

RESULTATREGNSKAP

Helgeland Kraft AS

Helgeland Kraft Konsern

2022	2021	(Beløp i NOK 1000)	Noter	2022	2021
DRIFTSINNTEKTER					
0	0	Energisalg	2, 23	1 257 545	1 424 146
0	0	Overføringsinntekter	2, 22	545 118	535 681
70 555	74 936	Andre driftsinntekter	24	73 021	44 184
70 555	74 936	Sum driftsinntekter		1 875 684	2 004 011
DRIFTSKOSTNADER					
0	0	Energikjøp	23	862 833	892 739
0	0	Overføringskostnader	22	149 960	190 785
33 618	33 901	Brutto personalkostnader	3, 4	192 448	195 008
-344	-89	Aktiverte personalkostnader	3, 4	-51 734	-43 922
31 392	35 202	Andre driftskostnader	5	245 755	227 950
9 339	10 790	Ordinære avskrivninger	8, 9	149 567	155 881
74 005	79 805	Sum driftskostnader		1 548 828	1 618 442
-3 450	-4 869	Driftsresultat		326 856	385 569
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER					
0	0	Inntekter fra investering i TS og FKV	10	-33 448	3 788
188 838	208 618	Finansinntekter	6	32 653	30 797
91 032	67 852	Finanskostnader	6	111 174	82 117
97 806	140 767	Netto finansresultat		-111 969	-47 531
94 356	135 898	Ordinært resultat før skattekostnad		214 886	338 038
1 305	1 233	Skattekostnad på ordinært resultat	7	93 878	129 557
93 051	134 665	ÅRSRESULTAT		121 008	208 480
Årsoverskuddet anvendes slik:					
59 108	30 131	Overført til annen egenkapital		87 065	103 947
33 943	104 534	Avsatt ordinært utbytte		33 943	104 534
93 051	134 665	SUM		121 008	208 480

BALANSE PR. 31. DESEMBER

Helgeland Kraft AS		EIENDELER		Helgeland Kraft Konsern	
2022	2021	(Beløp i NOK 1000)	Noter	2022	2021
ANLEGGSMIDLER					
Immaterielle eiendeler					
0	0	Forskning og utvikling	8	2 253	2 668
5 468	5 703	Patenter/ Rettigheter	8	22 994	23 333
0	0	Utsatt skattefordel	7	0	40 391
5 468	5 703	Sum immaterielle eiendeler		25 247	66 392
Varige driftsmidler					
69 026	68 329	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	9	3 900 948	3 759 061
322	4 272	Anlegg under utførelse	9	186 075	175 835
52 900	55 809	Driftsløsøre, inventar, verktøy	9	230 276	243 786
122 247	128 410	Sum varige driftsmidler		4 317 299	4 178 682
Finansielle anleggsmidler					
1 432 324	1 432 324	Investeringer i datterselskaper	10	0	0
2 752 653	2 190 486	Lån til foretak i samme konsern	24	0	0
7 716	7 716	Investering i TS og FKV	10	328 704	369 352
0	0	Lån til TS og FKV	24	138 184	17 190
4 375	4 375	Investeringer i andre aksjer og andeler	11	18 812	18 637
1 696	1 416	Andre langsiktige fordringer	12	11 388	11 874
4 198 764	3 636 318	Sum finansielle anleggsmidler		497 089	417 053
4 326 479	3 770 431	Sum anleggsmidler		4 839 635	4 662 127
OMLØPSMIDLER					
0	0	Varelager		52 540	40 976
Fordringer					
218	7 013	Kundefordringer	24	92 870	137 193
284 850	740 413	Andre fordringer	13, 24	325 683	241 446
285 068	747 426	Sum fordringer		418 553	378 639
Investeringer					
47 257	51 211	Markedsbaserte aksjer	14	47 257	51 211
38 032	18 491	Markedsbaserte obligasjoner	15	38 032	18 491
85 289	69 702	Sum investeringer		85 289	69 702
322 276	247 852	Bankinnskudd, kontanter og lignende	16	578 279	546 216
692 633	1 064 981	Sum omløpsmidler		1 134 661	1 035 532
5 019 112	4 835 411	SUM EIENDELER		5 974 296	5 697 659

BALANSE PR. 31. DESEMBER

Helgeland Kraft AS		EGENKAPITAL OG GJELD		Helgeland Kraft Konsern	
2022	2021	(Beløp i NOK 1000)	Noter	2022	2021
EGENKAPITAL					
Innskutt egenkapital					
300 384	300 384	Aksjekapital (300.384 a kr 1.000)	17, 18	300 384	300 384
652 369	652 369	Overkurs	17	652 369	652 369
952 753	952 753	Sum innskutt egenkapital		952 753	952 753
Opptjent egenkapital					
1 220 878	1 161 770	Annen egenkapital	17	1 672 696	1 585 623
1 220 878	1 161 770	Sum opptjent egenkapital		1 672 696	1 585 623
2 173 631	2 114 523	Sum egenkapital		2 625 449	2 538 377
GJELD					
Avsetning for forpliktelser					
16 406	23 971	Pensjonsforpliktelser	4	40 912	95 080
7 059	6 808	Utsatt Skatt	7	64 576	0
23 465	30 779	Sum avsetning for forpliktelser		105 488	95 080
Annen langsiktig gjeld					
2 000 000	2 000 000	Obligasjonslån	19	2 000 000	2 000 000
380 476	425 238	Gjeld til kredittinstitusjoner	19	380 476	425 238
90 000	112 500	Ansvarlig lån	19	90 000	112 500
2 470 476	2 537 738	Sum annen langsiktig gjeld		2 470 476	2 537 738
Kortsiktig gjeld					
7 241	21 462	Leverandørgjeld		201 270	95 930
1 054	135	Betalbar skatt	7	16 525	103 207
2 037	1 768	Skyldig offentlige avgifter		60 029	63 623
33 943	104 534	Foreslått utbytte		33 943	104 534
307 265	24 471	Annen kortsiktig gjeld	21, 22	461 116	159 171
351 540	152 371	Sum kortsiktig gjeld		772 883	526 465
2 845 481	2 720 888	Sum gjeld		3 348 847	3 159 283
5 019 112	4 835 411	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		5 974 296	5 697 659

Mosjøen 31. desember 2022/ 22. mars 2023

Tom E. Eilertsen
Styrets leder

Bjørn S. Laksforsmo

Andre Møller

Knut Gullesen

Inger-Gunn Sande

Kristin Hildrum

Ida Strømvoll Jensen
Ansattvalgt

Odin Johan Dybos
Ansattvalgt

Eivind Mikalsen
Konsernsjef

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Helgeland Kraft AS			Helgeland Kraft Konsern	
2022	2021	(Beløp i NOK 1000)	2022	2021
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER:				
94 356	135 898	Ordinært resultat før skattekostnad	214 886	338 038
-135	-847	Periodens betalte skatter	-102 856	-7 225
9 339	10 790	Ordinære avskrivninger	149 567	155 881
0	0	Endring i varelager	-11 565	-612
879	0	Tap/gevinst ved avgang anleggsmidler	5 838	1 353
-15 586	-9 064	Endring i markedsbaserte aksjer	-15 586	-9 064
6 796	-160	Endring i kundefordringer	44 323	-47 500
-14 222	16 784	Endring i leverandørgjeld	105 340	24 919
-7 565	-5 089	Forskjell mellom pensjonskostnad og inn-/utbetaling	-54 168	-40 337
759 379	-280 034	Endring i andre eiendeler og gjeldsposter	262 727	-105 349
833 240	-131 722	Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	598 507	310 105
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:				
0	-259	Utbetaling ved investering i langsiktige aksjer og andeler	0	-30 800
0	0	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	600	342
-3 820	-3 256	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-293 869	-221 598
-21 033	10 000	Innbetalinger ved salg av andre investeringer	19 615	10 000
-24 853	6 485	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-273 654	-242 056
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:				
-600 000	0	Tilbakekjøp obligasjonslån	-600 000	0
600 000	0	Låneopptak obligasjonslån	600 000	0
-562 167	117 833	Netto avdrag/ refinansiering konsernlån	0	0
-67 262	-67 262	Utbetalinger ved nedbetaling av lån	-67 262	-67 262
0	0	Utbetaling til andre finansieringsaktiviteter	-120 994	1 460
-104 534	-118 051	Utbetaling av utbytte	-104 534	-118 051
-733 962	-67 479	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-292 790	-183 853
74 424	-192 716	Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	32 064	-115 804
247 852	440 569	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01	546 216	662 019
322 276	247 852	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12	578 279	546 216

NOTER

(Alle tall i 1000 kr.)

NOTE 1

Regnskapsprinsipper

Generelt

Helgeland Kraft AS avlegger konsernregnskapet i henhold til forskrifter til energiloven om regnskapsføring for energiverk, regnskapsloven og i samsvar med god regnskapsskikk.

Konsernregnskapet er utarbeidet etter ensartede prinsipper, ved at datterselskapene følger de samme regnskapsprinsipper som morselskapet.

Konsolidering

Konsernregnskapet inkluderer Helgeland Kraft AS, Helgeland Kraft Vannkraft AS, Linea AS og Helgeland Kraft Strøm AS med tilhørende underkonsern Storuman Development. Transaksjoner og mellomværende mellom selskapene i konsernet er eliminert. Utbytte, konsernbidrag og andre utdelinger fra datterselskap er inntektsført samme år som det er avsatt i givers regnskap. Overstiger utbyttet eller konsernbidraget andel av opptjent resultat etter anskaffelsestidspunktet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrasket investeringsens verdi i balansen til morselskapet.

Vår andel i det tingsrettslige sameiet Åbjørakraft (Kolsvik kraftverk - 50 %) er innarbeidet i regnskapet etter bruttometoden. Alle vesentlige transaksjoner og mellomværende mellom selskapene er eliminert.

Regnskapsføring av investeringer i tilknyttede selskap vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Konsernregnskapet inkluderer konsernets andel av resultat fra tilknyttede selskaper regnskapsført etter egenkapitalmetoden fra det tidspunktet betydelig innflytelse oppnås og inntil slik innflytelse opphører. Når konsernets tapsandel overstiger investeringen i et tilknyttet selskap, reduseres konsernets balanseførte verdi til null og ytterligere tap regnskapsføres ikke med mindre konsernet har en forpliktelse til å dekke dette tapet.

Andre langsiktige investeringer i aksjer vurderes etter kostmetoden.

Prinsipper for inntektsføring og kostnadsføring

Inntektsføring og kostnadsføring av varer og tjenester foretas ved levering. Bokført kraftkjøp er ført etter uttatt kraftmengde i regnskapsåret. Kraftsalg er bokført i samsvar med avlesing 31.12. i regnskapsåret.

Nettleie og overføringsinntekter bokføres lik tillatt inntekt for inneværende år. Differansen mellom tillatt inntekt og faktisk inntekt balanseføres som mer- eller mindreinntekt.

Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år etter anskaffelsestidspunktet, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmidler/langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på opptakstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Renter inkluderes i anskaffelseskost for driftsmidler med lang tilvirkningstid. Når det gjelder nettanleggene og kraftverkene verdivurderte NVE anleggsmidlene og fastsatte ny nettverdi og ny skattemessig åpningsbalanse for kraftverkene i forbindelse med overgang til nytt skatteregime i 1998. Helgeland Kraft AS foretok da oppskrivning av de regnskapsmessige verdiene for disse anleggsmidlene i samsvar med disse fastsettelsene. Anleggstilskudd føres som fradrag i kostprisen på investeringer.

Tomter avskrives ikke. Andre varige driftsmidler balanseføres og avskrives lineært over driftsmidlenes forventede utnyttbare levetid.

Ordinært vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres. Planlagt periodisk vedlikehold som vesentlig øker driftsmidlets levetid aktiveres og avskrives over tiltakets levetid. Påkostninger eller forbedringer tillegges driftsmidlets kostpris og avskrives i takt med driftsmidlet. Påkostninger defineres som utgifter som øker kontantstrømmene i forhold til det som ble lagt til grunn ved anskaffelsen av driftsmidlet.

Bankinnskudd

Deler av konsernets likviditet er organisert i en konsernkontoordning. Dette innebærer at datterselskapenes kontantbeholdning formelt sett er fordringer eller gjeld på morselskapet, og alle konsernselskaper er solidarisk ansvarlige for de trekk konsernet har gjort. Innskudd eller trekk i konsernkontoordningen er klassifisert som kortsiktig konsernfordring eller gjeld i selskapsregnskapet.

Fordringer

Kundefordringer er ført opp til pålydende med fradrag av konstaterte og påregnelige tap. Andre fordringer er ført opp til pålydende.

Varebeholdning

Varebeholdningen av driftsmateriell er ført opp til den laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Demonterte anleggsmidler som midlertid legges på lager, er ikke bokført med noen verdi, men blir i de tilfeller disse er aktivert, avskrevet etter opprinnelig plan.

Magasinbeholdning

I tråd med anbefalinger for bransjen balanseføres ikke beholdningen av vann i magasinene, og endringer i magasinbeholdningen resultatføres ikke.

Erstatninger

Løpende erstatninger i forbindelse med grunnverv og lignende blir kostnadsført løpende. Det er ikke foretatt avsetninger til dekning av fremtidige forpliktelser.

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt.

Utsatt skatt er beregnet med 22 % (57,7 % for grunnrenteskatt) på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskaps- og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd (negativ grunnrenteinntekt) til fremføring ved utgangen av regnskapsåret.

Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttiggjort.

Kontraktsforpliktelser knyttet til kraftkjøp og -salg

Helgeland Kraft AS handler energi med fysisk levering og finansielt oppgjør. Dette skjer gjennom det bilaterale markedet, gjennom Nord Pool AS og Nasdaq OMX Commodities, og innenfor styrets definerte rammer for risikostyring.

I den tradingorienterte porteføljen vurderes kjøps- og salgskontrakter samlet etter porteføljeprinsippet. Summen av realiserte og urealiserte gevinster og tap resultatføres dermed løpende.

Finansielle porteføljer for prissikring av fremtidig spotsalg av egenprodusert kraft, samt fremtidig spotkjøp av kraft for videresalg til egne kunder, vurderes regnskapsmessig etter grunnleggende prinsipp om sikringsbokføring. Resultatføring av gevinster og tap innen disse porteføljene skjer i samme regnskapsperiode som fysisk levering av sikringsobjektene.

Mer- eller mindreinntekt fra nettvirksomheten

I henhold til retningslinjer fra NVE skal det føres separat regnskap for kraftselskapenes monopolvirksomhet. Nett-tariffen er fra og med 1997 fastsatt med utgangspunkt i en inntektsramme fastsatt av NVE med tillegg av kostnader i overliggende nett.

Mer-/mindreinntekt er differansen mellom tillatt inntekt og det som faktisk er fakturert i nettleie for regnskapsåret (faktisk inntekt). Merinntekt skal renteberegnes med en rentesats fastsatt av NVE og tilbakeføres nettkundene. Mindreinntekt kan tilsvarende renteberegnes og belastes nettkundene.

Mer/mindreinntekt balanseføres under kortsiktig gjeld/omløpsmidler, og påløpt/opptjent rente føres som finanskostnad/finansinntekt i resultatregnskapet.

Markedsbaserte finansielle omløpsmidler

Markedsbaserte finansielle omløpsmidler blir vurdert til markedspris, hvor summen av gevinst og tap blir regnskapsført.

El sertifikater

Innkjøp av el sertifikater bokføres til kostpris. Forpliktelse til å levere el sertifikater måles til anskaffelseskost. Dersom det ikke er avtalt kjøp av sertifikater for inndekning av forpliktelsen, måles forpliktelsen til markedspris på tidspunktet da forpliktelsen oppstår. Opptjente sertifikater i beholdning vurderes til markedspris på opptjeningsdato.

Pensjoner

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser knyttet til ytelsesbaserte pensjonsordninger, både sikret og usikret ordning, beregnes etter lineær opptjening basert på forventet sluttlønn. Beregningen er basert på en rekke forutsetninger herunder diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuarmessige forutsetninger om dødelighet og frivillig avgang. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrasket i netto pensjonsforpliktelse i balansen.

Helgeland Kraft resultatfører endringer i pensjonsforpliktelsen og -midlene som oppstår på grunn av endringer i og avvik i beregningsforutsetningene (estimatavvik). Periodens netto pensjonskostnad er inkludert i lønn og sosiale kostnader, og består av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på den beregnede pensjonsforpliktelsen og avkastning av pensjonsmidlene. Virkning av endringer i estimater og pensjonsplaner føres over resultat.

Pensjonskostnader knyttet til innskuddsplaner regnskapsføres som lønnskostnad når innskuddene forfaller. Ved innskuddsplaner har selskapet ikke

ytterligere betalingsforpliktelser etter at innskuddene er betalt. Forskuddsbetalte innskudd bokføres som en eiendel (pensjonsmidler) i den grad innskuddet kan refunderes eller redusere fremtidige premieinnbetalinger.

AFP-ordningen er en ytelsesbasert flerforetaksordning. En slik ordning er reelt en ytelsesplan, men behandles regnskapsmessig som en innskuddsplan som følge av at ordningens administrator ikke gir tilstrekkelig informasjon til å beregne forpliktelsen på en pålitelig måte.

Valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til kursen ved regnskapsårets slutt.

Underkonsernet Storuman Development utarbeider regnskapene sine i lokal valuta. I konsolideringen med Helgeland Kraft AS er inntekter og kostnader omregnet til kursene på transaksjonstidspunktet, mens eiendeler og forpliktelser er omregnet til valutakursen på balansedagen. Differansen er presentert som omregningsdifferanser under konsernets egenkapital.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metode. Kontanter og kontant-ekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plassering



NOTE 2. Salgsinntekter

(Beløp i NOK 1000)

Virksomhetsområde	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2022	2021	2022	2021
Vannkraft	-	-	237 623	463 196
Nett	-	-	541 015	530 065
Strømsalg	-	-	1 024 025	966 565
Sum Salgsinntekter	-	-	1 802 663	1 959 827

Geografisk fordeling	2022		2021	
	2022	2021	2022	2021
Norge	-	-	1 369 692	1 641 915
Sverige	-	-	432 971	317 911
Sum Salgsinntekter	-	-	1 802 663	1 959 827

NOTE 3. Personalkostnader, antall ansatte, ytelser til ledende personer

(Beløp i NOK 1000)

Personalkostnader:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2022	2021	2022	2021
Lønn	28 233	24 928	187 921	174 326
Aktiverte lønnskostnader	-344	-89	-51 734	-43 922
Arbeidsgiveravgift	1 758	1 630	13 043	12 104
Ordinære pensjonskostnader	-383	3 777	-17 538	1 009
Andre ytelser	4 009	3 567	9 023	7 569
Sum personalkostnader	33 273	33 813	140 714	151 086

Gjennomsnittlig antall årsverk	35,1	34,5	266,1	261,7
---------------------------------------	-------------	-------------	--------------	--------------

Ytelser til ledende personer: (Beløp i hele kroner)	Ord.lønn/ Honorar	Andre ytelser	Pensjons- premie	Sum ytelser
Eivind Mikalsen, Konsernsjef	2 379 514	23 941	159 328	2 562 783
Styremedlemmer:	925 000			
Sum ytelser til ledende personer	3 304 514	23 941	159 328	2 562 783

Det er ikke inngått andre avtaler med direktører eller styreleder om sluttlønn, overskuddsdeling, bonuser eller opsjoner. Konsernledelsen inngår i boliglansordningen for ansatte jfr. note 12. Hverken konsernsjef eller styremedlemmer hadde lån i konsernets boliglansordning pr 31.12.2022.

NOTE 4. Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

(Beløp i NOK 1000)

Pensjonsforpliktelser forsikret:

Konsernet har plikt til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om Obligatorisk tjenestepensjon. Konsernet har kollektiv ytelsesbasert ordning gjennom KLP som tilfredsstiller kravene i loven. Den ytelsesbaserte ordningen ble lukket for nye medlemmer 1. januar 2013. Nyansatte etter denne dato tilbys innskuddsbasert tjenestepensjonsordning gjennom KLP i henhold til gjeldende lovkrav. Den kollektive ytelsesbaserte pensjonsordningen omfatter i alt 515 personer, hvorav 164 er aktive. Ordningen gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opptjeningsår, lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder og størrelsen på ytelsene fra folketrygden. Forpliktelsene er dekket gjennom KLP.

NRS 6 vedrørende pensjoner åpner for at foretak som følger Norsk GAAP tilnærmet fullt ut kan følge reglene i IAS 19 i forhold til valg av blant annet regnskapsprinsipp. Ytelsespensjoner er fra og med 2015 aktuarberegnet i samsvar med internasjonale regnskapsregler (IAS 19). Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler, samt aktuarmessige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang, osv. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og er fratrukket netto pensjonsforpliktelser i balansen. Ved regnskapsføring av pensjon er lineær opptjening og forventet sluttlønn som opptjeningsgrunnlag lagt til grunn. Virkning av endringer i estimater og pensjonsplaner føres over resultat.

Pensjonsforpliktelser usikret:

Omfatter pensjonsordning for tidligere administrerende direktør som gir en rett/evt. plikt til å gå av ved fylte 62 år. Avtalen gir tidligere administrerende direktør rett til pensjon på 75 % av årlig lønn frem til fylte 67 år og deretter 66 % av årlig lønn fremover (også av lønn over 12 G). Forpliktelsen er aktuarberegnet i henhold til samme forutsetninger som den kollektive ytelsesbaserte ordningen. Pensjonsordningen ga resultateffekt med kr 1 589 550,- i 2022. Forpliktelsen på denne avtalen er aktuarberegnet til kr 14 133 848,- pr 31.12.2022.

Pensjonsforpliktelse knyttet til innvilget gavepensjon:

Det er innvilget gavepensjon til personer som har valgt å slutte før fylte 67 år i forbindelse med nedbemanningsprogram. Pensjonsforpliktelsen er beregnet på grunnlag av lønn ved fratredelsestidspunktet og derav beregnet pensjon utover pensjon fra folketrygden i perioden frem til fylte 67 år. Forpliktelsen er beregnet til virkelig verdi og er basert på forutsetninger om G-regulering, pensjonsregulering og diskonteringsrente.

PENSJONSKOSTNADER:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2022	2021	2022	2021
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	2 174	2 270	20 191	21 593
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	1 827	1 600	13 337	11 550
Brutto pensjonskostnad	4 001	3 870	33 528	33 143
Forventet avkastning av pensjonsmidlene	-1 646	-1 360	-11 764	-9 507
Administrasjonskostnad/rentegaranti	175	175	1 348	1 325
AGA av netto pensjonskostnad	129	137	1 179	1 273
Resultatført virkning av estimatavvik	-6 120	-3 319	-47 324	-30 943
Resultatført virkning av planendring	0	0	0	0
Netto beregnet pensjonskostnad ytelsesordning	-3 461	-497	-23 034	-4 710
Ansattetrekk ytelsespensjon	-227	-240	-2 262	-2 327
Pensjonskostnad uforsikret ordning inkl AGA	1 671	2 670	1 671	2 670
Pensjonskostnad innskuddsordning inkl AGA	1 546	1 786	5 975	5 254
Pensjonskostnad innvilget gavepensjon inkl AGA	89	58	112	122
Sum årets beregnede pensjonskostnader	-383	3 777	-17 538	1 009

PENSJONSFORPLIKTELSE:	2022		2021	
	2022	2021	2022	2021
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12	88 052	96 281	639 961	693 151
Pensjonsmidler 31.12	85 890	87 181	614 482	616 694
Arbeidsgiveravgift	110	464	1 299	3 899
Netto Pensjonsforpliktelser (midler) forsikret ytelsesordning	2 272	9 564	26 778	80 357
Beregnet pensjonsforpliktelse uforsikret	14 134	14 361	14 134	14 361
Beregnet forpliktelse knyttet til innvilget gavepensjon	0	47	0	362
Sum netto pensjonsforpliktelse (midler) i balansen	16 406	23 971	40 912	95 080

Økonomiske forutsetninger:	2022		2021	
	2022	2021	2022	2021
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %	3,00 %	1,90 %
Årlig lønnsvekst	3,50 %	2,75 %	3,50 %	2,75 %
Økning folketrygdens grunnbeløp	3,25 %	2,50 %	3,25 %	2,50 %
Årlig regulering pensjoner	2,63 %	1,73 %	2,63 %	1,73 %
Forventet avkastning pensjonsmidler	3,00 %	1,90 %	3,00 %	1,90 %
Arbeidsgiveravgift	5,10 %	5,10 %	5,10 %	5,10 %

NOTE 5. Andre driftskostnader

(Beløp i NOK 1000)

Andre driftskostnader	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2022	2021	2022	2021
Materialer	1 228	1 872	28 141	15 842
Fremmedytelser	11 719	18 118	93 425	93 139
Forsikringer	945	873	6 795	4 042
Konsesjonsavgift/eiendomsskatt	207	212	36 451	39 876
Erstatninger	-	-	1 681	1 571
Tap på fordringer	-30	-23	-567	4 933
Tap realisasjon anleggsmidler	879	-	6 438	-
Telekostnader/porto	1 928	1 496	8 701	9 402
Reisekostnader/diett/bilgodtgjørelse	458	285	3 926	2 722
Øvrige administrasjons- og driftskostnader	14 059	12 369	60 765	56 423
Sum andre driftskostnader	31 392	35 202	245 755	227 950

Honorar til revisor:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2022	2021	2022	2021
Revisjonshonorar	314	262	1 348	1 071
Andre attestasjonstjenester	19	30	107	112
Skatte-/avgiftsmessig bistand	-	-	14	17
Annen bistand	104	189	188	284
Sum honorar til revisor	437	480	1 657	1 484

NOTE 6. Finansinntekter og finanskostnader

(Beløp i NOK 1000)

Finansinntekter	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2022	2021	2022	2021
Renteinntekter	22 324	7 542	30 791	9 848
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	70 740	57 686	-	-
Anleggsrenter	-	-	-	-402
Utbytte/konsernbidrag fra datterselskaper	85 000	115 000	-	-
Utbytte fra andre investeringer	8 447	8 371	1 247	1 171
Gevinst aksjer/obligasjoner	-	20 018	-	20 018
Agiogevinst	2 326	-	307	-
Andre finansinntekter	-	2	308	163
Sum finansinntekter	188 838	208 618	32 653	30 797

Finanskostnader	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2022	2021	2022	2021
Rentekostnader	81 530	63 183	100 727	70 710
Agiokostnader	-	26	-	4 878
Rentekostnader ansvarlig lån	3 924	2 728	3 924	2 728
Nedskrivning anleggsaksjer	2 496	41	2 531	320
Andre finanskostnader	3 083	1 875	3 992	3 480
Sum finanskostnader	91 032	67 852	111 174	82 117

NOTE 7. Skattekostnad, betalbar skatt, midlertidige forskjeller og endring i utsatt skatt

(Beløp i NOK 1000)

SKATTEKOSTNAD:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2022	2021	2022	2021
Betalbar skatt ordinært resultat	1 054	135	26 062	35 779
Endring i utsatt skattefordel ordinært resultat	251	1 098	31 405	36 251
For lite beregnet skatt tidligere år	-	-	42	-
Skattekostnad ordinært resultat	1 305	1 233	57 509	72 029
Beregnet naturressursskatt	-	-	12 079	12 549
Avregnet mot fellesskatt	-	-	-12 079	-12 549
Årets betalbare skatt på grunnrenteinntekt	-	-	-21 067	67 994
For lite beregnet betalbar grunnskatt tidligere år	-	-	-6 605	-
Økning/reduksjon i utsatt skatt knyttet til grunnrenteinntekt	-	-	64 042	-10 466
Periodens skattekostnad på grunnrenteinntekt	-	-	36 369	57 528
Periodens skattekostnad	1 305	1 233	93 878	129 557

BETALBAR SKATT:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2022	2021	2022	2021
Ordinært resultat før skatt	94 356	135 898	214 886	338 038
Permanente forskjeller	-88 425	-130 293	45 580	731
Skattemessig fremførbart underskudd	-	-	-	-9 385
Endring i midlertidige forskjeller eksklusive grunnskatt	-1 140	-4 990	-142 004	-109 712
Grunnlag betalbar skatt ord. resultat	4 791	615	118 462	219 671
Beregnet betalbar skatt på årets ordinære resultat 22%	1 054	135	26 062	48 327
Naturressursskatt - motregnes senere år	-	-	-	-12 548
Betalbar skatt på årets ord. resultat	1 054	135	26 062	35 779
Årets betalbare naturressursskatt	-	-	12 078	-
Restoppgjør betalbar skatt tidligere år	-	-	-548	-566
Betalbar grunnskatt	-	-	-21 067	67 994
Betalbar skatt i balansen	1 054	135	16 525	103 207

SPESIFIKASJON AV SKATTEEFFEKTEN AV MIDLERTIDIGE FORSKJELLER:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2022	2021	2022	2021
Driftsmidler	-46 855	-47 258	-266 902	-229 582
Gevinst- og tapskonto	-773	-1 845	10 789	4 490
Fordringer	-	30	4 845	6 652
Pensjonsforpliktelser	16 406	23 971	40 912	95 080
Regnskapsmessige avsetninger	-863	-5 843	-20 027	31 269
Skattemessig fremførbart underskudd	-	-	5 185	9 840
Grunnskatt	-	-	-46 860	123 680
Sum midlertidige forskjeller	-32 085	-30 944	-272 058	41 429
Naturressursskatt til motregning senere år	-	-	12 079	-
Netto utsatt skattefordel (utsatt skatt) i balansen	-7 059	-6 808	-64 576	40 391

Grunnrenteskatt:

Det er beregnet 57,7 % (47,4 % i 2021) utsatt grunnrenteskatt av brutto midlertidige forskjeller og negativ grunnrenteinntekt til fremføring.

Skattemessig fremførbart underskudd:

Det skattemessig fremførbare underskuddet pr 31.12.22 er knyttet til Storuman Development AB.

Forklaring til hvorfor årets skattekostnad ikke utgjør 22 % av resultat før skatt:

	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2022	2021	2022	2021
22 % skatt av resultat før skatt	20 758	29 897	47 275	74 368
Permanente forskjeller 22 %	-19 453	-28 664	10 028	-2 039
Betalbar grunnrenteskatt kraftproduksjon	-	-	-21 067	67 994
Endring utsatt grunnrenteskatt kraftproduksjon	-	-	64 042	-10 466
Endring fra 47,4 til 57,7 % grunnsnitt	-	-	-6 605	-
Renter fremførbar Naturressursskatt	-	-	42	-75
Forskjell skattesats Sverige vs Norge	-	-	164	-225
Beregnet skattekostnad	1 305	1 233	93 878	129 557
Effektiv skattesats*	1,4 %	0,9 %	43,7 %	38,3 %

*Skattekostnad i prosent av resultat før skatt.

NOTE 8. Immaterielle eiendeler

(Beløp i NOK 1000)

Helgeland Kraft Konsern

Immaterielle eiendeler 2022	Forskning og utvikling	Patenter/ Rettigheter	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2022	22 129	24 893	47 022
Tilgang fra anlegg i arbeid	418	-	418
Avgang	-	0	0
Anskaffelseskost 31.12.2022	22 547	24 893	47 440
Akk. Avskrivninger 01.01.2022	19 461	1 560	21 021
Avgang akk. Avskrivning	-	-	-
Årets av/nedskrivning	833	339	1 172
Akk.avskrivninger 31.12.2022	20 294	1 899	22 193
Bokført verdi 31.12.2022	2 253	22 994	25 247
Avskrivningsform	lineær	Ingen/ lineær	
Økonomisk Levetid	5 år	evig/ 30 år	

Helgeland Kraft AS

Immaterielle eiendeler 2022	Forskning og utvikling	Patenter/ Rettigheter	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2022	-	7 055	7 055
Tilgang fra anlegg i arbeid	-	-	-
Avgang	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.2022	-	7 055	7 055
Akk. Avskrivninger 01.01.2022	-	1 352	1 352
Årets av/nedskrivning	-	235	235
Akk.avskrivninger 31.12.2022	-	1 587	1 587
Bokført verdi 31.12.2022	-	5 468	5 468
Avskrivningsform		Ingen/ lineær	
Økonomisk Levetid		evig/ 30 år	

Forskning og utvikling består i hovedsak av aktiverte kostnader knyttet til utvikling av eget avregningssystem for strøm i Storuman Energi. Ut over dette er det i 2022 medgått TNOK 1 702 (TNOK 1 523 i 2021) i utgifter til forskning og utvikling som er kostnadsført løpende, da kravene til balanseføring ikke anses å være tilfredsstillt.

Patenter og rettigheter er i hovedsak knyttet til aktiverte kostnader i forbindelse med tildeling av konsesjoner for kraftproduksjon.

NOTE 9. Varige driftsmidler

(Beløp i NOK 1000)

Helgeland Kraft Konsern

Varige driftsmidler	Tomter/ Bygninger	Kraftverk	Regionalnett	Distribusjonsnett	Transp.m., mask./utstyr	Anlegg under utførelse	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2022	342 295	3 517 115	967 166	1 963 849	542 521	175 835	7 508 780
Tilgang fra anlegg i arbeid	35 823	30 283	72 081	123 527	21 496	-283 628	-418
Tilgang	-	-	-	-	-	293 869	293 869
Avgang	-1 275	-113 574	-	0	-6 957	-	-121 806
Anskaffelseskost 31.12.2022	376 843	3 433 823	1 039 247	2 087 376	557 060	186 075	7 680 425
Akk. Avskrivninger 01.01.2022	102 721	1 578 980	347 542	1 002 120	298 735	-	3 330 099
Avgang akk. Avskrivning	-1 018	-108 226	-	-	-6 125	-	-115 368
Årets av/nedskrivning	7 687	56 785	20 223	29 527	34 173	-	148 395
Akk.avskrivninger 31.12.2022	109 390	1 527 539	367 765	1 031 648	326 784	-	3 363 126
Bokført verdi 31.12.2022	267 453	1 906 284	671 482	1 055 729	230 276	186 075	4 317 299
Avskrivningsform	Ingen/lineær	lineær	lineær	lineær	lineær	i/a	
Økonomisk Levetid	evig/20/50 år	40-67 år	10-60 år	5-55 år	5-25 år		

Helgeland Kraft AS

Varige driftsmidler	Tomter/ Bygninger	Kraftverk	Regionalnett	Distribusjons- nett	Transp.m., mask./utstyr	Anlegg under utførelse	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2022	116 703	-	-	-	139 302	4 272	260 277
Tilgang fra anlegg i arbeid	4 019	-	-	-	3 752	-7 770	-
Tilgang						3 820	3 820
Avgang	-1 275	-	-	-	-1 110		-2 384
Anskaffelseskost 31.12.2022	119 447	-	-	-	141 944	322	261 712
Akk. Avskrivninger 01.01.2022	48 374	-	-	-	83 493	-	131 867
Avgang akk. Avskrivning	-1 018	-	-	-	-488	-	-1 506
Årets av/nedskrivning	3 064	-	-	-	6 040	-	9 104
Akk.avskrivninger 31.12.2022	50 420	-	-	-	89 045	-	139 465
Bokført verdi 31.12.2022	69 026	-	-	-	52 900	322	122 247
Avskrivningsform	Ingen/lineær				lineær	i/a	
Økonomisk Levetid	evig/20/50 år				5 år		

NOTE 10. Datterselskap, tilknyttet selskap mv

(Beløp i NOK 1000)

Investeringen i datterselskap og tilknyttede selskap vurderes etter kostmetoden i selskapsregnskapet. I konsernregnskapet vurderes Investeringen i datterselskap og tilknyttede selskap etter egenkapitalmetoden.

Datterselskap	Forretnings- kontor	Eierandel/ st.andel	Ansk.kost	Resultat	Egenkapital	Bokført verdi	
				2022	31.12.2022	Morselskap	Konsern
Helgeland Kraft Vannkraft AS	Mosjøen	100 %	848 289	-56 709	1 013 676	848 289	-
Linea AS	Mosjøen	100 %	502 768	102 620	794 824	502 768	-
Helgeland Kraft Strøm AS	Mosjøen	100 %	81 267	104 964	97 481	81 267	-
Sum Datterselskaper			1 432 324	150 875	1 905 982	1 432 324	-

Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	Forretnings- kontor	Eierandel/ st.andel	Ansk.kost	Resultat	Egenkapital	Bokført verdi	
				2022	31.12.2022	Morselskap	Konsern
Smisto Kraft AS	Fauske	50 %	337 500	-84 532	589 303	-	294 651
Nettsam AS	Mosjøen	50 %	500	78	1 593	-	796
Vakinn AS	Fauske	50 %	500	697	4 161	-	2 080
Mo Fjernvarme AS	Mo i Rana	40 %	2 008	20 661	66 486	2 008	26 595
Fiber Norway AS	Skogn	26,4 %	5 708	-212	17 353	5 708	4 581
Sum investeringer i Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet			346 216	-63 307	678 896	7 716	328 704

Endring investering i Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	Balanseført verdi 01.01	Resultat- andel 2022	Andre endringer	Bokført verdi 31.12
Smisto Kraft AS	336 917	-42 266		294 651
Nettsam AS	757	39		796
Vakinn AS	1 732	349	-	2 080
Mo Fjernvarme AS	25 308	8 486	-7 200	26 595
Fiber Norway AS	4 637	-56	-	4 581
Sum investeringer i Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	369 352	-33 448	-7 200	328 704

NOTE 11. Aksjer og andeler i andre foretak

(Beløp i NOK 1000)

Pr. 31.12.2022	Eierandel/ st.andel	Ansk.kost	Bokført verdi	
			Morselskap	Konsern
KLP andel egenkapital		3 758	3 758	16 571
Kraftarven Eiendom AS	20,0 %	300	300	300
Andre Aksjer/andeler		2 508	318	1 940
Sum investeringer i aksjer og andeler		6 565	4 375	18 812

Eierandeler i sameier:

	2022	2021
Balanseført eierandel Sameiet Åbjørakraft	3 567	3 633

Helgeland Kraft Vannkraft AS og NTE Energi AS eier 50 % hver av sameiet Åbjørakraft. Eierandelen i sameiet fordeler seg på posten Bankinnskudd med TNOK 661 og Andre fordringer (kortsiktige) med TNOK 2 906 pr 31.12.22.

NOTE 12. Andre langsiktige fordringer - fordringer som forfaller senere enn ett år

(Beløp i NOK 1000)

	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2022	2021	2022	2021
Boliglån til ansatte	1 696	1 416	9 088	9 824
Forskuddsbetalt falleie	-	-	2 300	2 050
Sum andre langsiktige fordringer	1 696	1 416	11 388	11 874

Boliglån er gitt i henhold til Stortingets normalrentesats, med pant i fast eiendom.

NOTE 13. Andre kortsiktige fordringer

(Beløp i NOK 1000)

	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2022	2021	2022	2021
Påløpte, ikke fakturerte nettinntekter	-	-	35 157	36 688
Påløpte, ikke fakturerte inntekter kraftsalg	-	-	242 260	200 571
Mindreinntekt Nettleie	-	-	25 765	-
Til gode Merverdiavgift	1 783	1 978	18 025	-
Konsernbidrag/ Utbytte fra datterselskap	85 000	115 000	-	-
Andre kortsiktige konsernfordringer	198 064	623 430	-	-
Andre fordringer	4	5	4 477	4 187
Sum andre fordringer	284 850	740 413	325 683	241 447

NOTE 14. Markedsbaserte aksjer

(Beløp i NOK 1000)

Pr. 31.12.2022	Ansk.kost	Bokført verdi	
		Morselskap	Konsern
Omløpsmidler			
Egenkapitalbevis	20 501	47 257	47 257
Sum markedsbaserte aksjer	20 501	47 257	47 257

NOTE 15. Markedsbaserte obligasjoner

(Beløp i NOK 1000)

Pr. 31.12.2022	Ansk.kost	Pålydende	Virkelig verdi	
		Valuta	Morselskap	Konsern
Pareto Høyrente - obligasjonsfond	16 999	NOK	38 032	38 032
Sum markedsbaserte obligasjoner	16 999		38 032	38 032

NOTE 16. Bankinnskudd - bundne midler

(Beløp i NOK 1000)

Følgende bundne midler inngår i posten bankinnskudd:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2022	2021	2022	2021
Skattetrekkskonto	2 402	2 346	13 896	13 572
Sikkerhetstiløp	35 445	21 391	157 332	131 829
Sum bundne midler	37 846	23 737	171 228	145 401
Øvrige bankinnskudd/ Kassakreditt	311 715	283 133	434 399	465 346
Innskudd/ trekk i konsernkontoordningen	-27 285	-59 017	-27 347	-64 532
Sum innskudd/ trekk	322 276	247 852	578 279	546 216

NOTE 17. Egenkapital

(Beløp i NOK 1000)

Helgeland Kraft AS	Aksjekapital	Overkurs	Annen EK	Sum
Egenkapital pr 01.01.21	300 384	652 369	1 131 639	2 084 392
Årets resultat	-	-	134 665	134 665
Avsatt ordinært utbytte 2021	-	-	-104 534	-104 534
Egenkapital pr.31.12.21	300 384	652 369	1 161 770	2 114 523
Egenkapital pr 01.01.22	300 384	652 369	1 161 770	2 114 523
Årets resultat	-	-	93 051	93 051
Avsatt ordinært utbytte 2022	-	-	-33 943	-33 943
Egenkapital pr.31.12.22	300 384	652 369	1 220 878	2 173 631

Helgeland Kraft Konsern	Aksjekapital	Overkurs	Annen EK	Sum
Egenkapital pr 01.01.21	300 384	652 369	1 482 842	2 435 595
Årets resultat	-	-	208 480	208 480
Omrégningsdifferanse konsoliderte datterselskap	-	-	-1 165	-1 165
Avsatt ordinært utbytte 2021	-	-	-104 534	-104 534
Egenkapital pr.31.12.21	300 384	652 369	1 585 623	2 538 377
Egenkapital pr 01.01.22	300 384	652 369	1 585 623	2 538 377
Årets resultat	-	-	121 008	121 008
Omrégningsdifferanse konsoliderte datterselskap	-	-	8	8
Avsatt ordinært utbytte 2022	-	-	-33 943	-33 943
Egenkapital pr.31.12.22	300 384	652 369	1 672 696	2 625 449

NOTE 18. Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapitalen er kr 300 384 000,- fordelt på 300 384 aksjer, hver pålydende kr 1 000,-.

Kommune	Antall aksjer	Aksjekapital	Eierandel
Alstahaug	30 408	30 408 000	10,1 %
Brønnøy	28 728	28 728 000	9,6 %
Dønna	13 104	13 104 000	4,4 %
Grane	7 392	7 392 000	2,5 %
Hattfjelldal	7 392	7 392 000	2,5 %
Hemnes	21 000	21 000 000	7,0 %
Herøy	11 424	11 424 000	3,8 %
Leirfjord	9 744	9 744 000	3,2 %
Nesna	13 776	13 776 000	4,6 %
Rana	80 640	80 640 000	26,8 %
Sømna	9 576	9 576 000	3,2 %
Vefsn	54 936	54 936 000	18,3 %
Vega	8 568	8 568 000	2,9 %
Vevelstad	3 696	3 696 000	1,2 %
Sum	300 384	300 384 000	100 %

NOTE 19. Langsiktig gjeld

(Beløp i NOK 1000)

Långiver/ISIN	Lånetype	Forfall	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
			2022	2021	2022	2021
Obligasjonslån:						
NO0010886617	Obligasjonslån 3 år flyt	2023	300 000	300 000	300 000	300 000
NO0012627118	Obligasjonslån 6 år flyt	2028	300 000	-	300 000	-
NO0012484387	Obligasjonslån 5 år flyt	2027	300 000	-	300 000	-
NO0010874738	Obligasjonslån 5 år flyt	2025	300 000	300 000	300 000	300 000
NO0010661754	Obligasjonslån 10 år fast	2022	-	600 000	-	600 000
NO0010720568	Obligasjonslån 10 år fast	2024	300 000	300 000	300 000	300 000
NO0010853518	Obligasjonslån 7 år fast	2026	300 000	300 000	300 000	300 000
NO0010740970	Obligasjonslån 15 år fast	2030	200 000	200 000	200 000	200 000
Sum obligasjonslån ¹⁾ notert på ABM Nordic			2 000 000	2 000 000	2 000 000	2 000 000
Gjeld til kredittinstitusjoner:						
Nordiska Investeringsbanken	Amortiseringslån 5+10 år flyt ²⁾	2031	380 476	425 238	380 476	425 238
Ansvarlig lån:						
14 eierkommuner	Ansvarlig lån 20 år flyt ³⁾	2027	90 000	112 500	90 000	112 500
Sum langsiktig rentebærende gjeld			2 470 476	2 537 738	2 470 476	2 537 738
Forfall rentebærende gjeld:			2022	2021	2022	2021
Gjeld som forfaller om mindre enn 1 år:			367 262	667 262	367 262	667 262
Gjeld som forfaller om 1 - 5 år:			1 491 310	1 513 809	1 491 310	1 513 809
Gjeld som forfaller om mer enn 5 år:			611 905	356 667	611 905	356 667
Nominell gjennomsnittlig rente låneportefølje			3,76 %	2,62 %	3,76 %	2,62 %
Andel lån til fast rente			32 %	55 %	32 %	55 %

1) Det er stilt negativ pantsettelsesklausul for samtlige obligasjonslån. I forbindelse med konsernomdanningen i 2018 ble det etablert nytt covenantrav i alle obligasjonslåneavtalene om minimum 30 % egenkapital på konsolidert nivå. Se også note 20.

2) Lånet er avdragsfritt i 5 år og nedbetales deretter over 10 år med halvårlige betalinger på 22,4 mill. kr. Første avdrag var i juli 2021. Det er stilt negativ pantsettelsesklausul pari passu med obligasjonslån, samt covenantrav ifht maksimalt nivå for netto rentebærende gjeld i forhold til EBITDA og minimum egenkapitalandel på 30 % på konsolidert nivå.

3) Det ansvarlige lånet renteberegnes ut fra 5-års statsobligasjonsrente pluss margin og det betales halvårlige avdrag på 11,25 mill. kr. Neste avdrag er i juni 2023.

NOTE 20. Pantstillelser og garantier m.v.

Konsernet Helgeland Kraft har ingen pantesikret langsiktig gjeld. Helgeland Kraft AS har stilt negativ pantsettelsesklausul overfor obligasjonslångivere og banker som begrenser konsernets mulighet til å stille pant eller annen form for sikkerhet i nåværende eller fremtidige eiendeler, eller avgi kausjonserklæringer eller garantier som samlet utgjør mer enn 10 % av konsernets samlede eiendeler.

Helgeland Kraft AS er internbank for konsernselskapene og har stilt garantier til ulike motparter på vegne av sine datterselskaper. Garantistillelsene er i all hovedsak stilt i tilknytning til krafthandel, derivathandel og gjennomfakturering for nettselskaper. I tillegg har Helgeland Kraft AS stilt garanti overfor Storuman Energi AB sin bankforbindelse i Sverige.

Oversikt over Garantistillelser fra Helgeland Kraft AS til:	Valuta	Ramme	Ramme MNOK
Svenska Handelsbanken på vegne av Storuman Energi AB	MSEK	100	99,7
Nasdaq (GCM-løsning Sparebank 1 Midt Norge) på vegne av Helgeland Kraft Strøm AS	MNOK	120	120,0
eSett - oppgjørsgaranti krafthandel på vegne av Helgeland Kraft Strøm AS	MNOK	10	10,0
eSett - oppgjørsgaranti krafthandel på vegne av Helgeland Kraft Vannkraft AS	MNOK	10	10,0
NordPool Spot - oppgjørsgaranti på vegne av Helgeland Kraft Strøm AS og Helgeland Kraft Vannkraft AS	MNOK	25	25,0
Derivathandel Nordea på vegne av Helgeland Kraft Strøm AS	MNOK	25	25,0
Derivathandel Nordea på vegne av Helgeland Kraft Vannkraft AS	MNOK	25	25,0
Linea AS - garanti gjennomfakturering på vegne av Helgeland Kraft Strøm AS	MNOK	34	34,0
Arva AS - garanti gjennomfakturering på vegne av Helgeland Kraft Strøm AS	MNOK	0,2	0,2
Sum garantistillelser fra Helgeland Kraft AS		MNOK	349

Konsernet har en konsernkontoordning hvor alle selskapene har stilt en solidarisk selvskyldnerkausjon. Limit på konsernkontoen er MNOK 100.

Det er utover dette etablert en kortsiktig trekkfasilitet mot Sparebanken Helgeland på MNOK 200.mill. Denne utløper i april-23.

NOTE 21. Annen kortsiktig gjeld

(Beløp i NOK 1000)

	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2022	2021	2022	2021
Påløpte renter	20 388	19 137	20 388	19 137
Påløpte feriepengar	3 164	3 050	20 797	19 722
Futures Settlement	-	-	386 352	30 331
Merinntekt og renter på merinntekt	-	-	-	32 031
Elsertifikat	-	-	189	552
Kortsiktig konserngjeld	280 072	-	-	-
Annen kortsiktig gjeld	3 641	2 285	33 390	57 398
Sum annen kortsiktig gjeld	307 265	24 471	461 116	159 171

NOTE 22. Mer-/mindreinntekt

(Beløp i NOK 1000)

I forbindelse med NVE sin kontroll av energiverkenes prissetting og effektivitet innenfor transport av energi, har Linea AS en netto mindreinntekt i nettvirksomheten på TNOK 58 294 i 2022. Netto mindreinntekt inklusive renter utgjør pr. 31.12.2022 TNOK 25 768.

Årets (mer)/-mindreinntekt fremkommer slik:	2022			2021		
	Sum	RN	DN	Sum	RN	DN
Inntektsramme	461 986	122 475	339 511	434 370	114 844	319 527
Kostnader for overliggende nett	141 907	92 105	49 801	188 008	118 289	69 719
Eiendomsskatt nett	13 136	3 157	9 980	12 966	3 098	9 869
FoU	1 086	152	934	1 066	127	939
Elhub	2 502		2 502	2 490		2 490
Tillegg for årets investeringer	15 538	4 797	10 742	8 177	322	7 856
USLA	503		503	357		357
Ordinær kile	-21 416	-137	-21 278	-28 608	-15 194	-13 414
Tillatt inntekt	615 242	222 548	392 694	618 827	221 485	397 342
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	556 948	211 078	345 870	612 364	230 969	381 395
Årets merinntekt	-	-	-	-9 484	-9 484	-
Årets mindreinntekt	58 294	11 470	46 824	15 947	-	15 947
Årets bevegelser i mer-mindreinntekten er:						
Akkumulert (mer)/-mindreinntekt pr. 1.1	-32 034	-10 745	-21 288	-45 280	-1 681	-43 599
Tilbakeført (mer)/-mindreinntekt	-415	-701	286	7 053	466	6 587
Tilbakeført renter (mer)/-mindreinntekt	-	-3	1	-	-	-
Årets (mer)/-mindreinntekt	58 294	11 470	46 824	6 463	-9 484	15 947
Renter på akkumulert (mer)/-mindreinntekt	-78	-134	57	-269	-46	-224
Akk. mer/mindreinntekt pr. 31.12	25 768	-110	25 878	-32 034	-10 745	-21 288

NOTE 23. Finansielle instrumenter - sikringsbokføring

(Beløp i NOK 1000)

Konsernet benytter finansielle instrumenter i forbindelse med sikring av strømpris og valuta innenfor definerte risikorammer fastsatt av selskapets styre. Resultatet av sikringskontraktene regnskapsføres i samme periode som sikringsobjektene kommer til fysisk levering.

Resultateffekt av sikringsinstrumenter:	2022		2021	
	Prissikring	Valutasikring	Prissikring	Valutasikring
Helgeland Kraft Vannkraft (Energisalg)	-105 857	3 787	-31 325	3 588
Helgeland Kraft Strøm (Energikjøp)	197 324	-1 856	59 894	-1 690
Storuman Energi (Energikjøp)	25 632	0	17 960	0

Akkumulert gevinst/-tap sikringskontrakter ikke resultatført på balansedagen pr. 31.12.2022:

Leveringsår	2023	2024	2025	2026
Helgeland Kraft Vannkraft	-23 605	-642	-	-
Helgeland Kraft Strøm	333 746	70 242	3 269	-
Storuman Energi	40 879	15 480	7 328	768

Balanseført verdi av sikringsinstrumenter:

Finansielle kraftderivater	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2022	2021	2022	2021
Helgeland Kraft Vannkraft	-	-	24 247	40 048
Helgeland Kraft Strøm	-	-	-410 599	-70 379
Sum balanseførte derivater (- = Gjeld)	-	-	-386 352	-30 331

Kraftmarkedet de 3 første kvartalene av 2022 var svært volatilt og sikringsrelasjonene mellom områdepriser og systempris var i lange perioder meget svak. Spesielt var dette gjeldende for område NO4. Sikringskontrakter ved inngangen av 2022 var i sin helhet knyttet opp mot systempris.

For å håndtere denne risikoen ble det i vannkraft iverksatt tiltak ved at ytterligere sikringshandel ble stanset. Ved utgangen av 2022 vurderes risikoen i hele sikringsporteføljen å være lukket og verdiene i porteføljen pr 31.12.22, periodiseres i samme periode som kraftproduksjonen.

I det norske strømselskapet ble det inngått såkalte EPAD-kontrakter for sikringsinstrumenter knyttet mot porteføljen for prisområde NO4. For sikringsinstrumenter knyttet mot porteføljene i andre prisområder i Norge har sikringsrelasjonen også vært utfordrende, men har styrket seg gjennom 4. kvartal 2022. Det vurderes derfor samlet at sikringsportefølje 31.12.22 tilfredsstiller kravene til sikringsbokføring i samsvar med NRS 18-Finansielle eiendeler og forpliktelser.

Storuman Energi har inngått avtale med 3.part om sikring av kraftkjøp til inngåtte fastprisavtaler mot sine kunder. Sikringsavtalene inkluderer sikring av område- og valutarisiko. Avtalen avregnes månedlig og verdi av kontrakter for fremtidig levering balanseføres ikke.

NOTE 24. Mellomværende med selskap i samme konsern og tilknyttede selskap

(Beløp i NOK 1000)

Helgeland Kraft AS	2022	2021
Fordringer		
Lån til foretak i samme konsern	2 752 653	2 190 486
Kundefordringer	-230	6 578
Utbytte/ Konsernbidrag	85 000	115 000
Andre fordringer	198 064	623 430
Sum Fordringer	3 035 487	2 935 494
Gjeld		
Leverandørgjeld	346	9
Annen kortsiktig gjeld	280 072	-
Sum Gjeld pr.31.12	280 418	9
Poster i resultatregnskapet		
Salg andre konserntjenester	64 533	69 086
Kjøp av andre konserntjenester	1 837	2 390
Renteinntekter	70 740	57 686
Konsernbidrag/ Utbytte	85 000	115 000
	Tilknyttede selskaper	
Helgeland Kraft Konsern	2022	2021
Fordringer		
Lån	138 184	17 190
Kundefordringer	6 358	3 104
Andre fordringer	69	41
Sum Fordringer	144 611	20 335
Gjeld		
Leverandørgjeld	1 453	1 202
Sum gjeld pr.31.12	1 453	1 202

NOTE 25. Opplysning om antatte reserver - produksjon i året, magasinbeholdning og kapasitet

Produksjon i året, magasinbeholdning og kapasitet - Helgeland Kraft Vannkraft:	2022		2021	
	%	GWh	%	GWh
Produksjon i året (netto)		1 223		1 140
Midlere produksjon (10 siste år):		1 162		1 153
Magasinbeholdning 01.01:	64 %	260	70 %	265
Magasinbeholdning 31.12:	74 %	301	65 %	260
Midlere magasinbeholdning (10 siste år):	69 %		68 %	
Total magasinkapasitet pr. 31.12:		406		406

Helgeland Kraft Vannkraft AS har evigvarende konsesjon på fallrettighetene til alle våre kraftverk.