	12
Tverrelva Kraftverk	Dotterelskap	8	309
Jarlshaug	Dotterelskap	192	82
Suldal Elverk	Dotterelskap	67	76
Steine Kraft	Dotterelskap	111	65
Økstra Kraft	Dotterelskap	99	7
Risvollelva Kraftverk	Dotterelskap	272	140
Håfoss	Dotterelskap	1 734	259
Einungstølsåna	Dotterelskap	50	50
Haugaland Kraft	Eigarselskap	69	1 520
Stord Kommune	Eigarselskap	-	75
Sum		2 635	2 661



Motpart	Forhold til motpart	Leverandørgjeld	Leverandørgjeld
		2021	2020
Storelvi kraftverk	Dotterelskap	44	
Akslandselva Kraftverk	Dotterelskap	434	87
Eitro Kraftverk AS	Dotterelskap	575	87
Åkraelva Kraftverk AS	Dotterelskap	1 321	155
Tveitelva Kraftverk AS	Dotterelskap	835	21
Tverrelva Kraftverk	Dotterelskap	2 450	308
Suldal Elverk	Dotterelskap	1 685	345
Steine Kraft	Dotterelskap	343	67
Økstra Kraft	Dotterelskap	265	55
Risvollselva Kraftverk	Dotterelskap	101	
Jarlshaug	Dotterelskap	14	
Haugaland kraft AS	Eigarselskap	-2 124	745
Stord Kommune	Eigarselskap	129	16
BKK AS	Eigarselskap	5	
Sum		6 033	1 886

Motpart	Forhold til motpart	Langsiktig fordring	Langsiktig fordring
		2021	2020
Akslandselva kraftverk	Dotterelskap	19 672	19 293
Eitro kraftverk	Dotterelskap	17 136	17 371
Storelvi kraftverk	Dotterelskap	66 961	65 671
Tveitelva kraftverk	Dotterelskap	27 974	27 236
Åkraelva kraftverk	Dotterelskap	49 827	48 767
Risvollselva Kraftverk	Dotterelskap	57 604	37 058
Håfoss Kraftverk	Dotterelskap	86 455	40 155
Einungstølsåna Kraftverk	Dotterelskap	10 244	10 047
Jarlshaug Kraftverk	Dotterelskap	27 864	9 891
Børsdalselva Kraftverk	Dotterelskap	50	50
Steine Kraft	Dotterelskap	6 457	-
Økstra Kraft	Dotterelskap	7 253	-
Tverrelva Kraftverk	Dotterelskap	37 412	36 592
Sum		414 909	312 131

Det er gjort avsetning til tap på fordring på datterelskap med totalt 25 000.

Motpart	Forhold til motpart	Kortsiktig fordring	Kortsiktig fordring
		2021	2020
Haugaland Kraft - Konsernkonto	Morselskap	911 083	-
Sum		911 083	-

Konsernet SKL

Transaksjonsgruppe	Tilhører resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	2021	2020
Transaksjonsgruppe 2	Sal utvekslingskraft	Haugal. Kraft	Eigarselskap	1 048 781	144 662
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftsinntekter	Haugal. Kraft	Eigarselskap	630	1 203
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftsinntekter	BKK AS	Eigarselskap	805	1 315
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftskostnader	Stord kommune	Eigarselskap	823	819
Transaksjonsgruppe 2	Energikjøp	Haugal. Kraft	Eigarselskap	4 158	16 470
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftskostnader	Haugal. Kraft	Eigarselskap	5 981	2 956
Transaksjonsgruppe 2	Andre driftskostnader	BKK AS	Eigarselskap	623	729

Ytterligere forklaring på transaksjoner med nærstående parter:

Transaksjon/transaksjonsgruppe 2:

Eigarselskap og dotter til eigarselskap

Mellomværende med nærstående parter pr 31.12:

Motpart	Forhold til motpart	Kundefordringer	Kundefordringer
		2021	2020
Haugaland Kraft	Eigarselskap	69	1 520
Stord kommune	Eigarselskap	-	75
Sum		69	1 595

Motpart	Forhold til motpart	Leverandørgjeld	Leverandørgjeld
		2021	2020
Haugaland kraft AS	Eigarselskap	-1 939	798
Stord Kommune	Eigarselskap	129	16
BKK AS	Eigarselskap	260	-
Sum		-1 550	814

Motpart	Forhold til motpart	Kortsiktig fordring	Kortsiktig fordring
		2021	2020
Haugaland Kraft - Konsernkonto	Morselskap	911 083	-
Sum		911 083	-



NOTE 3 - FINANSIELL MARKNADSRISIKO

(Alle tal i 1000 NOK)

Selskapet nyttar ulike finansielle instrument i styringa av finansiell risiko

RENTERISIKO

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

Total lånegjeld i konsernet ved årsskiftet er 919 millionar kroner. Skattemessig verdi på anlegg i grunnrenteoposisjon utgjer 1 862 millionar kroner pr. utgangen av 2021.

Det er fastsett rammer for gjennomsnittleg rentebindingsperiodar i låneporteføljen og størrelse på rentebindinga. Konsernet si rentesensitivitet er tilpassa eit hensiktsmessig sikringsnivå mellom anna ved bruk av renteswapper.

Inngåtte rentebytteavtaler (renteswapper) for tidlegare låneopptak:

Valuta	Mill. kr	Mottar	Betaler	Siste rentedag	Fastrente
NOK	200.0	flytande	fast	21.09.2026	1,35 %
NOK	300.0	flytande	fast	24.03.2025	0,99 %
NOK	300.0	flytande	fast	29.08.2029	1,57 %

Verkeleg verdi av renteswappar per 31.12.2020: -9,44 mill.kr

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

Konsernet nyttar opsjonen i NRS(F) Finansielle eiendeler og forpliktelser og Renteswapper er ikkje bokført til verkeleg verdi i balansen på bakgrunn av sikringsbokføring. Selskapet sin likviditet vert kortsiktig plassert i bankinnskott og lånesertifikat. Konsernet si eksponering for renterisiko for eksisterande lån og for lån til vedtekne utbyggingar er avgrensa.

KRAFTPRISRISIKO

Konsernet har pr. 31.12.2021 som handelsstrategi å ikkje forhandsselje kraft. Pr. 31.12.2021 hadde selskapet ingen avtaler om forhandssal.

Hovudvolumet av kraft vert seld til laupande spotpris på kraftbørsen Nordpool. Oppnådd pris på fritt omsetteleg kraft i Sunnhordland Kraftlag AS vart 83,9 øre/kWh mot 10,7 øre/kWh i 2020. Tilsvarande tal for dei konsoliderte småkraftverka var 71,5 øre/kWh.

Produksjonen i Sunnhordland Kraftlag AS i 2021 vart på totalt 2 343 GWh i SKL. Det er 45 GWh eller nesten 2,0 % meir enn det som er rekna som middels produksjon. Dei konsoliderte småkraftverka hadde ein produksjon på 76 GWh. Dette er 9 GWh lågare enn midlare produksjon, og skuldast i hovudsak den tørre sommaren og førhausten.

VALUTARISIKO

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



NOTE 4 - SAMANSLÅING AV POSTAR I REKNESKAPEN

Konsernet			Morselskapet	
2020	2021	(Alle tal i 1000 NOK)	2021	2020
FINANSPOSTAR				
FINANSINNTEKTER				
6 582	3 507	Renteinntekter	10 657	10 065
-	-	Inntekter frå dotterselskap	-	-
4 350	5 550	Aksjeutbyte og gevinst ved sal av aksjer(jfr. note 10)	5 550	4 350
-4 865	4 991	Tilknytt selskap etter eigenkapitalmetoden	-	-
33	73	Andre finansinntekter	73	33
6 100	14 121	Sum finansinntekter	16 280	14 448
FINANSKOSTNADER				
27 453	19 732	Rentekostnader	22 129	26 286
-	124	Andre finanskostnader	124	-
27 453	19 856	Sum finanskostnader	22 253	26 286
-	2 288	Nedskrivning av finansielle eigendelar	47 555	-
-21 353	-8 023	NETTO FINANSPOSTAR	-53 527	-11 838
ANDRE DRIFTSKOSTNADER				
2 844	3 692	Kostnader eigedomar	3 525	2 780
17 582	17 643	Leige maskinar, inventar, verktøy,rep., andre lev.	13 339	12 528
5 679	6 520	IT Tenester	6 520	5 676
10 088	7 653	Andre fremmed tenester	6 500	8 979
1 227	1 444	Kontorrekv, annonsar og trykksaker	1 442	1 221
1 645	1 677	Telefon og post	1 609	1 581
1 459	1 624	Bilkostnader	1 624	1 459
262	248	Reise, diett og bilgodtgjersle	241	260
499	564	Sal, reklame og representasjon	564	499
1 306	1 919	Kontingenter og gåver	1 888	1 275
3 672	4 499	Forsikringar og garantikostnader	3 977	3 248
51 911	56 725	Eigedomsskatt, konsesjonsavgifter m.m.	54 642	49 963
1 262	1 225	Andre avgifter og erstatningar	1 101	1 152
2 460	3 018	Andre driftskostnader	8 984	8 682
101 896	108 451	Sum:	105 956	99 303

LIKVIDE MIDLAR

SKATTETREKKS MIDLAR

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

KASSEKREDITT

Konsernet SKL har ein unytta kassekredittditt på 300 mill kr.



NOTE 5 - Konsoliderte selskap

Følgjande selskap inngår i det konsoliderte rekneskapet:

Selskap	Forretnings- kontor	Eigardel	Stemme- andel	Årsresultat	Konsernbidrag etter skatt / Utbytte
Sunnhordland Kraftlag AS (Morselskap)	Stord			668 172	422 000
Tveitelva Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	(10 307)	-
Åkraelva kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	287	-
Storelvi Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	(16 132)	-
Suldal Elverk AS	Suldal	100% direkte	100,00 %	4 664	-
Håfoss Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	(99)	-
Jarlishaug Kraftverk AS	Stord	97,8% direkte	100,00 %	(191)	-
Risvollselva Kraftverk AS	Stord	65% direkte	65,00 %	(237)	-
Einungstølsåna Kraftverk AS	Stord	100% direkte	100,00 %	(132)	-
Økstra Kraftverk AS	Suldal	100% indirekte	100,00 %	122	-
Akslandselva kraftverk AS	Stord	54,4% direkte	75,40 %	693	-
Steine Kraftverk AS	Suldal	70% indirekte	70,00 %	406	-
Tverrelva Kraftverk AS	Stord	51% direkte	51,00 %	3 713	-
Eitro Kraftverk AS	Fusa	50,5% direkte	50,50 %	2 233	-

SKL AS eig direkte og indirekte fleire selskap som er vurdert å vere uvesentleg for å dømme konsernet si stilling og resultat. Desse er ikkje konsolidert i konsernet, jfr Regnskapslovens §3-8. Sjå note 10.

Endringar i konsern-struktur:

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



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

Konsernet			Morselskapet	
2020	2021	(Alle tal i 1000 NOK)	2021	2020
LØNSKOSTNADER				
51 594	50 746	Lønn	50 746	51 594
7 244	6 719	Arbeidsgjevaravgift	6 719	7 244
3 958	6 287	Pensjonskostnader.inkl. arb.g.avg.	6 287	3 958
2 579	2 082	Andre ytingar	2 082	2 579
65 375	65 834	BRUTTO PERSONALKOSTNADER	65 834	65 375
8 072	8 309	Herav aktiverte kostnader	8 309	8 072
57 303	57 525	RESULTATFØRTE PERSONALKOSTNADER	57 525	57 303
56	55	TAL TILSETTE VED UTGANGEN AV ÅRET	55	56

YTINGAR TIL LEIANDE PERSONAR

	Adm. direktør	Styret
Lønn	1 787	0
Anna godtgjersle	111	823
SUM YTINGAR	1 898	823

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

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

Det er ved utgangen av 2021 ikkje gitt utlån til tilsette.

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

REVISOR

Kostnadsført revisjonshonorar for konsernet utgjer 392 TNOK. I tillegg er det utbetalt honorar for andre tenester med 27 TNOK. For morselskapet utgjer kostnadsført revisjonshonorar 207 TNOK, mens utbetalt honorar for andre tenester er 22 TNOK.

	Konsern	Morselskap
Spesifikasjon av godtgjering revisor:		
Godtgjering for lovpålagt revisjon	392	207
Godtgjering for andre tenester	27	22



NOTE 7 - PENSJONSKOSTNADER/-ANSVAR

Konsernet		(Alle tal i 1000 NOK)	Morselskapet	
2020	2021		2021	2020
PENSJONSKOSTNADER - YTSELSESORDNING				
2 347	2 764	Nåverdi av årets pensjonsopptening	2 764	2 347
6 313	5 009	Rentekostnad av pensjonsansvaret	5 009	6 313
8 660	7 773	Brutto pensjonskostnad	7 773	8 660
-6 266	-4 810	Avkastning på pensjonsmidlar	-4 810	-6 266
0	0	Resultatsørt forpliktelse ved oppgjør	0	0
0	0	Amortisering av ansvar ved planending	0	0
2 394	2 963	Netto	2 963	2 394
-377	-243	Medlemsinnskott	-243	-377
331	355	Arbeidsgjevaravgift av berekna pensjonskostnad	355	331
2 348	3 075	Netto pensjonskostnader - Ytelsesordning	3 075	2 348
PENSJONSANSVAR				
8 812	17 357	Balanseførte pensjonsforpliktingar IB	17 357	8 812
		Kjøp, Sal og fusjon av verksemd	0	0
18 382	-3 175	+ Korrigerig IB pensjonsforpliktingar	-3 175	18 382
0	0	+ Korrigerig UB pensjonsforpliktingar	0	0
27 194	14 182	= Balanseførte pensjonsansvar SKL pr. 01.01.:	14 182	27 194
2 348	3 075	+ Netto pensjonskostnad	3 075	2 348
-12 185	-2 639	- Tilskott /utbetaling over drift inkl. arb.gjevaravg.	-2 639	-12 185
17 357	14 618	Balanseført pensjonsansvar SKL pr. 31.12.:	14 618	17 357
298 825	319 538	Utrekna pensjonsansvar pr 31.12.	319 538	298 825
283 612	306 725	Opparbeida pensjonsmidlar pr 31.12.	306 725	283 612
0	0	Ikkje resultatført gevinst	0	0
2 145	1 807	Arbeidsgjevaravgift	1 807	2 145
17 357	14 618	Balanseført netto pensjonsansvar:	14 618	17 357
ØKONOMISKE FØRESETNADER				
1,70 %	1,90 %	Diskonteringsrente	1,90 %	1,70 %
1,70 %	1,90 %	Forventa avkastning	1,90 %	1,70 %
2,25 %	2,75 %	Forventa lønnsauke	2,75 %	2,25 %
2,00 %	2,50 %	Forventa G - regulering	2,50 %	2,00 %
1,25 %	1,75 %	Forventa regulering av løpande pensjon	1,75 %	1,25 %

Pensjonsforpliktelse og finansiering

Tenestepensjonsordninga vart i 2017 lukka for nye tilsette, og i 2019 vart tenestepensjonsordninga avvikla for alle tilsette født i 1963 eller seinare og erstatta med innskotspensjonsordning. Opptente pensjonsrettar vart ført vidare som oppsatte rettar. Tenestepensjonsordninga er uendra for tilsette født i 1962 eller tidligare.

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

Innskotspensjon

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

Endring i pensjonsregulering

I 2019 vart nye samordningsreglar mot folketrygda, samt lukkinga av tenestepensjonsordninga med overgang til innskotspensjon handsama som planending, og effektane vart resultatført i 2019.

Avtalefestet Førtidspensjon - AFP

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

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

**NOTE 8 - VARIGE DRIFTSMIDLAR****Konsernet**

(Alle tal i 1000 NOK)

VARIGE DRIFTSMIDLAR	Vassdrags regulering	Kraft- stasjonar	Fordelings- anlegg	Fjernst/ Teleanlegg	Bygningar	Transp.m./IT/ nventar/EI tele	Tomtar	Anlegg under arbeid	Sum varige driftsmidl
Anskaffelseskost pr 01.01	929 710	1 649 509	58 855	63 598	255 053	77 874	3 152	534 453	3 572 203
Tilgang nye driftsmidl	1 084	16 587	-	1 660	2 174	6 307	-	293 741	321 553
Avgang selde driftsmidl	-	-	-	-	-	(747)	-	-	-747
Anskaffelseskost 31.12	930 794	1 666 096	58 855	65 258	257 227	83 434	3 152	828 194	3 893 009
Akk. av- og nedskrivning 31.12	391 063	927 351	27 770	56 551	138 707	68 451	1 342	-	1 611 235
Bokført verdi pr. 31.12	539 731	738 741	31 085	8 705	118 521	14 982	1 810	828 194	2 281 769
Årets avskrivningar**	16 375	33 846	1 308	3 542	4 185	3 071	-	-	62 327
Årets nedskrivning	17 204	6 791	1 037	197	7 069	-	-	-	32 298
Økonomisk levetid for driftsmidlane:	75 år	25-75 år	30-35 år	10-15 år	25-50 år	3-8 år			

Konsernet nyttar lineære avskrivningar for alle varige driftsmidl. Årets eigentilverka anleggsmidl (aktiverte personalkostnader) utgjør 8,3 mill. kr .



Morselskapet (Alle tal i 1000 NOK)

VARIGE DRIFTSMIDLAR	Vassdrags regulering	Kraft- stasjonar	Fordelings- anlegg	Fjernst/ Teleanlegg	Bygningar	Transp.m./IT/ inventar / Ei tele	Tomtar	Anlegg under arbeid	Sum varige driftsmidl
Anskaffelseskost pr. 01.01	770 662	1 544 625	46 467	59 426	206 429	77 874	3 142	428 354	3 136 978
Tilgang nye driftsmidl	1 084	16 587	-	1 382	2 174	6 274	-	184 811	212 312
Avgang solgte/utrangerte driftsmidl	-	-	-	-	-	-747	-	-	-747
Anskaffelseskost 31.12	771 746	1 561 212	46 467	60 808	208 603	83 401	3 142	613 165	3 348 543
Akkumulerte avskrivningar 31.12	353 749	894 019	24 081	53 940	125 350	68 451	1 342	-	1 520 932
Bokført verdi pr. 31.12	417 996	667 192	22 386	6 867	83 252	14 949	1 800	613 165	1 827 607
Årets avskrivningar	13 269	30 077	934	3 131	3 145	3 071	-	-	53 627
Årets nedskrivningar	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sum av- og nedskrivning	13 269	30 077	934	3 131	3 145	3 071	-	-	53 627
Økonomisk levetid for driftsmidlane:	75 år	25-75 år	30-35 år	10-15 år	25-50 år	3-8 år	Ingen avskr		

Morselskapet nyttar lineære avskrivningar for alle varige driftsmidl. Årets eigentilverka anleggsmidl (aktiverte personalkostnader) utgjør 8,3 mill.kr.



NOTE 9 - IMMATRIELLE EIGEDLAR

Morselskapet

(Alle tal i 1000 NOK)	Vassdrags- rettar	Utsett skattefordel	Sum
IMMATRIELLE EIGEDLAR			
Balansført verdi 31.12.2020	989 017	272 187	1 261 204
Korreksjon anskaffelseskostnad		0	0
Korrigering pensjon over eigenkapital	0	-699	-699
Balansført verdi 01.01.2021	989 017	271 488	1 260 505
Anskaffelse i 2021	1 135	0	1 135
Resultat 2021	0	-32 882	-32 882
Balansført verdi 31.12.2021	990 152	238 607	1 228 759

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

Konsernet

(Alle tal i 1000 NOK)	Vassdrags- rettar	Utsett skattefordel	Sum
IMMATRIELLE EIGEDLAR			
Balansført verdi 31.12.2020	1 036 693	286 817	1 323 510
Korreksjon IB	0	0	0
Korrigering pensjon over eigenkapital	0	-699	-699
Balansført verdi 01.01.2021	1 036 693	286 119	1 322 812
Anskaffelse i 2021	1 135	0	1 135
Resultat 2021	-125	-27 812	-27 937
Balansført verdi 31.12.2021	1 037 703	258 306	1 296 009
Årets endring i balansført verdi	1 010	-28 511	-27 501

Balansførte vassdragsrettar gjeld erverva rettार i samband med selskapet sine produksjonsanlegg. Desse anlegga er drivne med evigvarande konsesjonar. Rettane vert ikkje avskrivne. Rettane er tidligare avskrivne med totalt 1 403 TNOK. Ikkje evigvarande rettार er avskrivne i 2021 med 125 TNOK.

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



NOTE 10 - AKSJAR OG ANDELAR I ANDRE SELSKAP

(Alle tal i 1000 NOK)	Eigarandel	Forretnings- kontor	Anskaffelses- kost	Balansført verdi	Endring 2021
ANLEGGSMIDLAR					
Morselskapet					
Tveitelva Kraftverk AS	100,0 %	Stord	19 967	0	-19 966 *
Tverrelva Kraftverk AS	51,0 %	Stord	6 891	6 891	0
Akslandselva Kraftverk AS	75,5 %	Stord	5 450	5 450	0
Storølvi Kraftverk AS	100,0 %	Stord	300	0	-300 *
Åkraelva Kraftverk AS	100,0 %	Stord	300	300	0
Eitro Kraftverk AS	50,5 %	Fusa	153	153	0
Risvollselva Kraftverk AS	65,0 %	Stord	14 138	14 138	0
Suldal Elverk AS	100,0 %	Suldal	86 503	86 503	0
Håfoss Kraftverk AS	100,0 %	Stord	30	30	0
Einungstølsåna Kraftverk AS	100,0 %	Stord	13 400	13 400	13 370
Jarlshaug Kraftverk AS	97,8 %	Stord	603	603	0
Børsdalselva Kraftverk AS	100,0 %	Stord	0	0	0
Sum aksjar dotterselskap:			147 735	127 468	-6 896
<i>*Det er gjort nedskrivning på aksjer i datterselskap med totalt 20 266 TNOK. Nedskrivning kommer som følge ny vurdering av middelproduksjon for kraftverka.</i>					
Saudafallene AS	15,0 %	Sauda	260 718	253 770	-
Vestavind Offshore AS	30,0 %	Bergen	31 500	0	-
Nydalselva Kraftverk AS	50,0 %	Sogn	41 714	41 714	-
Tysseland Kraftlag AS	40,0 %	Sauda	28 447	26 258	-
DWO AS	18,8 %	Haugesund	5 000	5 000	5 000
Hardanger Kraft AS	65,0 %	Odda	4 290	4 290	-
Mosbakka Kraft AS	50,0 %	Sauda	4 191	4 191	-
Hydrogen Solutions AS	50,0 %	Stord	2 515	2 515	2 515
Vekstfondet AS	18,8 %	Stavanger	3 106	0	(3 106)
Greenstat AS	-	Bergen	300	300	-
Hopselva Kraftverk AS	48,6 %	Fusa	147	147	-
Gjønelva Kraftverk AS	48,8 %	Fusa	147	147	-
Vestkraft AS	100,0 %	Stord	103	103	-
Fordelingslaga	-		36	36	-
Sum andre aksjer			382 214	338 471	4 409



NOTE 10 - AKSJAR OG ANDELAR I ANDRE SELSKAP fortsett

Konsern

Tilknytt selskap vurdert etter egenkapitalmetoden

Nydalselva Kraftverk AS	50,0 %	Sogn	41 714	57 791	2 019
Tysseland Kraftlag AS	40,0 %	Sauda	28 447	26 396	1 451
Mosbakka Kraft AS	50,0 %	Sauda	4 191	3 172	818
Hydrogen Solutions AS	50,0 %	Stord	2 515	1 464	1 464
Hopselva Kraftverk AS	48,6 %	Fusa	147	-1 586	1263
Gjønelva Kraftverk AS	48,8 %	Fusa	147	196	491
Sum selskap vurdert etter egenkapitalmetoden			77 162	87 433	7 506

Andre aksjar og andelar

Saudfallene AS	15,0 %	Sauda	260 718	253 770	0
DWD AS	18,8 %	Haugesund	5 000	5 000	5 000
Vestavind Offshore AS	30,0 %	Bergen	31 500	0	0
Hardanger Kraft AS	65,0 %	Odda	4 290	4 290	0
Vekstfondet AS	18,8 %	Stavanger	3 106	0	-3106
Greenstat AS	-	Bergen	300	300	0
Vestkraft AS	100,0 %	Stord	103	103	0
Fordelingslaga	-		36	36	0
Sum aksjar og andelar			305 053	263 499	1 894

FELLESKONTROLLERT VERKSEMD

Konsernet SKL eig hhv. 8,75% og 2,54% av Sima- og Ulla Førre-kraftverkene ilag med Statkraft, BKK og Statkraft, Lyse mf. SKL sin del av driftsinntekter og driftskostnader er tekne inn etter bruttometoden i samsvar med SKL sin eigardel. Produsert kraft, bortsett frå konsesjonskraft, vert disponert direkte. Delen som tilhøyrrer desse kraftverkene i resultatrekneskapen er rekna til:

(Alle tal i 1000 NOK)	Sima Verkene		Ulla-Førre Verkene	
	2021	2020	2021	2020
Sel energi	198 133	25 542	170 008	12 984
Overføringskostnader	-5 199	3 395	-579	1 708
Avskrivningar	1 936	4 371	3 701	3 711
Andre driftskostnader	14 144	13 950	7 214	6 319
Sum driftskostnader	16 080	18 321	10 336	11 738
Driftsresultat	182 053	7 221	159 672	1 246
Skattekostnad	107 411	4 260	94 206	735
Årsoverskott	74 642	2 961	65 466	511



NOTE 11 - FORDRINGAR, ANNA KORTSIKTIG - OG LANGSIKTIG GJELD

(Alle tal i 1000 NOK)

Konsern		Morselskap	
2020	2021	2021	2020
FORDRINGAR MED FORFALL SEINARE ENN EITT ÅR			
-	-	414 860	312 080
71 455	71 451	71 451	71 455
55 814	58 406	58 406	56 054
1 812	2 448	2 448	1 571
-	-	(25 000)	-
129 081	132 305	522 165	441 160
KORTSIKTIGE FORDRINGAR & FIN. OML. MIDDEL			
301	6 928	6 928	2 338
15 389	59 924	62 021	16 253
-	911 083	911 083	-
5 262	-	-	-
10 113	13 577	7 911	3 264
31 065	991 512	987 943	21 855
ANDRE FINANSSELLE OMLØPSMIDLER			
64	8	8	64
64	8	8	64
ANNA KORTSIKTIG GJELD			
-	-	-	5 407
11 577	11 577	11 577	11 577
10 533	11 135	11 135	10 533
1 827	1 138	1 138	1 801
19 670	28 647	20 915	14 929
43 607	52 497	44 765	44 247
RENTEBÆRENDE GJELD			
900 000	900 000	900 000	900 000
30 572	18 666	-	-
300 000	-	-	300 000
137 688	-	-	137 688
1 368 260	918 666	900 000	1 337 688
-	-	-	-
17 358	14 618	14 618	17 358
17 358	14 618	14 618	17 358

OVERSIKT OVER RENTEBÆRENDE GJELD KONSERN

Verdipapir	Restgjeld	Forfall
Obligasjonslån	300 000	30.01.2024
Obligasjonslån	300 000	18.06.2025
Obligasjonslån	300 000	30.03.2026
Kassakreditt	0	
Sum renteberende gjeld (Morselskapet)	900 000	
Anna langsiktig gjeld	18 666	løpande
Sum renteberende gjeld	918 666	



NOTE 12 - SKATT

(Alle tall i 1000 NOK)

Morselskap

Skattemessig resultat:

	2021	2020
Resultat før skatt	1 637 758	54 567
Permanente forskjeller	1 399	2 147
Nedskringing av finansielle anlegg	47 555	0
Utbytte med 3% tilbakeføring	-5 384	-4 220
Endring mellombels forskjeller	-7 609	-31 905
Nyttja underskot til framføring	0	0
Skattemessig resultat	1 673 720	20 589

Oversikt over mellombels forskjeller:	Faktisk ligna		Korrigert mot EK i 2021	31.12.2021	Endring 2021
	31.12.2020	2020			
Anleggsmidler	-435 305	-435 436	0	-428 495	-6 941
Gevinst- og tapskonto	-45 502	-45 502	0	-36 402	-9 100
Pensjoner	-17 358	-17 358	-3 175	-14 618	435
Rekapsmessig avsetjing	-14 741	-14 741	0	-22 738	7 997
SUM	-512 906	-513 037	-3 175	-502 253	-7 609
Underskot til framføring	0	0	0	0	0
Sum netto mellombels forskjeller	-512 906	-513 037	-3 175	-502 253	-7 609
Balansert utsett skatt (-utsatt skattefordel) - 22%	-112 839	-112 858	-699	-110 496	-1 674
Endring til 22% skattesats	0	0	0	0	0
Balansert utsett skatt (-utsatt skattefordel)	-112 839	-112 858	-699	-110 496	-1 674

Avstemming skattekostnad:	2021	2020
22% resultat før skatt	360 307	12 005
22% permanente forskjeller	9 586	-456
Endring skattesats på midlertidige forskjeller	0	0
Endring estimat på skattekostnad tidligere år	0	5 160
Skattekostnad	369 893	16 709

Årets skattekostnad består av	2021	2020
Endring i utsatt skatt alminnelig inntekt	1 674	7 019
Betalbar alminnelig skatt	368 218	4 530
Betalbar Naturressurskatt	0	27 709
Utligna alminnelig skatt skattebøven §18-2.4	-23 554	-4530
Endring naturressurskatt til framføring	23 554	-23 179
Endring skattesats på midlertidige forskjeller	0	0
Endring estimat på skattekostnad tidligere år	0	5 160
Skattekostnad	369 893	16 709

Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen	2021	2020
Betalbar skatt alminnelig inntekt i balansen	368 218	27 709
Betalbar skatt alminnelig inntekt i balansen	368 218	27 709

Grunnrenteskatt

Utrekning av årets grunnrenteskatt	2021	2020
Grunnrentepiktig kraftansetjing	1 807 938	253 576
Driftskostnader eks avskr, diverse skatter	69 418	104 306
Skattemessige avskrivninger	49 506	51 855
Direkte fradrag/førte investeringar	21 123	0
Eggedragskatt og konsernsjansavgift	50 038	49 029
Sum Kostnader	1 998 023	458 766
Resultat før frinntekt	1 617 053	49 386
Frinntekt	7 172	4 988
Negativ grunnrenteinntekt frå tidligere år**	650	33
Alminnelig skat	360 399	0
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt	1 245 831	44 421
Betalbar grunnrenteskatt	591 946	16 436

Mellombels forskjeller grunnrenteskatt	2021	2020
Anleggsmidler	-333 406	-361 825
Frøntidig fradrag alminnelig skatt	68 864	0
Frøntidig negativ grunnrenteinntekt	-5 736	-6 198
Sum midlertidige forskjeller	-270 278	-368 023
Utsatt skattefordel 47,5%	-128 112	-136 169
Grunnlag utsatt skattefordel grunnrenteskatt	-128 112	-136 169
Ikke utligna naturressurskatt til framføring	0	0
Bektert utsett skattefordel grunnrenteskatt	-128 112	-136 169

Spesifikasjon av årets skattekostnad grunnrente	2021	2020
Endring utsatt skatt	8 057	2 589
Beregnet betalbar skatt for	591 946	16 436
Rente Naturressurskatt til framføring	-140	0
Andre korrigeringar	-170	0
Skattekostnad grunnrente	599 693	19 024

Samla Skatt Morselskapet	2021	2020
Betalbar skatt (Balanse)		
Betalbar alminnelig skatt	344 664	0
Betalbar grunnrenteskatt	591 946	16 436
Betalbar naturressurskatt	0	27 709
Andre korrigeringar	30	0
Sum betalbar skatt	936 640	44 144

Utsatt skattefordel (balanse)	2021	2020
Utsatt skattefordel alminnelig skatt	110 496	112 839
Utsatt skattefordel grunnrenteskatt	128 112	136 169
Naturressurskatt til framføring	0	23 179
Sum utsatt skattefordel	238 607	272 187

Samla skattekostnad	2021	2020
Betalbar alminnelig skatt	344 664	0
Betalbar grunnrenteskatt	591 946	16 436
Betalbar naturressurskatt	0	27 709
Endring utsatt alminnelig skatt	1 674	7 019
Endring i utsatt grunnrenteskatt	8 057	2 589
Endring i naturressurskatt til framføring	23 554	-23 179
Rente naturressurskatt til framføring	-140	0
Andre korreksjoner	-170	5 160
Sum skattekostnad	969 586	35 733



NOTE 12 - SKATT fortsett

(Alle tall i 1000 NOK)

Konsern

Alminnelig betalbar skatt

	2021	2020
Skattemessig resultat:		
Resultat før skatt	1 688 688	35 626
Resultat på tilknytt selskap etter egenkapitalmetoden	-4 991	4 885
Permanente forskjeller	1 395	2 147
Gevinst ved avgang virksomhet	0	0
Nedskrivning av finansielle anlegg	2 288	0
Utbytte med 3% tilbakeføring	-5 384	-4 220
Endring mellombels forskjeller	24 982	-13 075
Endring underkutt til framføring	-7 636	14 282
Grunnlag betalbar skatt	1 679 308	88 575

	31.12.2020	31.12.20	Korrigert IB 01.01.2020	Korrigering mot EK 1.2020	31.12.2020	Endring 2020
Overført over mellombels forskjeller:						
Anleggssider	-441 326	-441 646	-441 646	0	-489 640	27 384
Fordringer og mellomvære	0	0	0	0	0	0
Bevinst- og tapkonto	-54 293	-54 293	-54 293	0	-43 434	-10 859
Responser	-17 298	-17 298	-17 298	-3 175	-14 618	425
Bekreftelsesmessig øretjing	-14 753	-14 746	-14 746	0	-22 738	7 992
SUM	-627 530	-628 048	-628 048	-3 175	-640 830	24 982
Øvrige posisjoner:						
Skattemessig underkutt til framføring av*	-51 481	-49 616	-49 616	0	-41 960	-7 656
Sum mellom mellombels forskjeller	-679 011	-677 664	-677 664	-3 175	-691 790	17 806
22% av grunnlaget overfor	-127 469	-127 095	-127 095	-899	-180 139	3 807
Bokført utsett skatt	-127 469	-127 095	-127 095	-899	-180 139	3 807
Råkjpe balanseført utsett skattefordel	0	394	-	-	-	-

	2021	2020
Avstemning skattekostnad på alminnelig inntekt		
22% resultat før skatt	367 112	7 836
22% permanente forskjeller	-1 471	614
Endring skattesats på midlertidige forskjeller	0	5 160
Endring estimat på skattekostnad tidligere år	0	0
Netto endring ikke bokført utsett skatt	0	0
Skattekostnad - alminnelig inntekt	365 641	13 612

	2021	2020
Spesifikasjon av årets regnskapsmessige skattekostnad for alminnelig skatt		
Endring utsett skatt alminnelig inntekt	3 807	3 822
Betalbar skatt alminnelig inntekt	369 446	4 330
Betalbar naturressurskatt	0	27 706
Utlåne alminnelig skatt skatteleien §18-2.4	-23 254	-6 575
Endring naturressurskatt til framføring	23 254	-19 135
Andre korrigeringer mot resultatet, endringer i estimat på skatt i tidligere perioder	0	5 160
Endre skattesats for utsett skatt	0	0
Netto endring ikke bokført utsett skatt	0	0
Skattekostnad - alminnelig inntekt	365 641	13 612

Grunnrenteskatt

	2021	2020
Utbetaling av årets grunnrenteskatt		
Grunntrentepålegg til framføring	1 607 936	233 576
Driftskostnader eks. evnt. diverse skatter	69 418	104 306
Skattemessige øvringer	49 506	51 635
Direkte tilskott og andre inntekter	21 123	0
Erstatningskutt og korrigeringer	50 636	46 029
Sum Kostnader	1 697 622	204 190
Resultat før fininntekt	1 617 653	49 366
Fininntekt	7 172	4 896
Negativ grunnrenteinntekt tidligere år*	630	-33
Alminnelig skatt	360 399	0
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt	1 248 832	44 421
Betalbar grunnrenteskatt	591 946	16 486

	2021	2020
Mellombels forskjeller grunnrenteskatt		
Anleggssider	-233 406	-381 625
Fremlidig ledning alminnelig skatt	88 684	0
Fremlidnet negativ grunnrenteinntekt	-5 736	-6 198
Sum midlertidige forskjeller	-270 278	-387 823
Utsett skattefordel 47,4% 67%	-128 112	-136 169
Endring skattesats	0	0
Grunnlag utsett skattefordel grunnrenteskatt	-128 112	-136 169
Bokført utsett skattefordel grunnrenteskatt	-128 112	-136 169

	2021	2020
Spesifikasjon av årets skattekostnad grunnrente		
Endring utsett skatt	6 057	2 269
Betalt betalbar skatt for	261 946	16 436
Andre korrigeringer	0	0
Skattekostnad grunnrente	600 003	19 022

	2021	2020
Samle Skatt Konsern		
Betalbar skatt (Balanse)		
Betalbar alminnelig skatt	345 694	0
Betalbar grunnrenteskatt	261 946	16 436
Betalbar naturressurskatt	0	27 706
Andre korrigeringer	57	0
Sum betalbar skatt	607 697	44 142
Utsett skattefordel (Balanse)		
Utsett skattefordel alminnelig skatt	130 194	127 489
Utsett skattefordel grunnrenteskatt	128 112	136 169
Utsett naturressurskatt	0	23 176
Ikke balanseført utsett skattefordel	0	0
Sum utsett skattefordel	258 306	286 773
Samle skattekostnad		
Betalbar alminnelig skatt	345 694	0
Betalbar grunnrenteskatt	261 946	16 436
Betalbar naturressurskatt	0	27 706
Endring utsett alminnelig skatt	3 807	3 822
Endring utsett grunnrenteskatt	6 057	2 269
Endring naturressurskatt til framføring	-23 254	-23 176
Rente naturressurskatt til framføring	-140	0
Andre korrigeringer	-141	5 163
Ikke bokført endring utsett skatt	0	0
Sum skattekostnad	595 962	82 699



NOTE 13 - AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

(Alle tal i 1000 NOK)

(Tal i 1000 NOK)

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

Sunnhordland Kraftlag AS har 3 aksjonærer per 31.12.2021. Alle aksjar gjev same rett i selskapet

AKSJONÆRAR	Antall 01.01	Endring	Antall 31.12	Eigarandel	Verv
BKK AS	1 430 724		1 430 724	38,2 %	1 styremedlem
Haugaland Kraft AS	2 236 709		2 236 709	59,7 %	3 styremedlemmer
Stord Kommune	80 109		80 109	2,1 %	
Sum	3 747 542	-	3 747 542	100,0 %	

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

EIGNE AKSJAR

Sunnhordland Kraftlag AS har ikkje egne aksjar.



NOTE 14 - EIGENKAPITAL

(Alle tal i 1000 NOK)

Konsernet

	Aksjekapital	Overkurs	Annan egenkapital	Minoritet	Sum egenkapital
Eigenkapital pr 31.12 2020	3 748	749 560	1 657 025	17 909	2 428 242
Korrigeringer IB	0	0	0	105	105
Eigenkapital 01.01.2021	3 748	749 560	1 657 025	18 014	2 428 347
Årets resultat	0	0	700 193	3 133	703 326
Kapitalauke frå minoritet	0	0	0	100	100
Avsetning utbytte	0	0	-422 000	0	-422 000
Estimatavvik pensjon	0	0	2 477	0	2 477
Eigenkapital pr 31.12 2021	3 748	749 560	1 937 694	21 247	2 712 249

Morselskapet

	Aksjekapital	Overkurs	Annan egenkapital	Sum egenkapital
Eigenkapital pr 31.12 2020	3 748	749 560	1 670 228	2 423 536
	0	0		0
Eigenkapital 01.01.2021	3 748	749 560	1 670 228	2 423 536
Årets resultat	0	0	668 172	668 172
Avsetning utbytte	0	0	-422 000	-422 000
Estimatavvik pensjon	0	0	2 477	2 477
Eigenkapital pr 31.12 2021	3 748	749 560	1 918 876	2 672 185



NOTE 15 - PANT OG GARANTAR

(Alle tal i 1000 NOK)	2021	Utstedende selskap
GARANTIANSVAR		
Nord Pool Spot AS	10 000	Sunnhordland Kraftlag AS
Esett	7 000	Sunnhordland Kraftlag AS
Statkraft SF (28 000 Danske Kr)	0	Sunnhordland Kraftlag AS
Bankgaranti til dekning for skattetrekkkrav	6 000	Sunnhordland Kraftlag AS
Statens vegvesen	90	Sunnhordland Kraftlag AS
Sum garantiansvar	23 090	
		Bokført verdi av pantsatte eiendeler
Pantsatte eiendeler	Gjeld sikret med pant	Utstedende selskap
Kraftverk med driftstilbehør og fordringer	14 000	30 418 Eitro Kraftverk AS
Sum pant	14 000	30 418



Deloitte.

Deloitte AS
Sundgaten 119
Postboks 528
NO-5501 Haugesund
Norway

Tel: +47 52 70 25 40
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Sunnhordland Kraftlag AS

UAVHÆNGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert Sunnhordland Kraftlag AS' årsregnskap, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med de internasjonale revisjonsstandardene 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 slik det kreves i lov, forskrift og international Code of Ethics for Professional Accountants utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

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

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

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

© Deloitte AS

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



Deloitte.

side 2
Uavhengig revisors beretning -
Sunnhordland Kraftlag AS

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

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

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

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

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av årsregnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke fortsetter 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 det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.




Deloitte.

side 3
Uavhengig revisors beretning -
Sunnhordland Kraftlag AS

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Haugesund, 22. februar 2022

Deloitte AS



Jørn Marcussen
statsautorisert revisor



Styret si årsmelding

VERKSEMDA

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

SKL sin kraftproduksjon ligg i all hovudsak i Vestland- og Rogaland fylke. Hovuddelen av kraftproduksjonen og driftsmiljøet er lokalisert til Matre i Kvinnherad kommune, der fleire stasjonar nyttar vassressursane i Blådals-vassdraget. SKL har også ei driftsavdeling i Litledalen i Etne kommune tilknytt Litledalen- og Hardeland kraftverk. I tillegg eig og driv SKL Eikelandsøsen kraftverk i Fusa, Rødne kraftverk i Vindafjord, Bordalsbekken i Tysvær og to mindre stasjonar på Stord. SKL er også medeigar i Sima kraftverka (8,75%) i Eidfjord og Ulla Førre kraftverka (2,54%) i Rogaland og Aust Agder. Midlare kraftproduksjon i stasjonane er 2 298 GWh.

Småkraftsatsinga skjer hovudsakleg i egne dotterselskap og tilknytt selskap. I konsernet inngår også 13 småkraftverk i egne selskap. 9 av desse har kraftverk i drift med ein total midlare kraftproduksjon på 86 GWh, og 4 kraftverk på totalt 73 GWh er under bygging, av desse er 3 i prøvedrift ved årsskiftet. Gjennom tilknytte selskap har SKL eigarskap i 10 småkraftverk med midlare produksjon på 128 GWh.

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

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

VIDARE DRIFT

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

ARBEIDSMILJØ OG PERSONALE

Ved utgangen av 2021 hadde SKL 55 tilsette og 2 lærlingar, mot 56 tilsette og 3 lærlingar i 2020. Totalt utgjør dei 55 tilsette 55 årsverk i 2021 mot 55,5 årsverk i 2020.

SKL er IA- bedrift. Det er etablert ein livsfasetilpassa personalstrategi med heilskapleg fokus på: Helse, motivasjon, kompetanse og livsfase. Målsetjinga er, i samarbeid med den einkilde, fagforeiningane, bedriftshelsetenesta og NAV, å redusera sjukefråværet og leggja til rette for at tilsette kan arbeida lenger før uttak av pensjon.

I 2021 hadde SKL ein skade hjå tilsette som medførte fråvær, dette gav H1-verdi lik 10,6. Tilsvarende tal for 2020 var tre skadar med fråvær og H1-verdi lik 31,7. Samla sjukefråvær var 6,2%, mot 5,3 % i 2020. Kortidsfråvær var 1,5 % i 2021, tilsvarende tall for 2020 var 1,7 %.

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

Arbeidsmiljøutvalet (AMU) har 3 tilsette- og 3 arbeidsgjeverrepresentantar. I tillegg møter representant frå administrasjonen og frå International SOS. AMU gjennomførte 4 møter i 2021. Faste saker er internkontroll, oppfølging av sjukefråvær, arbeidsrelaterte ulukker, skadar og andre uynskte hendingar. AMU handsamar og rapportar frå HMS- tenesta, byggjesaker og AMU-årsrapport.

Det er teikna ansvarsforsikring for styrets medlemmer og dagleg leiar.

LIKESTILLING

Under fylgjer oversikt for kjønnslikestilling i selskapet pr. 31.12.2021:

	Kvinner	Menn
Totalt tilsette i verksemda	9	48
Midlertidig tilsette (antall)	1	1
Tilsette i deltidstillingar (antall)	0	0



Gjennomsnittleg antall veker foreldrepemisjon 15 14

Selskapet sitt styre består av 4 kvinner og 4 menn. Leiargruppa består av seks personar, og av desse er ei kvinne. SKL sitt arbeid for likestilling og mot diskriminering er forankra i selskapets etiske retningslinjer som mellom anna seier «I SKL viser me omtanke for oss sjølv og kvarandre. Arbeid i SKL skal vere helsefremjande, og kvar og ein skal setje tryggleiken til seg sjølv og sine kollegaer først! Om ein tykkjer at tryggleiken ikkje blir ivaretatt skal ein sei ifrå. Alle er ansvarlege for å bidra til eit godt arbeidsmiljø. God skikk og bruk er ein del av vår kvardag og me tolererer ikkje mobbing, ulovleg diskriminering eller anna utilbørleg åtferd. SKL har eit menneskesyn som seier at alle er like mykje verdt, og me respekterer kvarandre sine personlege eigenskapar og arbeidsoppgåver.»

Varslingsrutinar er etablert, og desse legg føringar for varsling av kritikverdige forhold. Det er også etablert livsfasetilpassa personalstrategi som blant anna tek for seg områda tilrettelegging og moglegheit for å kombinere arbeid og familieliv. Administrasjonen i selskapet er ansvarleg for å sjå til at det blir jobba aktivt og målretta for å fremja likestilling og hindra diskriminering. Saman med dagleg leiar, HR og tillitsvalde er det etablert forum som skal møtast regelmessig for å undersøka risiko for diskriminering og hinder for likestilling, analysere årsaker, setja i verk tiltak og evaluera resultat. I 2021 har det vore fokus på å få på plass ei systematisk tilnærming til arbeidet med ARP. Det er behov for å tydeleggjere selskapet sitt arbeid for likestilling og mot diskriminering, samt å dokumentera korleis dette arbeidet systematisk vert fylgt opp. Dette er planlagt gjennomført i 2022. Vidare vil selskapet i 2022 fokusere på å undersøka risiko for diskriminering og hinder for likestilling, analysere årsaker og setja i verk tiltak for områda rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår og forfremjing og utviklingsmoglegheiter. Forventa resultat av dette arbeidet vil vera å identifisere konkrete diskrimineringsrisikoar og etablera tiltak for å redusere eller eliminere risikoane.

YTRE MILJØ

SKL utviklar og driftar vasskraftverk, produserer miljøvenleg energi, elektrisk straum. Eit produkt fri for utslépp til luft, vatn og jord.

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

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

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

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

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

Rein energi til alle:
Sikra tilgang til påliteleg, bærekraftig og moderne energi til ein overkommelig pris

Ansvarleg forbruk og produksjon:
Sikra bærekraftige forbruka- og produksjonsmønster



Vi utviklar og driftar vasskraftverk og produserer miljøvenleg energi utan utsepp

Vi skal redusera utsepp i all vår aktivitet

Vi deltek i utvikling og drift av andre fornybare energikjelder og energibærarar

Vi set målkrav til våre leverandørar

(Mål 9 innovasjon og infrastruktur inngår her)

Stoppe klimaendringane:
Handla umiddelbart for å kjempe mot klimaendringane og konsekvensane av dei



Liv på land:
Beskytta, gjenoppretta og framja bærekraftig bruk av økosystem, sikra bærekraftig skogforvaltning, kjempe mot ørkenutbreiing, stoppa og reversera landforringing, og stoppa tap av artsmangfald



Vi arbeider med namndiretta bærekraftige energileysingar

Vi tek omsyn til økosystem og naturmangfald i planlegging, anleggstase og drift

Vi bidrar til å redusera skadeomfang ved ras

Vi styrkar arbeid med vassforvaltingsplanar som balanserer vasskraft og vassmiljø

(Mål 6 rent vatn og gode sanitærforhold inngår her)

SKL arbeider vidare med å utarbeida målbare målsetnader og tiltaksplanar for å nå desse. Arbeidet vert dokumentert i SKL sin årlege berekraftrapport, denne finn du på www.skl.as

Selskapet har i 2021 ikkje hatt vesentlege uynskte hendingar som har skada ytre miljø.

Selskapet har hatt nokre lokale utsepp til vassdrag:

- Finstoff til Risvollleiva, Sauda. Dette vil verta fylgt opp med fiskeundersøkingar og prøvetaking i 2022
- Lokalt utsepp av tunnelvatn, med noko forhøga nivå av finstoff og/eller pH verdi, til Hardeland- og Litledalsvatnet

OM DRIFTA

Året 2021 har vore eit spesielt driftsår, der alle delar av selskapet har vore prega av koronaviruset. Trass i utfordringar, har både drifta og bygging av kraftverk gått tilnærma normalt.

Produksjonen i 2021 vart på totalt 2343 GWh i SKL. Det er 45 GWh eller nesten 2,0 % meir enn det som er rekna som middels produksjon. Det skuldast i hovudsak meir enn normalt uttak i Ulla Førre.

Dei konsoliderte småkraftverka hadde ein produksjon på 76 GWh. Dette er 9 GWh lågare enn midlare produksjon, og skuldast i hovudsak den tørre sommaren og førhausten.

Magasininnhaldet ved inngangen til 2021 var 200 GWh høgare enn ved utgangen. Total nedbør i Matre vart 2819 mm (15 % lågare enn normalt) mot 4032 mm i 2020.

Dekningsbidraget av kraftomsetninga var for 2021 på 1 901,0 mill.kr mot 277,8 mill.kr i 2020 (Sal energi fråtrekt kjøp energi) i SKL AS, og 1 946 mill.kr, mot 286,6 mill.kr i 2020 i konsernet. Totalt dekningsbidrag inkludert sal av sertifikat og systemtenester, og med frådrag for leige av fall, vart for SKL 1 886,2 mill.kr, og for konsernet 1 921,6 mill.kr, mot 251,6 og 260,5 mill.kr i 2020.

Det har vore godt tilgjenge i dei heileigde produksjonsanlegga i løpet av året. Hardeland G1 har vore ute av drift dei 2 første månadane av 2021 på grunn av lagerhavari. Gjennom året har det vore gjennomført vedlikehald i samsvar med plan utan at det har hatt signifikant innverknad på produksjonen. Det vert elles utført reinvesteringar og oppgraderingar i anlegga i samsvar med plan.



Året 2021 vart prega av ein svak energibalanse, der dei fleste kraftprodusentar har auka vassverdien. Derfor vart snittprisen for 2021 i prisområdet Blåfalli (NO2) 76,2 øre/kWh. Det er 66,4 øre/kWh høgare enn 2020. Prisen var høgast i slutten av året med 177,1 øre/kWh i desember, medan den lågaste prisen fekk vi i mars med 42,1 øre/kWh.

Hovudvolumet av kraft vert seld til laupande spotpris på kraftbørsen Nordpool. Oppnådd pris på fritt omsetteleg kraft i SKL vart 83,9 øre/kWh mot 10,7 øre/kWh i 2020. Tilsvarande tal for dei konsoliderte småkraftverka var 71,5 øre/kWh.

OM ÅRSREKNESKAPEN

Resultat

Rekneskaperen for 2021 syner omsetning på 2163,1 mill. kr. for konsernet og 2 169,4 mill. kr. for morselskapet. Resultat før skatt er 1 668,7 mill. kr. for konsernet, tilsvarande tal for morselskapet er 1 637,8 mill. kr. Overskot etter skatt er 703,3 mill. kr. for konsernet og 668,2 mill. kr. for morselskapet. Samanliknande overskot etter skatt var kr 2,9 mill. kr. for konsernet og 18,8 mill. kr. for morselskapet i 2020. Bokført skattekostnad i konsernet utgjør 965,4 mill. kr., medan bokført skattekostnad for morselskapet utgjør 969,6 mill. kr.

Totalt er resultat for konsernet før skatt 1 633,1 mill. kr. sterkare enn tilsvarande tal førre år. Etter skatt er resultatet styrka med 700,4 mill. kr.

- Svært sterk kraftpris kombinert med tilsig som etterkvart nærma seg normalår, og produksjon som vart høgare enn normalår, gav auke i dekningsbidrag med 1 661,1 mill. kr for konsernet og 1 634,6 mill. kr for morselskapet. Ingen førehandsal av kraft gjorde at all kraft vart selt til sterk spotpris.
- Kostnader til overføring av produsert kraft vart redusert med 18,4 mill. kroner for konsernet og 19,2 mill. kroner for morselskapet grunna lengre periodar med negativt marginaltap som er ein del av overføringskostnaden.
- Lønnskostnadene auka med 0,2 mill. kroner for konsernet og morselskapet målt mot 2020. Den låge auken målt mot underliggende lønnsvekst på over 3% skuldast avgang grunna pensjon og høg investeringsaktivitet.
- Andre driftskostnader auka med 6,6 mill. kr for konsernet og 6,7 mill. kr for morselskapet. 4,8 mill. kr av auken skuldast vekst i eigedomsskatt og konsesjonsavgift. Resterande 1,8 mill. kr skuldast i stor grad kostnadsvekst på kjøp av varer og tenester.
- Avskrivningane i konsern og morselskapet er tilnærma uendra. Trass i investeringsaktivitet i 2021 er det få investeringar som er idriftsett, og belastar resultatet med avskrivningar.
- Det er gjort nedskrivning i konsernet med totalt 32,3 mill. kr knytt til to småkraftverk. Nedskrivninga skuldast hovudsakleg avvik mellom forventta og realisert kraftproduksjon frå anlegga.
- Sterk kontantstrøm og lågt rentenivå har gitt lågare finansieringskostnader. Bättre resultat frå tilknytt selskap og auka utlån gav auke i finansielle inntektene. I morselskapet er det gjort nedskrivning av finansielle eigedelar med totalt 47,6 mill. kr knytt til småkraftverka.

Investerings- og langsiktige fordringar

Samla for selskapa som er konsolidert i konsernrekneskaperen, inkludert minoritetar sin del, er det investert i varige driftsmidlar for netto 321,6 mill. kr. i 2021. Dei største postane gjeld:

- 185,8 mill. kroner på prosjektet Løkjelsvatn kraftverk i Etne
- 109,2 mill. kroner er nytta ifbm utbygging av småkraftverk.
- 3,4 mill. kroner er nytta ifbm engasjementet i Sima- kraftverka, herunder andel av utbygging av Storlia kraftverk.
- 6,6 mill. kroner er nytta ifbm engasjementet i Ulla Førre- kraftverka
- 10,4 mill. kroner er nytta ifbm revisjon og utbetringar av eksisterande kraftverk
- 6,5 mill. kroner er nytta ifbm kjøp av verktøy, utstyr og vedlikehald/ombygging av bygg mv.

I tillegg er det nytta 14,5 mill. kr ifbm finansielle investeringar og utlån knytt til selskap som SKL er eigar i.

Balans og likviditet

På konsernivå hadde SKL ein likviditetsgrad 1 på 0,74 pr. 31.12.2021. Tilsvarande tal pr. 31.12.2020 var 0,11.

Arbeidskapitalen er pr. 31.12.2021 negativ med 415,5 mill. kroner for konsernet. Tilsvarande for 2020 var negativ med 772,8 mill. kr. Skattegjeld på 937,9 mill. kr til forfall i 2022, saman med utbytteavsetning på 422 mill. kr, er dei to dominerande elementa i den negative arbeidskapitalen.



Likviditetssituasjonen er god og i samsvar med planlagde handlingar frå konsernet. Likviditetsbeholdninga utgjer 219,6 mill.kr ved utgangen av året, 1 130,7 mill.kr når innestående på konsernkonto i Haugaland Kraft AS vert inkludert. I tillegg har selskapet ein kassakreditt på 300 mill.kr. Samla gjeld knytt til obligasjonar, sertifikat, andre lån og kassakreditt utgjer 900 mill. kr pr. 31.12.21, mot 1 368,3 mill.kr pr 31.12.2020. Det er ikkje forfall på langsiktig gjeld i 2022. Kontantbeholdning, inneståane på konsernkonto og unytta kassakreditt i kombinasjon med venta innbetalingsoverskot frå drifta gir god dekning for forfall på kortsiktig gjeld og investeringar i komande periode.

Konsernet sin soliditet er god. Etter avsett utbyte til eigarar er eigenkapitaldelen ved utgangen av året 51,4% mot 61,5% ved utgangen av 2020. Marknadsværdien i konsernet sine produksjonsanlegg er langt høgare enn bokførte verdiar. Eigenkapitalen er forsvarleg ut frå risiko ved, og omfanget av verksemda i konsernet.

Kontantstraum

Konsernet hadde positiv kontantstraum frå drifta på 1 852,1 mill. kr etter betaling av skatt og endring i driftsrelaterte tidsavgrensingar. Tilsvarande tal for 2020 var negativt 232,7 mill.kr. Endringa skuldast sterk kontantstraum grunna høg kraftpris i kombinasjon med låg skattebetaling frå svakt resultat i 2020.

Etter netto investeringar i driftsmidlar og finansielle eigedelar med 336,1 mill. kroner er netto kontantstraum før finansiering positiv med 1516,1 mill.kr mot negativ med 509 mill. kr i 2020. Etter betaling av obligasjons- og sertifikatgjeld, nedbetaling av kassakreditt og utbetaling av utbytte enda netto likviditetsendring gjennom året på 1064,6 mill.kr mot negativ med 133,3 mill.kr i 2020. Av dette gjekk 911,1 mill.kr til innbetaling på konsernkonto i Haugaland Kraft AS.

Morselskapet hadde positiv kontantstraum frå drifta på 1 765,6 mill.kr etter endring i fordringar, kortsiktig gjeld og driftsrelaterte tidsavgrensingar. Tilsvarande tal for 2020 var negativ med 226,0 mill.kr.

Avlagt rekneskap gir eit reelt bilete av verksemda og finansiell situasjon for 2021. Det er ingen hendingar etter årsskiftet som har vesentleg innverknad for årsrekneskapen 2021.

FRAMTIDIG UTVIKLING

Både 2020 og 2021 har vore spesielle år for kraftmarknaden. Der 2020 var eit utfordrande år med tanke på kraftpris og resultat, vart 2021 eit historisk godt år. Framtidig inntening og finansiell stilling er vurdert som god på både kort og lang sikt. I starten av 2022 har spotprisen halde seg på eit svært sterkt nivå, blant anna grunna generelt låg magasinstand målt mot normal får årstida. Framover viser marknaden for framtidskontraktar ei normalisering av prisen.

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

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

SKL vil framover fortsetja å ha fokus på lønnsam vekst innan fomybar vasskraft på den eine sida, og på den andre arbeida for å ytterlegare optimalisera og effektivisera SKL som eit reint produksjonselskap.

FINANSIELL RISIKO

SKL driv ei kapitalintensiv verksemd. Vekst og re-investering gir auka kapitalbehov i åra framover, samtidig som eksisterande låneportefølje må refinansierast.

SKL står blant anna ovanfor følgjande finansielle risiko:

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

Pris-, volum- og valutarisiko

SKL er eksponert for prisrisikoen for krafta som selskapet produserer. Prisen i kraftmarknaden er volatil. På kort sikt er prisen svært sensitiv til hydrologisk situasjon og til prisen i andre marknader som gass, utsløppskvotar og oljepris. Etter utbygging



av meir uregulert kraftproduksjon som vind- og småskala vasskraft er prisen også blitt meir sensitiv til vind- og nedbørssituasjon på kort sikt. I 2021 kan det sjå ut som idriftsetjing av to nye kablar til hhv. Tyskland og England auka denne volatiliteten, i tillegg til å auka kraftprisen.

SKL har valt ein strategi der all kraft blir selt i marknaden til spotpris. SKL er difor svært eksponert for endringar i marknadsprisen, noko som resultatata både i 2021 og 2020 viser. SKL har ei solid finansiell stilling, og eigarar som kan handtere denne risikoen. Sjølv om kortsiktige svingingar kan dempast ved førehandssal av kraft, er det ikkje sannsynleg at dette over tid vil gi betre resultat, og kan heller ikkje beskytta mot langsiktige endringar i kraftmarknaden.

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

Renterisiko

Selskapet sin renterisiko frå låneporteføljen vert sikra gjennom rentebyteavtalar.

Refinansieringsrisiko

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

RESULTATDISPONERING

SKL si målsetjing er langsiktig verdiskaping. For å bidra til å byggja ein kapitalbase for vidare vekst, er det lagt opp til at selskapet held tilbake om lag 40 % av konsernresultatet. Kapitalutbetalinga til eigarane for 2021 rekneskapen vert foreslått til 422 mill. kr.

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

Styret sitt forslag til disponering av overskotet for Sunnhordland Kraftlag AS for 2021:

Avsett til utbytte	kr	422 000 000
Avsett til annan eigenkapital	kr	246 172 000
Sum disponering	kr	668 172 000

Stord, den 21. februar 2022

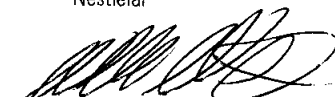

John Martin Mjånes
Adm. direktør


Olav Linga
Styreleiar


Olav Osvoll
Nestleiar


Jorunn Håvardsholm
Styremedlem


Astrid Kjellevoid
Styremedlem


Willie Wågen
Styremedlem


Mette Heidi Ekrheim
Styremedlem


Egil Åkra
Styremedlem tilsette


Hege Økland
Styremedlem tilsette