

RESULTATREGNSKAP

Helgeland Kraft AS

Helgeland Kraft Konsern

2024	2023	(Beløp i NOK 1000)	Noter	2024	2023
DRIFTSINNTEKTER					
0	0	Energisalg	2, 24	1 394 394	1 352 809
0	0	Overføringsinntekter	2, 23	700 256	631 875
104 396	90 651	Andre driftsinntekter	25	75 552	75 319
104 396	90 651	Sum driftsinntekter		2 170 201	2 060 002
DRIFTSKOSTNADER					
0	0	Energikjøp	24	951 406	782 809
0	0	Overføringskostnader	23	311 549	192 621
0	0	Varekostnader	13	2 222	0
33 180	44 596	Brutto personalkostnader	3, 4	199 787	262 857
-738	-705	Aktiverte personalkostnader	3, 4	-75 859	-66 497
42 839	37 695	Andre driftskostnader	5	298 454	261 811
7 975	9 520	Ordinære avskrivninger	8, 9	172 431	159 024
83 255	91 106	Sum driftskostnader		1 859 989	1 592 625
21 141	-456	Driftsresultat		310 212	467 377
FINANSINNTEKTER OG FINANSKOSTNADER					
0	0	Inntekter fra investering i TS og FKV	10	-726	-7 353
224 129	273 654	Finansinntekter	6	81 406	60 821
145 683	122 187	Finanskostnader	6	158 705	132 767
78 447	151 467	Netto finansresultat		-78 025	-79 299
99 588	151 012	Ordinært resultat før skattekostnad		232 187	388 078
13 549	5 294	Skattekostnad på ordinært resultat	7	71 458	108 039
86 039	145 718	ÅRSRESULTAT		160 729	280 040
Årsoverskuddet anvendes slik:					
5 536	23 762	Overført til annen egenkapital		80 226	158 084
80 503	121 956	Avsatt ordinært utbytte		80 503	121 956
86 039	145 718	SUM		160 729	280 040

BALANSE PR. 31. DESEMBER

Helgeland Kraft AS		EIENDELER		Helgeland Kraft Konsern	
2024	2023	(Beløp i NOK 1000)	Noter	2024	2023
ANLEGGSMIDLER					
Immaterielle eiendeler					
0	0	Forskning og utvikling	8	943	1 685
4 997	5 232	Patenter/ Rettigheter	8	27 815	22 655
4 997	5 232	Sum immaterielle eiendeler		28 758	24 340
Varige driftsmidler					
67 081	65 667	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	9	4 119 793	4 045 536
1 081	1 902	Anlegg under utførelse	9	206 050	119 374
16 607	47 757	Driftsløsøre, inventar, verktøy	9	210 198	223 484
84 770	115 326	Sum varige driftsmidler		4 536 041	4 388 394
Finansielle anleggsmidler					
1 466 807	1 434 824	Investeringer i datterselskaper	10	0	0
2 800 000	2 705 093	Lån til foretak i samme konsern	25	0	0
7 716	7 716	Investering i TS og FKV	10	307 235	313 351
0	0	Lån til TS og FKV	15	122 500	126 092
4 375	4 375	Investeringer i andre aksjer og andeler	11	20 057	20 306
2 260	1 986	Andre langsiktige fordringer	4, 12	98 308	17 074
4 281 158	4 153 994	Sum finansielle anleggsmidler		548 100	476 823
4 370 925	4 274 553	Sum anleggsmidler		5 112 900	4 889 557
OMLØPSMIDLER					
0	0	Varelager	13	62 701	60 526
Fordringer					
5 895	4 955	Kundefordringer	25	89 203	145 980
341 099	308 544	Andre fordringer	14, 25	192 993	213 077
346 994	313 498	Sum fordringer		282 196	359 057
Investeringer					
21 397	50 820	Markedsbaserte aksjer	15	21 397	50 820
274 018	21 181	Markedsbaserte obligasjoner	16	274 018	21 181
295 415	72 001	Sum investeringer		295 415	72 001
114 504	371 827	Bankinnskudd, kontanter og lignende	17	351 129	650 525
756 913	757 326	Sum omløpsmidler		991 441	1 142 109
5 127 838	5 031 878	SUM EIENDELER		6 104 340	6 031 666

BALANSE PR. 31. DESEMBER

Helgeland Kraft AS		EGENKAPITAL OG GJELD		Helgeland Kraft Konsern	
2024	2023	(Beløp i NOK 1000)	Noter	2024	2023
EGENKAPITAL					
Innskutt egenkapital					
300 384	300 384	Aksjekapital (300.384 a kr 1.000)	18, 19	300 384	300 384
652 369	652 369	Overkurs	18	652 369	652 369
952 753	952 753	Sum innskutt egenkapital		952 753	952 753
Opptjent egenkapital					
1 250 176	1 244 640	Annen egenkapital	18	1 910 988	1 830 762
1 250 176	1 244 640	Sum opptjent egenkapital		1 910 988	1 830 762
2 202 930	2 197 393	Sum egenkapital		2 863 741	2 783 515
GJELD					
Avsetning for forpliktelser					
0	12 598	Pensjonsforpliktelser	4	0	5 272
14 440	8 636	Utsatt Skatt	7	101 948	63 287
14 440	21 234	Sum avsetning for forpliktelser		101 948	68 559
Annen langsiktig gjeld					
2 300 000	2 100 000	Obligasjonslån	20	2 300 000	2 100 000
436 952	459 333	Gjeld til kredittinstitusjoner	20	436 952	459 333
15 629	67 500	Ansvarlig lån	20	15 629	67 500
2 752 582	2 626 833	Sum annen langsiktig gjeld		2 752 582	2 626 833
Kortsiktig gjeld					
7 623	29 064	Leverandørgjeld		90 043	129 860
1 404	3 716	Betalbar skatt	7	31 773	108 708
2 433	2 289	Skyldig offentlige avgifter		58 761	80 449
109 327	121 956	Foreslått utbytte		80 503	121 956
37 101	29 393	Annen kortsiktig gjeld	22, 23	124 990	111 786
157 887	186 418	Sum kortsiktig gjeld		386 069	552 758
2 924 908	2 834 485	Sum gjeld		3 240 599	3 248 151
5 127 838	5 031 878	SUM EGENKAPITAL OG GJELD		6 104 340	6 031 666

Mosjøen 31. desember 2024/ 21. mars 2025

Tom E. Eilertsen
Styrets leder

Bjørn S. Laksforsmo

Arve Ulriksen

Inger-Gunn Sande

Kristin Hildrum

Ståle Andrè Larsen
Ansattvalgt

Line Jacobsen
Ansattvalgt

Eivind Mikalsen
Konsernsjef

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Helgeland Kraft AS			Helgeland Kraft Konsern	
2024	2023	(Beløp i NOK 1000)	2024	2023
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER:				
99 588	151 012	Ordinært resultat før skattekostnad	232 187	388 078
-3 716	-1 054	Periodens betalte skatter	-108 708	-16 525
7 975	9 520	Ordinære avskrivninger	166 256	159 024
0	0	Endring i varelager	-2 174	-7 986
-24 719	-914	Tap/gevinst ved avgang anleggsmidler	-25 666	281
-21 911	-6 558	Endring i markedsbaserte aksjer	-21 911	-6 558
-940	-4 737	Endring i kundefordringer	56 777	-53 111
-21 441	21 824	Endring i leverandørgjeld	-39 817	-71 411
-12 722	-3 808	Forskjell mellom pensjonskostnad og inn-/utbetaling	-86 202	-35 640
-24 853	-301 604	Endring i andre eiendeler og gjeldsposter	16 637	-207 273
-2 740	-136 320	Netto kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter	187 379	148 879
KONTANTSTRØMMER FRA INVESTERINGSAKTIVITETER:				
-9 500	-2 500	Utbetaling ved investering i langsiktige aksjer og andeler	0	-1 493
55 107	2 113	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	56 086	4 479
-7 572	-3 562	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-348 741	-233 971
-201 503	19 846	Inn-/utbetalinger ved kjøp/salg av andre investeringer	-201 503	19 846
-163 468	15 897	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-494 159	-211 140
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER:				
-300 000	-300 000	Tilbakekjøp obligasjonslån	-300 000	-300 000
500 000	400 000	Låneopptak obligasjonslån	500 000	400 000
-94 907	47 560	Netto avdrag/ refinansiering konsernlån	0	0
0	146 000	Innbetaling ved opptak av nye lån	0	146 000
-74 252	-89 643	Utbetalinger ved nedbetaling av lån	-74 252	-89 643
0	0	Netto avdrag/ refinansiering lån TS/FKV	3 592	12 092
-121 956	-33 943	Utbetaling av utbytte	-121 956	-33 943
-91 115	169 973	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	7 384	134 506
-257 322	49 550	Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	-299 395	72 245
371 827	322 276	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 01.01	650 525	578 279
114 504	371 827	Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12	351 129	650 525

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 Utvikling 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 fratrukket investeringens 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 midlertidig legges på lager, er ikke bokført med noen verdi, men blir i de tilfeller disse er aktivert, avskrevet etter opprinnelig plan. Varebeholdningen av salgsmateriell er ført opp til den laveste verdi av anskaffelseskost og netto salgspris. Netto salgspris er estimert salgspris etter fradrag for beregnede nødvendige utgifter for gjennomføring av salget. Anskaffelseskost tilordnes ved bruk av FIFO metoden og inkluderer utgifter påløpt ved anskaffelse av varene og kostnader for å bringe varene til nåværende tilstand og plassering.

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.

Opprinnelsesgarantier

Det er bare realiserte salg som er inntektsført. Disse er periodisert til det året det er opptjent. Ikke solgte volum av opprinnelsesgarantier er ikke verdsatt.

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 opptjeningsstidspunktet.

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 aktuariemessige forutsetninger om dødelighet og frivillig avgang. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket 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 plasseringer.



NOTE 2. Salgsinntekter

(Beløp i NOK 1000)

Virksomhetsområde	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Vannkraft	-	-	358 805	400 146
Nett	-	-	696 611	628 430
Strømsalg	-	-	1 039 234	956 107
Sum Salgsinntekter	-	-	2 094 649	1 984 683

Geografisk fordeling	2024		2023	
	2024	2023	2024	2023
Norge	-	-	1 889 320	1 717 019
Sverige	-	-	205 329	267 664
Sum Salgsinntekter	-	-	2 094 649	1 984 683

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

(Beløp i NOK 1000)

Personalkostnader:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Lønn	30 034	30 446	222 667	203 258
Aktiverte lønnskostnader	-738	-705	-75 859	-66 497
Arbeidsgiveravgift	2 031	2 451	15 671	17 213
Ordinære pensjonskostnader	-4 975	6 447	-51 909	29 959
Andre ytelser	6 091	5 252	13 358	12 427
Sum personalkostnader	32 442	43 891	123 928	196 360

Gjennomsnittlig antall årsverk	36,1	35,6	278,4	272,5
---------------------------------------	-------------	-------------	--------------	--------------

Ytelser til ledende personer: (Beløp i hele kroner)	Ord.lønn/ Honorar	Andre ytelser	Pensjons- premie	Sum ytelser
Eivind Mikalsen, Konsernsjef	2 565 156	78 568	156 571	2 800 295
Styremedlemmer:	1 063 782			
Sum ytelser til ledende personer	3 628 938	78 568	156 571	2 800 295

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 31.12.2024.

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 514 personer, hvorav 144 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 aktuariemessige 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 estimer 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 1 181 443,- i 2024. Forpliktelsen på denne avtalen er aktuarberegnet til kr 14 342 997,- pr 31.12.2024.

PENSJONSKOSTNADER:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	1 811	1 804	17 181	17 447
Rentekostnad av påløpt pensjonsforpliktelse	2 864	2 625	20 930	19 358
Brutto pensjonskostnad	4 675	4 429	38 111	36 805
Forventet avkastning av pensjonsmidlene	-2 909	-2 613	-21 008	-18 897
Administrasjonskostnad/rentegaranti	153	187	1 215	1 404
AGA av netto pensjonskostnad	98	102	943	985
Resultatført virkning av estimatavvik	-11 444	1 348	-81 094	3 041
Resultatført virkning av planendring	0	0	0	0
Netto beregnet pensjonskostnad ytelsesordning	-9 426	3 453	-61 833	23 338
Ansattetrekk ytelsespensjon	-210	-228	-2 256	-2 226
Pensjonskostnad uforsikret ordning inkl AGA	1 242	1 278	1 242	1 278
Pensjonskostnad innskuddsordning inkl AGA	3 420	1 943	10 938	7 570
Pensjonskostnad innvilget gavepensjon inkl AGA	0	0	0	0
Sum årets beregnede pensjonskostnader	-4 975	6 447	-51 909	29 959

PENSJONSFORPLIKTELSE:	2024		2023	
	2024	2023	2024	2023
Beregnet brutto pensjonsforpliktelse 31.12	88 987	92 794	650 263	671 645
Pensjonsmidler 31.12	102 753	94 646	740 916	680 468
Arbeidsgiveravgift	-702	-94	-4 620	-450
Netto Pensjonsforpliktelser (midler) forsikret ytelsesordning	-14 467	-1 947	-95 273	-9 273
Beregnet pensjonsforpliktelse uforsikret	14 343	14 545	14 343	14 545
Beregnet forpliktelse knyttet til innvilget gavepensjon	0	0	0	0
Sum netto pensjonsforpliktelse (midler) i balansen	-124	12 598	-80 930	5 272

Økonomiske forutsetninger:	2024		2023	
	2024	2023	2024	2023
Diskonteringsrente	3,90 %	3,10 %	3,90 %	3,10 %
Årlig lønnsvekst	4,00 %	3,50 %	4,00 %	3,50 %
Økning folketrygdens grunnbeløp	3,75 %	3,25 %	3,75 %	3,25 %
Årlig regulering pensjoner	3,00 %	2,80 %	3,00 %	2,80 %
Forventet avkastning pensjonsmidler	3,90 %	3,10 %	3,90 %	3,10 %
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	
	2024	2023	2024	2023
Materialer	1 797	1 147	29 950	27 295
Fremmedytelser	18 680	16 924	128 096	107 559
Forsikringer	1 071	934	5 735	3 591
Konsesjonsavgift/eiendomsskatt/erstatninger	227	239	44 819	42 635
Tap på fordringer	170	-0	2 386	3 603
Tap realisasjon anleggsmidler	-	-	-	1 319
Telekostnader/porto	2 104	1 908	9 189	8 313
Reisekostnader/diett/bilgodtgjørelse	716	834	5 743	5 544
Lisenser	5 604	4 894	15 099	12 400
Sponsing/ Reklame	8 647	7 119	16 646	15 207
Kostnader kjøretøy	67	46	10 023	7 562
Øvrige administrasjons- og driftskostnader	3 756	3 650	30 766	26 782
Sum andre driftskostnader	42 839	37 695	298 454	261 811

Honorar til revisor:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Revisjonshonorar	340	418	1 671	1 917
Andre attestasjonstjenester	223	21	377	203
Skatte-/avgiftsmessig bistand	-	5	20	62
Andre tjenester	28	153	224	237
Sum honorar til revisor	591	598	2 291	2 418

NOTE 6. Finansinntekter og finanskostnader

(Beløp i NOK 1000)

Finansinntekter	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Renteinntekter	28 119	21 636	51 754	45 490
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	138 173	120 920	-	-
Utbytte/konsernbidrag fra datterselskaper	25 954	112 000	-	-
Utbytte fra andre investeringer	9 810	12 011	4 210	5 133
Gevinst aksjer/obligasjoner	21 901	5 096	21 901	5 096
Agiogevinst	172	1 991	3 521	5 081
Andre finansinntekter	-	-	19	21
Sum finansinntekter	224 129	273 654	81 406	60 821

Finanskostnader	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Rentekostnader	140 473	115 029	153 504	124 616
Tap aksjer/Obligasjoner	-	-	-	-
Rentekostnader ansvarlig lån	2 808	3 742	2 808	3 742
Nedskrivning anleggsaksjer	-	-	38	38
Andre finanskostnader	2 401	3 415	2 354	4 371
Sum finanskostnader	145 683	122 187	158 705	132 767

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

(Beløp i NOK 1000)

SKATTEKOSTNAD:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Betalbar skatt ordinært resultat	7 745	3 716	26 960	64 673
Endring i utsatt skattefordel ordinært resultat	5 804	1 577	25 175	20 310
For lite beregnet skatt tidligere år	-	-	44	-
Skattekostnad ordinært resultat	13 549	5 294	52 179	84 983
Beregnet naturressursskatt	-	-	12 069	12 079
Avregnet mot fellesskatt	-	-	-11 794	-11 825
Årets betalbare skatt på grunnrenteinntekt	-	-	11 736	44 430
Økning/reduksjon i utsatt skatt knyttet til grunnrenteinntekt	-	-	7 268	-21 627
Periodens skattekostnad på grunnrenteinntekt	-	-	19 004	22 802
Periodens skattekostnad	13 549	5 294	71 458	108 039

BETALBAR SKATT:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Ordinært resultat før skatt	99 588	151 012	232 187	388 078
Permanente forskjeller	-38 004	-126 950	-1 130	1 055
Endring i midlertidige forskjeller eksklusive grunnskatt	-26 381	-7 170	-135 434	-37 955
Grunnlag betalbar skatt ord. resultat	35 204	16 891	95 623	351 177
Beregnet betalbar skatt på årets ordinære resultat 22%	7 745	3 716	21 037	77 259
Endring utsatt skatt konsern	-	-	5 923	-
Naturressursskatt - motregnes senere år	-	-	-	-12 586
Betalbar skatt på årets ord. resultat	7 745	3 716	26 960	64 673
Endring betalbar skatt konsern	-6 341	-	-6 324	-
Restoppgjør betalbar skatt tidligere år	-	-	-598	-394
Betalbar grunnskatt	-	-	11 736	44 430
Betalbar skatt i balansen	1 404	3 716	31 774	108 708

SPESIFIKASJON AV SKATTEEFFEKTEN AV MIDLERTIDIGE FORSKJELLER:	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Driftsmidler	-58 086	-45 437	-354 709	-298 676
Gevinst- og tapskonto	-495	-618	9 086	11 358
Fordringer	170	-	5 300	6 842
Pensjonsforpliktelser	-124	12 598	-80 930	5 272
Regnskapsmessige avsetninger	-7 100	-5 797	13 600	10 729
Skattemessig fremførbart underskudd	-	-	1 401	1 400
Grunnskatt	-	-	-21 974	-9 377
Sum midlertidige forskjeller	-65 635	-39 255	-428 226	-272 452
Naturressursskatt til motregning senere år	-	-	106	-
Netto utsatt skattefordel (utsatt skatt) i balansen	-14 440	-8 636	-101 948	-63 287

Grunnrenteskatt:

Det er beregnet 57,7 % utsatt grunnrenteskatt av brutto midlertidige forskjeller og negativ grunnrenteinntekt til fremføring.

Skattemessig fremførbart underskudd:

Det skattemessig fremførbare underskuddet er knyttet til Storuman Development AB.

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

	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2024	2023	2024	2023
22 % skatt av resultat før skatt	21 909	33 223	51 081	85 377
Permanente forskjeller 22 %	-8 361	-27 929	-249	232
Betalbar grunnrenteskatt kraftproduksjon	-	-	11 736	44 430
Endring utsatt grunnrenteskatt kraftproduksjon	-	-	7 268	-21 627
Anvendt naturressursskatt tidligere år	-	-	334	-
Renter fremførbar Naturressursskatt	-	-	-14	-254
Forskjell skattesats Sverige vs Norge	-	-	1 302	-119
Beregnet skattekostnad	13 549	5 294	71 458	108 039
Effektiv skattesats*	13,6 %	3,5 %	30,8 %	27,8 %

*Skattekostnad i prosent av resultat før skatt.

NOTE 8. Immaterielle eiendeler

(Beløp i NOK 1000)

Helgeland Kraft Konsern

Immaterielle eiendeler 2024	Forskning og utvikling	Patenter/ Rettigheter	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2024	22 733	24 893	47 626
Tilgang fra anlegg i arbeide	-	5 500	5 500
Avgang	-	0	0
Anskaffelseskost 31.12.2024	22 733	30 393	53 126
Akk. Avskrivninger 01.01.2024	21 047	2 238	23 285
Avgang akk. Avskrivning	-	-	-
Årets av/nedskrivning	742	340	1 082
Akk.avskrivninger 31.12.2024	21 790	2 578	24 367
Bokført verdi 31.12.2024	943	27 815	28 758
Avskrivningsform	lineær	Ingen/ lineær	
Økonomisk Levetid	5 år	evig/ 30 år	

Helgeland Kraft AS

Immaterielle eiendeler 2024	Forskning og utvikling	Patenter/ Rettigheter	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2024	-	7 055	7 055
Tilgang fra anlegg i arbeide	-	-	-
Avgang	-	-	-
Anskaffelseskost 31.12.2024	-	7 055	7 055
Akk. Avskrivninger 01.01.2024	-	1 823	1 823
Årets av/nedskrivning	-	235	235
Akk.avskrivninger 31.12.2024	-	2 058	2 058
Bokført verdi 31.12.2024	-	4 997	4 997
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 2024 medgått TNOK 912 (TNOK 1 098 i 2023) 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	Distribusjons- nett	Transp.m., mask./utstyr	Anlegg under utførelse	Totalt
Anskaffelseskost 1.1.2024	412 264	3 576 558	1 046 251	2 167 590	572 371	119 374	7 894 407
Tilgang fra anlegg i arbeid	55 019	52 451	12 605	89 696	46 794	-262 065	-5 500
Tilgang	-	-	-	-	-	354 917	354 917
Avgang	-1 460	-194	-	0	-58 041	-	-59 695
Anskaffelseskost 31.12.2024	465 823	3 628 815	1 058 856	2 257 286	561 123	212 226	8 184 129
Akk. Avskrivninger 01.01.2024	118 330	1 586 107	390 213	1 066 538	344 825	-	3 506 013
Avgang akk. Avskrivning	-695	-166	-	-	-28 414	-	-29 275
Årets av/nedskrivning	10 915	59 638	22 752	35 241	36 629	6 176	171 349
Akk.avskrivninger 31.12.2024	128 549	1 645 579	412 965	1 101 779	353 040	6 176	3 648 088
Bokført verdi 31.12.2024	337 274	1 983 236	645 891	1 155 506	208 084	206 050	4 536 041
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 1.1.2024	118 995	-	-	-	134 380	1 902	255 277
Tilgang fra anlegg i arbeid	5 398	-	-	-	2 995	-8 393	0
Tilgang						7 572	7 572
Avgang	-1 457	-	-	-	-55 173		-56 630
Anskaffelseskost 31.12.2024	122 937	-	-	-	82 201	1 081	206 219
Akk. Avskrivninger 01.01.2024	53 329	-	-	-	86 623	-	139 951
Avgang akk. Avskrivning	-695	-	-	-	-25 547	-	-26 242
Årets av/nedskrivning	3 222	-	-	-	4 518	-	7 739
Akk.avskrivninger 31.12.2024	55 855	-	-	-	65 594	-	121 449
Bokført verdi 31.12.2024	67 081	-	-	-	16 607	1 081	84 770
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 tilknyttede selskap etter egenkapitalmetoden.

Datterselskap	Forretnings- kontor	Eierandel/ st.andel	Ansk.kost	Resultat	Egenkapital	Bokført verdi	
				2024	31.12.2024	Morselskap	Konsern
Helgeland Kraft Utvikling AS	Mosjøen	100 %	13 423	-1 458	11 964	13 423	-
Helgeland Kraft Vannkraft AS	Mosjøen	100 %	848 289	34 929	1 102 379	848 289	-
Linea AS	Mosjøen	100 %	523 828	52 258	949 964	523 828	-
Helgeland Kraft Strøm AS	Mosjøen	100 %	81 267	28 837	111 043	81 267	-
Sum Datterselskaper			1 466 807	114 566	2 175 350	1 466 807	-

Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	Forretnings- kontor	Eierandel/ st.andel	Ansk.kost	Resultat	Egenkapital	Bokført verdi	
				2024	31.12.2024	Morselskap	Konsern
Smisto Kraft AS	Fauske	50 %	337 500	-19 648	536 184	-	268 092
Nettsam AS	Mosjøen	50 %	500	78	1 749	-	874
One Grid Operation AS	Mosjøen	21 %	210	80	1 080	-	227
Vakinn AS	Fauske	50 %	500	2 297	7 616	-	3 808
Mo Fjernvarme AS	Mo i Rana	40 %	2 008	22 620	74 698	2 008	29 879
Fiber Norway AS	Skogn	26,4 %	5 708	61	16 495	5 708	4 355
Sum investeringer i Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet			346 426	5 487	637 822	7 716	307 235

Endring investering i Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	Balanseført verdi 01.01	Resultat- andel 2024	Andre endringer	Bokført verdi 31.12
Smisto Kraft AS	277 916	-9 824		268 092
Nettsam AS	835	39		874
One Grid Operation AS	-	17	210	227
Vakinn AS	2 660	1 148	-	3 808
Mo Fjernvarme AS	27 601	7 878	-5 600	29 879
Fiber Norway AS	4 339	16	-	4 355
Sum investeringer i Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	313 351	-726	-5 390	307 235

NOTE 11. Aksjer og andeler i andre foretak

(Beløp i NOK 1000)

Pr. 31.12.2024	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		3 829	318	3 186
Sum investeringer i aksjer og andeler		7 886	4 375	20 057

Eierandeler i sameier:	2024	2023
Balanseført eierandel Sameiet Åbjørakraft	3 507	9 773

Helgeland Kraft Vannkraft AS og NTE Energi AS eier 50 % hver av sameiet Åbjørakraft. Eierandelen i sameiet fordeler seg på posten Bankinnskudd med TNOK 3 325 og Andre fordringer (kortsiktige) med TNOK 182 pr 31.12.24.

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

(Beløp i NOK 1000)

	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Boliglån til ansatte	2 136	1 986	10 078	9 774
Forskuddsbetalt falleie	-	-	2 300	2 300
Pensjonsmidler	124	-	80 930	-
Depositum kontantsikkerhet eSett	-	-	5 000	5 000
Sum andre langsiktige fordringer	2 260	1 986	98 308	17 074

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

NOTE 13. Varer

(Beløp i NOK 1000)

	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Driftsmateriell og reservedeler	-	-	37 175	33 293
Varer for videresalg	-	-	2 143	4 365
Forskudd leverandører	-	-	840	-
Beredskapslager	-	-	22 543	22 869
Sum Varer	-	-	62 701	60 526

Varer for videresalg er i 2024 nedskrevet med 2 143 grunnet ukurans.

NOTE 14. Andre kortsiktige fordringer

(Beløp i NOK 1000)

	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Påløpte, ikke fakturerte nettinntekter	-	-	39 278	48 594
Påløpte, ikke fakturerte inntekter kraftsalg	-	-	92 472	136 390
Futures settlement	-	-	23 652	-
Til gode Merverdiavgift	2 189	1 589	8 669	5 154
Konsernbidrag/ Utbytte fra datterselskap	25 954	112 000	-	-
Andre kortsiktige konsernfordringer	301 931	194 809	-	-
Andre fordringer	11 024	147	28 922	22 939
Sum andre fordringer	341 099	308 544	192 993	213 077

NOTE 15. Markedsbaserte aksjer

(Beløp i NOK 1000)

Pr. 31.12.2024	Bokført verdi		
	Ansk.kost	Morselskap	Konsern
Omløpsmidler			
Portefølje i Fixrate	20 000	21 397	21 397
Sum markedsbaserte aksjer	20 000	21 397	21 397

NOTE 16. Markedsbaserte obligasjoner

(Beløp i NOK 1000)

Pr. 31.12.2024	Pålydende		Virkelig verdi	
	Ansk.kost	Valuta	Morselskap	Konsern
Portefølje i Fixrate	263 780	NOK	274 018	274 018
Sum markedsbaserte obligasjoner	263 780		274 018	274 018

NOTE 17. Bankinnskudd - bundne midler

(Beløp i NOK 1000)

	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Følgende bundne midler inngår i posten bankinnskudd:				
Skattetrekkskonto	2 638	2 510	15 464	14 723
Sikkerhetstiløp	30 166	12 647	94 328	82 000
Sum bundne midler	32 804	15 157	109 792	96 724
Øvrige bankinnskudd/ Kassakreditt	28 257	322 330	194 265	519 500
Innskudd/ trekk i konsernkontoordningen	53 443	34 339	47 073	34 301
Sum innskudd/ trekk	114 504	371 827	351 129	650 525

NOTE 18. Egenkapital

(Beløp i NOK 1000)

Helgeland Kraft AS	Aksjekapital	Overkurs	Annen EK	Sum
Egenkapital pr 01.01.23	300 384	652 369	1 220 878	2 173 631
Årets resultat	-	-	145 718	145 718
Avsatt ordinært utbytte 2023	-	-	-121 956	-121 956
Egenkapital pr.31.12.23	300 384	652 369	1 244 640	2 197 393
Egenkapital pr 01.01.24	300 384	652 369	1 244 640	2 197 393
Årets resultat	-	-	86 039	86 039
Avsatt ordinært utbytte 2024	-	-	-80 503	-80 503
Egenkapital pr.31.12.24	300 384	652 369	1 250 176	2 202 930

Helgeland Kraft Konsern	Aksjekapital	Overkurs	Annen EK	Sum
Egenkapital pr 01.01.23	300 384	652 369	1 672 696	2 625 449
Årets resultat	-	-	280 040	280 040
Omrégningsdifferanse konsoliderte datterselskap	-	-	-18	-18
Avsatt ordinært utbytte 2023	-	-	-121 956	-121 956
Egenkapital pr.31.12.23	300 384	652 369	1 830 762	2 783 515
Egenkapital pr 01.01.24	300 384	652 369	1 830 762	2 783 515
Årets resultat	-	-	160 729	160 729
Avsatt ordinært utbytte 2024	-	-	-80 503	-80 503
Egenkapital pr.31.12.24	300 384	652 369	1 910 988	2 863 741

NOTE 19. 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 %
Hattfjellidal	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 20. Langsiktig gjeld

(Beløp i NOK 1000)

Långiver/ISIN	Lånetype	Forfall	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
			2024	2023	2024	2023
Obligasjonslån:						
NO0012627118	Obligasjonslån 6 år flyt	2028	300 000	300 000	300 000	300 000
NO0012484387	Obligasjonslån 5 år flyt	2027	300 000	300 000	300 000	300 000
NO0010874738	Obligasjonslån 5 år flyt	2025	300 000	300 000	300 000	300 000
NO0013010348	Obligasjonslån 7 år fast	2030	300 000	300 000	300 000	300 000
NO0013329342	Obligasjonslån 10 år fast	2034	500 000	300 000	500 000	300 000
NO0010853518	Obligasjonslån 7 år fast	2026	300 000	300 000	300 000	300 000
NO0010740970	Obligasjonslån 15 år fast	2030	300 000	300 000	300 000	300 000
Sum obligasjonslån ¹⁾ notert på ABM Nordic			2 300 000	2 100 000	2 300 000	2 100 000
Gjeld til kredittinstitusjoner:						
Nordiska Investeringsbanken	Amortiseringslån 5+10 år flyt ²⁾	2030	290 952	313 333	290 952	313 333
Nordiska Investeringsbanken	Amortiseringslån 5+10 år flyt ⁴⁾	2038	146 000	146 000	146 000	146 000
Ansvarlig lån:						
14 eierkommuner	Ansvarlig lån 20 år flyt ³⁾	2027	15 629	67 500	15 629	67 500
Sum langsiktig rentebærende gjeld			2 752 582	2 626 833	2 752 582	2 626 833
Forfall rentebærende gjeld:			2024	2023	2024	2023
Gjeld som forfaller om mindre enn 1 år:			360 391	367 262	360 391	367 262
Gjeld som forfaller om 1 - 5 år:			1 153 010	1 483 410	1 153 010	1 483 410
Gjeld som forfaller om mer enn 5 år:			1 239 181	776 161	1 239 181	776 161
Nominell gjennomsnittlig rente låneportefølje			4,61 %	4,71 %	4,61 %	4,71 %
Andel lån til fast rente			51 %	46 %	51 %	46 %

1) Det er stilt negativ pantsettelsesklausul for samtlige obligasjonslån. I forbindelse med konsernomdanningen i 2018 ble det etablert nytt covenantkrav i alle obligasjonslåneavtalene om minimum 30 % egenkapital på konsolidert nivå. Se også note 21.

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 covenantkrav 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. Neste ordinære avdrag er i juni 2024.

4) Lånet er avdragsfritt i 5 år og nedbetales deretter over 10 år med halvårlige betalinger på 14,6 mill. kr. Første blir i 2028. Det er stilt negativ pantsettelsesklausul pari passu med obligasjonslån, samt covenantkrav ifht maksimalt nivå for netto rentebærende gjeld i forhold til EBITDA og minimum egenkapitalandel på 30 % på konsolidert nivå.

NOTE 21. 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 avgå 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 gjennomfakturerer 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	25	25,7
eSett - oppgjørsgaranti krafthandel på vegne av Helgeland Kraft Strøm og Helgeland Kraft vannkraft.	MNOK	10	10,0
NordPool Spot - oppgjørsgaranti på vegne av Helgeland Kraft Strøm AS og Helgeland Kraft Vannkraft AS	MNOK	35	35,0
Depositum til Volue for HK Vannkraft	MNOK	5	5,0
Linea AS - garanti gjennomfakturerer på vegne av Helgeland Kraft Strøm AS	MNOK	34	34,0
Tensio AS - garanti gjennomfakturerer på vegne av Helgeland Kraft Strøm AS	MNOK	0,5	0,5
Arva AS - garanti gjennomfakturerer på vegne av Helgeland Kraft Strøm AS	MNOK	0,2	0,2
Sum garantistillelser fra Helgeland Kraft AS		MNOK	110

Det er avtalt en negativ pantsettelsesklausul på finansielle eiendeler vedrørende handler i Nordea og SPM (GCM), på h.h.v. 25MNOK og 12 MEUR.

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

NOTE 22. Annen kortsiktig gjeld

(Beløp i NOK 1000)

	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Påløpte renter	30 068	21 818	30 068	21 818
Påløpte feriepenger	3 717	3 483	24 980	22 596
Futures Settlement	-	-	-	11 393
Merinntekt og renter på merinntekt	-	-	16 156	12 429
Elsertifikat	-	-	-	58
Kortsiktig konserngjeld	582	204	-	-
Annen kortsiktig gjeld	2 734	3 888	53 786	43 493
Sum annen kortsiktig gjeld	37 101	29 393	124 990	111 786

NOTE 23. 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 merinntekt i nettvirksomheten på TNOK 3 050 i 2024. Netto merinntekt inklusive renter utgjør pr. 31.12.2024 TNOK 16 156.

Nettregnskap

	2024			2023		
	Sum	RN	DN	Sum	RN	DN
Driftsinntekter	729 270	307 160	422 110	665 876	228 668	437 208
Driftskostnader	595 002	237 191	357 811	510 697	150 382	360 315
Driftsresultat	134 268	69 969	64 299	155 179	78 286	76 893
Avkastning totalt	6,57 %			7,81 %		
Avkastningsgrunnlag (inkl 1 % arbeidskapital)	2 042 538			1 987 644		

Årets (mer)-/mindreinntekt fremkommer slik:

	2024			2023		
	Sum	RN	DN	Sum	RN	DN
Inntektsramme	465 388	135 430	329 958	511 046	153 293	357 753
Kostnader for overliggende nett	262 599	167 287	95 312	128 100	65 421	62 679
Eiendomsskatt nett	14 632	3 608	11 024	13 233	3 159	10 073
FoU	2 838	314	2 523	1 562	188	1 374
Elhub	3 796		3 796	3 779		3 779
Tillegg for årets investeringer	17 258	4 740	12 518	21 113	7 653	13 460
USLA	1 508		1 508	167		167
Ordinær kile	-44 767	-4 426	-40 342	-19 860	-1 761	-18 099
Tillatt inntekt	723 253	306 954	416 299	659 139	227 954	431 186
Faktisk inntekt fra nettvirksomheten	726 302	296 897	429 406	697 811	225 281	472 530
Årets (mer)-/ mindreinntekt	-3 050	10 057	-13 107	-38 672	2 673	-41 344

Årets bevegelser i mer-mindreinntekten er:

Akkumulert (mer)-/mindreinntekt pr. 1.1	-12 407	3 378	-15 784	25 948	596	25 352
Tilbakeført (mer)-/mindreinntekt	-			-		
Tilbakeført renter (mer)-/mindreinntekt	-	-	-	-	-	-
Årets (mer)-/mindreinntekt	-3 050	10 057	-13 107	-38 672	2 673	-41 344
Renter på akkumulert (mer)-/mindreinntekt	-699	422	-1 121	295	86	208
Akk. merinntekt pr. 31.12	-16 156	13 856	-30 012	-12 429	3 355	-15 784

NOTE 24. 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:

	2024		2023	
	Prissikring	Valutasikring	Prissikring	Valutasikring
Helgeland Kraft Vannkraft (Energisalg)	-17 260	1 204	-27 123	4 830
Helgeland Kraft Strøm (Energikjøp)	-9 706	3 390	161 956	-6 002
Storuman Energi (Energikjøp)	-7 164	0	-10 154	0

Akkumulert gevinst/-tap sikringskontrakter ikke resultatført på balansedagen pr. 31.12.2024:

Leveringsår	2025	2026	2027	2028
Helgeland Kraft Vannkraft	-141		-	-
Helgeland Kraft Strøm	-19 809	-3 577	-124	-
Storuman Energi	-4 094	-807	-84	-13

Balanseført verdi av sikringsinstrumenter:

Finansielle kraftderivater	Helgeland Kraft AS		Helgeland Kraft Konsern	
	2024	2023	2024	2023
Helgeland Kraft Vannkraft	-	-	141	17 995
Helgeland Kraft Strøm	-	-	23 511	-29 387
Sum balanseførte derivater (- = Gjeld)	-	-	23 652	-11 393

Kraftmarkedet har i 2024 hatt relativ lik volatilitet som 2023 og det samme gjelder sikringsrelasjonene mellom områdepriser og systempris.

Sikringshandelen mot systempris er basert på en metode som hensyntar korrelasjon mellom NO4 og systempris, samt volatilitet i systempris. Metoden begrenser handel dersom korrelasjon blir lav eller differansen NO4 og system blir for høy.

I det norske strømselskapet ble det inngått såkalte EPAD-kontrakter for sikringsinstrumenter knyttet mot porteføljene for prisområde NO4. For sikringsinstrumenter knyttet mot porteføljene i andre prisområder i Norge har sikringsrelasjonen også vært utfordrende, men har styrket seg gjennom 2024. Det vurderes derfor samlet at sikringsporteføljene 31.12.24 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 25. Mellomværende med selskap i samme konsern og tilknyttede selskap

(Beløp i NOK 1000)

Helgeland Kraft AS	2024	2023
Fordringer		
Lån til foretak i samme konsern	2 800 000	2 705 093
Kundefordringer	6 633	1 132
Utbytte/ Konsernbidrag	25 954	112 000
Andre fordringer	301 931	194 809
Sum Fordringer	3 134 518	3 013 033
Gjeld		
Utbytte/ konsernbidrag	28 824	-
Leverandørgjeld	1 922	27
Annen kortsiktig gjeld	582	203
Sum Gjeld pr.31.12	31 328	230
Poster i resultatregnskapet		
Salg andre konserntjenester	77 517	82 404
Kjøp av andre konserntjenester	6 256	3 346
Renteinntekter	138 173	120 920
Konsernbidrag/ Utbytte	25 954	112 000

	Tilknyttede selskaper	
Helgeland Kraft Konsern	2024	2023
Fordringer		
Lån	122 500	126 092
Kundefordringer	1 947	4 531
Andre fordringer	-	717
Sum Fordringer	124 447	131 340
Gjeld		
Leverandørgjeld	2 347	1 343
Sum gjeld pr.31.12	2 347	1 343

NOTE 26. Opplysning om antatte reserver - produksjon i året, magasinbeholdning og kapasitet

Produksjon i året, magasinbeholdning og kapasitet - Helgeland Kraft Vannkraft:	2024		2023	
	%	GWh	%	GWh
Produksjon i året (netto)		1177		1028
Midlere produksjon (10 siste år):		1189		1163
Magasinbeholdning 01.01:	62 %	252	74 %	301
Magasinbeholdning 31.12:	83 %	337	62 %	252
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 kraftverk.