



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 912 230 252  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: HAFSLUND PRODUKSJON HOLDING AS  
Forretningsadresse: Harbitzalléen 5  
0275 OSLO

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

### Konsern

Morselskap i konsern: Ja  
Konsernregnskap lagt ved: Nei

### Regnskapsregler

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

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Frank Wangensten-Mo  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 18.04.2023

### Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 04.06.2024



### Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Sum inntekter		0	0
<b>Kostnader</b>			
Avskrivning på varige driftsmidler	1	197 000	197 000
Annen driftskostnad	2	141 000	411 000
Sum kostnader		338 000	608 000
<b>Driftsresultat</b>		<b>-338 000</b>	<b>-608 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i datterselskap	3	850 000 000	
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	3,4	16 277 000	7 778 000
Sum finansinntekter		866 277 000	7 778 000
<b>Netto finans</b>		<b>866 277 000</b>	<b>7 778 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>865 939 000</b>	<b>7 170 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat	5	3 506 000	1 578 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>862 432 000</b>	<b>5 592 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>862 432 000</b>	<b>5 592 000</b>
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>862 432 000</b>	<b>5 592 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Ordinært utbytte	6	1 545 000 000	887 000 000
Overføringer annen egenkapital	6	-682 568 000	-881 408 000
Sum overføringer og disponeringer		862 432 000	5 592 000



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	5		41 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>			<b>41 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	1	8 442 000	8 639 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>8 442 000</b>	<b>8 639 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investering i datterselskap	7	3 136 919 000	3 136 919 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>3 136 919 000</b>	<b>3 136 919 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>3 145 361 000</b>	<b>3 145 600 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Andre fordringer		5 000	3 000
Konsernfordringer	8	1 616 954 000	1 639 331 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>1 616 959 000</b>	<b>1 639 334 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>1 616 959 000</b>	<b>1 639 334 000</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>4 762 320 000</b>	<b>4 784 933 000</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Selskapskapital	6	73 999 000	73 999 000
Overkurs	6	2 873 702 000	2 873 702 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>2 947 700 000</b>	<b>2 947 700 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	6	266 155 000	948 722 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>266 155 000</b>	<b>948 722 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>3 213 855 000</b>	<b>3 896 423 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Utsatt skatt	5	21 000	
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>21 000</b>	
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>21 000</b>	<b>0</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld			10 000
Betalbar skatt	5	3 444 000	1 501 000
Utbytte	6,8	1 545 000 000	887 000 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>1 548 444 000</b>	<b>888 511 000</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>1 548 465 000</b>	<b>888 511 000</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>4 762 320 000</b>	<b>4 784 933 000</b>



Hafslund

# Årsrapport 2022

Regnskap og noter



# Innhold

Regnskap med noter Hafsland-konsernet

## Regnskap

Totalresultat konsern

Balanse konsern

Oppstilling over kontantstrømmer konsern

Oppstilling over endringer i egenkapital konsern

## Noter

### Del 1 - Generelt

Note 1.1 Generell informasjon

Note 1.2 Generelle regnskapsprinsipper

Note 1.3 Endringer i regnskapsprinsipper

Note 1.4 Endringer i standarder og tolkninger med fremtidig ikrafttredelse

Note 1.5 Transaksjoner og hendelser i 2022

### Del 2 - Drift

Note 2.1 Segmenter

Note 2.2 Driftsinntekter

Note 2.3 Energikjøp og overføring

Note 2.4 Lønn og andre personalkostnader

Note 2.5 Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger

Note 2.6 Andre driftskostnader

### Del 3 - Anleggsmidler

Note 3.1 Immaterielle eiendeler

Note 3.2 Varige driftsmidler

Note 3.3 Nedskrivningsvurderinger

Note 3.4 Leieavtaler

Note 3.5 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Note 3.6 Felleskontrollerte ordninger og felles drift

### Del 4 - Forpliktelses

Note 4.1 Andre forpliktelser

Note 4.2 Garantier

### Del 5 - Finansielle instrumenter, kapitalstruktur og egenkapital

Note 5.1 Finansielle instrumenter

Note 5.2 Rentebærende gjeld

Note 5.3 Forfallsstruktur for finansielle forpliktelser

Note 5.4 Finansiell risikostyring

Note 5.5 Virkelig verdi

Note 5.6 Derivat og sikring

Note 5.7 Kapitalstyring

Note 5.8 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Note 5.9 Langsiktige fordringer

Note 5.10 Kundefordringer og andre fordringer

Note 5.11 Bankinnskudd o.l.

Note 5.12 Leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld

Note 5.13 Finansposter

### Del 6 - Skatt

Note 6.1 Skatt

### Del 7 - Godtgjørelse og pensjonskostnader

Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

Note 7.2 Pensjoner

### Del 8 - Konsernselskaper

Note 8.1 Konsoliderte selskaper

Note 8.2 Ikke-kontrollerende eierinteresser

### Del 9 - Andre opplysninger

Note 9.1 Transaksjoner med nærstående

Note 9.2 Usikre forpliktelser

Note 9.3 Hendelser etter balansedagen



**Totalresultat konsern 1. januar - 31. desember**

Mill. kroner	Note	2022	2021
Salgsinntekter	2.2	25 484	12 647
Annen gevinst/tap	2.2	-3 581	-1 899
Andre driftsinntekter	2.2	125	99
<b>Driftsinntekter</b>	2.2	<b>22 028</b>	<b>10 847</b>
Energikjøp og overføring	2.3	-743	-385
Lønn og andre personalkostnader	2.4	-751	-526
Eiendomsnett og andre pålagte kostnader og erstatninger	2.5	-527	-688
Andre driftskostnader	2.6	-636	-283
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	3.5, 3.6	716	14
<b>EBITDA</b>		<b>20 087</b>	<b>8 979</b>
Av- og nedskrivninger	3.1 - 3.4	-746	-516
<b>Driftsresultat (EBIT)</b>		<b>19 340</b>	<b>8 463</b>
Renteinntekter	5.13	115	13
Rentekostnader	5.13	-817	-520
Andre finansinntekter/kostnader	5.13	241	-55
<b>Netto finansposter</b>	5.13	<b>-462</b>	<b>-562</b>
<b>Resultat før skatt</b>		<b>18 879</b>	<b>7 901</b>
Skattekostnad	6.1	-14 535	-5 291
<b>Resultat etter skatt</b>		<b>4 344</b>	<b>2 611</b>

Mill. kroner	Note	2022	2021
<b>RESULTAT TILORDNES</b>			
Aksjonærer i morselskapet		3 636	2 200
Ikke-kontrollerende eierinteresser	8.2	708	411
<b>POSTER SOM SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET</b>			
Sikringsreserve	5.6	-2 200	-1 251
Skattermessige effekter	5.6	1 258	470
Omregningsdifferanser tilknyttede selskaper	3.5	3	-19
<b>Poster som senere kan bli omklassifisert til resultatet</b>		<b>-939</b>	<b>-800</b>
<b>POSTER SOM IKKE SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET</b>			
Estimatavvik pensjon		-54	44
Skattermessige effekter		59	-26
Estimatavvik pensjon felleskontrollert virksomhet	3.5, 7.2	-59	108
<b>Poster som ikke senere kan bli omklassifisert til resultatet</b>		<b>-54</b>	<b>126</b>
<b>Utvirket resultat</b>		<b>-993</b>	<b>-674</b>
<b>Totalresultat</b>		<b>3 361</b>	<b>1 937</b>
<b>TOTALRESULTAT TILORDNES</b>			
Aksjonærer i morselskapet		2 758	1 567
Ikke-kontrollerende eierinteresser	8.2	593	369



**Balanse konsern 31. desember**

Mill. kroner	Note	2022	2021	Mill. kroner	Note	2022	2021
<b>EIENDELER</b>							
Utsatt skattefordel	61	212	277	Innskutt egenkapital	5.8	23 594	15 515
Innmaterielle eiendeler	31	37 562	23 503	Opplyst egenkapital		9 696	8 550
Varige driftsmidler	3.2	27 619	19 887	Ikke- kontrollerte eierinteresser	8.2	9 314	2 751
Bruksrettsiendeler	3.4	339	158	<b>Egenkapital</b>		<b>42 604</b>	<b>26 816</b>
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	3.5	10 669	9 597	Langsiktig rentebærende gjeld	5.2	20 203	17 745
Langsiktige derivater	5.6	1 088	861	Leieforpliktelse	3.4	306	135
Andre langsiktige fordringer	5.9	1 579	1 256	Utsatt skatt	6.1	8 598	7 862
<b>Anleggsmidler</b>		<b>79 077</b>	<b>55 540</b>	Pensjonsforpliktelser	7.2	78	99
Lagerbeholdning		77	1	Langsiktige derivater	5.6	337	-
Kundefordringer	5.10	1 148	569	Andre forpliktelser	4.1	4 160	2 337
Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer	5.10	1 026	365	<b>Langsiktige forpliktelser</b>		<b>33 662</b>	<b>28 178</b>
Kortsiktige derivater	5.6	2 441	121	Leverandørgjeld	5.12	736	608
Bankinnskudd o.l.	5.11	13 497	6 988	Leieforpliktelse	3.4	40	25
<b>Omløpsmidler</b>		<b>18 188</b>	<b>8 044</b>	Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	5.12	3 196	2 080
<b>Eiendeler</b>		<b>97 265</b>	<b>63 584</b>	Betalbar skatt	6.1	13 482	4 895
				Kortsiktige derivater	5.6	707	32
				Kortsiktig rentebærende gjeld	5.2	2 819	950
				<b>Kortsiktige forpliktelser</b>		<b>20 960</b>	<b>8 589</b>
				<b>Egenkapital og gjeld</b>		<b>97 265</b>	<b>63 584</b>



## Oppstilling over kontantstrømmer konsern 1. januar - 31. desember

Mill. kroner	Note	2022	2021
<b>KONTANTSTRØM FRA DRIFTEN</b>			
<b>Resultat før skatt</b>		<b>18 879</b>	<b>7 901</b>
Justeringer for:			
Av- og nedskrivninger	31 - 34	746	516
Resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	35	-716	-14
Urealiserte verdimendringer derivater		443	866
Endring i varelager		-57	2
Endringer i kundefordringer og andre ikke rentebærende fordringer		436	-395
Endringer i leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	51	-472	1 366
Oppgjør av futureskontrakter		-3 210	-1 623
Netto finansposter	513	462	562
Andre ikke-kontantgenererende inntekter og kostnader		-36	42
<b>Kontantstrømmer fra driften</b>		<b>16 474</b>	<b>9 223</b>
Betalt skatt		-4 701	-273
<b>Netto kontantstrøm fra driften</b>		<b>11 773</b>	<b>8 951</b>
<b>KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>			
Investeringer i varige driftsmidler		-870	-590
Innskutt i tilknyttet selskap		-456	-40
Utbetalinger kjøp av nye aksjer i datterselskap		-185	-
Kontanteffekter Oeviso-transaksjon	15	-1 607	-
Innbetalinger av utbytte fra tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		450	513
Andre investeringsaktiviteter		221	240
<b>Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>		<b>-2 447</b>	<b>124</b>
<b>KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>			
Opptak av rentebærende gjeld	52	3 380	500
Nedbetaling av rentebærende gjeld	52	-2 553	-1 755
Utbetaling av utbytte		-3 033	-1 240
Betalte renter		-664	-605
Andre finansieringsaktiviteter		141	101
<b>Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>		<b>-2 729</b>	<b>-2 999</b>
<b>Endring i bankinnskudd o.l.</b>			
Bankinnskudd o.l. per 1. januar		6 988	1 008
Vautagevinst/-tap betalingsmidler		-87	-96
<b>Bankinnskudd o.l. ved periodeslutt</b>		<b>13 497</b>	<b>6 988</b>



**Oppstilling over endringer i egenkapital konsern**

Mill. kroner	Note	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Egenkapital til morselskapets aksjonærer	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Total egenkapital
<b>Egenkapital per 31. desember 2021</b>		100	15 415	8 550	24 065	2 751	26 816
<b>PERIODENS TOTALRESULTAT 2022</b>							
Årsresultat		-	-	3 636	3 636	708	4 344
Utviklet resultat		-	-	-878	-878	-115	-993
<b>Årets totalresultat</b>		-	-	<b>2 758</b>	<b>2 758</b>	<b>593</b>	<b>3 351</b>
<b>TRANSASJONER MED EIERNE</b>							
Utdelt utbytte		-	-	-2 301	-2 301	-643	-2 943
Virksomhetssammenslutninger	15	-	-	-	-	6 518	6 518
Transaksjoner med ikke-kontrollerende eierinteresser		-	-	-31	-31	31	-
Aksjeemisjon		10	8 069	216	8 295	63	8 358
Effekt av utbytte fra Hafslund Eco Vannkraft AS til Eidsiva Energi AS	35	-	-	551	551	-	551
<b>Sum transaksjoner med eierne</b>		<b>10</b>	<b>8 069</b>	<b>-1565</b>	<b>6 514</b>	<b>5970</b>	<b>12 484</b>
Andre egenkapitalendringer		-	-	-47	-47	-	-47
<b>Egenkapital per 31. desember 2022</b>		<b>110</b>	<b>23 484</b>	<b>9 696</b>	<b>33 290</b>	<b>9 314</b>	<b>42 604</b>



Oppstilling over endringer i egenkapital konsern (forts.)

Mill. kroner	Note	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Egenkapital til morselskapets aksjonærer	Ikke- kontrollerende eierinteresser	Total egenkapital
<b>Egenkapital per 31. desember 2020</b>		100	15 295	7 811	23 206	2 632	25 838
Fusjon Oslo Energi Holding AS		-	150	48	198	-	198
<b>Egenkapital per 1. januar 2021</b>		100	15 445	7 859	23 403	2 632	26 035
<b>PERIODENS TOTALRESULTAT 2021</b>							
Årsresultat		-	-	2 200	2 200	411	2 611
Utvirket resultat		-	-	-632	-632	-42	-674
<b>Årets totalresultat</b>		-	-	1 567	1 567	369	1 937
<b>TRANSASJONER MED EIERNE</b>							
Utdelt utbytte		-	-	-1 124	-1 124	-283	-1 407
Kapitalforhøyelse		-	-	-	-	34	34
Effekt av utbytte fra Hafslund Eco Vannkraft AS til Eidsiva Energi AS	35	-	-	274	274	-	274
<b>Sum transaksjoner med eierne</b>		-	-	-850	-850	-249	-1 099
Andre egenkapitalendringer		-	-30	-26	-56	-1	-57
<b>Egenkapital per 31. desember 2021</b>		100	15 415	8 550	24 065	2 751	26 816

Oslo, 30. mars 2023

Styret i Hafslund AS

	Alexandra Bech Gjørv Styreleder		Bente Solli Storchhaug		Bjørn Erik Ness		Bård Vegar Solhjell		Mari Tjønnheim		Håkon Rustad		Vegar Kjøs Andersen		Ingvild Marie Rikoll Solberg
--	------------------------------------	--	------------------------	--	-----------------	--	---------------------	--	----------------	--	--------------	--	---------------------	--	------------------------------



## Note 1.1 Generell informasjon

Hafslund er et energi- og infrastrukturkonsern. Morselskapet Hafslund AS er eid 100 prosent av Oslo kommune.

Konsernet driver kraftproduksjon gjennom datterselskapene Hafslund Eco Vannkraft AS, Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS og Hafslund Produksjon AS. I tillegg til å drifte en årsproduksjon på mer enn 21 TWh, eier konsernet vannkraftverk som til sammen produserer omlag 18 TWh, nok strøm til å forsyne mer enn 2,2 millioner mennesker. Kraftverkene ligger hovedsakelig i Vestlandet, Viken og Innlandet.

Gjennom datterselskapet Hafslund Oslo Celsio AS (tidligere Fortum Oslo Varme AS), hvor Hafslund overtok majoritetsandelen den 19. mai 2022, er konsernet Norges største produsent og leverandør av fornybar fjernvarme og kjøling. Se omtale av transaksjoner og hendelser i note 1.5.

Hafslund har også et betydelig eierskap i nettvirksomhet gjennom sin 50 prosent eierandel i Eidsiva Energi AS. Eidsiva Energi AS eier 100 prosent av aksjene i nettselskapet Elvia AS med over 900 000 kunder. Elvia AS bygger, drifter, vedlikeholder og fornyer strømnettet i Innlandet, Viken og Oslo.

Konsernets datterselskap Hafslund Ny Energi AS og Hafslund Vekst AS utnytter kompetansen i selskapene til å skape nye vekstmuligheter, med hovedvekt på elektrifisering. Hafslund har også en eierandel på 49 prosent i Fredrikstad Energi AS.

Hovedkontoret ligger i Oslo. Konsernregnskapet ble vedtatt av selskapets styre 30. mars 2023.

## Note 1.2 Generelle regnskapsprinsipper

### Grunnlaget for utarbeidelse av årsregnskapet

Konsernregnskapet for 2022 for Hafslund AS er avlagt i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som er godkjent av EU.

Målegrunnlaget for konsernregnskapet er historisk kost med unntak av enkelte eiendeler og forpliktelser som måles til virkelig verdi. Se note 5.5 Virkelig verdi for en nærmere spesifikasjon av disse. Utarbeidelsen av regnskap i samsvar med IFRS krever bruk av estimater og skjønnsmessige vurderinger. Der det er stor grad av skjønnsmessige vurderinger eller forutsetninger og vesentlige estimater, er dette beskrevet i aktuelle noter.

Alle beløp er i millioner kroner, med mindre noe annet er angitt.

### Valuta

Presentasjonsvalutaen er norske kroner (NOK), som også er morselskapets og datterselskapenes funksjonelle valuta.



### Note 1.3 Endringer i regnskapsprinsipper

Det er ingen endringer i regnskapsprinsipper for 2022-regnskapet.

### Note 1.4 Endringer i standarder og tolkninger med fremtidig ikrafttredelse

Visse standarder og tolkninger som er vedtatt, men hvor ikrafttredelsestidspunkt er frem i tid, er ikke tidligimplementert av konsernet. Disse standardene og tolkningene forventes ikke å ha vesentlig innvirkning på regnskapet, men konsernet vil vurdere effekten når det oppstår transaksjoner og hendelser som påvirkes av disse endringene. Konsernets intensjon er å implementere de relevante endringene på ikrafttredelsestidspunktet, under forutsetning av at EU godkjenner endringene før avleggelse av konsernregnskapet.





## Note 1.5 Transaksjoner og hendelser i 2022

### Hafslund Oslo Celsio AS

19. mai 2022 overtok et partnerskap bestående av Hafslund AS, HitecVision AS og Infranode AS til sammen 100 prosent av aksjene i Hafslund Oslo Celsio AS (tidligere Fortum Oslo Varme AS) med datterselskaper.

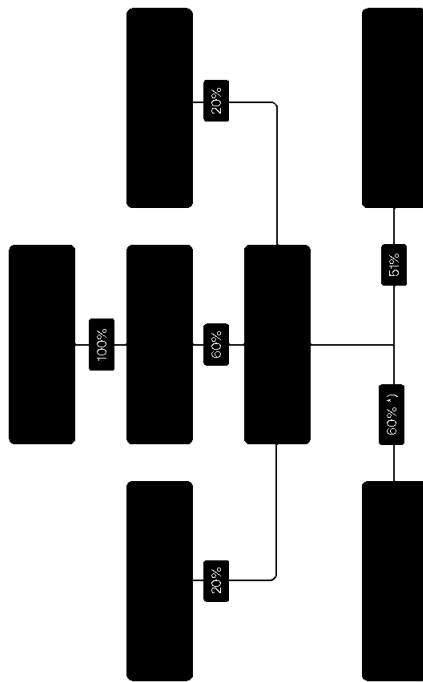
Hafslund Oslo Celsio AS produserer og distribuerer fornybar fjernvarme og kjøling i Oslo-regionen samt i deler av Nordre Follo kommune. Ett av de sentrale målene i Hafslund sin strategi er å sikre vekst innen vannkraft og virksomhetsområder nært tilknyttet vannkraft hvor konsernet har operative og eiermessige synergier. Fjernvarme er et slikt tilknyttet virksomhetsområde. I tillegg står Hafslund Oslo Celsio AS foran en strategisk viktig satsing på karbonfangst- og lagring (Carbon capture and storage «CCS») i Oslo. Partnerskapet ser på prosjektet for karbonfangst- og lagring som helt nødvendig for å kunne drive bærekraftig energigjenvinning i et nullutslippssamfunn. Gjennom partnerskapets overtakelse av Hafslund Oslo Celsio er finansieringen av karbonfangstprosjektet på Klemetsrud sikret.

Før overtakelsen eide Oslo kommune og Fortum Participation Ltd 50 prosent hver av Hafslund Oslo Celsio AS, hvor Fortum var operasjonelt ansvarlig for Hafslund Oslo Celsio AS og hadde kontroll sikret gjennom aksjonærvtale.

Flere transaksjoner ble planlagt for å oppnå dagens aksjonærsammensetning i Hafslund Oslo Celsio AS, og overtakelsen ble gjennomført i flere steg som en del av en større omorganisering. Etter transaksjonen eier Hafslund 60 prosent av aksjene i Hafslund Oslo Celsio AS, hvorav 50

prosent av aksjene ble overført fra Oslo kommune gjennom et tingsinnskudd, og 10 prosent av aksjene ble kjøpt fra Fortum Participation Ltd. Hafslund overtok samtidig 2 milliarder kroner i aksjonærlån fra Oslo kommune mot Hafslund Oslo Celsio AS. Infranode AS og HitecVision AS eier 20 prosent hver.

**Konsernstrukturen etter transaksjonen er som følger (forenklet fremstilling):**



<sup>1)</sup> Hafslund Oslo Celsio AS kjøpte de resterende 40 prosentene i mai 2022, og eier per 31. desember 2022 100 prosent av Hafslund Fiber AS.



## Note 1.5 Transaksjoner og hendelser i 2022

(forts.)

### Beregning av vederlag i transaksjonen

Hafslund Oslo Celsio med datterselskaper ble priset til 20 414 millioner kroner basert på en brutto selskapsverdi på 100 prosent basis. Verdiene på aksjene ble fastsatt som et resultat av verdivurderinger av alle involverte parter (Hafslund AS, HitecVision AS, Infranode AS, Oslo kommune og Fortum Participation Ltd). Eksterne rådgivere er benyttet for å bistå i beregningen. Aksjene i Hafslund Oslo Celsio AS er ikke børsnotert og har følgelig ingen observerbar markedsverdi. Det er derfor benyttet verdsettelsesmodeller basert på diskonterte kontantstrømmer.

Transaksjonen er regnskapsført som en virksomhetssammenslutning. Overtakelsestidspunktet var 19. mai 2022, og er det tidspunktet da Hafslund oppnådde kontroll over Hafslund Oslo Celsio. Virkelig verdi på 60 prosent av samlet vederlag for aksjene var 9 695 millioner kroner på overtakelsestidspunktet. Det representerer aksjene mottatt som tingsinnskudd fra Oslo kommune på 8 079 millioner kroner og Hafslund sin andel av kontantvederlaget til Fortum Participation Ltd på 1 616 millioner kroner. Det er ingen betingede vederlag i transaksjonen.

### Hafslunds kontanteffekt av transaksjonen:

mill. kroner	19.05.2022
Kontantvederlag	1 616
Bankinnskudd i de oppkjøpte selskapene	-9
<b>Netto kontanteffekt fra oppkjøpene</b>	<b>1 607</b>

### Kostnader relatert til transaksjonen

Hafslunds kostnader i forbindelse med transaksjonen utgjør 27,3 millioner kroner. Transaksjonskostnadene er kostnadsført som en del av andre driftskostnader i totalresultatet.

### Identifiserbare eiendeler og forpliktelser overtatt i transaksjonen

Tabellen nedenfor gir en oversikt over virkelig verdi av identifiserte eiendeler og forpliktelser i Hafslund Oslo Celsio på overtakelsestidspunktet:

#### OVERTARTE IDENTIFISERBARE EIENDELER OG FORPLIKTELSE

mill. kroner	19.05.2022
Varige driftsmidler fjernvarme	7 087
Andre driftsmidler	121
Anlegg under utførelse	269
Andre anleggsmidler	192
Kundefordringer	212
Andre omløpsmidler	667
Bankinnskudd	9
Aksjonærlån	-4 000
Utsatt skatt	-614
Andre langsiktige forpliktelser	-226
Dervater	-443
Andre kortsiktige forpliktelser	-692
<b>Netto identifiserbare eiendeler til virkelig verdi</b>	<b>2 581</b>
Ikke-kontrollerende eierinteresser	-160
Goodwill	13 737
<b>Totalt vederlag</b>	<b>16 158</b>
Hafslunds vederlag for 60 prosent av aksjene i Hafslund Oslo Celsio AS	9 695
Ikke-kontrollerende eierinteresser	6 463
<b>Totalt vederlag</b>	<b>16 158</b>

Ikke-kontrollerende eierinteresser er bokført til virkelig verdi på overtakelsestidspunktet.



## Note 1.5 Transaksjoner og hendelser i 2022 (forts.)

Brutto kundefordringer på oppkjøpstidspunktet utgjorde 212 millioner kroner hvor 208 millioner kroner er oppgjort ved utgangen av 2022. De resterende fordringene forventes oppgjort i sin helhet.

Hafslund Oslo Celsio har betydelige varige driftsmidler relatert til produksjon av fjernvarme. De varige driftsmidlene er verdivjustert gjennom å estimere amortisert gjenanskaffelseskost ved å justere den historiske anskaffelseskosten med en antatt prisvekst i perioden fra anskaffelsesdatoen og frem til overtakelsestidspunktet.

### Goodwill og utsatt skatt

Innregnet goodwill er allokert til Hafslund Oslo Celsio AS (13 368 millioner kroner), Hafslund Fiber AS (263 millioner kroner) og Hovinbyen Energy Hub AS (106 millioner kroner), og omfatter primært:

- tilgangen til å drifte fjernvarmenettet i Oslo (et naturlig monopol definert som nøkkelinfrastruktur)
  - muligheten til å dra nytte av erfaring på tvers av partnerskapet for å vokse, og utvikle Hafslund Oslo Celsio videre
  - realisere prosjektet for karbonfangst- og lagring på Klemetsrud energigjenvinningsanlegg
  - realisere vekstutsikter for Hafslund Fiber
- Innregnet goodwill forventes ikke å kunne være skattemessig fradragsberettiget. Av total goodwill på 13 737 millioner kroner utgjør 491 millioner kroner teknisk goodwill relatert til utsatt skatt for innregnede merverdier knyttet til varige driftsmidler i Hafslund Oslo Celsio AS.

### Driftsinntekt og resultat i Celsio-konsernet

Hafslund Oslo Celsio AS med datterselskaper har bidratt med 1 479 millioner kroner til Hafslunds driftsinntekter og 14 millioner kroner til

resultat før skatt i perioden mellom overtakelsestidspunktet og 31. desember 2022.

Dersom oppkjøpet hadde blitt gjennomført 1. januar 2022 ville Hafslunds totale driftsinntekter i perioden 1. januar til 31. desember 2022 ha vært 23 392 millioner kroner og resultat før skatt 19 246 millioner kroner.

### Transaksjonen med Stange Energi, og Hafslunds overtakelse av 5 prosent av Vinstra Kraftselskap DA og Viksdammen

Stange Energi og Eidsiva Energi gjennomførte en transaksjon i første halvår 2022 hvor Stange Energi kom inn på eiersiden i Eidsiva Energi mot å skyte inn sin nett- og vannkraftvirksomhet. Dette medførte at Hafslund-konsernet gikk under 50 prosent eierandel i Eidsiva Energi ved utvanning, men Hafslund kjøpte samtidig nye aksjer i Eidsiva Energi slik at eierandelen er tilbake på 50 prosent.

1. juni 2022 overtok Hafslundkonsernet 5 prosent i Vinstra kraftselskap DA fra Eidsiva Energi mot at Eidsiva Energi mottok nye aksjer i Hafslund Eco Vannkraft AS.

Etter transaksjonen har Eidsiva Energi AS økt sin eierandel i Hafslund Eco Vannkraft AS fra 42,8 prosent til 43,5 prosent. Samtidig har Hafslund AS redusert sin eierandel i Hafslund Eco Vannkraft AS fra 57,2 prosent til 56,5 prosent og konsernet har økt sin eierandel i Vinstra kraftselskap DA fra 95 prosent til 100 prosent. På grunn av kryssseierforholdet med Eidsiva Energi har ikke-kontrollerende eierinteresser i Hafslund Eco Vannkraft blitt redusert fra 78,6 prosent til 78,25 prosent.

Virkelig verdi av vederlaget for eierandelen i Vinstra kraftselskap DA og Viksdammen er 276 mill. kroner, hvor det vesentlige utgjør vannkraftverk og fallrettigheter.



2022 ble produksjonen på 13,8 TWh, 22 prosent lavere enn produksjonen i et normalår.

### **Varme og kjøling:**

Hafslund Oslo Celsio eier og drifter anlegg i verdikjeden fra sluttbehandling av avfall til produksjon, salg og distribusjon av fjernvarme. I tillegg etablerer Hafslund Oslo Celsio virksomhet innen områdekjøling og er 100 prosent eier av fiberselskapet Hafslund Fiber. I 2022 genererte selskapet 1,8 TWh fjernvarme, som tilsvarer varme og varmt vann til om lag 160 000 husstander i Oslo.

### **Vekst og investeringer:**

Hafslund Vekst ble etablert som eget selskap i 2022 og samler Hafslund-konsernets industrielle eierskap og vekstsatsinger. Havvind, forretningsutvikling, investeringsvirksomhet og oppfølging av konsernets større eierskap, herunder vår eierandel i Eidsva, ligger i dette selskapet. Hafslund Vekst jobber med både etablerte og nye vekstinitiativer innenfor den fornybare verdikjeden og har en tydelig partnerskapsstrategi. Hafslund Vekst samarbeider blant annet med selskaper med kompetenttær kompetanse og finansiell styrke til å realisere nye muligheter.

I tillegg til driftssegmentene inkluderer segmentoppstillingen Øvrig virksomhet som er morselskapet Hafslund AS, og konsernelimineringer som vises samlet i separat kolonne. Resultat fra tilknyttede selskap presenteres i de respektive driftssegmentene Vannkraftproduksjon, Varme og kjøling og Vekst og investeringer, under drift. Transaksjoner mellom forretningsområdene gjennomføres i henhold til armlengdeprinsippet.

Konsernledelsen vurderer virksomhetsområdenes prestasjoner og lønnsomhet basert på EBITDA, driftsresultat og resultat etter skatt.

Spesifikasjon av forskjellige inntektstyper per segment er gitt i note 2.2 Driftsinntekter.

## **Note 1.5 Transaksjoner og hendelser i 2022**

(forts.)

### **Krigen i Ukraina**

2022 har vært et krevende og transformativt år for Hafslund så vel som resten av energibransjen. Krigen i Ukraina, stopp i gassforsyningene til Europa, operasjonell svikt på sentrale kjernekraftverk i Europa og lite vind kombinert med tørke førte til historisk høye energipriser i Europa.

Krigen har også forårsaket økt markedsrisiko og risiko knyttet til forsyningsikkerhet og cybersikkerhet står sentralt. Ledelsen overvåker utviklingen av situasjonen og følger løpende opp de langsiktige konsekvensene for selskapet.

## **Note 2.1 Segmenter**

Driftssegmenter rapporteres etter samme struktur som

ledelsesrapporteringen til konsernets øverste beslutningstaker

- konsernledelsen. Som følge av overtakelsen av Hafslund Oslo

Celsio og økt aktivitet innen annen fornybar energi har konsernet tre

driftssegmenter i 2022; Vannkraftproduksjon, Varme og kjøling og Vekst og investeringer.

De ulike segmentene er i hovedsak knyttet til tre ulike selskap, Hafslund Eco Vannkraft med vannkraftvirksomheten, Hafslund Oslo Celsio med varme og kjøling og Hafslund Vekst som samler eierskapet i Eidsva og de øvrige vekstsatsingene, inkludert utvikling av havvind og sol.

### **Vannkraftproduksjon:**

Hafslund Eco Vannkraft drifter og eier helt eller delvis 81 vannkraftverk med en produksjon på om lag 21 TWh. Kraftverkene ligger i Vestland, Oslo, Viken og Innlandet og består av både magasin- og elvekraftverk. I



## Note 2.1 Segmenter (forts.)

1. januar – 31. desember

Mill. kroner	Vannkraftproduksjon		Varme og kjøling <sup>1</sup>		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Salgsinntekter	23 776	12 647	1 707	-	-	-	-	-	25 484	12 647
Annen gevinst/tap	-3 334	-1 899	-247	-	-	-	-	-	-3 581	-1 899
Andre driftsinntekter	91	87	19	-	5	8	10	3	125	99
<b>Driftsinntekter</b>	<b>20 534</b>	<b>10 835</b>	<b>1 479</b>	<b>-</b>	<b>5</b>	<b>8</b>	<b>10</b>	<b>3</b>	<b>22 028</b>	<b>10 847</b>
Energikjøp og overføring	-96	-385	-647	-	-	-	-	-	-743	-385
Lønn og andre personalkostnader	-526	-479	-151	-	-23	-16	-52	-31	-751	-526
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger	-532	-687	6	-	-	-	-1	-	-527	-688
Andre driftskostnader	-239	-218	-293	-	-18	-15	-86	-51	-636	-283
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	112	46	-	-	588	-29	16	-2	716	14
<b>EBITDA</b>	<b>19 253</b>	<b>9 111</b>	<b>394</b>	<b>-</b>	<b>552</b>	<b>-51</b>	<b>-113</b>	<b>-81</b>	<b>20 087</b>	<b>8 979</b>
Av- og nedskrivninger	-510	-510	-232	-	-	-1	-4	-6	-746	-516
<b>Driftsresultat (EBIT)</b>	<b>18 743</b>	<b>8 601</b>	<b>162</b>	<b>-</b>	<b>552</b>	<b>-52</b>	<b>-117</b>	<b>-87</b>	<b>19 340</b>	<b>8 463</b>
Renteinntekter	161	25	18	-	2	11	-67	-23	115	13
Rentekostnader	-705	-541	-146	-	-233	-180	267	202	-817	-520
Andre finansinntekter/kostnader	401	-145	-20	-	-8	14	-131	75	241	-55
<b>Netto finansposter</b>	<b>-144</b>	<b>-661</b>	<b>-148</b>	<b>-</b>	<b>-240</b>	<b>-155</b>	<b>70</b>	<b>254</b>	<b>-462</b>	<b>-562</b>
<b>Resultat før skatt</b>	<b>18 599</b>	<b>7 940</b>	<b>14</b>	<b>-</b>	<b>312</b>	<b>-207</b>	<b>-47</b>	<b>168</b>	<b>18 879</b>	<b>7 901</b>
Skattekostnad	-14 596	-5 229	-1	-	60	-8	3	-54	-14 535	-5 291
<b>Resultat etter skatt</b>	<b>4 003</b>	<b>2 711</b>	<b>13</b>	<b>-</b>	<b>372</b>	<b>-215</b>	<b>-44</b>	<b>114</b>	<b>4 344</b>	<b>2 611</b>

<sup>1)</sup> For perioden 19. mai – 31. desember



## Note 2.1 Segmenter (forts.)

31. desember

	Vannkraftproduksjon		Varme og kjøling		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Mill. kroner										
<b>EIENDELER</b>										
Immaterielle eiendeler	23 802	23 480	13 738	-	-	-	22	23	37 562	23 503
Våre driftsmidler	19 853	19 712	7 593	-	6	6	167	169	27 619	19 887
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	378	424	1	-	10 243	9 143	47	30	10 669	9 597
Øvrige anleggsmidler	2 200	1 495	345	-	383	188	299	869	3 227	2 553
<b>Anleggsmidler</b>	<b>46 234</b>	<b>45 111</b>	<b>21 677</b>	<b>-</b>	<b>10 632</b>	<b>9 337</b>	<b>535</b>	<b>1 092</b>	<b>79 077</b>	<b>55 540</b>
Bankinnskudd og konsernkontoordning	17 302	8 871	295	-	-741	-905	-3 360	-977	13 497	6 988
Øvrige omløpsmidler	4 352	1 645	1 075	-	81	56	-817	-645	4 692	1 056
<b>Omløpsmidler</b>	<b>21 654</b>	<b>10 516</b>	<b>1 370</b>	<b>-</b>	<b>-659</b>	<b>-850</b>	<b>-4 177</b>	<b>-1 622</b>	<b>18 188</b>	<b>8 044</b>
<b>Eiendeler</b>	<b>67 887</b>	<b>55 627</b>	<b>23 047</b>	<b>-</b>	<b>9 973</b>	<b>8 487</b>	<b>-3 642</b>	<b>-530</b>	<b>97 265</b>	<b>63 584</b>
Mill. kroner										
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>										
Egenkapital	18 235	18 112	16 269	-	3 670	2 364	4 430	6 340	42 604	26 816
Langsiktige forpliktelser	31 544	29 287	5 575	-	6 005	6 008	-9 442	-7 116	33 682	28 178
Kortsiktige forpliktelser	18 108	8 227	1 203	-	298	116	1 370	246	20 980	8 589
<b>Egenkapital og gjeld</b>	<b>67 887</b>	<b>55 627</b>	<b>23 047</b>	<b>-</b>	<b>9 973</b>	<b>8 487</b>	<b>-3 642</b>	<b>-530</b>	<b>97 265</b>	<b>63 584</b>



## Note 2.2 Driftsinntekter

### Vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernets driftsinntekter består hovedsakelig av inntekter fra salg av kraft i engrosmarkedet, konesjonskraft, industrikontrakter samt resultater fra finansiell kraftsikring. Fra 19. mai 2022 består driftsinntektene også av fjernvarmeinntekter og inntekter fra avfalls- håndtering. Se omtale av transaksjoner og hendelser i [note 1.5](#). Hovedprinsippene for regnskapføring av Hafslunds inntektsstrømmer er beskrevet nedenfor.

#### Salgsinntekter

##### Kraftinntekter

Kraftproduksjonen selges hovedsakelig over børs på Nord Pool spot og ved bilateral avtale til Fortum Hedging AS. Leveringsforpliktelsen er hovedsakelig kraft, og transaksjonsprisen er godtgjørelsen som konsernet forventer å motta, til enten spotpris, regulert pris eller kontraktspris. Leveringsforpliktelsen blir oppfylt over tid, noe som innebærer at inntekten skal innregnes for hver enhet levert til transaksjonspris. Hafslund benytter en praktisk tilnærming hvor inntekten fra kraftproduksjon blir regnskapsført til det beløpet som enheten har rett til å fakturere. Retten til å fakturere oppstår når kraften er produsert og levert, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt samsvare direkte med verdien for kunden. Konsernet vurderer det slik at Nord Pool er å anse som en kunde da konsernet har en håndhevbar kontrakt med Nord Pool AS. Tilsvarende gjelder Fortum Hedging AS. Kraftinntekter fra egen produksjon presenteres som hovedregel brutto i resultatregnskapet.

##### Konesjonskraft

Konsernet er forpliktet til å levere konesjonskraft til kommuner og fylkeskommuner til enten departementspris eller selvkost. Hafslund har vurdert at inntekt fra levering av konesjonskraft ikke oppstår fra en kundekontrakt etter definisjonen i IFRS 15, men anvender prinsippene i IFRS 15 analogisk og presenterer derfor også inntekter fra salg av konesjonskraft som salgsinntekter.

##### Industrikontrakter

Hafslund har i tillegg inngått bilaterale avtaler for fysisk leveranse av kraft til industriselskaper. Industrikontraktene inntektsføres ved leveranse basert på tilsvarende prinsipp som for øvrig salg av kraft.

##### Fjernvarmeinntekter

Inntekt fra fjernvarme innregnes i henhold til kundenes målte forbruk av fjernvarme. For næringsbygg, sameier og borettslag foretas det måleravlesning hver time og kundene faktureres månedlig. For privatkunder foretas det månedlig måleravlesning og kundene faktureres månedlig. Fjernvarmeinntekter beregnes ved at målt forbruk til kundene multipliseres med gjeldende fjernvarmetariffer for perioden. Fra 1. november 2022 innførte datterselskapet Hafslund Oslo Celsio AS en rabattordning for fjernvarme der rabattsatsene stiger etter hvert som prisene øker. Hafslund er ansvarlig for leveranse av hele tjenesten og har konkludert med at distribusjon og salg av fjernvarme ikke er separate leveringsforpliktelser.

##### Tilknytningsavgift

Tilknytningsavgift anses som en egen leveringsforpliktelse og blir inntektsført ved varmepåsettelse. Frem til kunden blir tilknyttet er avgiften balanseført som en utsatt inntekt. Utgifter knyttet til tilkoblingen balanseføres.



## Note 2.2 Driftsinntekter (forts.)

### Avfallshåndtering

Inntekter fra avfallshåndtering kommer i hovedsak fra den avgiften kunden betaler for at konsernet skal ta imot avfall. Avgiften regnes hovedsakelig basert på kvalitet og volum på mottatt avfall og det er variable elementer i prisingen. Konsernet har plikt til å behandle avfallet, og denne leveringsplikten er oppfylt når avfallet er behandlet.

### Annen gevinst/tap

#### Finansiell kraftsikring og valutaterminer

Hafslund benytter finansielle kontrakter for å sikre fremtidige inntekter fra salg av kraft i euro, og valutaterminer for å vekse oppgjør fra sikringen i euro til norske kroner. Konsernet benytter sikringsbokføring på porteføljen for basissikring av kraftinntekter og sikringen av fjernvarmeinntekter, se omtale i note 5.6 Derivater og sikring. Ineffektiv sikring og kontrakter som ikke inngår i sikringsbokføringen måles til virkelig verdi og verdiendringer er resultatført under Annen gevinst/tap.

#### Finansielle kraftavtaler

Konsernet har en finansiell kraftkontrakt som erstatning for tapt produksjon. Inntekter fra kontrakten presenteres under Andre driftsinntekter. Kontrakten måles til virkelig verdi over resultatet, og verdjusteringer presenteres under Annen gevinst/tap.

Virksomhetens driftsinntekter består i det vesentlige av kraftsalg til spotpriser og salg av fjernvarme. Konsernet har ikke kontraktssaldoer av betydning fra kraftsalg da spotkontrakter gjøres opp daglig. Fjernvarmevirksomheten har i hovedsak månedlig fakturering. Det er betalt inn 110 millioner kroner for tilknytningsavgifter, som blir inntektstørt ved tidspunkt for varmepåsettelse.

Leveringsforpliktelser og prinsipper for inntektsføring:

Leveringsforpliktelse	Prinsipp for inntektsføring
Kraftinntekter	På basis av rett til å fakturere kunden (på leveringstidspunktet)
Fjernvarmeinntekter	På basis av rett til å fakturere kunden (på leveringstidspunktet)
Avfallsinntekter	Tidspunkt når avfallet er behandlet
Tilknytningsavgifter	Tidspunkt for varmepåsettelse (leveringstidspunktet)



## Note 2.2 Driftsinntekter (forts.)

1. januar - 31. desember

	Vannkraftproduksjon		Varme og kjøling <sup>1</sup>		Vekst og investeringer		Øvrig virksomhet		Konsern	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Mill. kroner										
<b>DRIFTSINTEKTER</b>										
Kraftinntekter	22 846	11 782	181	-	-	-	-	-	23 027	11 782
Konsejonskraft	347	198	-	-	-	-	-	-	347	198
Industrikontrakter	572	651	-	-	-	-	-	-	572	651
Fjernvarmeinntekt	-	-	1 368	-	-	-	-	-	1 368	-
Avfallsinntekter	-	-	158	-	-	-	-	-	158	-
Nettleie/faktisk inntekt	11	15	-	-	-	-	-	-	11	15
<b>Salgsinntekter</b>	<b>23 776</b>	<b>12 647</b>	<b>1 707</b>	-	-	-	-	-	<b>25 484</b>	<b>12 647</b>
Realisert gevinst/tap kraft- og valutaderivat	-2 903	-1 252	-243	-	-	-	-	-	-3 145	-1 252
Verdjustering kraftderivat	-313	-646	-5	-	-	-	-	-	-317	-646
Verdjustering valutaderivat	-118	-1	-	-	-	-	-	-	-118	-1
<b>Annenn gevinst/tap</b>	<b>-3 334</b>	<b>-1 899</b>	<b>-247</b>	-	-	-	-	-	<b>-3 581</b>	<b>-1 899</b>
Andre driftsinntekter	91	87	19	-	5	8	10	3	125	99
<b>Andre driftsinntekter</b>	<b>91</b>	<b>87</b>	<b>19</b>	-	<b>5</b>	<b>8</b>	<b>10</b>	<b>3</b>	<b>125</b>	<b>99</b>
<b>Driftsinntekter</b>	<b>20 534</b>	<b>10 835</b>	<b>1 479</b>	-	<b>5</b>	<b>8</b>	<b>10</b>	<b>3</b>	<b>22 028</b>	<b>10 847</b>

<sup>1/</sup> For perioden 19.mai - 31. desember



### Note 2.3 Energikjøp og overføring

1. januar – 31. desember	2022	2021
Mill. kroner		
<b>ENERGIKJØP OG OVERFØRING</b>		
Energikjøp	25	22
Råvarekjøp	647	-
Overføringskostnader	71	363
<b>Energikjøp og overføring</b>	<b>743</b>	<b>385</b>

Overføringskostnader gjelder i hovedsak innmatingskostnader til transmisijsnettene. Råvarekjøp gjelder i hovedsak forbruk av brensel i fjernvarmeverkssomhet.

### Note 2.4 Lønn og andre personalkostnader

1. januar – 31. desember	2022	2021
Mill. kroner		
<b>LØNN OG ANDRE PERSONALKOSTNADER</b>		
Lønn	582	422
Arbeidsgiveravgift	83	54
Pensjonskostnad	61	44
Andre personalkostnader	26	6
<b>Lønn og andre personalkostnader</b>	<b>751</b>	<b>526</b>
Gjennomsnittlig antall årsverk som har vært sysselsatt i konsernet	549	427

Pensjonskostnader er nærmere omtalt i note 7.2 Pensjoner.





## Note 2.5 Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger

### Vesentlige regnskapsprinsipper

#### Eiendomsskatt

Eiendomsskatt klassifiseres og resultatføres som driftskostnad i utskrivingsåret.

#### Konsesjonsavgifter

Konsesjonsavgifter betales årlig til stat og kommune for retten til å utnytte vannfallet. Slike avgifter kostnadsføres løpende.

#### Reguleringskostnader og erstatninger

Se note 4.1 Andre forpliktelser for nærmere beskrivelse av kraftforpliktelser.

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2022	2021
<b>EIENDOMSSKATT OG ANDRE PÅLAGTE KOSTNADER OG ERSTATNINGER</b>		
Eiendomsskatt	218	249
Konsesjonsavgift	104	102
Verdjustering erstatninger	8	220
Reguleringskostnader og erstatninger	198	117
<b>Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger</b>	<b>527</b>	<b>688</b>

Eiendomsskatt beregnes ut fra takstverdi fastsatt i henhold til eiendoms-skatteloven § 8. Skattesatsen er maksimalt 0,7 prosent.

## Note 2.6 Andre driftskostnader

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2022	2021
<b>ANDRE DRIFTSKOSTNADER</b>		
Vedlikehold	362	131
Kjøp av eksterne tjenester	322	203
Kontorkostnader	79	50
Forsikringer	27	27
Salgs- og markedsføringskostnader	15	6
Tap på fordringer	-1	-1
Refusjon av driftsutgifter fra deleiere	-162	-116
Egeninvesteringsarbeid	-94	-73
Annet	78	58
<b>Andre driftskostnader</b>	<b>636</b>	<b>283</b>

Økningen i andre driftskostnader sammenlignet med 2021 skyldes hovedsakelig oppkjøpet av Hafslund Oslo Celsius. Se omtale av transaksjoner og hendelser i [note 15](#).

1. januar - 31. desember

Tusen kroner	2022	2021
<b>SPESIFIKASJON AV REVISJONSHONORAR</b>		
Ordinært revisjonshonorar	4 361	3 176
Andre attestasjonstjenester	441	216
Skatterådgivning	84	-
Annen rådgivning	156	450
<b>Totalt revisjonshonorar</b>	<b>5 042</b>	<b>3 842</b>
Herav revisjonshonorar til konsernrevisor	4 332	3 842

Spesifikasjonen inkluderer revisjonshonorarer for hele konsernet. Merverdiavgift er ikke inkludert i det spesifiserte honoraret.



### Note 3.1 Immaterielle eiendeler

#### Vesentlige regnskapsprinsipper

Immaterielle eiendeler, som i Hafslundkonsernet består av vannfallsrettigheter og goodwill, innregnes til anskaffelseskost. Immaterielle eiendeler med ubestemt levetid avskrives ikke, men testes årlig for verdifall.

For prinsipper relatert til nedskrivning av immaterielle eiendeler, se note 3.3 Nedskrivningsvurderinger.

#### Vesentlige estimater og forutsetninger

Vannkraftsvirksomheten har hovedsakelig evigvarende konsesjoner (ingen hjemfallsrett) og kjøpte vannfallsrettigheter er vurdert å være tidsbegrenset og amortiseres ikke. Rettighetene er klassifisert som immaterielle eiendeler da konsernet mener ervervede vannfallsrettigheter ikke har fysisk substans i den forstand at det er betaling for retten til å utnytte fremtidig nedbør og snøsmelting til å produsere kraft.

Mill. kroner	Vannfallsrettigheter	Goodwill	Sum immaterielle eiendeler
<b>2022</b>			
Balansført verdi per 1 januar	17 292	6 211	23 503
Tilgang	26	-	26
Tilgang transaksjoner Celsio og Stange-Energi	143	13 910	14 053
Avskrivninger	-20	-	-20
<b>Balansført verdi per 31. desember</b>	<b>17 441</b>	<b>20 121</b>	<b>37 562</b>
Anskaffelseskost	17 504	20 121	37 626
Akkumulerte avskrivninger	-63	-	-63
<b>Balansført verdi per 31. desember</b>	<b>17 441</b>	<b>20 121</b>	<b>37 562</b>
<b>2021</b>			
Balansført verdi per 1 januar	17 303	6 211	23 514
Tilgang	9	-	9
Årets avskrivninger	-20	-	-20
<b>Balansført verdi per 31. desember</b>	<b>17 292</b>	<b>6 211</b>	<b>23 503</b>
Anskaffelseskost	17 334	6 211	23 545
Akkumulerte avskrivninger	-42	-	-42
<b>Balansført verdi per 31. desember</b>	<b>17 292</b>	<b>6 211</b>	<b>23 503</b>



## Note 3.2 Varige driftsmidler

### Vesentlige regnskapsprinsipper

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Avskrivningene starter når eiendelene er tilgjengelige for bruk slik ledelsen tiltenkte. Arbeid under utførelse omklassifiseres til fjernvarmeanlegg, kraftstasjoner og damanlegg når eiendelen er tilgjengelig for bruk, som normalt er tidspunktet for endt vellykket prøvedrift.

Anskaffelseskost for varige driftsmidler er kjøpsprisen, inkludert avgifter/skatter og kostnader direkte knyttet til å sette anleggsmiddelet i stand for bruk.

Låneutgifter som er direkte henførbare til anskaffelse, konstruksjon, eller produksjon av en kvalifiserende eiendei, tillegges anskaffelseskost. Med en kvalifiserende eiendei menes en eiendei som krever en lang periode for å bli klar for påtenkt bruk eller salg, f.eks. et vannkraftanlegg.

Utgifter påløpt etter at driftsmidlet er tatt i bruk, slik som løpende vedlikehold, resultatføres, mens øvrige utgifter (periodisk vedlikehold) som forventes å gi fremtidige økonomiske fordeler blir balanseført. Balanseført verdi knyttet til utskiftede deler fraregnes og resultatføres.

Offentlige tilskudd innregnes til virkelig verdi når det er rimelig sikkerhet for at tilskuddet vil bli mottatt og selskapet vil oppfylle betingelser knyttet til tilskuddet.

Tilskudd som skal dekke kostnader periodiseres over tidsperioden for de kostnadene tilskuddene er ment å dekke. Refusjoner og tilskudd i forbindelse med investeringer bokføres som reduksjoner av investeringskost og innregnes som inntekt gjennom reduserte avskrivninger på eiendelene tilskuddet knytter seg til.

Avskrivningsperiode og -metode vurderes årlig, og eventuelle endringer regnskapsføres som estimatendringer.

For prinsipper relatert til nedskrivning av varige driftsmidler, se [note 3.3](#) Nedskrivningsvurderinger.

### Vesentlige estimater og forutsetninger

Varige driftsmidler avskrives over driftsmidlenes utnyttbare levetid. Utnyttbar levetid estimeres på bakgrunn av erfaring, historikk og skjønnsmessige vurderinger knyttet til teknisk bruk og lønnsomhet, og justeres dersom det oppstår endringer i forventningene. Det tas hensyn til restverdi ved fastsettelse av avskrivningene og vurdering av restverdi er også gjenstand for estimater.

Det avsettes ikke for fjerningsforpliktelser, da det ikke foreligger hjemfallsrett ved konsernets kraftverk.



## Note 3.2 Varige driftsmidler

(forts.)

Mill. kroner	Kraftstasjoner og damanlegg	Fjernvarmeanlegg	Maskiner, utstyr, inventar	Tomter og annen eiendom	Arbeid under utførelse	Sum varige driftsmidler
<b>2022</b>						
Balansført verdi per 1. januar	16 910	-	1 714	347	916	19 887
Driftsinvesteringer	586	53	119	36	755	1 550
Tilgang transaksjoner Celsio og Stange-Energi	163	4 181	2 782	245	269	7 640
Avgang	-50	-	-3	-1	-	-54
Aktivering anlegg under utførelse	-	-	-	-	-702	-702
Avskrivninger	-419	-96	-177	-9	-	-701
Nedskrivninger(-)/Reversering av nedskrivning(+)	6	-	-	-	-	6
Andre endringer	-	-	-	-	-6	-6
<b>Balansført verdi per 31. desember</b>	<b>17 196</b>	<b>4 138</b>	<b>4 435</b>	<b>618</b>	<b>1 232</b>	<b>27 619</b>
Anskaffelseskost	29 304	4 234	4 792	763	1 232	40 324
Akkumulerte avskrivninger	-12 043	-96	-356	-145	-	-12 640
Akkumulerte nedskrivninger	-65	-	-	-	-	-65
<b>Balansført verdi per 31. desember</b>	<b>17 196</b>	<b>4 138</b>	<b>4 435</b>	<b>618</b>	<b>1 232</b>	<b>27 619</b>
Avskrivning (antall år)	40-100	10-40	3-30	100/avskrives ikke	Avskrives ikke	

### Omtale av vesentlige forhold

Tabellen over inkluderer også andel i anlegg som eies gjennom felles driftsordninger. Nærmere informasjon om felles driftsordninger er gitt i Note 3.6 Felleskontrollerte ordninger og felles drift.



### Note 3.2 Varige driftsmidler

(forts.)

Mill. kroner	Kraftstasjoner og damanlegg	Maskiner, utstyr, inventar	Tomter og annen eiendom	Arbeid under utførelse	Sum varige driftsmidler
<b>2021</b>					
Balansført verdi per 1. januar	16 687	1 760	352	1 208	20 007
Driftsinvesteringer	711	50	2	-167	597
Avgang	-68	-49	6	-65	-176
Avskrivninger	-412	-48	-10	-	-471
Nedskrivninger	-7	-	-	-	-7
Andre poster	-1	2	-3	-60	-63
<b>Balansført verdi per 31. desember</b>	<b>16 910</b>	<b>1 714</b>	<b>347</b>	<b>916</b>	<b>19 887</b>
Anskaffelseskost	28 814	1 836	415	916	32 041
Akkumulerte avskrivninger	-11 773	-182	-68	-	-12 023
Akkumulerte nedskrivninger	-131	-	-	-	-131
<b>Balansført verdi per 31. desember</b>	<b>16 910</b>	<b>1 714</b>	<b>347</b>	<b>916</b>	<b>19 887</b>
Avskrivning (antall år)	40-100	3-30	100/avskrives ikke	Avskrives ikke	



### Note 3.3 Nedskrivningsvurderinger

#### Vesentlige regnskapsprinsipper

Variige driftsmidler, immaterielle eiendeler, goodwill og investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollerte virksomheter overvåkes løpende for indikasjoner på verdifall. Kontantgenererende enheter (KGEer) med immaterielle eiendeler med ubestemt levetid og goodwill vurderes på halvårlig basis eller ved betydelige endringer i hovedverdidrivere (feks. fremtidig kraftpris). Ved indikasjoner på verdifall gjennomføres verdifallstester og balanseførte verdier som ikke kan forsvares blir skrevet ned til gjenvinnbart beløp. Tilsvarende vurderes grunnlaget for reversering av tidligere nedskrivninger på variige driftsmidler. Tidligere nedskrivninger på goodwill reverseres ikke.

Investeringer i selskaper innregnet etter egenkapitalmetoden testes for nedskrivning når det foreligger indikatorer på verdifall.

#### Vesentlige estimater og forutsetninger

##### Kontantgenererende enheter

**Kraftproduksjon:** Kraftverk som ligger i samme vassdrag og som styres samlet for å optimalisere kraftproduksjonen er inndelt i KGEer. Utover dette utgjør hvert enkelt kraftverk en KGE.

**Varme og kjøling:** Gjelder balanseførte verdier i Hafslund Oslo Celsio, som også inkluderer prosjektet for karbondfangst- og lagring (Carbon capture and storage «CCS»).

**Fiber:** Gjelder balanseførte verdier knyttet til virksomheten i Hafslund Fiber.

*Investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet:* Hver enkelt investering utgjør en KGE, og består hovedsakelig av investeringene i Eidsiva Energi AS, Fredrikstad Energi AS og vindkraftselskapene Austri Raskiftet og Austri Kjøberget.

##### Estimatusikkerhet

Konsernet har betydelige variige driftsmidler og immaterielle eiendeler som består av kraftstasjoner, fjernvarmeanlegg, damanlegg, vannfallsrettigheter og goodwill. Både verdsettelse og estimert utnyttbar levetid bygger på fremtidsinformasjon som er beheftet med estimatusikkerhet. Immaterielle eiendeler anses å representere den største usikkerheten. Verdien av vannfallsrettighetene er primært utledet fra egne verdsettninger, og er i hovedsak balanseført i forbindelse med oppkjøp av virksomhet.

Typiske indikatorer på verdifall kan være negative skift i fremtidige kraftpriser, diskonteringsrente, teknologiske eller regulatoriske endringer eller andre hendelser. Hvorvidt det foreligger indikatorer på verdifall, er en skjønnsmessig vurdering.

Beregning av bruksverdi er basert på skjønnsmessige vurderinger og forutsetninger vedrørende fremtidige kontantstrømmer, hvor fremtidige kraftpriser, produksjonsvolum, inflasjonsforventninger og diskonteringsrente er sentrale faktorer.

##### Budsjett- og prognoseforutsetninger

Det er lagt til grunn en prisurve for kraft basert på tre år med observerbare markedspriser (Nasdaq), deretter er det lagt til grunn en prisurve basert på konsernets langsiktige prisforventninger. De langsiktige prisforventningene er etter ledelsens oppfatning innenfor et rimelig intervall sammenliknet med kraftpriskurver fra eksterne aktører og



### Note 3.3 Nedskrivningsvurderinger (forts.)

analysebyråer. Produksjonsvolum er basert på konsernets langsiktige produksjonsplaner og de estimerte kontantstrømmene er beregnet etter skatt.

#### Diskonteringsrente

For kraftproduksjon er diskonteringsrenten et nominelt avkastningskrav etter skatt på 6,1 prosent for vannkraft. Tilsvarende rente for Varme og kjøling er 5,6 prosent.

#### Resultat

Basert på de forutsetningene som er lagt til grunn viser verdifallstestene at de balanseførte verdiene på varige driftsmidler, vannfallsrettigheter og goodwill for alle KGEer i vannkraftproduksjon kan forsvares. Sensitivitetsanalysene indikerer videre ingen potensielle nedskrivningsbehov for noen av KGEene i vannkraft ved reduksjon i kraftprisurve eller økning i diskonteringsrenten.

Verdifallstesten viser at balanseførte verdier i Varme og kjøling kan forsvares. Balanseførte verdier ble innregnet til virkelig verdi i forbindelse med Celsio-transaksjonen i mai 2022, noe som medfører begrenset robusthet i verdiene ved endringer i forventet langsiktig kraftpris eller ved økt diskonteringsrente.

Investering i felleskontrollert virksomhet består i det vesentlige av 50 prosent eierandel i Eidsiva Energi. Per årsslutt 2022 er det ikke identifisert indikatorer på verdifall for investeringen i Eidsiva Energi og analysene viser betydelig robusthet i verdiene. Tilsvarende gjelder for 49 prosent eierandelen i Fredrikstad Energi AS.

Balanseførte verdier for konsernets investeringer i vindkraft (Austri Raskiftet og Austri Kjølberget) kan forsvares – også hensyntatt innføring av grunnrenteskatt på vindkraft fra og med 2023. Sensitivitetsanalyser tilsier begrenset robusthet i verdiene i vindkraft.

Oversikten nedenfor viser balanseførte verdier ved utgangen av regnskapsåret:

Mill. kroner	2022	2021
Varige driftsmidler	27 619	19 887
Goodwill	20 121	6 210
Vannfallsrettigheter	17 441	17 292
Bruksretteiendeler	339	158
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	10 669	9 597
<b>Sum balanseverdi for test av nedskrivning per 31. desember</b>	<b>76 214</b>	<b>53 146</b>

Mill. kroner	2022	2021
<b>ALLOKERING AV GOODWILL PER SEGMENT</b>		
Vannkraftproduksjon	6 361	6 188
Varme og kjøling	13 738	-
Øvrig virksomhet	22	23
<b>Sum balanseverdi goodwill per 31. desember</b>	<b>20 121</b>	<b>6 210</b>



### Note 3.4 Leieavtaler

Hafslund leier kontorlokaler, biler og andre driftsmidler.

19. mai 2022 overtok Hafslund 60 prosent av Hafslund Oslo Celsio AS (tidligere Fortum Oslo Varme AS) med datterselskap. Konsernet økte med dette sine bruksretteiendeler med 158 millioner kroner og leieforpliktelser med 162 millioner kroner på overtakelsestidspunktet. Hafslund Oslo Celsio leier hovedsakelig kontorlokaler samt bygninger hvor produksjonsutstyr befinner seg.

Mill. kroner	Note	2022	2021
<b>BRUKSRETTEIENDELER</b>			
<b>Bruksretteiendeler per 1. januar</b>			
Justering		158	175
Tilgang		4	4
Tilgang ved transaksjoner	15	54	4
Avgang		158	-
Avgang		-7	-5
Avskrivning		-29	-19
<b>Bruksretteiendeler per 31. desember</b>		<b>339</b>	<b>158</b>
<b>LEIEFORPLIKTELSE</b>			
<b>Leieforpliktelser per 1. januar</b>			
Justering		160	176
Tilgang		4	4
Tilgang ved transaksjoner		48	4
Avgang	15	162	-
Leiebetaling		-	-6
Renter		-34	-23
<b>Leieforpliktelser per 31. desember</b>		<b>346</b>	<b>160</b>
Herav kortsiktig forpliktelse		40	25
Herav langsiktig forpliktelse		306	135



### Note 3.5 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

#### Vesentlige regnskapsprinsipper

Tilknyttede selskaper er selskaper hvor Hafslund har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt der konsernet har mellom 20 og 50 prosent av stemmerettighetene. Felleskontrollert virksomhet er selskaper hvor Hafslund har felles kontroll med en eller flere andre eiere. Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet regnskapsføres etter egenkapitalmetoden i konsernregnskapet.

Konsernet har 50 prosent eierskap i den felleskontrollerte virksomheten Eidsiva Energi og har to datterselskap hvor en andel av datterselskapene eies gjennom den felleskontrollerte virksomheten. Konsernet har valgt å anvende den såkalte «look-through approach» ved beregning av ikke-kontrollerende eierinteresser (se note 8.2 Ikke-kontrollerende eierinteresser) og regnskapsføring av resultatandelen fra datterselskapene som kommer fra den felleskontrollerte virksomheten behandles konsistent med dette valget. Det betyr at resultatandelen som gjelder disse datterselskapene elimineres før resultatandelen fra den felleskontrollerte virksomheten tas inn i konsernregnskapet. Hafslund AS mener «look-through approach» gir et mer riktig bilde av konsernets resultater og finansielle stilling da man under dette prinsippet unngår å dobbeltregne deler av resultat fra datterselskap hvor den felleskontrollerte virksomheten har eierandeler.

#### Vesentlige skjønnsmessige vurderinger

Ingen av konsernets tilknyttede selskaper eller felleskontrollerte virksomhetene er børsnoterte eller har observerbare markedsverdier.

Selskapsnavn	Anskaffelsestidspunkt	Foreningskontor	Eierandel	Stemmeandel	Type investering
Austri Kjøberget DA	2019	Våler	20%	20%	Tilknyttet selskap
Austri Raskiftet DA	2019	Trysil/Åmot	20%	20%	Tilknyttet selskap
Eidsiva Energi AS	2019	Hamar	50%	50%	Felleskontrollert virksomhet
Eiaway AS	2021	Oslo	50%	50%	Felleskontrollert virksomhet
Fredrikstad Energi AS	2014	Fredrikstad	49%	49%	Tilknyttet selskap
Hafslund Magnora Sol AS	2022	Oslo	40%	40%	Tilknyttet selskap
NGK Utbygging AS	2014	Oslo	25%	25%	Tilknyttet selskap
NorthConnect AS	2010	Kristiansand	22%	22%	Tilknyttet selskap
NorthConnect KS	2011	Kristiansand	20%	20%	Tilknyttet selskap
NorthConnect Ltd	2019	Edinburgh	22%	22%	Tilknyttet selskap
OF Energi AS	2022	Oslo	50%	50%	Felleskontrollert virksomhet
Solvay AS	2022	Oslo	50%	50%	Felleskontrollert virksomhet
Springboard Energy Systems AS	2022	Oslo	50%	50%	Felleskontrollert virksomhet
Stenkalles Holding AS	2022	Oslo	50%	50%	Felleskontrollert virksomhet
Volte AS	2022	Bergen	50%	50%	Felleskontrollert virksomhet



### Note 3.5 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

(forts.)

	2022		2021			
Mill. kroner	Eidsiva Energi AS	Andre	Sum	Eidsiva Energi AS	Andre	Sum
<b>BALANSEFØRT VERDI 1. JANUAR</b>	<b>8 782</b>	<b>816</b>	<b>9 597</b>	<b>8 879</b>	<b>748</b>	<b>9 627</b>
Andel resultat etter skatt	549	196	745	13	30	43
Avskrivning merverdier	-29	-	-29	-29	-	-29
<b>Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet</b>	<b>520</b>	<b>196</b>	<b>716</b>	<b>-15</b>	<b>30</b>	<b>14</b>
<b>Tilknyttede selskapers andel av utvidet resultat</b>	<b>-54</b>	<b>-4</b>	<b>-59</b>	<b>113</b>	<b>-24</b>	<b>89</b>
Tilgang/avgang	336	-24	312	-	99	99
Utbytte fra Eidsiva Energi	-470	-	-470	-439	-	-439
Utbytte fra Hafslund Eco Vannkraft til Eidsiva Energi (behandlet som kapitalinnskudd)	551	-	551	274	-	274
Andre egenkapitalendringer	19	3	21	-29	-36	-64
<b>Balanseført verdi 31. desember</b>	<b>9 683</b>	<b>986</b>	<b>10 669</b>	<b>8 782</b>	<b>816</b>	<b>9 597</b>

Eidsiva Energi AS er et av Norges største energi- og bredbåndskonsern, med virksomhet i store deler av Sør-Norge. Selskapet eier 43,5 prosent av Hafslund Eco Vannkraft og er eier av Norges største nettvirksomhet, Eivia. Hovedkontoret ligger på Hamar. Selskapet eies av Hafslund (50 prosent), Innlandet Energi Holding AS (49,4 prosent) og Åmot kommune (0,6 prosent).

Tabellen til høyre oppsummerer finansiell informasjon for Eidsiva Energi slik den fremkommer i konsernets eget finansregnskap, justert for virkelig verdjusteringer ved kjøpet og forskjeller i regnskapsprinsipper. Hafslund AS benytter såkalt «look-through approach» ved innregning av eierskapet i Eidsiva Energi i henhold til egenkapitalmetoden. Det innebærer at effekten av indirekte eide dattersekskaper elimineres for å unngå dobbeltberegning i Hafslund AS sitt konsernregnskap. Tabellen viser også en avstemming mot konsernets bokførte verdi av eierandelen i Eidsiva Energi.

Mill. kroner	2022	2021
Anleggsmidler	39 785	37 828
Omløpsmidler	4 855	2 422
Langsiktig forpliktelse	-19 447	-17 788
Kortsiktige forpliktelse	-5 826	-4 896
<b>Netto eiendeler (100 %)</b>	<b>19 366</b>	<b>17 565</b>
<b>Bokført verdi av eierandel i Eidsiva Energi per 31. desember</b>	<b>9 683</b>	<b>8 782</b>
Driftsinntekter	10 642	8 343
Avskrivning og amortisering	-1 538	-1 641
<b>Resultat etter skatt</b>	<b>1 042</b>	<b>-29</b>
Utvidet resultat	-108	226
<b>Totalresultat</b>	<b>934</b>	<b>195</b>
<b>Konsernets andel av totalresultat (50 %) 1. januar - 31. desember</b>	<b>466</b>	<b>97</b>



## Note 3.6 Felleskontrollerte ordninger og felles drift

### Vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernet samarbeider med andre selskaper om utbygging og drift av kraftverk som er organisert som enten delt ansvar (DA) eller sameie. For disse ordningene skilles det mellom felleskontrollert virksomhet, felleskontrollert driftsordning og felles drift. Felles for de to sistnevnte ordningene er at eierselskapene selv disponerer sine forholdsmessige andeler av kraftproduksjonen etter fratrukk av forpliktelser til å levere konsesjons- kraft og lignende.

### Felleskontrollerte ordninger

En felleskontrollert ordning er en ordning der to eller flere parter har felles kontroll. Felles kontroll foreligger når beslutninger om relevante aktiviteter krever enstemmighet mellom de partene som deler kontrollen. Investeringer i felleskontrollerte ordninger klassifiseres enten som felleskontrollerte driftsordninger eller felleskontrollerte virksomheter. Felleskontrollert virksomhet er ordninger hvor deltakerne har rett på ordningens netto eiendeler og det er netto oppgjør av inntekter og kostnader. Her disponerer eierselskapene ikke sin forholdsmessige andel av kraftproduksjonen. Slike ordninger regnskapsføres i henhold til egenkapitalmetoden, se note 3.5. – Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet.

Felleskontrollerte driftsordninger er ordninger hvor de driftsansvarlige har rettigheter til eiendelene og ansvar for forpliktelsene, og disponerer sin forholdsmessige andel av kraften mot å dekke tilsvarende andel av driftskostnadene slik at det er brutto oppgjør av inntekter og kostnader.

I felleskontrollerte driftsordninger innregner konsernet sin andel av interessen i ordningens eiendeler, forpliktelser samt inntekter og kostnader fra ordningen. Konsernets interesse sammenfaller normalt med eierandelen.

### Felles drift

Enkelte kraftverk er organisert som selskap med delt ansvar (DA) eller sameie uten at det foreligger felles kontroll. Eierskap i disse kraftverkene innebærer at konsernet har rett til å disponere sin andel av kraften og plikt til å dekke sin andel av kostnader, samt har rett til sin andel av eiendeler og plikter for sin andel av forpliktelsene. Slike ordninger benevnes Felles drift og presenteres tilsvarende som felleskontrollerte driftsordninger.

### Vesentlige estimater og forutsetninger

For hver enkelt ordning vurderes de rettighetene og pliktene som oppstår av ordningen, med fokus på om det er netto eller brutto oppgjør av inntekter og kostnader. Konsernet vurderer også om det er felles kontroll ved krav om enstemmighet. Vurderingene krever noen ganger skjønn og tolkning av underliggende avtaler, men konsernet ser også hen til hvordan ordningene driftes i praksis.



### Note 3.6 Felleskontrollerte ordninger og felles drift (forts.)

Konsernet har følgende felleskontrollerte driftsordninger og felles drift:

Selskapsnavn	Klassifisering	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
Glommens og Laagens Bruksel forening <sup>1</sup>	Felles drift	Lillehammer	-	710 %
Foreningen til Halingdalsvassdragets regulering	Felles drift	Oslo	-	65,0 %
Foreningen til Bøgnavassdragets regulering <sup>2</sup>	Felles drift	Hønefoss	-	411 %
Vinstra Kraftselskap DA	Felles drift	Lillehammer	1000 %	-
Aurlandsverkene <sup>3</sup>	Felles drift	Oslo	930 %	-
Storprofoss Kraftanlegg DA <sup>4</sup>	Felles drift	Lillehammer	800 %	-
Opplandskraft DA	Felles drift	Lillehammer	750 %	-
Rosten Kraftverk	Felles drift	Lillehammer	720 %	-
Lya Kraftverk	Felles drift	Oslo	700 %	-
Solbergfoss	Felleskontrollert driftsordning	Oslo	667 %	-
Usta Kraftverk	Felles drift	Oslo	571 %	-
Nes Kraftverk	Felles drift	Oslo	571 %	-
Øvre Otta DA	Felleskontrollert driftsordning	Lillehammer	55,0 %	-
Sarp Kraftverk	Felleskontrollert driftsordning	Sarpsborg	500 %	-
Nedre Otta DA <sup>5</sup>	Felleskontrollert driftsordning	Lillehammer	500 %	-
Embretsfosskraftverkene DA	Felleskontrollert driftsordning	Drammen	500 %	-
Kraftverkene i Orkla	Felles drift	Rennebu	120 %	-
Uvdalsverkene	Felles drift	Porsgrunn	100 %	-

<sup>1</sup> Stemmeandelen omfatter selskapene Hafsund Eco Vannkraft AS, Hafsund Eco Vannkraft Innløst AS, Hafsund Eco Vannkraft AS, samt andeler i de felleseide selskapene Opplandskraft DA, Vinstra Kraftselskap DA og Øvre Otta DA.

<sup>2</sup> Stemmeandelen omfatter selskapene Hafsund Eco Vannkraft Innløst AS og Storprofoss Kraftanlegg DA.

<sup>3</sup> Konsernet har en opsjon på å innløse 7% -eierandelen til Statkraft i 2029 til markedspris.

<sup>4</sup> Konsernet eier 80 % av Storprofoss Kraftanlegg DA, men disponerer 100 % etter avtale frem til 2050. Storprofoss Kraftanlegg eier 20 % av Bagn Kraftverk DA.

<sup>5</sup> Sel og Vågå kommune har en uttaksrett som medfører at Hafsunds interesse er 47 %. Sel og Vågå har ingen eierandel i DA-et.



## Note 4.1 Andre forpliktelser

### Vesentlige regnskapsprinsipper

#### Forpliktelser knyttet til kraftproduksjon

Konsernet er gjennom ulike avtaler forpliktet til å betale erstatninger og levere frikraft som kompensasjon for ulempe ved å benytte vannfallet og grunnen til vannkraftproduksjon. Forpliktelsene knyttet til årlige erstatninger og frikraft er klassifisert som langsiktig forpliktelse i regnskapslinjen Andre forpliktelser. Motpost er vannfallsrettighet som klassifiseres som immateriell eiendei. Resultateffekten ved endringer i forpliktelser presenteres i regnskapslinjen Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger.

#### Frikraft – finansielt oppgjør

Frikraftkontrakter som avhenger av kraftprisen og som gjøres opp finansielt innregnes til virkelig verdi med etterfølgende måling til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Det er avsatt for nettleie for de avtalene hvor konsernet også er forpliktet til å dekke dette for mottaker, samt for merverdiavgift der dette blir en kostnad for konsernet.

#### Frikraft – fysisk oppgjør

Konsernet anser sine kontrakter relatert til fysisk levering av frikraft å ligge innenfor «eget-bruk»-unntaket. Konsernet avsetter for forpliktelser tilsvarende nåverdi av selvkost ved å levere kraften.

#### Kontanterstatninger

Konsernet behandler de evigvarende kontanterstatningene med faste årlige beløp som KPI-justeres som finansielle forpliktelser. Forpliktelsene innregnes til virkelig verdi med etterfølgende måling til amortisert kost.

#### Konsesjonskraft

Konsernet er tildelt evigvarende konsesjoner knyttet til utbygging og drift av vannkraftverk, og som følge av dette har konsernet årlige forpliktelser til å levere konsesjonskraft til kommuner og fylker. Deler av forpliktelser er med fysisk leveranse og deler har praksis med finansielt oppgjør der konsernet betaler forskjellen mellom spot- og konsesjonskraftprisen til den som har krav på konsesjonskraft. Ved utgangen av 2022 utgjorde konsesjonskraft med finansielt oppgjør et årlig volum på totalt 135 GWh (127 GWh). Plikten til å levere konsesjonskraft er ikke innregnet som en forpliktelse i balansen.

#### Konsesjonsavgifter

Konsesjonsavgifter er ikke innregnet som en forpliktelse i balansen. Betalte konsesjonsavgifter kostnadsføres når de påløper.

#### Andre forpliktelser

CCS Finansiering AS, et selskap heleid av Oslo kommune, har skutt inn preferansekapital i Hafslund Oslo Celsio. På grunn av betingelsene knyttet til preferansekapitalen er denne regnskapsmessig presentert under regnskapslinjen «Andre forpliktelser» i konsernet, og er innregnet til virkelig verdi på tidspunktet for innskudd – med etterfølgende måling til amortisert kost. Dag 1-effekter er balanseført på samme regnskapslinje. Se også note 9.1 Transaksjoner med nærstående for omtale av forholdet.

Andre forpliktelser som ikke avhenger av kraftpris innregnes til virkelig verdi med etterfølgende måling til amortisert kost.



## Note 4.1 Andre forpliktelser (forts.)

Mill. kroner	2022	2021
<b>FINANSIELLE FORPLIKTELSE OVERFOR GRUNNEIER</b>		
Frikraft med netto finansielt oppgjør	588	602
Kontanterstatninger	1 319	1 260
<b>Finansielle forpliktelser overfor grunneier</b>	<b>1 907</b>	<b>1 862</b>
<b>ANDRE FINANSIELLE FORPLIKTELSE</b>		
Industrikontrakter	2 030	425
Øvrige forpliktelser	200	12
<b>Øvrige forpliktelser</b>	<b>2 230</b>	<b>437</b>
<b>AVSETNINGER FORPLIKTELSE OVERFOR GRUNNEIER</b>		
Frikraft med fysisk oppgjør	24	37
<b>Avsetninger forpliktelser overfor grunneier</b>	<b>24</b>	<b>37</b>
<b>Andre forpliktelser per 31. desember</b>	<b>4 160</b>	<b>2 337</b>

Øvrige finansielle forpliktelser består i hovedsak av industrikontrakter som måles til virkelig verdi, og som har negativ verdi.

## Note 4.2 Garantier

Hafslund Eco Vannkraft AS er selvskyldnerkausjonist for Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS' rettidige oppfyllelse av alle forpliktelser i henhold til avtale om ansvarlig lån fra Eidsiva Energi AS på 1 917 millioner kroner. Dersom renter avkortes (i tilfellet årsresultatet ikke er tilstrekkelig til å betale rentene fullt ut) i større grad enn renter avkortes i henhold til tilsvarende bestemmelse i avtale om ansvarlig lån mellom Hafslund AS og Hafslund Eco Vannkraft AS, skal Hafslund Eco Vannkraft AS kompensere Eidsiva Energi AS slik at renter avkortes forholdsmessig likt i begge låneforhold. Tilsvarende forplikter Eidsiva Energi AS seg til å kompensere Hafslund AS på samme måte dersom betaling av renter i henhold til låneavtalen mellom Hafslund AS og Hafslund Eco Vannkraft AS avkortes i større grad enn i låneavtalen mellom Eidsiva Energi AS og Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS. Formålet er å sikre at långiverne likebehandles under de to avtalene om ansvarlige lån.

Som sikkerhet for enkelte forpliktelser kjøper konsernet bankgarantier. Disse garantiene utgjorde per 31. desember 2022 56 millioner kroner i skattetrekksgarantier (38 millioner kroner) og 21 millioner kroner i garantier for krafthandel (20 millioner kroner).



## Note 5.1 Finansielle instrumenter

### Vesentlige regnskapsprinsipper

Finansielle instrumenter regnskapsføres når konsernet blir part i kontraktmessige betingelser knyttet til instrumentet.

#### Klassifisering og måling

Finansielle eiendeler og forpliktelser klassifiseres i tre kategorier: amortisert kost, virkelig verdi over utvidet resultat og virkelig verdi over resultatet.

Klassiferingen bestemmes ved førstegangsinnregning, og vurderes basert på konsernets forretningsmodell for styring av finansielle instrumenter og karakteristikkene av kontantstrømmene til det enkelte finansielle instrumentet. Finansielle eiendeler reklassifiseres ikke etter førstegangsinnregning med mindre konsernet endrer sin modell for styring av finansielle eiendeler.

#### Amortisert kost

Finansielle eiendeler som konsernet holder for å motta kontraktmessige kontantstrømmer innregnes til virkelig verdi og måles i senere perioder til amortisert kost. Dette gjelder i hovedsak instrumenter som kundefordringer, andre fordringer og bankinnskudd.

Finansielle forpliktelser innregnes til virkelig verdi og måles som hovedregel i senere perioder til amortisert kost. Finansielle forpliktelser som kontanterstatninger til grunneiere som KPI-justeres, leverandørgjeld, obligasjonslån, sertifikatlån og andre lån er klassifisert som amortisert kost.

#### Virkelig verdi over utvidet resultat

De finansielle instrumentene som måles til virkelig verdi med verdiendringer over utvidet resultat er sikringsbokført som kontantstrøms-sikringer. Dette gjelder i hovedsak konsernets prissikring av inntekter fra salg av vannkraft- og fjernvarmevirksomhet, industrikraftkontrakter som ikke er omfattet av eget bruk-unnøttaket, samt kontrakter for valutaveksling av lån i utenlandsk valuta til norske kroner. Verdiendringer som er vurdert som effektiv sikring føres over utvidet resultat, mens ineffektiv andel av sikring føres over ordinært resultat. Sikringsbokføring er videre omtalt i [Note 5.6](#) Derivat og sikring.

For finansielle forpliktelser vil endringer i virkelig verdi som skyldes endring i egen kredittrisiko innregnes i utvidet resultat, mens resterende verdiendring føres over resultatet.

#### Virkelig verdi over resultat

Finansielle eiendeler som verken måles til amortisert kost eller til virkelig verdi over utvidet resultat måles til virkelig verdi over resultatet. Dette gjelder primært finansielle kraftkontrakter og valutaterminer som ikke inngår i konsernets sikringsbokføring.

Finansielle forpliktelser som ikke er klassifisert til amortisert kost eller som ikke er øremerket som sikringsinstrument innregnes til virkelig verdi og måles i etterfølgende perioder til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Dette gjelder i hovedsak erstatninger til grunneiere som varierer med kraftpris, samt finansielle kraftkontrakter og valutaterminer som ikke inngår i konsernets sikringsbokføring.



## Note 5.1 Finansielle instrumenter (forts.)

### Fraregning av finansielle instrumenter

En finansiell eiendel fraregnes dersom ett eller flere av følgende punkter er oppnådd:

- Rettighetene til å motta kontantstrømmer fra eiendelen er utløpt.
- Konsernet har overført sine rettigheter til å motta kontantstrømmer fra eiendelen og konsernet har overført alle vesentlige risikoer og fordeler knyttet til instrumentet.
- Konsernet har overført sine rettigheter til å motta kontantstrømmer fra eiendelen og konsernet enten har overført eller beholdt alle vesentlige risikoer og belønninger knyttet til instrumentet men har overført kontroll av eiendelen.

En finansiell forpliktelse fraregnes når den blir oppfylt, kansellert eller utløper. Når en eksisterende finansiell forpliktelse erstattes av en annen forpliktelse til samme långiver på vesentlig forskjellige vilkår, eller betingelsene for en eksisterende forpliktelse er vesentlig endret behandles dette som opphevelse av den opprinnelige forpliktelsen og det innregnes en ny forpliktelse. Differansen mellom de bokførte verdiene føres i resultatregnskapet.

### Nettopresentasjon av finansielle instrumenter

Finansielle eiendeler og finansielle forpliktelser er motregnet og presentert netto i balansen dersom det foreligger en juridisk håndhevbar rett til å motregne og det er en intensjon om å gjøre opp eiendelen og forpliktelsen netto.

Mill. kroner	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over utvidet resultat	Amortisert kost	Totalt
<b>2022</b>				
<b>FINANSIELLE EIENDELER</b>				
Andre langsiktige fordringer	952	-	444	1 395
Langsiktige derivater	401	697	-	1 098
Kortsiktige derivater	2 433	7	-	2 441
Kundefordringer	-	-	1 148	1 148
Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer	-	-	1 026	1 026
Bankinnskudd o.l.	-	-	13 497	13 497
<b>Finansielle eiendeler per 31. desember</b>	<b>3 786</b>	<b>704</b>	<b>16 114</b>	<b>20 604</b>
<b>FINANSIELLE FORPLIKTELSE</b>				
Kortsiktig rentebærende gjeld	-	-	2 819	2 819
Langsiktig rentebærende gjeld	-	-	20 203	20 203
Kortsiktige derivater	420	287	-	707
Langsiktige derivater	81	256	-	337
Andre forpliktelser	588	2 030	1 519	4 137
Leverandørgjeld	-	-	736	736
Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	-	-	3 196	3 196
<b>Finansielle forpliktelser per 31. desember</b>	<b>1 088</b>	<b>2 573</b>	<b>28 472</b>	<b>32 134</b>



## Note 5.1 Finansielle instrumenter (forts.)

Mill. kroner	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over utvidet resultat	Amortisert kost	Totalt
<b>2021</b>				
<b>FINANSIELLE EIENDELER</b>				
Andre langsiktige fordringer	738	48	211	997
Langsiktige derivater	9	852	-	861
Kortsiktige derivater	121	-	-	121
Kundefordringer	-	-	569	569
Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer	-	-	365	365
Bankinnskudd o.l.	-	-	6 988	6 988
<b>Finansielle eiendeler per 31. desember</b>	<b>868</b>	<b>900</b>	<b>8 133</b>	<b>9 901</b>
<b>FINANSIELLE FORPLIKTELSE</b>				
Kortsiktig rentebærende gjeld	-	-	950	950
Langsiktig rentebærende gjeld	-	-	17 745	17 745
Kortsiktige derivater	15	17	-	32
Andre forpliktelser	602	425	1 272	2 300
Leverandørgjeld	-	-	608	608
Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	-	-	2 080	2 080
<b>Finansielle forpliktelser per 31. desember</b>	<b>617</b>	<b>442</b>	<b>22 655</b>	<b>23 714</b>



## Note 5.2 Rentebærende gjeld

Mill. kroner	Lånebeløp i valuta	Valuta	Forfall	2022	2021
Obligasjonslån i det norske markedet	400	NOK	2022	-	400
Obligasjonslån i det norske markedet	500	NOK	2022	-	500
Privat plassering i det amerikanske markedet	75	USD	2023	739	661
Sertifikatlån i det norske markedet	900	NOK	2023	900	-
Sertifikatlån i det norske markedet	880	NOK	2023	880	-
Obligasjonslån i det norske markedet	300	NOK	2023	300	300
Den nordiske investeringsbank	2 665	NOK	2024-2030	2 615	2 665
Obligasjonslån i det norske markedet	450	NOK	2024	450	450
Obligasjonslån i det norske markedet	293	NOK	2024	293	293
Privat plassering i det amerikanske markedet	290	NOK	2024	290	290
Obligasjonslån i det norske markedet	1 000	NOK	2025	1 000	1 000
Obligasjonslån i det norske markedet	500	NOK	2026	500	500
Privat plassering i det amerikanske markedet	25	USD	2026	246	220
Privat plassering i det amerikanske markedet	910	NOK	2027	910	910
Privat plassering i det japanske markedet	5 000	JPY	2028	373	383
Obligasjonslån i det norske markedet	250	NOK	2029	250	250
Privat plassering i det japanske markedet	5 000	JPY	2029	373	383
Privat plassering i det amerikanske markedet	723	NOK	2029	723	723
Obligasjonslån i det norske markedet	200	NOK	2030	200	200
Obligasjonslån i det norske markedet	200	NOK	2031	200	200
Privat plassering i det amerikanske markedet	125	USD	2031	1 232	1 102
Privat plassering i det tyske markedet	30	EUR	2031	315	301



### Note 5.2 Rentebærende gjeld (forts.)

Mill. kroner	Lånebeløp i valuta	Valuta	Forfall	2022	2021
Privat plassering i det amerikanske markedet	848	NOK	2032	848	848
Privat plassering i det amerikanske markedet	600	NOK	2033	600	600
Ansvarlig lån CCS Finansiering AS	2 347	NOK	2037	2 347	2 347
Ansvarlig lån Eidsiva Energi AS	1 917	NOK	2039	1 917	1 917
Ansvarlig lån CCS Finansiering AS	1 000	NOK	2041	1 000	1 000
Ansvarlig lån CCS Finansiering AS	2 075	NOK	2042	2 075	-
Lån HitecVision	800	NOK	2047	800	-
Lån Infranode	800	NOK	2047	800	-
<b>Rentebærende gjeld omregnet til norske kroner</b>				<b>23 176</b>	<b>18 443</b>
Bokført verdi rentebærende gjeld knyttet til virkelig verdiskring				-153	259
Opptrekkgebyr til amortisering				-1	-7
<b>Bokført verdi rentebærende gjeld per 31. desember</b>				<b>23 022</b>	<b>18 695</b>
Herav bokført verdi kortsiktig rentebærende gjeld				2 818	950
Herav bokført verdi langsiktig rentebærende gjeld				20 203	17 745

## Note 5.2 Rentebærende gjeld

(forts.)

For alle lån som er trukket opp i utenlandsk valuta er det i tillegg inngått kombinerte rente- og valutabytteavtaler som veksler hovedstol i utenlandsk valuta til hovedstol i norske kroner. Tabellen over viser verdi av lånet omregnet til dagskurs på balansedatoen, før effekt av rente- og valutabytteavtaler. Konsernet har tre ansvarlige lån fra CCS Finansiering AS, et selskap 100 prosent eid av Oslo kommune. Oslo kommune var tidligere debitor for disse lånene som ble transportert til CCS Finansiering AS 15. desember 2022. I tillegg har konsernet via selskapet Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS et ansvarlig lån fra Eidsiva Energi AS på 1 917 millioner kroner.

Per 31. desember 2022 hadde Hafslund rentebærende gjeld på 23 022 millioner kroner, hvorav 2 819 millioner kroner var kortsiktig. I forbindelse at Celsio fullkonsolideres får konsernet 1 600 millioner kroner i økt rentebærende gjeld til minoritetseierne. I tillegg til dette har konsernet i perioden økt ekstern rentebærende gjeld med 3 380 millioner kroner, samt nedbetalt rentebærende gjeld med 2 553 millioner kroner.

Mill. kroner	2022	2021
<b>ENDRINGER I RENTEBÆRENDE GJELD</b>		
<b>Rentebærende gjeld per 1. januar</b>	<b>18 695</b>	<b>20 250</b>
Opptak av rentebærende gjeld	3 380	500
Nedbetaling av rentebærende gjeld	-2 553	-1 755
<b>Sum endringer som følge av kontantstrømmer fra finansiering</b>	<b>827</b>	<b>-1 255</b>
Opptak av rentebærende gjeld som ikke har kontanteffekt	3 675	-
Effekt av valutakursendringer (ikke kontanteffekt)	229	-19
Effekt av virkelig verdiskiring (ikke kontanteffekt)	-412	-186
Andre endringer rentebærende gjeld uten kontanteffekt	8	-95
<b>Sum endringer uten kontanteffekt</b>	<b>3 500</b>	<b>-300</b>
<b>Rentebærende gjeld per 31. desember</b>	<b>23 022</b>	<b>18 695</b>



### Note 5.3 Forfallsstruktur for finansielle forpliktelses

Tabellen viser udiskonterte kontantstrømmer fordelt på hvert intervall, og viser for rentebærende gjeld kun hovedstolbetalinger. Kombinerte rente- og valutabytteavtaler som veksler hovedstolbetalinger i utenlandsk valuta til hovedstolbetalinger i norske kroner er inntatt i tabellen uavhengig av om avtalene er klassifisert som forpliktelse eller eiendei i balansen, slik at tabellen netto viser hovedstolen som faktisk betales i norske kroner.

Forfallsstruktur for forpliktelses knyttet til grunneierstatninger og gratiskraft er ikke tatt inn i tabellen da disse i det vesentlige er evigvarende kontrakter. Industrikraftkontrakter med negativ virkelig verdi ligger heller ikke inne i forfallsstrukturen da disse har fysisk leveranse.

Mill. kroner	I løpet av 12 måneder	1 til 3 år	3 til 5 år	Over 5 år	Sum per 2021
<b>FINANSIELLE FORPLIKTELSE KNYTTET TIL DERIVATER</b>					
Kombinerte valuta- og rentebytteavtaler	-	-232	-77	-299	-608
Valutaterminer	32	-	-	-	32
<b>Sum finansielle forpliktelses knyttet til derivater per 31. desember</b>	<b>32</b>	<b>-232</b>	<b>-77</b>	<b>-299</b>	<b>-676</b>
<b>ØVRIGE FINANSIELLE FORPLIKTELSE</b>					
Rentebærende langsiktig gjeld	-	2 074	2 385	13 033	17 493
Rentebærende kortsiktig gjeld	950	-	-	-	950
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	2 688	-	-	-	2 688
<b>Sum øvrige finansielle forpliktelses per 31. desember</b>	<b>3 638</b>	<b>2 074</b>	<b>2 385</b>	<b>13 033</b>	<b>21 191</b>

Mill. kroner	I løpet av 12 måneder	1 til 3 år	3 til 5 år	Over 5 år	Sum per 2022
<b>FINANSIELLE FORPLIKTELSE KNYTTET TIL DERIVATER</b>					
Kombinerte valuta- og rentebytteavtaler	-310	-	-103	-424	-837
Rentebytteavtaler	13	-	-	-	13
Kraftderivater	678	324	-	-	1 002
Valutaterminer	29	-	-	-	29
<b>Sum finansielle forpliktelses knyttet til derivater per 31. desember</b>	<b>411</b>	<b>324</b>	<b>-103</b>	<b>-424</b>	<b>207</b>
<b>ØVRIGE FINANSIELLE FORPLIKTELSE</b>					
Rentebærende langsiktig gjeld	-	2 778	1 726	15 853	20 357
Rentebærende kortsiktig gjeld	2 819	-	-	-	2 819
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	3 932	-	-	-	3 932
Øvrige forpliktelses	-	-	-	200	200
<b>Sum øvrige finansielle forpliktelses per 31. desember</b>	<b>6 751</b>	<b>2 778</b>	<b>1 726</b>	<b>16 053</b>	<b>27 308</b>



### Note 5.4 Finansiell risikostyring

Virksomheten i Hafslund er eksponert for risiko på en rekke områder. De mest sentrale er av markedsmessig, regulatorisk, finansiell, operasjonell, omdømmemessig og politisk art. Risikostyring er en integrert del av konsernets forretningsvirksomhet og er innrettet for å sikre oppnåelsen av strategiske og operative mål. Det er etablerte retningslinjer og rammer for styring av risiko i forretningsområdene. Konsernets samlede risiko vurderes av revisjonsutvalget og av styret. Formålet med risikostyring er å ta riktig risiko ut fra konsernets risikovilje og -evne, kompetanse, soliditet og utviklingsplaner.

#### Markedsrisiko

Som produsent av kraft og leverandør av fjernvarme er Hafslund eksponert for bevegelser i markedspriser og volumusikkerhet, og styrer risiko gjennom markedsdeltagelse.

Utviklingen i kraftpriser vil, sammen med faktorer som påvirker volum, være av vesentlig betydning for finansielle resultater. Konsernets styring av risiko er knyttet til disponeringen av vannressursene, optimalisering av fjernvarmeproduksjonen, samt inngåelse av fysiske og finansielle kontrakter. Det er etablert strategi, systemer og rapporteringsrutiner for risikostyring knyttet til de ulike datterselskapene. Eksponering skal holdes innenfor vedtatte rammer og følges opp gjennom rapportering til ledelsen og til styret.

Innenfor vedtatte rammer prissikres deler av den fremtidige vannkraftproduksjonen og det fremtidige prisseksponerte fjernvarmesalget. Sikringsgrad kan variere og blir bestemt med bakgrunn i en samlet vurdering av markedspriser og utsikter i forholdene som påvirker produksjonen.

Konsernets sikringsstrategi tar hensyn til gjeldende skattelovgivning for grunnrentebeskathing, og økt spotpris skal gi en nøytral eller positiv effekt på forventet kontantstrøm etter skatt.

Instrumenter som kan benyttes til å prissikre fremtidig kraftproduksjon inkluderer bilaterale prissikringsavtaler, futures, forwardkontrakter og EPADer (Electricity Price Area Differentials). Hafslund oppnår områdepriser på det fysiske kraftsalget. Ved bruk av sikringsinstrumenter med andre prisreferanser vil sikringen kunne bli mindre effektiv, som følge av avvik mellom prisreferanse og områdepriser der konsernet har kraftproduksjon.

Valutemarkedet benyttes til å styre valutarisikoen som oppstår gjennom sikring, og verdien av prissikret produksjon kan helt eller delvis valutaskises fra euro til norske kroner ved hjelp av valutaterminer.

Finansielle kontrakter gir konsernet følgende eksponering og sensitivitet ved +/- 30 prosent endring i kraftprisen:

Finansielle kraftkontrakter Mill. kroner	Virkelig verdi 2022	+30 %	-30 %
Terminkontrakter	-2 944	-1 411	1 411
Fastpriskontrakt	-2 030	-833	833
Andre finansielle kraftavtaler	615	205	-205
<b>Sum effekt på resultat etter skatt</b>	<b>552</b>	<b>-1 216</b>	<b>-552</b>
<b>Sum effekt på egenkapitalen per 31. desember</b>		<b>-1 216</b>	<b>1 216</b>



## Note 5.4 Finansiell risikostyring

(forts.)

### Renterisiko

Hafslund er i hovedsak eksponert for renterisiko gjennom sine finansieringsaktiviteter i norske kroner og utenlandsk valuta (note 5.2 Rentebærende gjeld). Konsernets driftsinntekter og kontantstrøm fra operasjonell virksomhet er også til en viss grad følsom for rentendringer. Deler av den rentebærende gjelden har flytende rentebetingelser, noe som medfører at konsernet påvirkes av endringer i rentenivået. Eksponeringen styres primært gjennom bruk av instrumenter som balanserer vektingen av finansiering med flytende rente og finansiering med fastrentebetingelser.

Konsernets låneportefølje fordeler seg som følger på flytende og fast rente:

Fordeling av fast rente og flytende rente på konsernets låneportefølje*	Nominelle beløp	Nominelle beløp	Nominelle beløp
Mill. kroner	2022	2021	2021
<b>FAST RENTE</b>			
Lån med fast rente	8 994	8 114	8 114
Effekt av renteswap	-2 693	-3 193	-3 193
<b>Lånebeløp med fast rente etter effekt av renteswapper per 31. desember</b>	<b>6 301</b>	<b>4 921</b>	<b>4 921</b>
<b>FLYTENDE RENTE</b>			
Lån med flytende rente	4 408	4 458	4 458
Effekt av renteswap	2 693	3 193	3 193
<b>Lånebeløp med flytende rente etter effekt av renteswapper per 31. desember</b>	<b>7 101</b>	<b>7 651</b>	<b>7 651</b>

\* Ansvarlige lån og aksjonærlån holdt utenfor

Gitt konsernets renteesponering per 31. desember 2022 vil en renteendring på +/- 0,5 prosentpoeng over hele kurven påvirke konsernets resultat etter skatt med +/- 28 millioner kroner (30 millioner kroner).

Ved utgangen av 2022 hadde 7 101 millioner kroner av konsernets gjeldsportefølje NIBOR som referanserente inkludert effekten av rente- og valutawapper. Dette medfører at et eventuelt fremtidig bortfall av NIBOR til fordel for en alternativ referanserente vil ha innvirkning på konsernets renteesponering. En arbeidsgruppe nedsatt av Norges Bank har foreslått reformert NOWA («Norwegian Overnight Weighted Average») som alternativ til NIBOR, men det er foreløpig ikke foreslått å avvikle NIBOR. En sentral forskjell mellom NIBOR og NOWA er at NIBOR er en fremadskuende rente for en periode (for eksempel 3 måneder eller 6 måneder), mens NOWA er en historisk overmattenrente basert på faktiske transaksjoner i markedet for overmattenlån for et utvalg norske banker. Konsernet følger med på diskusjonen, og vil ytterligere vurdere konsekvensene nærmere hvis det kommer et konkret forslag om avvikling av NIBOR.

Hafslund har en indirekte renterisiko i valuta- og kraftderivater, men av mindre omfang. Det er ikke observert noen korrelasjon mellom rentenivået og prisene i kraftmarkedet.



## Note 5.4 Finansiell risikostyring

(forts.)

### Valutarisiko

De nordiske kraftmarkedene har euro som handels- og clearingvaluta. Dette medfører at konsernet får de fleste av sine kraftinntekter fra fysisk og finansiell krafthandel i euro. Inntektene fra fjernvarmesalg er i norske kroner og konsernets kostnader er i hovedsak i norske kroner. Hafslund benytter valutaterminer for å redusere/sikre konsekvensene av manglende samsvar mellom inntekter i euro og kostnader i norske kroner. Valutasikring foretas for fremtidig salg av kraft som er sikret. Spotsalg av kraft inntektsføres til valutakurs på transaksjonstidspunktet. Andre transaksjoner i utenlandsk valuta regnskapsføres til transaksjonskurs. Hovedvekten av konsernets kraftproduksjon selges på Nord Pool Spot eller direkte til Fortum Hedging AS. Kraften selges i euro, som løpende veksles til norske kroner. Ved større kjøp og investeringer i utenlandsk valuta, vurderes valutasikring basert på samlet valutaeksponering og andre relevante forhold.

Samtlige lån som er tatt opp i utenlandsk valuta er ved låneopptaket vekslet fra hovedstolbetaling i utenlandsk valuta til hovedstolbetaling i norske kroner gjennom inngåelse av kombinerte rente- og valuta-bytteavtaler. Pengeposter og lån i utenlandsk valuta vurderes til kurs på balansedagen. Valutatap eller valutagevinst ved omregning til kurs

på balansedagen resultatføres som valutagevinst eller valutatap, med mindre posten inngår i et regnskapsmessig sikringsforhold og sikringen er effektiv (jf. note 5.6 Derivater og sikring). Eventuell ineffektivitet resultatføres.

Konsernet har inngått kombinerte rente- og valutabytteavtaler som reduserer valutaeksponering på lån i utenlandsk valuta. Endring i valutakurs mot norske kroner vil dermed ikke ha vesentlig påvirkning på konsernets lånekostnader.

### Kredittrisiko

Konsernet er hovedsakelig eksponert for kredittrisiko knyttet til kunde-fordringer og andre kortsiktige fordringer innenfor kjernevirksomheten, (jf. note 5.10 Kundefordringer og andre fordringer) samt motpartsrisiko ved inngåelse av derivatkontrakter (jf. note 5.6 Derivater og sikring).

Konsernets motparter for fysisk kraftsalg er i hovedsak Nord Pool og Fortum Hedging AS. Konsernet har også inngått langsiktige bilaterale industrikontrakter med fysisk leveranse til norske industriaktører. Handel i kraftderivater består både av bilateral handel og cleared handel på organiserte markedsplasser (Nasdaq OMX Commodities og European Energy Exchange). Konsernet har i 2022 overført betydelige posisjoner fra Nasdaq til bilaterale motparter, se egen omtale under likviditetsrisiko. For bilaterale finansielle kraftderivater er det inngått avtaler som tillater å



## Note 5.4 Finansiell risikostyring

(forts.)

motregne gevinst mot tap med alle motparter. I fjernvarmevirksomheten inngås det bilaterale avtaler med fremtidig levering av ulike brensler, som medfører risiko knyttet til mislighold på leveranser.

Kredittrisiko begrenses gjennom diversifisering og ved å definere en nedre grense for å godkjenne motparters kreditivverdighet. Rente- og valutaderivater inngås kun med banker med minimum «investment grade»-rating. Kredittrisiko vurderes løpende på konsernets faktiske engasjementer. Ved inngåelse av nye engasjementer utføres det motpartsvurderinger.

Konsernet selger fjernvarme og forbrenningstjenester til stor portefølje av kunder, både offentlige og private. Historisk sett har tap på fordringer for virksomheten vært svært lave.

### Prosjektrisiko

Hafslund påtar seg prosjektrisiko i flere deler av virksomheten. Gjennom eierskapet i Hafslund Oslo Celsio AS bygger konsernet et fullskala karbonfangstanlegg i Oslo. Konsernets andel av planlagte investeringer i anlegget, frem til det skal settes i drift i 2026, er på om lag 0,8 milliarder kroner (P50) med en forpliktelse på inntil om lag 1,5 milliarder kroner (P85).

### Likviditetsrisiko

Likviditetsrisiko er risikoen for at konsernet ikke vil være i stand til å betjene sine finansielle forpliktelser etter hvert som de forfaller. Konsernet er eksponert for likviditetsrisiko ved at det ikke er samsvar mellom kontantstrømmen fra virksomheten og finansielle forpliktelser. Kontantstrømmen varierer med blant annet markedspriser, sesongsvingninger og investeringsnivå.

Historisk høye priser og volatilitet i det finansielle kraftmarkedet i 2022 medførte at enkelte aktører på kraftbørsen Nasdaq informerte om utfordringer med å stille tilstrekkelig likviditet for sine finansielle posisjoner. Hafslund tok i 2022 grep for å redusere sin eksponering på Nasdaq ved å overføre posisjoner til bilaterale avtaler med andre kraft- og energiselskaper, noe som har betydelig redusert konsernets marginkrav mot Nasdaq.

Gjennom Eidsiva Energi har Hafslund 50 prosent eierskap i Norges største nettselskap Elvia, noe som bidrar med stabil inntjening. Resultatet for 2022 er ve å merke preget av høye nettskostnader som en følge av høye kraftpriser, samtidig fikk Elvia et positivt bidrag ved å få tildelt en andel av Statnetts flaskehalsinntekter.

Konsernet håndterer likviditetsrisiko ved å ha tilstrekkelig med likvide midler og ubenyttede kredittlinjer til enhver tid, slik at man kan innfri finansielle forpliktelser ved forfall, også ved ekstraordinære hendelser, uten å risikere uakseptable tap eller omdømme.



## Note 5.4 Finansiell risikostyring

(forts.)

Forfallsstruktur for lån og øvrige finansielle forpliktelser, herav derivater og annen kortsiktig gjeld, fremkommer av note 5.3 Forfallsstruktur for finansielle forpliktelser. Gjennom analyser av forventede inn- og utbetalinger og gjennomføring av kort- og langsiktige låneopptak minimeres likviditetsrisikoen. For å minimere refinansieringsrisikoen, det vil si risikoen for ikke å få refinansiert et lån eller dekket et kortsiktig likviditetsbehov til normale markedsmessige vilkår, har konsernet etablert langsiktige, kommitterte trekkrettigheter som sikrer tilgjengelig likviditet også i perioder hvor det kan være vanskelig å oppnå finansiering i markedene. Ubenyttede trekkrettigheter per 31. desember 2022 utgjorde 2,5 milliarder kroner (2,5 milliarder kroner).

For å redusere likviditetsrisikoen har konsernet også en likviditetsreserve i form av bankinnskudd. Videre har man som en ekstra sikkerhet mot turbulente finansmarkeder og mulig bortfall av enkelte finansieringskilder, etablert kredittlinjer på 1 milliard kroner i bank (400 millioner kroner) som er ubenyttet per årsslutt 2022, samt en kassekreditt på 50 millioner euro til å dekke daglig markedsoppgjør for futureskontrakter på Nasdaq Clearing AB.

## Klimarisiko

Hafslund er direkte utsatt for klimarisiko som kommer fra endringer i vær og klima.

Vannkraftproduksjon er i stor grad eksponert for tilsig. Og endringer i nedbør kan både endre gjennomsnittlig produksjon fra vannkraftverk, samt øke svingningene slik at produksjonsplanlegging blir mer krevende. Endringer i temperatur vil påvirke konsernets snømagasiner samt forbruket av strøm og fjernvarme.

Deler av konsernets infrastruktur har lav geografisk plassering, noe som gjør at den vil kunne bli påvirket av økte havnivåer og dermed har en fysisk risiko mot klimaendringer. Konsernets langsiktige kraftpriskurver er i stor grad basert på estimater, og estimatene utarbeides for å ta høyde for ulike scenarier for hvordan klimaet påvirkes både på kort og lang sikt.

Konsernets langsiktige kraftpriskurve er benyttet i avleggelsen av regnskapet for å estimere virkelig verdi av industrikontrakter og finansielle kraftavtaler, så vel som erstatninger og kraftderivater. Den langsiktige kraftpriskurven er videre en sentral forutsetning i konsernets verdifallstester, og vesentlige negative skift i priskurven kan potensielt medføre nedskrivningsbehov som kan påvirke regnskapet. Ved Celso-transaksjonen ble konsernet også en betydelig aktør innenfor produksjonen av fjernvarme, og ble samtidig i langt større grad enn tidligere direkte eksponert for endringer i prisen på CO<sub>2</sub>-kvoter. Konsernet påbegynte i 2022 investeringen i et karbonfangstanlegg på Klemetsrud, og lønnsomheten i dette prosjektet avhenger blant annet av utviklingen i prisen på CO<sub>2</sub>-kvoter.

I tillegg forventes overgangen til en lavkarbonøkonomi å medføre omfattende politiske, juridiske, teknologiske og markedsmessige endringer, med potensial til å ha betydelig innvirkning på konsernet.



år frem i tid, og deretter er konsernets langsiktige prisforventninger lagt til grunn. De langsiktige prisforventningene er etter ledelsens oppfatning innenfor et rimelig intervall sammenliknet med kraftpriskurver fra eksterne aktører og analysebyråer.

For valutaterminer, kombinerte rente- og valutabytteavtaler, samt rentebytteavtaler er beregnet virkelig verdi rimelighetsvurdert mot verdsettelse fra kontraktsmotpart.

Finansielle instrumenter som måles til virkelig verdi:

Mill. kroner	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum virkelig verdi	2022 Bokført verdi
<b>FINANSIELLE EIENDELER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI</b>					
Aksjeinvesteringer	95	-	93	188	188
Andre langsiktige fordringer	-	-	763	763	763
Kombinerte valuta og rentebytteavtaler	-	-	697	697	697
Valutaterminer	-	15	-	15	15
Kraftøleravtaler	-	2 827	-	2 827	2 827
<b>Sum finansielle eiendeler målt til virkelig verdi per 31. desember</b>	<b>95</b>	<b>2 842</b>	<b>1 553</b>	<b>4 490</b>	<b>4 490</b>
<b>FINANSIELLE FORPLIKTELSE MÅLT TIL VIRKELIG VERDI</b>					
Kraftøleravtaler	-	1 002	-	1 002	1 002
Valutaterminer	-	29	-	29	29
Rentebytteavtaler	-	13	-	13	13
Industrikraftkontrakter	-	-	2 030	2 030	2 030
Grunneiererstatninger og frikraft	-	-	588	588	588
<b>Sum finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi per 31. desember</b>	<b>-</b>	<b>1 044</b>	<b>2 618</b>	<b>3 662</b>	<b>3 662</b>

## Note 5.5 Virkelig verdi

### Vesentlige regnskapsprinsipper

Virkelig verdi er den pris som ville blitt oppnådd ved salg av en eiendel eller betalt for å overføre en forpliktelse i en velordnet transaksjon mellom markedsdeltakere på måletidspunktet.

#### Virkelig verdi-hierarki:

Virkelig verdi-målinger klassifiseres etter følgende nivåer:

- Nivå 1: Verdsettelse er basert på noterte priser i aktive markeder for identiske eiendeler eller forpliktelser
- Nivå 2: Verdsettelse er basert på andre inndata enn noterte priser som omfattes av nivå 1, som er observerbare for eiendelen, enten direkte eller indirekte
- Nivå 3: Verdsettelse er basert på ikke-observerbare inndata for eiendelen eller forpliktelser.

Konsernet forsøker å maksimere bruken av observerbare data der dette er mulig.

### Vesentlige estimater og forutsetninger

Beregningen av virkelig verdi er gjort ved diskontering av fremtidige kontantstrømmer når det ikke finnes en notert markedspris i et aktivt marked. Markedsrentekurven er lagt til grunn ved diskontering av fremtidige kontantstrømmer. Markedsrentekurven utledes basert på tilgjengelige swap-renter.

For verdsettelse av finansielle kraftkontrakter og grunneiererstatninger som varierer med kraftpris er det benyttet terminkurven fra Nasdaq tre



### Note 5.5 Virkelig verdi (forts.)

Mill. kroner	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	2021 Sum virkelig verdi	2021 Bokført verdi
<b>FINANSIELLE EIENDELER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI</b>					
Andre langsiktige fordringer	-	-	786	786	786
Langsiktige derivater	-	-	861	861	861
Kraftderivater	-	121	-	121	121
<b>Sum finansielle eiendeler målt til virkelig verdi per 31. desember</b>	-	<b>121</b>	<b>1 647</b>	<b>1 768</b>	<b>1 768</b>
<b>FINANSIELLE FORPLIKTELSE MÅLT TIL VIRKELIG VERDI</b>					
Kraftderivater	-	32	-	32	32
Industrikontrakter	-	-	425	425	425
Grunnleierstatninger og frikraft	-	-	602	602	602
<b>Sum finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi per 31. desember</b>	-	<b>32</b>	<b>1 027</b>	<b>1 059</b>	<b>1 059</b>

Se note 5.2 Rentebærende gjeld for nærmere informasjon om konsernets rentebærende gjeld.

For andre finansielle forpliktelser målt til amortisert kost er amortisert kost tilnærmet lik virkelig verdi. Finansielle eiendeler målt til amortisert kost består i hovedsak av kundefordringer og andre fordringer hvor amortisert kost er tilnærmet lik virkelig verdi.

Mill. kroner	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	2022 Sum virkelig verdi	2022 Bokført verdi
<b>FINANSIELLE FORPLIKTELSE MÅLT TIL AMORTISERT KOST</b>					
Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	-	-	3 196	3 196	3 196
Leverandørgjeld	-	-	736	736	736
Rentebærende gjeld	-	21 500	-	21 500	23 021
Øvrige forpliktelser	-	-	200	200	200
<b>Sum finansielle forpliktelser målt til amortisert kost per 31. desember</b>	-	<b>21 500</b>	<b>4 132</b>	<b>25 632</b>	<b>27 153</b>
<b>Mill. kroner</b>	<b>Nivå 1</b>	<b>Nivå 2</b>	<b>Nivå 3</b>	<b>2021 Sum virkelig verdi</b>	<b>2021 Bokført verdi</b>
<b>FINANSIELLE FORPLIKTELSE MÅLT TIL AMORTISERT KOST</b>					
Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	-	-	2 080	2 080	2 080
Leverandørgjeld	-	-	608	608	608
Rentebærende gjeld	-	19 230	-	19 230	18 695
<b>Sum finansielle forpliktelser målt til amortisert kost per 31. desember</b>	-	<b>19 230</b>	<b>2 688</b>	<b>21 918</b>	<b>21 383</b>



## Note 5.6 Derivatet og sikring

### Vesentlige regnskapsprinsipper

#### Introduksjon

Konsernet prissikrer inntekter fra både fremtidig kraftproduksjon og salg av fjernvarme, samt inngår kontrakter for veksling av rentebetingelser og sikring av valutaeksponering i forbindelse med låneopptak.

Inntekter fra fremtidig salg av vannkraft og fjernvarme er sikret finansielt ved bruk av systempriskontrakter og områdepriserivatet (EPADer). For sikring av inntekter fra vannkraft er konsernets portefølje for basisikring av den nordiske systemprisen regnskapsmessig sikringsbokført, mens øvrig finansiell prissikring måles til virkelig med verdiendringer over resultatet. For finansiell sikring av inntekter fra fjernvarmesalg er både systempriskontrakter og områdepriserivatet i primærsikringsporteføljen sikringsbokført.

Videre prissikrer konsernet inntekter fra vannkraftproduksjonen ved å inngå industrikraftkontrakter med fysisk leveranse. Industrikraftkontrakter med leveranse i prisområder hvor konsernet time for time har tilstrekkelig kraftproduksjon er omfattet av eget bruk-unnøstaket, og er ikke innregnet i balansen. Dersom kontraktene er nominert i euro, og motparten ikke har euro som funksjonell valuta, er vekslingen fra norske kroner til euro skilt ut som innebygde valutaderivatet. Disse valutaderivatene måles til virkelig verdi med verdiendringer over driftsresultatet.

Industrikraftkontrakter som leveres i prisområder hvor konsernet ikke har tilstrekkelig kraftproduksjon time for time regnskapsføres som finansielle instrumenter, og innregnes og måles til virkelig verdi i balansen.

Kontraktene sikringsbokføres som alt-i-ett-sikringer med verdiendringer over utvidet resultat. Dag 1-gevinst/tap periodiseres over kontraktens løpetid.

Derivatet innregnes og måles i etterfølgende perioder til virkelig verdi. Regnskapsføringen av tilhørende gevinst og tap avhenger av om derivatene er utpekt som sikringsinstrumenter og hvorvidt sikringsforholdet er vurdert som en kontantstrømsikring eller en virkelig verdi sikring.

Sikring av låneopptak i valuta til norske kroner, finansiell prissikring av inntekter fra vannkraftproduksjon, sikringsbokførte industrikontrakter og sikringen av inntekter fra salg av fjernvarme er regnskapsmessig kontantstrømsikringer. Verdiendringer som utgjør effektiv sikring føres over utvidet resultat, og blir liggende på sikringsreserven frem til kontraktene.

1. går til leveranse,
2. kjøpes tilbake og det ikke lenger er sannsynlig at de sikrede transaksjonene inntreffer, eller
3. ikke lenger tilfredsstiller kravene til sikringsbokføring.

Ineffektiv del av sikringen, samt verdiendringer for øvrige kraftkontrakter og valutaterminer føres over resultatet som «Annen gevinst/tap» under Driftsinntekter.

### Sikringsbokføring

#### Generelt

Kriteriene for inngåelse av et sikringsforhold følger av konsernets risikohåndteringsstrategi og medfører en kvalitativ og fremoversku-



## Note 5.6 Derivater og sikring (forts.)

ende tilnærming til vurdering av sikringseffektivitet. Ved inngåelse av et sikringsforhold skjer det en øremerking og dokumentasjon av sikringsforholdet, hvor både sikringsobjekt og sikringsinstrument utpekes og kilder til ineffektivitet identifiseres. Konsernet øremerker kun kontrakter med eksterne parter som sikringsinstrumenter.

### Sikringsbokføring av finansiell kraftsikring av inntekter fra vannkraftproduksjon

For sikring av inntekter fra vannkraftproduksjon er konsernets portefølje for basissikring av systempris utpekt som sikringsinstrument. Sikring av forskjellen mellom systempris og områdepris er ikke sikringsbokført.

Sikringsinstrumentet kan oppsummeres som følger:

	Kontraktsverdi (MEUR)
<b>31. desember 2022</b>	
2023	-121
2024-2026	-117
<b>Totalt</b>	<b>-239</b>
<b>Kontraktsverdi (MEUR)</b>	
<b>31. desember 2021</b>	
2022	-34
2023-2024	-38
<b>Totalt</b>	<b>-71</b>

Mill. kroner	Virkelig verdi sikringsinstrumenter		Endring i virkelig verdi brukt for måling av ineffektivitet i perioden
<b>31. desember 2022</b>	Elendeler	Forpliktelser	
Finansiell kraftsikring	-	-1 434	-653
<b>Totalt</b>	-	-1 434	-653
<b>31. desember 2021</b>	Elendeler	Forpliktelser	
Finansiell kraftsikring	-	-781	-751
<b>Totalt</b>	-	-781	-751

Det utpekte sikringsobjektet er svært sannsynlig fremtidig salg av kraft i spotmarkedet. Sikringsrommet er definert som svært sannsynlig fremtidig produksjon av kraft, fratrukket fysiske forpliktelser som industrikraftkontrakter og konsesjonskraft. For at sikringsobjektet skal kunne måles pålitelig er det benyttet en allokering av et intervall i sikringsrommet fra den første timen i måneden. Et volum tilsvarende det sikrede volumet fordeles på det tilgjengelige sikringsrommet per time fra og med den første timen i måneden.

Ved inngåelse av finansielle sikringskontrakter øremerkes et intervall i sikringsrommet som knyttes til sikringsinstrumentet. I påfølgende perioder måles effektivitet i sikringen ved å sammenlikne verdiendring i sikringsinstrumentet mot verdiendring av forventet salg av kraft i det øremerkede intervallet. Både sikringsinstrument og sikringsobjekt er nominert i euro.



## Note 5.6 Derivater og sikring (forts.)

Endringer i kontantstrømmene for finansiell kraftsikring med oppgjør mot systempris er forventet å være svært godt egnet til å utlikne endringer i forventet kontantstrøm fra svært sannsynlig salg av kraft slik at det er en sterk økonomisk sammenheng. Finansiell kraftsikring gjøres med kraftbørsen Nasdaq som motpart, og kredittrisikoen anses ikke å være vesentlig.

Ved hver rapporteringsperiode gjøres det en kvantitativ beregning av sikringseffektivitet, hvor verdiendring i sikringsobjekt måles opp mot verdiendring i sikringsinstrumentet. Effektiv andel av sikring føres mot sikringsreserven over utvidet resultat, mens ineffektiv del av sikringen presenteres som driftsinntekter på regnskapslinjen «Annen gevinst/tap».

Ineffektivitet i sikringen kommer hovedsakelig fra følgende kilder:

1. Forskjell mellom systempris i sikringsinstrument og områdepris i sikringsobjekt. Historisk har det vært høy korrelasjon mellom prisområdene NO1 og NO5 og den nordiske systemprisen.
2. Ulik prisprofil ved at sikringsinstrumentet leveres jevnt fordelt på alle timer i måneden, mens sikringsobjektet fordeles på sikringsrommet per time i et antall timer fra den første timen i måneden. Profileffekter kan komme fra prisforskjeller mellom dag og natt, helg og hverdag samt helligdager og hverdager

Oversikring inntreffer dersom det er inngått sikringskontrakter for et større volum enn det tilgjengelige sikringsrommet. Oversikring presenteres i resultatet tilsvarende som ineffektiv sikring.

Sikringsforholdet påvirker utvidet resultat og resultatet som følger:

Mill. kroner	Verdiendring sikringsinstrument	Verdiendring sikringsobjekt	Andel effektiv sikring over utvidet resultat	Resultatført ineffektivitet
31. desember 2022	-653	1 808	-541	-112
31. desember 2021	-751	1 293	-761	9

Sikringsobjektet er ikke innregnet i balansen.

### Sikringsbokrte industrikontrakter og tilknyttede valutaterminer

Konsernet har en industrikraftkontrakt nominert i euro hvor eget bruk er et faktum, men som likevel er øremerket til virkelig verdi i balansen. Kontrakten omfatter fysisk leveranse av kraft fra 2021 til 2030 med en total kontraktsverdi på 111 millioner euro. Av dette beløpet er 55 millioner euro vekslet til norske kroner ved hjelp av valutaterminer, tilsvarende 581 millioner kroner. Konsernet har påberopt sikringsbokføring for både industrikontrakten og valutaterminene.

Valutaterminene er utpekt som sikringsinstrumenter i en kontantstrømsikring, mens euroeksponering som oppstår fra kontrakten er utpekt som sikringsobjektet. Det er ikke vurdert å være vesentlig kredittrisiko mot de bankene som valutaterminene er inngått med. Sikringsforholdet er å anse som en perfekt sikring.

I tillegg har konsernet sikringsbokrte industrikontrakter nominert i euro for leveranse av kraft fra 2023 til 2028, med en samlet gjenværende kontraktsverdi på 18 millioner euro (36 millioner euro).



## Note 5.6 Derivat og sikring (forts.)

Sikringsinstrumentene kan oppsummeres som følger:

Mill. kroner	Virkelig verdi sikringsinstrumenter		Endring i virkelig verdi brukt for måling av ineffektivitet i perioden
<b>31. desember 2022</b>	Elendeler	Forpliktelseser	
Industrikraftkontrakter	-	-2 030	-1 653
Vallutaterminer	7	-	24
<b>Totalt</b>	<b>7</b>	<b>-2 030</b>	<b>-1 628</b>
<b>31. desember 2021</b>	Elendeler	Forpliktelseser	
Industrikraftkontrakter	48	-425	-526
Vallutaterminer	-	-17	28
<b>Totalt</b>	<b>48</b>	<b>-442</b>	<b>-498</b>

Industrikraftkontrakter som gir sikre kontantstrømmer i euro er utpekt som sikringsinstrument i en kontantstrømsikring. Sikringsobjektet er fremtidig salg av kraft i euro som vil skje under kontraktene. Det er vurdert at det ikke er vesentlig kredittrisiko knyttet til kontraktene. Industrikraftkontraktene sikrer seg selv og er dermed en perfekt sikring.

Sikringsforholdene påvirker utvidet resultat og resultatet som følger:

Mill. kroner	Verdiendring sikringsinstrument	Verdiendring sikringsobjekt	Andel effektiv sikring over utvidet resultat	Resultatført ineffektivitet
31. desember 2022	-1 628	1 628	-	-1 628
31. desember 2021	-498	498	-	-498

## Sikringsbokføring av finansiell kraftsikring av inntekter fra salg av fjernvarme

For sikring av inntekter fra salg av fjernvarme er konsernets sikringsportefølje bestående av både systempriskontrakter og områdepriserivat utpekt som sikringsinstrument. Sikringen gjøres med enten Nasdaq som motpart eller ved hjelp av bilaterale avtaler, og kredittrisikoen anses ikke å være vesentlig.

Sikringsinstrumentet består av kontrakter som enten er nominert i euro eller i norske kroner. Tabellen nedenfor viser kontraktsverdi for henholdsvis kontraktene som er nominert i euro og de som er nominert i norske kroner:

	Kontraktsverdi (MEUR)		Kontraktsverdi (MNOK)
<b>31. desember 2022</b>			
2023	-4		-94
2024-2026	17		-161
<b>Totalt</b>	<b>13</b>		<b>-256</b>

Mill. kroner	Virkelig verdi sikringsinstrumenter	Elendeler	Forpliktelseser	Endring i virkelig verdi brukt for måling av ineffektivitet i perioden*
<b>31. desember 2022</b>				
Finansiell kraftsikring	-	-	-503	-57
<b>Totalt</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-503</b>	<b>-57</b>

\*Fjernvarmevirksonheten kom inn i konsernet fra 19. mai 2022, jfr. note 1.5.



## Note 5.6 Derivater og sikring (forts.)

Sikringsobjektet er svært sannsynlig salg av fjernvarme til næringsvirksomhet, og er bygget opp basert på historisk salg av fjernvarme kombinert med ledelsens volumprognoser. For at objektet skal kunne måles pålitelig er det benyttet en allokering av et timesintervall fra den første timen i måneden. Ved inngåelse av finansielle sikringskontrakter øremerkes et intervall som knyttes til sikringsinstrumentet. Sikringsinstrument er nominert i euro eller i norske kroner, mens sikringsobjektet er nominert i norske kroner.

I påfølgende perioder måles effektivitet i sikringen på månedsoppløsning ved å sammenlikne verdiendring i sikringsinstrumentet mot verdiendring av forventet fjernvarmesalg i det øremerkede sikringsintervallet. Effektiv andel av sikring føres mot sikringsreserven over utvidet resultat, mens ineffektiv del av sikringen presenteres på regnskapslinjen Driftsinntekter. Endringer i kontantstrømmene fra sikringsinstrumentene er forventet å være svært godt egnet til å utlikne endringer i forventet kontantstrøm fra svært sannsynlig salg av fjernvarme til næringsvirksomhet, slik at det er en sterk økonomisk sammenheng.

Ineffektivitet i sikringen kommer hovedsakelig fra følgende kilder:

1. Forskjeller mellom systempris og områdepris når det kun er sikret med systempriskontrakter
2. Ulik prisprofil ved at sikringsinstrumentet leveres jevnt fordelt gjennom perioden (feks årskontrakter), mens sikringsobjektet har varierende leveringsprofil
3. Progressive rabattordninger på fjernvarmesalg til næringskunder som kun påvirker verdien av sikringsobjektet

Oversikring inntreffer dersom det er inngått sikringskontrakter for et større volum enn det tilgjengelige sikringsrommet. Oversikring presenteres i resultatet tilsvarende som ineffektiv sikring.

Sikringsforholdet påvirker utvidet resultat og resultatet som følger:

Mill. kroner	Verdiendring sikringsinstrument	Verdiendring sikringsobjekt	Andel effektiv sikring	Resultatført ineffektivitet
31. desember 2022	-57	300	-48	-9

Sikringsobjektet er ikke innregnet i balansen.



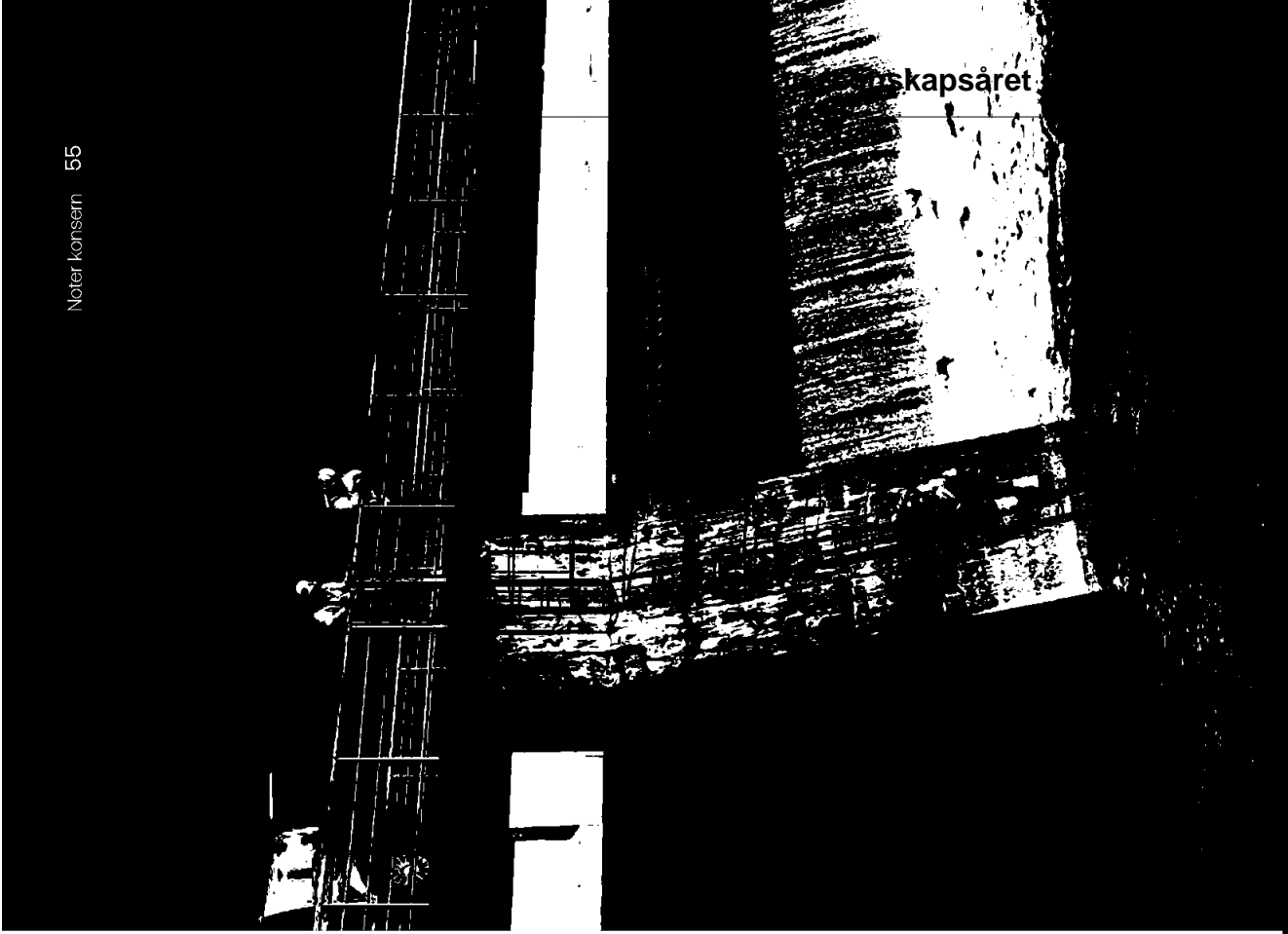
## Note 5.6 Derivater og sikring (forts.)

### Sikring av låneforhold

Konsernet har følgende sikringsforhold: (pålydende: + viser hovedstol konsernet betaler og – viser hovedstol konsernet mottar)

Referanse	Sikringsobjekt	Valuta	Pålydende	Forfall	Rentesats	Regnskapslinje <sup>1</sup>
A	Fastrentelån	USD	75	2023	4,77%	Rentebærende langsigtig gjeld
B	Fastrentelån	USD	25	2026	4,95%	Rentebærende langsigtig gjeld
C	Fastrentelån	JPY	5 000	2028	1,51%	Rentebærende langsigtig gjeld
D	Fastrentelån	JPY	5 000	2029	1,38%	Rentebærende langsigtig gjeld
E	Fastrentelån	NOK	250	2029	4,40%	Rentebærende langsigtig gjeld
F	Fastrentelån	USD	125	2031	3,14%	Rentebærende langsigtig gjeld
G	Fastrentelån	EUR	30	2031	2,29%	Rentebærende langsigtig gjeld

<sup>1</sup>Første års avdrag er klassifisert som rentebærende kortsiktig gjeld.





## Note 5.6 Derivater og sikring (forts.)

Mill. kroner

Referanse	Sikringsinstrument	Valuta	Pålydende	Forfall	Rentesats	Regnskapslinje
A	Kombinert rente- og valutabytteavtale	USD	-75	2023	4,77%	Langsiktige derivater
A	Kombinert rente- og valutabytteavtale	NOK	429	2023	3M NIBOR +0,86%	Langsiktige derivater
B	Kombinert rente- og valutabytteavtale	USD	-25	2026	4,95%	Langsiktige derivater
B	Kombinert rente- og valutabytteavtale	NOK	143	2026	3M NIBOR +0,86%	Langsiktige derivater
C	Kombinert rente- og valutabytteavtale	JPY	-5 000	2028	15%	Langsiktige derivater
C	Kombinert rente- og valutabytteavtale	NOK	301	2028	6M NIBOR +0,82%	Langsiktige derivater
D	Kombinert rente- og valutabytteavtale	JPY	-5 000	2029	1,38%	Langsiktige derivater
D	Kombinert rente- og valutabytteavtale	NOK	286	2029	6M NIBOR +0,87%	Langsiktige derivater
E	Rentebytteavtale	NOK	-250	2029	4,40%	Langsiktige derivater
E	Rentebytteavtale	NOK	250	2029	3M NIBOR +2,4 %	Langsiktige derivater
F	Kombinert rente- og valutabytteavtale	USD	-125	2031	3,14%	Langsiktige derivater
F	Kombinert rente- og valutabytteavtale	NOK	1 036	2031	3M NIBOR +1,524%	Langsiktige derivater
G	Kombinert rente- og valutabytteavtale	EUR	-30	2031	2,29%	Langsiktige derivater
G	Kombinert rente- og valutabytteavtale	NOK	237	2031	6M NIBOR +11%	Langsiktige derivater



## Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

Konsernets sikringsinstrumenter er presentert på regnskapslinjen Derivater, og er innregnet i balansen til følgende beløp:

Mill. kroner	Virkelig verdi sikringsinstrumenter	Endring i virkelig verdi brukt for måling av ineffektivitet i perioden
<b>31. desember 2022</b>	<b>Eiendeler</b>	<b>Forpliktelser</b>
Kombinerte valuta- og renteavtaler	697	-
Rentebytteavtaler	-	13
<b>Totalt</b>	<b>697</b>	<b>13</b>
<b>31. desember 2021</b>	<b>Eiendeler</b>	<b>Forpliktelser</b>
Kombinerte valuta- og renteavtaler	852	-
Rentebytteavtaler	9	-22
<b>Totalt</b>	<b>861</b>	<b>-199</b>

Kontantstrømmer på hovedstolbetalinger og flytende rentebetalinger i utenlandsk valuta er utpekt som sikringsobjekt, og tilsvarende kontantstrømmer fra den kombinerte avtalen er utpekt som sikringsinstrument. Basismarginen er ekskludert fra det utpekte sikringsinstrumentet. Det er en økonomisk sammenheng mellom sikringsobjekt og sikringsinstrument siden de sentrale betingelsene for veksling fra utenlandsk valuta til norske kroner samsvarer. Vurdering av sikringseffektivitet gjøres på kvalitativ basis.

Verdiendringer på den effektive delen av sikringen føres mot utvidet resultat frem til den perioden hvor verdiendringer på sikringsobjektet påvirker resultatregnskapet. Den ineffektive delen av sikringen kostnadsføres og presenteres i regnskapslinjen «Andre finansinntekter/kostnader.»

Ineffektivitet i sikringen kan komme fra effekten på virkelig verdi av kredittrisiko som påvirker sikringsinstrumentet, men ikke sikringsobjektet.

Ineffektiv del av sikringen som er ført over resultatet som finanskostnader er uvesentlig for 2022 og 2021.

### Oppsummering kontantstrømsikring låneforhold

Sikringsforholdet påvirker utvidet resultat og resultatet som følger:

Mill. kroner	Verdiendring sikringsobjekt	Verdiendring sikringsinstrument	Andel effektiv sikring	Resultatført ineffektivitet
31. desember 2022	-18	18	18	-
31. desember 2021	8	-8	8	-

**Valutarisiko**  
Konsernet har som policy å redusere valutarisiko ved at hovedstolbetalinger og fastrentebetalinger i utenlandsk valuta veksles til norske kroner i et 1:1-forhold ved hjelp av kombinerte rente- og valutabytteavtaler. I de kombinerte avtalene veksles også rentebetingsene fra fast til flytende rente, slik at konsernet mottar faste rentebetalinger i utenlandsk valuta og betaler flytende rente i norske kroner. Vekslingen fra fast til flytende rente i utenlandsk valuta er behandlet som en virkelig verdi sikring, mens veksling fra flytende rente og hovedstolbetalinger i utenlandsk valuta til flytende rente og hovedstolbetalinger i norske kroner er behandlet som en kontantstrømsikring.



## Note 5.6 Derivater og sikring

(forts.)

### Bevegelser i kontantstrømsikringsreserven:

Mill. kroner	Finansiell kraftsikring vannkraft	Industrikontrakter og valutaterminer	Finansiell kraftsikring fjernvarme	Rente og valutabytte- avtaler	Totalt
<b>31. desember 2020</b>	-19	43	-	-37	-13
Verdiendring effektiv sikring	-761	-498	-	8	-1 251
Utsatt skatt	167	304	-	-2	470
<b>31. desember 2021</b>	-612	-151	-	-31	-794
Verdiendring effektiv sikring	-541	-1 628	-48	18	-2 200
Utsatt skatt	119	1 132	11	-4	1 258
<b>31. desember 2022</b>	-1 034	-647	-38	-17	-1 736

### Virkelig verdiskring

Konsernets låneportefølje inkluderer både lån med faste og flytende rentebetinger, samt at konsernet har inngått derivatkontrakter for å veksle rentebetinger på enkelte lån fra fast til flytende rente.

### Renteeksponering

Obligasjonslån som er tatt opp i norske kroner hvor det er inngått rentebytteavtaler fra fast til flytende rente er vurdert som virkelig verdi sikring. Tilsvarende utpeking gjelder for rentesikring fra fast til flytende rente i utenlandsk valuta fra kombinerte valuta- og rentebytteavtaler. Konsernet har implementert endringene knyttet til rentereform, som gir midlertidig lettelse ved å gi adgang til å legge til grunn at vurderingene rundt sikringsforholdet ikke påvirkes som følge av usikkerhet ved rentereform.

Den sikrede risikoen er verdiendringer av fastrentebetalingene som i hovedsak følger av endringer i swaprenter (OIS) og NIBOR-renter.

Det er en økonomisk sammenheng mellom sikringsobjekt og sikringsinstrument siden de sentrale betingelsene for veksling av rentebetinger fra fast til flytende rente likner. Vurdering av sikringseffektivitet gjøres på kvalitativ basis.

Ineffektivitet i sikringen kan komme fra ulike oppgjørstidspunkter for rentebetaling/rentefastsettelse mellom sikringsobjekt og sikringsinstrument samt effekten på virkelig verdi av kredittrisiko som påvirker sikringsinstrumentet, men ikke sikringsobjektet.

Ineffektiv del av virkelig verdi sikringen som ble ført over resultatet i regnskapslinjen «Andre finansinntekter/kostnader» i 2022 og 2021 er uvesentlig.



## Note 5.7 Kapitalstyring

Hafslunds kapitalstyring skal sikre finansiell fleksibilitet på kort og lang sikt og at konsernet opprettholder høy kredittverdighet. Det er en målsetting å ha en kontantstrøm som sikrer konkurransekyktig avkastning til eierne gjennom en kombinasjon av utbytte og verdøkning på aksjene uten at dette går på bekostning av konsernets kreditorer.

Konsernets likviditetsreserve, utover kontanter og kontantekvivalenter, består av ubenyttede langsiktige, kommitterte kredittfasiliteter. Hafslund har tilgang til diversifiserte lånekilder og benytter i hovedsak det norske obligasjonsmarkedet, bankmarkedet og internasjonale private placement-markeder.

Konsernet har langsiktig finansiering som sammen med ubenyttede kredittfasiliteter sikrer handlefrihet, også i perioder hvor det er vanskelig å få finansiering i markedene.

Låneporteføljen (eksklusive ansvarlige lån og lån fra andre aksjonærer) har en balansert sammensetning av lån med forfallsstruktur mellom 1 og 11 år med en veid gjennomsnittlig løpetid på 5 år. Forfallsstrukturen på konsernets rentebærende lån og andre finansielle forpliktelser er vist i note 5.2 Rentebærende gjeld og note 5.3 Forfallsstruktur for finansielle forpliktelser.

Ved utgangen av 2022 hadde konsernet ubenyttede trekkrettigheter som er tilstrekkelige til å dekke refinansieringsbehovet de neste 12 månedene. Ekstern opplåning er sentralisert på morselskapsnivå i Hafslund AS, i tillegg til lånene fra minoritetseierne i Hafslund Oslo Celsio AS. Kapitalbehov i respektive datterselskaper dekkes normalt gjennom interne lån og gjennom konsernkontosystem i bank i kombinasjon med egenkapital. Kapitalstrukturen i datterselskapene tilpasses forretningsmessige, juridiske og skattemessige hensyn. Konsernet legger vekt på en balansert og forsvarlig kapital sammensetning som opprettholder tilstrekkelig egenkapital ut fra risikoen og omfanget av virksomheten. Konsernet har negativ pantsetteisesklausul i låneavtalene. Enkelte av avtalene har bestemmelser om at det ikke skal avhendes vesentlige eiendeler uten samtykke, og en eierskapsklausul som sier at over 50 prosent av aksjekapitalen i Hafslund AS skal eies direkte eller indirekte av Oslo kommune. Konsernet har ingen andre finansielle covenants i låneavtalene.

Scope Ratings ga i 2022 Hafslund AS en kreditt-rating for selskapet på BBB+ med stabile utsikter og en kortidsrating på S-2. Hafslund har ambisjon om å opprettholde «Investment grade»-kreditprofil og overvåker kvantitative og kvalitative faktorer som påvirker kredittverdigheten blant annet ved å følge utviklingen i egenkapitalandelen, netto rentebærende gjeld og kontantstrøm fra driften. Konsernets kapital består av netto rentebærende gjeld og egenkapital.

Konsernet er ikke pålagt eksterne krav med hensyn til styring av kapitalstruktur annet enn det som følger av markedets forventninger og eiers krav om utbytte.



### Note 5.7 Kapitalstyring (forts.)

Mill. kroner	2022	2021
<b>NETTO RENTEBÆRENDE GJELD</b>		
Kortsiktig rentebærende gjeld	2 819	950
Langsiktig rentebærende gjeld	20 203	17 745
Verdiendring låneportefølje/virkelig verdisikring	153	-259
Langsiktige rentebærende fordringer	-155	-112
Bankinnskudd o.l.	-13 497	-6 988
<b>Netto rentebærende gjeld per 31. desember</b>	<b>9 523</b>	<b>11 336</b>
<b>Ubenyttede trekklinjer</b>	<b>3 500</b>	<b>2 900</b>
<b>EGENKAPITALANDEL</b>		
Egenkapital	42 604	26 816
Eiendeler	97 265	63 584
<b>Egenkapitalandel per 31. desember</b>	<b>44%</b>	<b>42%</b>

### Note 5.8 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Mill. kroner	Antall aksjer	Aksjekapital	Overkurs	Innskutt egenkapital
<b>INNSKUTT EGENKAPITAL</b>				
Per 31. desember 2022	100 000	110	23 484	23 594

Samtlige aksjer er eid av Oslo kommune. Utbetalt utbytte i 2022 var til sammen 3 260 millioner kroner, hvorav 1 750 millioner kroner til Oslo Kommune.

### Note 5.9 Langsiktige fordringer

#### Vesentlige regnskapsprinsipper

Alle langsiktige fordringer forfaller senere enn ett år etter balansedagen.

Mill. kroner	2022	2021
<b>ANDRE LANGSIKTIGE FORDRINGER</b>		
Andre langsiktige rentebærende fordringer	155	112
Andre langsiktige ikke rentebærende fordringer	1 052	812
Overfinansiert pensjonsordning	184	258
Langsiktige aksjinvesteringer	188	73
<b>Andre langsiktige fordringer per 31. desember</b>	<b>1 579</b>	<b>1 256</b>



## Note 5.10 Kundefordringer og andre fordringer

### Vesentlige regnskapsprinsipper

Kundefordringer inneholder både fordringer som oppstår som følge av kontrakter med kunder og andre typer fordringer. Fordringer som oppstår som følge av kontrakter med kunder innregnes til avtalt beløp, redusert med forventet kreditttap. Andre fordringer og tidsavgrensningsposter innregnes til virkelig verdi og måles i etterfølgende perioder til amortisert kost.

### Vesentlige estimater og forutsetninger

Feil vurdering av kundenes betalingssevne vil kunne medføre tap på fordringer som dermed må nedskrives over resultatet. Konsernet estimerer forventede tap basert på erfaringstall og avsetter for dette. Konsernet har vurdert at kredittrisikoen er akseptabel.

Mill. kroner	2022	2021
<b>KUNDEFORDRINGER</b>		
Kundefordringer	1 148	569
<b>Kundefordringer per 31. desember</b>	<b>1 148</b>	<b>569</b>
<b>ANDRE FORDRINGER</b>		
Andre korts. ikke renteb. fordringer	438	363
Påløpne innt./forskuddsbet. kostnader	588	2
<b>Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer per 31. desember</b>	<b>1 026</b>	<b>365</b>

Se note 2.2 for nærmere omtale av driftsinntekter.

## Note 5.11 Bankinnskudd o.l.

Mill. kroner	2022	2021
<b>BANKINNSKUDD O.L.</b>		
Bankinnskudd o.l.	12 939	6 624
Bundne midler	558	364
<b>Bankinnskudd o.l. per 31. desember</b>	<b>13 497</b>	<b>6 988</b>

### Omtale av vesentlige forhold

Konsernets tilgjengelige betalingsmidler består hovedsakelig av bankinnskudd. I tillegg har konsernet en kassekreditt på 1 000 millioner kroner som var ubenyttet per 31. desember 2022. Konsernet har videre en kassekreditt på 50 millioner euro til å dekke daglig markedsoppgjør for futureskontrakter på Nasdaq Clearing AB. Denne var også ubenyttet pr 31. desember 2022.

Hafslund AS har en syndikert kredittfasilitet på 2 500 millioner kroner med løpetid til november 2027 og opsjon på ettårs forlengelse av løpetiden. Kredittfasiliteten benyttes som back-stop for låneforfall og generell likviditetsreserve og var ubenyttet per 31. desember 2022.



**Note 5.11 Bankinnskudd o.l.**  
(forts.)

Konsernet har konsernkontosystem i Nordea, DNB og SEB. Et konsernkontosystem innebærer solidaransvar mellom deltakende selskaper. Hafslund AS' konti utgjør eneste direkte mellomværende med banken, mens innskudd og trekk på de respektive datterselskapenes konti betraktes som interne mellomværende med Hafslund AS.

Bundne midler utgjør 558 millioner kroner (364 millioner kroner) og gjelder sikkerhetsstillelse for krafthandelsvirksomheten. Konsernet kjøper bankgarantier som sikkerhetsstillelse for skattetrekk og andre forpliktelser. Det vises til [note 4.2](#) Garantiansvar for ytterligere informasjon.

**Note 5.12 Leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld**

**Vesentlige regnskapsprinsipper**

Leverandørgjeld er forpliktelser til å betale for varer eller tjenester som er levert fra leverandørene til den ordinære driften. Hovedregel er at leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld er klassifisert som kortsiktig dersom den forfaller innen ett år. Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld måles til virkelig verdi ved førstegangs balanseføring og ved etterfølgende måling til amortisert kost.

Mill. kroner	2022	2021
<b>LEVERANDØRGJELD</b>		
Leverandørgjeld	736	608
<b>Leverandørgjeld per 31. desember</b>	<b>736</b>	<b>608</b>
<b>ANNEN KORTSIKTIG IKKE RENTEBÆRENDE GJELD</b>		
Mva	1 275	864
Lønnsposter	51	40
Påløpt rentekostnad	558	372
Andre påløpte kostnader	660	-
Annen kortsiktig gjeld	577	636
Utbytte vektatt, men ikke utbetalt pr 31.12	75	168
<b>Annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld per 31. desember</b>	<b>3 196</b>	<b>2 080</b>



## Note 5.13 Finansposter

### Vesentlige regnskapsprinsipper

Valutagevinst eller tap som oppstår fra operasjonell sikring av kraftsalget rapporteres som annen gevinst/tap under driftsinntekter. Verdiregulering av fordringer og gjeld i utenlandsk valuta føres som valutagevinst/tap under finansinntekter/finanskostnader.

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2022	2021
<b>RENTEINNTEKTER</b>		
Renteinntekter	115	13
<b>Renteinntekter</b>	<b>115</b>	<b>13</b>
<b>RENTEKOSTNADER</b>		
Rentekostnader	-819	-535
Balansførte rentekostnad	8	19
Rentekostnader (leieforpliktelser (IFRS 16))	-7	-4
<b>Rentekostnader</b>	<b>-817</b>	<b>-520</b>
<b>ANDRE FINANSINNTEKTER/KOSTNADER</b>		
Vautatap/gevinst	310	-96
Verdiendring finansielle instrumenter regnskapsført til virkelig verdi	56	-32
Gevinst ved salg av aksjer	-	4
Andre finanskostnader/inntekter	-120	-13
Virkelig verdi-justering aksjer	-5	16
Reversering av nedskrivning ansvarlig kapital pensjonskasse	-	66
<b>Andre finansinntekter/kostnader</b>	<b>241</b>	<b>-55</b>
<b>Netto finansposter</b>	<b>-462</b>	<b>-562</b>



## Note 6.1 Skatt

### Generell informasjon

Utover alminnelig inntektsskatt er Hafslunds kraftproduksjonsvirksomhet underlagt de særskilte reglene for beskatning av vannkraftforetak. Konsernet belastes derfor også grunnrenteskatt og naturressursskatt, og betaler fra og med 28. september 2022 i tillegg høyprisbidrag for grunnrenteskattepliktige vannkraftverk.

### Alminnelig inntektsskatt

Skattekostnaden for alminnelig inntektsskatt består primært av betalbar skatt og endring utsatt skatt. Betalbar inntektsskatt er beregnet med 22 prosent (22 prosent) av skattemessig resultat. Utsatt skatt beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom skattemessig og regnskapsmessig verdi av eiendeler og gjeld, samt fremførbart underskudd, hvor en skattesats på 22 prosent (22 prosent) benyttes.

### Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatten er overskuddsavhengig og utgjør fra og med 1. januar 2022 nominelt 57,7 prosent (47,4 prosent) av netto grunnrenteinntekt for hvert kraftverk. Grunnrenteskatten fungerer som en samvirkningsskatt, hvor den nominelle satsen for grunnrenteskatt er satt til 57,7 prosent, men hvor det innrømmes fradrag for en grunnrenterelatert selskapsskatt på 22 prosent. Netto grunnrenteskattesats blir dermed rundt 45 prosent (37 prosent).

Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av hvert kraftverks produksjon time for time, multiplisert med spotprisen for hver time. For konsesjonskraft og industrikraftkontrakter med varighet over 7 år brukes faktisk oppnådde priser. Den beregnede grunnrenteinntekten reduseres

med driftskostnader, skattemessige avskrivninger og en friinntekt for å komme frem til netto grunnrenteinntekt. Friinntekten fastsettes på grunnlag av den gjennomsnittlige skattemessige verdien av driftsmidlene for året per kraftverk, og multipliseres med en friinntektsrente. Friinntektsrenten for 2022 var 1,7 prosent (0,3 prosent). Fra og med 2021 er grunnrenteskatteregimet en kontantstrømskatt, hvor nye investeringer – med visse unntak – kostnadsføres direkte og ikke inngår i grunnlag for friinntekt.

Inntekts og kostnadspostene i den selskapsrelaterte grunnrenteskatten er de samme som i grunnrenteskatten, med unntak av at nye investeringer aktiveres og avskrives.

Negativ grunnrenteinntekt som har oppstått i et kraftverk fra og med 2007 kan samordnes mot positiv grunnrenteinntekt i andre kraftverk. Negativ grunnrenteinntekt som har oppstått før 2007 tillagt renter kan fremføres mot positiv grunnrenteinntekt, men kun for det samme kraftverket. Negativ grunnrenteinntekt inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skatt/skattefordel i grunnrentebeskatningen i den grad den kan sannsynliggjøres anvendt innenfor en tidshorisont på 10 år.

Grunnrenteskatt i resultatet består av årets betalbare grunnrenteskatt pluss endringen i utsatt grunnrenteskatt. Utsatt grunnrenteskatt i balansen beregnes med en nominell grunnrentesats på 57,7 prosent (47,4 prosent) med fratrukk for selskapsrelatert grunnrenteskatt på 22 prosent. Økning i marginal grunnrenteskattesats gir isolert sett økt utsatt skatt i balansen og endringen inngår i årets skattekostnad.



## Note 6.1 Skatt

(forts.)

### Naturressursskatt

Naturressursskatt er en overskuddsuavhengig skatt som beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige kraftproduksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre (1,3 øre) per kWh. Naturressursskatten kan avregnes mot betalbar alminnelig inntektsskatt. Naturressursskatt til fremføring er nettoført mot utsatt skatt i balansen. Dersom det er sannsynlig at naturressursskatten representerer en endelig betaling, hvor motregning ikke er sannsynlig, kostnadsføres den i resultatregnskapet.

### Høyprisbidrag

Med virkning fra og med 28. september 2022 er det innført en ny avgift, såkalt «høyprisbidrag», for inntekter fra produksjon av kraft i grunnrenteskattepliktige vannkraftverk. Fra og med januar 2023 vil avgiften også gjelde vindkraftverk på land, samt vannkraftverk utenfor grunnrenteskatteregimet og som har installert effekt over 1 MW.

Avgiften har månedlig oppløsning, og beregnes separat per prisområde og per kategori: spotinntekter, konsesjonskraft, egenkraft, uttaksretter og øvrige inntekter. Avgiften utgjør 23 prosent av avgiftsgrunnlaget, som er den delen av oppnådd snittpris som overstiger 70 øre/KWh. Avgiftsgrunnlaget kan justeres for gevinst eller tap fra finansielle kontrakter inngått før 28. september 2022 forutsatt at disse utgjør reell sikring av spotinntekter fra kraftproduksjon. Kostnader til pumping fordeles på samlet produksjon og kommer til fradrag.

Summen av alminnelig inntektsskatt på 22 prosent, grunnrenteskatt på 45 prosent og høyprisbidrag på 23 prosent gir en marginal skattesats på 90 prosent for vannkraftvirksomheten ved oppnådde kraftpriser over 70 øre/KWh.

Konsernet har presentert høyprisbidrag som en skattekostnad etter IAS 12. Dette har bakgrunn i at konsernet anser at skattegrunnlaget representerer et nettoresultat, samt at høyprisbidraget legges de samme skattesubjektene som for alminnelig inntektsskatt og grunnrenteskatt. Videre er høyprisbidraget ikke fradragsberettiget i inntektsskatten.

Konsernet justerer skattegrunnlaget med tap/gevinst fra finansiell kraftsikring fra kontrakter som er vurdert som «reell kraftsikring» og som er inngått før 28. september 2022. Som en følge av usikkerheten knyttet til effekten gevinst eller tap fra kraftsikringen vil ha på fremtidige høyprisbidragsberegninger er det ikke oppført utsatt skattefordel knyttet til disse posisjonene.

Dersom konsernet hadde konkludert med at skattegrunnlaget ikke representerte et nettoresultat ville skatten ha blitt presentert som en driftskostnad.

### Eiendomsskatt

Kraftproduksjonsvirksomheten belastes også med eiendomsskatt som utgjør inntil 0,7 prosent av en beregnet takstverdi.

Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad. Se note 2.5 Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger.



## Note 6.1 Skatt

(forts.)

### Vesentlige regnskapsprinsipper

Utsatt skatt og utsatt skattefordel presenteres netto så langt konsernet har en juridisk rett til å motregne eiendeler og forpliktelser, og eiendelene og forpliktelsene er til samme skattemyndighet. Tilsvarende gjelder for utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteskatt. Utsatte skatteposisjoner knyttet til alminnelig inntektsskatt kan ikke utlignes mot utsatte skatteposisjoner knyttet til grunnrenteskatt.

### Vesentlige estimater og forutsetninger

Ledelsen vurderer løpende de standpunkter som er lagt til grunn i skatteskjemaene der gjeldende lovverk er gjenstand for forkløring. Basert på ledelsens vurdering foretas avsetninger til forventede skattebetalinger der dette anses nødvendig.

Utsatt skattefordel knyttet til fremførbar negativ grunnrenteinntekt opptjent før 2007 balanseføres for den delen som forventes å kunne nyttiggjøres i løpet av en 10-årsperiode. Tidspunkt for når negativ grunnrenteinntekt kan komme til anvendelse estimeres på grunnlag av forventinger om normalproduksjon og prisbaner.

Ved utgangen av 2022 har konsernet balanseført all negativ grunnrenteinntekt som er opptjent før 2007, sammenliknet med negativ grunnrenteinntekt på 81 millioner kroner som ikke var balanseført for 2021.



## Note 6.1 Skatt (forts.)

1. januar - 31. desember

Mill. kroner	2022	2021
<b>SPESIFIKASJON AV SKATTEKOSTNAD</b>		
Betalbar skatt	4 200	1 869
Endring utsatt skatt	-121	-71
Betalbar skatt på grunnrente	7 996	2 902
Endring utsatt skatt på grunnrente inkl. negativ grunnrente	1 416	628
Naturressurskatt	209	216
Naturressurskatt utliknet mot betalbar skatt	-209	-216
For lite/nye avsatt i tidligere år	7	-41
Høyprisbidrag	1 030	-
Andre poster	7	4
<b>Årets skattekostnad</b>	<b>14 535</b>	<b>5 291</b>
<b>SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT OVER UTVIDET RESULTAT</b>		
Sikringsreserve 22 % (22 %)	-484	-275
Sikringsreserve 45 % (37 %)	-774	-195
Estimatavvik pensjoner 22 % (22 %)	-12	10
Estimatavvik pensjoner 45 % (37 %)	-47	16
<b>Utsatt skatt over utvidet resultat</b>	<b>-1 317</b>	<b>-444</b>
<b>AVSTEMMING AV NOMINELL SKATTESATS MOT EFFEKTIV SKATTESATS</b>		
<b>Resultat før skatt</b>	<b>18 879</b>	<b>7 901</b>
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	716	15
<b>Resultat før skatt justert - grunnlag for beregning av effektiv skattesats</b>	<b>18 163</b>	<b>7 886</b>
22 % (22 %) av resultat før skatt justert	3 996	1 735
22 % (22 %) av permanente forskjeller	71	53
22 % (22 %) av estimatavvik pensjon	-11	10
Betalbar grunnrenteskatt	7 996	2 902
Endring utsatt skatt negativ fremførbar grunnrenteinntekt 57,7 % (47,4 %)	69	212
Endring utsatt skatt grunnrente 45 % (37 %)	282	344
Endring utsatt grunnrenteskatt som følge av endret skattesats	1 064	-
For lite/nye avsatt i tidligere år	7	-28
Høyprisbidrag	1 030	-
Andre poster	30	62
<b>Årets skattekostnad</b>	<b>14 535</b>	<b>5 291</b>
Effektiv skattesats	80%	67%



## Note 6.1 Skatt (forts.)

Mill. kroner	2022	2021	2022	2021
<b>SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT</b>				
<b>Alminnelig inntektsskatt</b>				
Derivat	-2 337	-584		
Fordringer	210	491		
Kontrakter	-1 633	-386		
Anleggsmidler	19 332	15 876		
Avsetning for forpliktelser	-2 112	-2 413		
Pensjoner	106	159		
Andre forskjeller	-22	-		
Fremførbart underskudd	-643	-454		
<b>Sum 31. desember</b>	<b>12 901</b>	<b>12 689</b>		
Anvendt skattesats	22%	22%		
Utsatt skatt (skattefordel)	2 838	2 792		
Naturskatt til fremføring	-	-		
Netto utsatt skatt (skattefordel)	2 838	2 792		
Herav balanseført utsatt skattefordel	-	-		
Herav balanseført utsatt skatt 31. desember	2 838	2 792		
<b>SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT</b>				
<b>Grunntekstskatt</b>				
Anleggsmidler	15 661	14 949		
Pensjoner	145	168		
Industrikontrakter	-1 985	-377		
Avsetning for forpliktelser	-1 349	-1 309		
<b>Sum 31. desember</b>	<b>12 472</b>	<b>13 431</b>		
Grunntekstrelatert selskapskatt i utsatt skatt	-2 489	-2 734		
<b>Grunnlag utsatt grunntekstskatt</b>	<b>9 982</b>	<b>10 697</b>		
Anvendt skattesats	57,7 %	47,4 %		
Utsatt skatt grunnrente	5 760	5 070		
Negativ grunnrenteinntekt inkl. rente	-360	-665		
Ikke-balanseført negativ grunnrenteinntekt	-	81		
Sum fremførbart NGL forventet utnyttet nærmeste 10 år	-360	-584		
Herav balanseført utsatt skattefordel	-212	-277		
<b>Utsatt skatt/-skattefordel i balansen:</b>				
Utsatt skattefordel	-212	-277		
Utsatt skatt	8 598	7 862		
<b>Sum 31. desember</b>	<b>8 386</b>	<b>7 585</b>		



## Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

### Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer i Hafslund AS i 2022

Oversikten viser godtgjørelse til ledende ansatte i Hafslund-konsernet for 2022 og 2021. Styrehonorar og honorar for arbeid i kompensasjons- og revisjonsutvalg gjelder Hafslund AS.

Fra dato	Til og med	Navn	Stilling	Lønn, feriepenger og honorar	Bonus <sup>2</sup>	Naturallytelser	Pensjonskostnad	Lån 31.12.22
01.01.2022	31.12.2022	Finn Bjørn Ruyter	Konsernsjef	5 157 663	-	433 561	779 607	-
01.09.2022	31.12.2022	Berit Sande	Konserndirektør økonomi og finans	766 666	-	40 317	104 210	-
01.01.2022	31.12.2022	Marin S. Lundby	Visekonsernsjef og administrerende direktør Hafslund Vekst	2 690 369	61 419	158 980	384 818	-
19.05.2022	31.12.2022	Knut Inderhaug	Administrerende direktør i Hafslund Oslo Celsio	1 501 859	-	55 776	101 162	148 749
01.01.2022	31.06.2022	Anders Østby	Konserndirektør kraftmarked	904 730	61 419	73 147	121 091	-
01.01.2022	31.12.2022	Toril Benum	Konserndirektør prosjekter	2 403 074	61 419	231 331	356 903	-
01.01.2022	31.12.2022	Kristin Lian	Konserndirektør vannkraft og administrerende direktør Hafslund Eco Vannkraft	2 814 050	7 910	306 592	454 562	-
01.06.2022	31.12.2022	Erik Folkvord Tandberg	Konserndirektør for energimarkeder og samfunnskontakt	1 246 023	-	90 244	201 536	-
01.10.2022	31.12.2022	Elise Horn	Konserndirektør konsernutvikling	437 500	-	2 322	53 112	-
01.01.2022	31.12.2022	Alexandra Bech Gjølvi	Styreleder	512 200	-	-	-	-
01.01.2022	31.12.2022	Bente Solliid Storehaug <sup>1</sup>	Styremedlem	263 900	-	-	-	-
01.01.2022	31.12.2022	Bjørn Erik Næss <sup>1</sup>	Styremedlem	291 650	-	-	-	-
01.01.2022	31.12.2022	Bård Vegar Solhøyll	Styremedlem	263 900	-	-	-	-
01.01.2022	31.12.2022	Mari Trjømøe <sup>1</sup>	Styremedlem	291 650	-	-	-	-
01.01.2022	31.12.2022	Håkon Rustad	Styremedlem (ansatt representant)	1 126 155	61 419	10 764	71 703	-
01.01.2022	31.12.2022	Vegar Kjos Andersen	Styremedlem (ansatt representant)	1 427 293	61 419	53 591	140 945	-
01.01.2022	31.12.2022	Ingvild Marie Ricol Solberg	Styremedlem (ansatt representant)	1 065 649	61 419	13 725	53 949	-

<sup>1</sup>Inkluderer også honorar for arbeid i revisjonsutvalg og kompensasjonsutvalg.

<sup>2</sup>Konsernstyret har hverken individuell eller kollektiv bonus. Kollektiv bonus for Hafslund ble avvirket i 2022, men opplyst bonus for 2021 ble utbetalt i april 2022. Den øvrige konsernledelsen fikk også kollektiv bonus utbetalt i april 2022. Den øvrige konsernledelsen og resten av konsernet fikk godtgjørelse ved bortfall av bonus.



Noter konsern 70

### Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

#### Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer i Hafslund AS i 2021

Fra dato	Til og med	Navn	Stilling	Lønn, feriepenger og honorar	Bonus <sup>1</sup>	Naturallytelser	Pensjonskostnad	Lån 31.12.21
01.01.2021	31.12.2021	Finn Bjørn Ruyter	Konsernsjef	4 933 072	-	367 122	728 552	-
01.01.2021	31.12.2021	Heidi Ulmo	Konserndirektør Økonomi og finans	3 049 678	-	261 312	441 111	-
01.01.2021	31.12.2021	Martin S. Lundby <sup>2</sup>	Visekonsernsjef og Konserndirektør Vekst og investeringer	2 348 302	-	158 676	310 006	-
01.01.2021	30.09.2021	Alf Inge Berget	Konserndirektør Produksjon	2 124 971	-	205 300	270 749	-
01.01.2021	30.11.2021	Stig Morten Løken	Konserndirektør Teknisk	1 832 886	-	134 954	242 124	-
01.01.2021	31.12.2021	Anders Østby	Konserndirektør Kraftmarked	2 117 972	-	170 346	272 385	-
01.01.2021	31.12.2021	Toril Benum <sup>3</sup>	Konserndirektør Forretningsstøtte og utvikling	2 252 895	-	229 145	346 375	-
15.11.2021	31.12.2021	Kristin Løn	Konserndirektør Vannkraft	379 824	-	25 147	54 342	-
14.09.2021	14.11.2021	Celine Setsaas	Fung. Konserndirektør Produksjon	445 165	-	12 906	28 328	-
01.01.2021	31.12.2021	Alexandra Bech Gjølvi <sup>4</sup>	Styreleder	483 134	-	-	-	-
01.01.2021	31.12.2021	Bente Solliid Storehaug <sup>1</sup>	Styremedlem	252 267	-	-	-	-
01.01.2021	31.12.2021	Bjørn Erik Ness <sup>1</sup>	Styremedlem	284 615	-	-	-	-
01.01.2021	31.12.2021	Bård Vægar Solhjel <sup>1</sup>	Styremedlem	252 267	-	-	-	-
01.01.2021	31.12.2021	Mari Thjømøe <sup>1</sup>	Styremedlem	284 615	-	-	-	-
01.01.2021	31.12.2021	Arvid Amundsen	Styremedlem (ansatt representant)	894 069	12 600	46 725	82 142	-
01.01.2021	31.12.2021	Jan Petter Knudsen	Styremedlem (ansatt representant)	969 690	12 600	8 268	-	-
01.01.2021	31.12.2021	Gunnar Ola Braaten <sup>1</sup>	Styremedlem (ansatt representant)	1 386 004	12 600	11 549	97 433	-

<sup>1</sup>Inkluderer også honorar for arbeid i revisjonsutvalg og kompensasjonsutvalg.

<sup>2</sup> Fra 01.01-15.09.2021: Konserndirektør Utvikling og vekst

<sup>3</sup> Fra 01.01-15.09.2021: Konserndirektør Ny Energi

<sup>4</sup>Gjelder bonus fra kollektiv bonusordning utbetalt i 2021. Endret rapporteringspraksis fra og med 2021 da det tidligere er rapportert opparbeidet bonus. Individuelle bonusordninger for konsernledelsen ble avvirket fra 2021.



## Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer (forts.)

**Erklæring om fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse**  
 Godtgjørelse til ledende ansatte i Hafslund følger retningslinjer og erklæring om fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte. Styret utarbeider erklæring om fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse til konsernsjefen og konsernledelsen. Denne er inntatt nedenfor.

**Retningslinjer for godtgjørelse til øverste ledelse i Hafslund-konsernet**  
 Retningslinjene skal danne utgangspunkt for godtgjørelsesfastsettelse til konsernsjef og konsernledelsen i Hafslund-konsernet.

Retningslinjene skal være i tråd med Oslo kommunes retningslinjer for kompensasjonsordninger for ledende ansatte i aksjeselskaper som er majoritetseid av Oslo kommune.

### Styret

Styret skal vedta konsernsjefens betingelser, samt føre tilsyn med de generelle vilkårene for andre ledende ansatte i konsernet. Vilkårene skal vurderes årlig og vedtas av styret. Dersom konsernsjefen ønsker å tilby godtgjørelse til medlem av konsernledelsen eller øvrige ledende ansatte som går utover hva som følger av disse retningslinjer skal dette fremlegges styret for godkjenning. Styret skal i så fall begrunne i styreprotokollen hvorfor retningslinjene fravikes i det enkelte tilfellet. Styret skal videre fastsette vilkårene for konsernets insentivprogram for ledere og nøkkelpersoner basert på innstilling fra administrasjonen og kompensasjonsutvalget.

### Betingelser konsernsjef

Godtgjørelse til konsernsjef skal være konkurransedyktig i forhold til ansvarforhold og industri, samt reflektere den ansattes erfaring og kompetansenivå. Godtgjørelsen bestod i 2022 av fastlønn og pensjon etter konsernets gjeldende ordninger for konsernledelsen, og driftstilskudd til bilhold. Konsernsjefen mottar naturalytelser på nivå med øvrige ledende

### Konsernledelsen i 2022:

Navn	Stilling	Kommentar
Finn Bjørn Ruyter	Konsernsjef	
Berit Sande	Konserndirektør økonomi og finans	Fra og med 01.09.2022
Martin S. Lundby	Viseskonsernsjef og administrerende direktør Hafslund Vekst	
Knut Inderhaug	Administrerende direktør i Hafslund Oslo Celsio	Fra og med 19.05.2022
Erik Folkvord Tandberg	Konserndirektør energimarkeder og samfunnskontakt	Fra og med 01.06.2022
Tori Bennum	Konserndirektør prosjekter	
Kristin Lian	Konserndirektør vannkraft og administrerende direktør Hafslund Eco Vannkraft	
Elise Horn	Konserndirektør konsernutvikling	Fra og med 01.10.2022

### Styrets kompensasjonsutvalg

Styret i Hafslund AS har et særskilt kompensasjonsutvalg. Kompensasjonsutvalget skal gi tilrådning til styret i alle saker som gjelder selskapets vederlag til administrerende direktør. Utvalget skal holde seg orientert om og foreslå retningslinjer for fastsettelse av godtgjørelse til ledende ansatte i virksomheten. I tillegg er utvalget rådgivende organ for konsernsjef med hensyn til kompensasjonsordninger som omfatter alle ansatte i betydelig grad. Erklæring om fastsettelse av lønn og annen godtgjørelse.



## Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

(forts.)

ansatte i konsernet. Pensjonsalderen er 70 år, og konsernsjefen er medlem av konsernets obligatoriske tjenestepensjonsordning (OTP) med 6 prosent av lønn mellom 1 og 7,1 G og 18 prosent av lønn mellom 7,1 og 12 G.

For grunnlønn over 12 G skal det utbetales en pensjonskompensasjon på 16 prosent brutto for inntekt over 12 G. Denne ordningen forutsetter at konsernsjefen er en del av innskuddspensjonsordningen. Konsernsjefen har rett til å avslutte arbeidsforholdet med AFP etter de til enhver tid gjeldende regler. Konsernsjefen har en uførepensjonsordning på 66 prosent ytelse for lønn over 12 G og har i tillegg en kollektiv ulykkesforsikring.

Konsernsjefen har seks måneders oppsigelsestid. Ved opphør av arbeidsforholdet har han på visse vilkår, i tillegg til oppsigelsestiden, rett til lønn i 12 måneder (etter utløp av oppsigelsestid). I etterlønnen gjøres fratrukk for mottak av lønn fra eventuell ny arbeidsgiver i etterlønnperioden.

Fratrukket gjøres med 66 prosent av det laveste beløpet av månedlig etterlønn og ny arbeidsinntekt.

### Betingelser øvrig konsernledelse

Godtgjørelse til øvrig konsernledelse bestod i 2022 av fastlønn, driftstilskudd til bilhold og pensjon etter konsernets gjeldende ordninger for konsernledelsen. Konsernledelsen mottar naturalytelser på nivå med øvrige ledende ansatte. Konsernledelsen har pensjon etter konsernets gjeldende ordninger for ansatte. Konsernledelsen som er en del av

innskuddspensjonsordningen får pensjonskompensasjon på 16 prosent brutto for inntekt over 12 G. Ordningen er tilsvarende ordningen som for øvrige ansatte i konsernet med innskuddspensjonsordning og lønn over 12 G. Konsernledelsen har en uførepensjonsordning på 66 prosent ytelse for lønn mellom 12 G og 30 G. Konsernledelsen har seks måneders oppsigelsestid. Ved opphør av arbeidsforholdet har konsernledelsen på visse vilkår rett til lønn i inntil 12 måneder (etter utløp av oppsigelsestid). I etterlønnen gjøres fratrukk for mottak av lønn fra eventuell ny arbeidsgiver i etterlønnperioden.

Fratrukket gjøres med 66 prosent av det laveste beløpet av månedlig etterlønn og annen arbeidsinntekt.

### Fastlønn

Fastlønn til konsernledelsen fastsettes basert på stillingsinnhold, ansvarsnivå, kompetanse og lengde i stilling. Lønnen skal være konkurransedyktig i forhold til ansvarforhold og industrinivå.

### Bonus

Konsernsjefen har hverken individuell eller kollektiv bonus. Hafslund avviklet alle individuelle bonusordninger for ledere og så godt som alle andre individuelle bonusavtaler i 2021.

Kollektiv bonus i Hafslund ble avviklet i mars 2022, men opptjent bonus for 2021 ble utbetalt i april 2022. Den øvrige konsernledelsen, foruten om konsernsjefen, fikk også kollektiv bonus utbetalt i april 2022. Den øvrige konsernledelsen og resten av konsernet fikk godtgjørelse ved bortfall av kollektiv bonus, med likt kronebeløp for alle ansatte på 2/3 av maks bonusuttelling.



## Note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer

(forts.)

I Hafslund Oslo Celsio eksisterte det fremdeles bonusordninger, også for ledere, i 2022 som ble etablert under eierskapet av Fortum. Det er vedtatt at bonusordninger i Hafslund Oslo Celsio utvikles fra og med 2023.

### Pensjoner

Ledende ansatte og øvrige ledere skal ha pensjonsordning i tråd med den til enhver tid gjeldende pensjonsordning i konsernet. For ansatte i konsernet som er medlem av obligatorisk tjenstepensjon er det en tilleggsordning for pensjon av lønn over 12 G. Det utbetales en pensjonskompensasjon på 16 prosent brutto for inntekt over 12 G. Lederens pensjonsalder er 70 år. Lederen har rett til tidligere fratreden i samsvar med den til enhver tid gjeldende AFP-avtale. Konsernledelsen har en uførepensjonsordning på 66 prosent ytelse for lønn mellom 12 G og 30 G.

### Oppsigelsestid og etterlønn

Ledende ansatte og øvrige ledere skal ha en oppsigelsestid på 6 måneder. I utvalgte tilfeller og avhengig av stilling kan etterlønn på 6 til 12 måneder utover ordinær oppsigelsestid benyttes. Etterlønnen gir ikke grunnlag for beregning av feriepenger eller pensjonsytelser. Ved mottak av lønn fra ny arbeidsgiver i etterlønsperioden skal etterlønnen reduseres med 66 prosent av det laveste beløpet av månedlig etterlønn og ny månedslønn. Begynner lederen i ny stilling før utløp av oppsigelsestiden skal reduksjons- mekanismen gjelde for hele etterlønsperioden. Etterlønn gir arbeidsgiver i henhold til arbeidsmiljøloven kapittel 15 rett

til på ethvert tidspunkt å kunne avslutte ansettelsesforholdet uten ytterligere begrunnelse mot betaling av etterlønn.

### Bilhold

Til bilhold kan det tildeles driftstilskudd.

### Naturalytelser

Naturalytelser skal i hovedsak knyttes til utgifter til bredbånd (mulighet for å jobbe fra hjemmet), mobiltelefon og avis.

### Ferie

Øverste ledelse har rett til ferie i samsvar med ferielovens bestemmelser, og de til enhver tid gjeldende interne regler for konsernet. Feriepenger beregnes på grunnlag av grunnlønn. Tilleggsytelser inngår ikke i beregningsgrunnlaget.



## Note 7.2 Pensjoner

Hafslund har plikt til å ha pensjonsordninger for sine ansatte etter lov om tjenestepensjon. Konsernets pensjonsordninger, som omfatter både ytelses- og innskuddsbaserte ordninger, tilfredstiller kravene i loven. Per 31. desember 2022 var 681 ansatte omfattet av konsernets pensjonsordninger, herav 108 i offentlige ytelsesplaner, 16 i private ytelsesplaner og 557 ansatte i innskuddsbaserte ordninger. Ytelsesplanene gir rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er i hovedsak avhengig av antall opp-tjeningsår og lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder. Pensjonsordningene er organisert i Hafslund Pensjonskasse og forsikringselskap. I tillegg ytes enkelte pensjoner direkte fra selskapene.

Mill. kroner	2022	2021
<b>BALANSEFØRT PENSJONSFORPLIKTELSE</b>		
Nåverdi av opplyst pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger	2 051	1 831
Virkelig verdi av pensjonsmidler	-2 188	-2 025
<b>Faktisk netto pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner i fondsbaserte ordninger</b>	<b>-137</b>	<b>-194</b>
Nåverdi av forpliktelse for ikke fondsbaserte ordninger	32	35
<b>Netto pensjonsforpliktelse i balansen (inkl. arbeidsgiveravgift) per 31. desember</b>	<b>-106</b>	<b>-159</b>
Balansført netto pensjonsforpliktelse	-78	-99
Balansført netto overfinansiert ordning	184	258

Mill. kroner	2022	2021
<b>ENDRINGER I YTELSESBASERTE PENSJONSFORPLIKTELSE</b>		
Pensjonsforpliktelse per 1. januar	1 866	1 747
Arbeidsgiveravgift	2	1
Nåverdien av årets pensjonsopptjening	17	10
Rentekostnad	31	26
Estimatendringer	-45	167
Overtakelse/oppkjøp	305	-
Utbetalte ytelser	-94	-85
<b>Pensjonsforpliktelse per 31. desember</b>	<b>2 083</b>	<b>1 866</b>

Mill. kroner	2022	2021
<b>ENDRINGER VIRKELIG VERDI AV PENSJONS MIDLER I LØPET AV ÅRET</b>		
Virkelig verdi av pensjonsmidler per 1. januar	2 025	1 832
Renteinntekt	33	27
Estimatendringer	-93	211
Totalt tilskudd	84	36
Overtakelse/oppkjøp	231	-
Totale utbetalinger fra fond	-91	-82
<b>Virkelig verdi av pensjonsmidler per 31. desember</b>	<b>2 188</b>	<b>2 025</b>



## Note 7.2 Pensjoner (forts.)

Følgende økonomiske forutsetninger er lagt til grunn:

	2022	2021
Diskonteringsrente	2,80%	1,50%
Avkastning	2,80%	1,50%
Årlig lønnsvekst	3,75%	2,50%
G-regulering	3,50%	2,25%
Regulering av løpende pensjon, offentlig ordning	2,75%	1,50%

Forutsetninger følger veiledende anbefalinger beregnet av Norsk Regnskapsstiftelse pr. 30. september 2022. Diskonteringsrenten er oppdatert med rente på foretaksobligasjoner med fortrinnsrett (OMF-rente) per 30. november 2022.

Demografiske forutsetninger som er lagt til grunn ved beregningene, er basert på uføregrunnlaget IR73 omregnet til intensitetsmetode og dødelighetstabellen K2013BE.

Mill. kroner	2022	2021
Årets pensjonsoppløsing	17	10
Netto rentekostnad	-2	-1
Arbeidsgiveravgift	2	1
<b>Pensjonskostnad ytelsesplaner</b>	<b>17</b>	<b>10</b>
<b>Pensjonskostnad tilskuddsplaner</b>	<b>44</b>	<b>34</b>
<b>Totale pensjonskostnader</b>	<b>61</b>	<b>44</b>

Sensitiviteten til pensjonsforpliktelsen for endring i de vektede økonomiske forutsetninger er:

Økonomiske forutsetninger	Påvirkning på brutto pensjonsforpliktelsen		
	Endring	Økning i forutsetning	Reduksjon i forutsetning
Diskonteringsrente	0,5 %	-6,8 %	7,7 %
Lønnsvekst	0,5 %	0,5 %	-0,5 %
G-regulering	0,5 %	6,6 %	-6,0 %
Forventet levetid	1 år	5,0 %	-4,4 %



## Note 7.2 Pensjoner

(forts.)

Pensjonsmidlene er investert i obligasjoner, pengemarkedsinstrumenter, aksjer og eiendom. Obligasjonene og pengemarkedsinstrumentene er utstedt av norske og utenlandske stater, kommuner, finansinstitusjoner og foretak. Obligasjoner i utenlandsk valuta er valutasikret til norske kroner. Aksjeinvesteringene omfatter både norske og utenlandske aksjer.

Eiendomsinvesteringene er i norsk næringseiendom. Estimatavikket er fordelt forholdsmessig mellom de enkelte aktivaklasser.

Pensjonsmidlene består av:

Mill. kroner	2022	2021
Egenkapitalinstrumenter	885	845
Rentebærende instrumenter	1113	1007
Eiendom	190	174
<b>Virkelig verdi pensjonsmidler per 31. desember</b>	<b>2 188</b>	<b>2 025</b>
	<b>100%</b>	<b>100%</b>

Ordningens innskudd er investert som følger i 2022:

Mill. kroner	Nivå 1 Børsnoterte priser	Nivå 2 Observerbare priser	Nivå 3 Ikke observerbare priser	Totalt
Egenkapitalinstrumenter	-	885	-	885
Rentebærende instrumenter	-	1113	-	1113
Eiendom	-	-	190	190
<b>Totalt per 31. desember</b>	<b>-</b>	<b>1 998</b>	<b>190</b>	<b>2 188</b>

Ordningens innskudd er investert som følger i 2021:

Mill. kroner	Nivå 1 Børsnoterte priser	Nivå 2 Observerbare priser	Nivå 3 Ikke observerbare priser	Totalt
Egenkapitalinstrumenter	-	845	-	845
Rentebærende instrumenter	-	1007	-	1007
Eiendom	-	-	174	174
<b>Totalt per 31. desember</b>	<b>-</b>	<b>1 851</b>	<b>174</b>	<b>2 025</b>



## Note 8.1 Konsoliderte selskaper

### Vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet omfatter Hafslund AS og dets datterselskaper. Som datterselskap regnes alle foretak hvor konsernet har kontroll.

Normalt anser Hafslund at de har kontroll når konsernet innehar minst 50 prosent av stemmerettighetene i et foretak.

19. mai 2022 overtok Hafslund AS 60 prosent av aksjene i Hafslund Oslo Celsio AS (tidligere Fortum Oslo Varme AS) med datterselskappene Hafslund Fiber AS og Hovinbyen Energy Hub AS. Se også note 1.5 Transaksjoner og hendelser 2022 for mer informasjon om transaksjonen.

Selskaper kontrollert av datterselskaper	Føretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
Hafslund Handel AS	Oslo	100,0 %	100,0 %
Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS	Lillehammer	100,0 %	100,0 %
Hafslund Produksjon AS	Askim	100,0 %	100,0 %
Sarp Kraftstasjon AS	Askim	100,0 %	100,0 %
Mork Kraftverk AS	Oslo	67,0 %	67,0 %
Hallingfisk AS	Hol	68,5 %	68,5 %
Direct Energy AS	Oslo	100,0 %	100,0 %
Hafslund Fiber AS	Oslo	100,0 %	100,0 %
Hovinbyen Energy Hub AS	Oslo	51,0 %	51,0 %
Hafslund Vekst AB	Stockholm	100,0 %	100,0 %

Datterselskaper direkte eid fra Hafslund AS	Føretningskontor	Eierandel	Stemmeandel
Hafslund Vekst AS	Oslo	100,0 %	100,0 %
Hafslund Eco Vannkraft AS	Oslo	56,5 %	56,5 %
Hafslund Produksjon Holding AS	Oslo	90,0 %	90,0 %
Oslo Lysverker AS	Oslo	100,0 %	100,0 %
Hafslund Ny Energi AS	Oslo	65,0 %	65,0 %
Hafslund Oslo Celsio AS	Oslo	60,0 %	60,0 %

Hafslund AS eier 56,5 prosent av aksjene i Hafslund Eco Vannkraft AS. Eidsiva Energi AS eier resterende 43,5 prosent. Gjennom sitt eierskap i Eidsiva Energi AS på 50 prosent er Hafslund sin effektive eierandel i Hafslund Eco Vannkraft 78,2 prosent. Se også note 3.5 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet for hvordan eierskapet reflekteres i konsernregnskapet.



## Note 8.2 Ikke-kontrollerende eierinteresser

### Vesentlige regnskapsprinsipper

IFRS regulerer ikke hvordan man skal behandle tilfeller hvor et morselskap eier et datterselskap hvor en andel av datterselskapet eies gjennom et selskap som innregnes etter egenkapitalmetoden.

Konsernet har valgt å benytte den såkalte «look-through approach» hvor eierandelen inkluderes i morselskapets eierandel når andel av ikke-kontrollerende eierinteresser skal beregnes.

Det er en ikke-kontrollerende eierinteresse i Hafslund Eco Vannkraft AS på 21,8 prosent som ved bruk av «look-through approach» fremkommer som følger:

Ikke-kontrollerende eierinteresser ved "look-through approach"	Eierandel
Konsernets direkte eierandel	56,5 %
Konsernets eierandel gjennom 50 % eierandel i Eidsiva Energi	21,8 %
Konsernets eierandel - "look-through approach"	78,2 %
Sum eierinteresser	100,0 %
<b>Ikke-kontrollerende eierinteresser ved "look-through approach"</b>	<b>21,8 %</b>

Tabellen nedenfor gir en oversikt over informasjon som relaterer seg til konsernets datterselskaper hvor det er vesentlige ikke-kontrollerende eierinteresser, før konsernelimineringer. Hafslund Eco Vannkraft, Hafslund Produksjon og Hafslund Oslo Celsio er underkonsern i Hafslund konsern og informasjonen er gitt på underkonsernnivå.

2022

Mill. kroner	Hafslund Eco Vannkraft	Hafslund Produksjon Holding	Hafslund Oslo Celsio	Andre	Konsern
<b>Ikke-kontrollerende eierinteresser (%)</b>	<b>21,8 %</b>	<b>10,0 %</b>	<b>40,0 %</b>		
Anleggsmidler	35 278	10 833	21 677		
Omlopsmidler	16 058	5 083	1 280		
Langsiktig gjeld	-28 273	-3 251	-5 575		
Kortsiktig gjeld	-14 458	-3 562	-1 203		
<b>Netto eiendeler per 31. desember</b>	<b>8 605</b>	<b>9 103</b>	<b>16 179</b>		
<b>Netto eiendeler tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser</b>	<b>1 882</b>	<b>965</b>	<b>6 603</b>	<b>-136</b>	<b>9 314</b>
Salginntekter	18 439	5 011	1 707		
Årsresultat	2 442	1 108	13		
Utvidet resultat	-528	-	-		
<b>Totalresultat</b>	<b>1 915</b>	<b>1 108</b>	<b>13</b>		
<b>Årsresultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser</b>	<b>561</b>	<b>165</b>	<b>5</b>	<b>-14</b>	<b>708</b>
<b>Utvidet resultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser</b>	<b>-115</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-115</b>



## Note 8.2 Ikke-kontrollerende eierinteresser

(forts.)

Mill. kroner	2021			
	Hafslund Eco Vannkraft	Hafslund Produksjon Holding	Andre	Konsern
<b>Ikke-kontrollerende eierinteresser (%)</b>	<b>21,4 %</b>	<b>10,0 %</b>		
Anleggsmidler	34 045	10 962		
Omløpsmidler	8 023	2 200		
Langsiktig gjeld	-26 423	-2 872		
Kortsiktig gjeld	-6 794	-1 398		
<b>Netto eiendeler 31. desember</b>	<b>8 852</b>	<b>8 882</b>		
<b>Netto eiendeler tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser</b>	<b>1 807</b>	<b>899</b>	<b>45</b>	<b>2 751</b>
Salgsinntekter	10 207	2 326		
Årsresultat	1 527	887		
Utviklet resultat	-195	-		
<b>Totalresultat</b>	<b>1 332</b>	<b>887</b>		
<b>Årsresultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser</b>	<b>328</b>	<b>89</b>	<b>-6</b>	<b>411</b>
<b>Utviklet resultat tilordnet ikke-kontrollerende eierinteresser</b>	<b>-42</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-42</b>



## Note 9.1 Transaksjoner med nærstående

Alle datterselskap, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte ordninger som spesifisert i notene 8.1 Konsoliderte selskaper, 3.5 Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet og 3.6 Felleskontrollerte ordninger og felles drift er nærstående parter av konsernet. Konsernets ledelse og styre er også definert som nærstående, som spesifisert i note 7.1 Godtgjørelse til ledende ansatte og styremedlemmer. Transaksjoner med datterselskap elimineres i konsernregnskapet og opplyses ikke om i denne noten.

Oslo kommune eier 100 prosent av aksjene i Hafslund AS.

### Ansvarlige lån fra CCS Finansiering AS

Hafslund AS har tre ansvarlige lån fra CCS Finansiering AS, et selskap eiet 100 prosent av Oslo kommune. Lånene ble transportert fra Oslo kommune til CCS Finansiering AS 15. desember 2022. Alle lånene er avdragsfrie og har en klausul om at dersom årsresultatet for konsernet viser underskudd etter belastede renter, skal renten reduseres med enten underskuddet eller til 0. Reduksjonen er endelig og rentebeløpet skal ikke betales på et senere tidspunkt.

Det første lånet har utestående lånebeløp per 31. desember 2022 på 2 347 millioner kroner (2 347 millioner kroner). Påløpte renter på lånet var 135 mill. kroner (112 millioner kroner) per 31. desember 2022. Lånet hadde en rentesats på 5,7 prosent og har forfall 31. desember 2037.

Det andre lånet har utestående lånebeløp per 31. desember 2022 på 1 000 millioner kroner (1 000 millioner kroner). Påløpte renter på lånet var 45 millioner kroner (6 millioner kroner) per 31. desember 2022. Lånet hadde en rentesats på 4,5 prosent og har forfall 31.12.2041.

Det tredje lånet har et utestående beløp per 31. desember 2022 på 2 075 millioner kroner og ble etablert i 2022 i forbindelse med Hafslund Oslo Celsio-transaksjonen. Påløpte renter på lånet var 64 millioner kroner per 31. desember 2022. Lånet hadde en rentesats på 5 prosent og har forfall 19. mai 2042. Debitor kan i dette lånet fremsette krav om innbetaling av ekstraordinært avdrag som tilsvarer enhver betalingsforpliktelse Oslo kommune eller CCS Finansiering AS får i forbindelse med den eksterne finansieringen av CCS-prosjektet.

### CCS Finansiering AS' preferanseaksjer

CCS Finansiering AS har per 31.12.2022 skutt inn 189,7 millioner kroner som preferansekapital i Hafslund Oslo Celsio. Preferanseaksjene har rett til en andel av eventuell meravkastning i CCS-prosjektet frem til 2051, men gir ikke stemmerett, rett til ordinært utbytte eller andre økonomiske fordeler. CCS Finansiering AS vil skyte inn preferansekapital i takt med kapitalbehovet i CCS-prosjektet, oppad begrenset til 2,1 milliarder kroner.

Konsernet har regnskapsmessig klassifisert preferanseaksjene som gjeld og vil klassifisere fremtidige innskudd av preferansekapital tilsvarende, se videre omtale i note 4.1 Andre forpliktelser.

### Ansvarlig lån fra Eidsiva Energi AS

Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS har et ansvarlig lån fra den 50 prosent eide felleskontrollerte virksomheten Eidsiva Energi AS med utestående beløp per 31. desember 2022 på 1 917 millioner kroner (1 917 millioner kroner). Påløpte renter på lånet var 110 millioner kroner per 31. desember 2022 (92 millioner kroner). Lånet hadde en rentesats på 5,7 prosent, er avdragsfritt og har forfall 31. desember 2039.



## Note 9.1 Transaksjoner med nærstående (forts.)

### **Fordring på Fredrikstad Energi AS**

Konsernet har en langsiktig fordring på pålydende 49 millioner kroner det tilknyttede selskapet Fredrikstad Energi AS i form av et obligasjonslån notert på Nordic ABM. Lånet har forfall 19. desember 2014. Fredrikstad Energi AS kan innfri første gang 29. desember 2025 (calldato) og deretter hvert 5. år frem til forfall.

Rentesats er 7 prosent frem til calldato 2025 og deretter 1-års NOK swap-rente pluss margin på 3,5 prosent. Fra og med 10 år etter calldato i 2025 økes marginen til 4,5 prosent. Lånet har en betingelse om såkalt forbigått kupongbetaling dersom rentedeckningsgraden faller under 2,5 prosent. Rente for 2022 ble ikke betalt.

## Note 9.2 Usikre forpliktelser

### **Hafslund Energy Trading**

Hafslund Energy Trading LLC ("HET"), eid av Hafslund Produksjon Holding, drev krafthandelsvirksomhet i California, USA, i årene 1999 til 2001. Det oppstod en kraftkrise og det har siden 2001 foreligget uenighet mellom HET og offentlige myndigheter i California ("California Parties"). Motparten har anført at HET må tilbakebetale kapital. Konsernets vurdering er at det er lav sannsynlighet for at det norske morselskapet skal bli holdt ansvarlig, og det er følgelig ikke gjort noen regnskapsmessig avsetning for dette.

## Note 9.3 Hendelser etter balansedagen

Regnskapet anses som godkjent for offentliggjøring når styret har behandlet det. Generalforsamling og regulerende myndigheter vil deretter kunne nekte å godkjenne regnskapet, men ikke forandre det. Hendelser frem til regnskapet anses godkjent for offentliggjøring og som vedrører forhold som allerede var kjent på balansedagen, vil inngå i informasjonsgrunnlaget for fastsettelsen av regnskapsestimater, og således reflekteres fullt ut i regnskapet. Hendelser som vedrører forhold som ikke var kjent på balansedagen, vil bli opplyst om dersom de er vesentlige.

Den 16. mars 2023 ble det avtalt mellom Hafslund Eco Vannkraft Innlundet AS og Eidsiva Energi AS at det ansvarlige lånet på 1 917 millioner kroner skal betales tilbake til Eidsiva Energi i sin helhet 14. april 2023 ved en ekstraordinær nedbetaling.

Ved regnskapsavleggelsen foreligger det ingen vesentlige, kjente hendelser etter balansedagen som forventes å ha en innvirkning på konsernets resultatregnskap for 2022, eller den finansielle stilling per 31. desember 2022.



Admincontrol

## List of Signatures Page 1/1

### HPH - Annual report and annual accounts 2022

Name	Method	Signed at
Skøien, Egil	BANKID_MOBILE	2023-03-28 10:59 GMT+02
Lundby, Martin	BANKID_MOBILE	2023-03-27 19:36 GMT+02
Sande, Berit	BANKID	2023-03-26 21:52 GMT+02
JUKKA TOIVONEN	FTN (OP)	2023-03-22 16:37 GMT+01



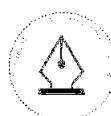
This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

External reference: B6C20F2BF4A2405A865CA9D7CAC3C1B9



**Annual Report 2022  
for  
Hafslund Produksjon Holding AS**

**BRN. 912230252**



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

Document ID:  
B6C20F2BF4A2405A865CA9D7CAC3C1B9



Hafslund Produksjon Holding AS

## Board of Director's report 2022

### Nature of business and registered office

Hafslund Produksjon Holding AS is a subsidiary of the Hafslund Group. There is no operational activity in Hafslund Produksjon Holding ("The company"), but the company's subsidiaries operate within hydropower production. The company's registered office is in Oslo and its subsidiaries produce hydropower in the lower reaches of the Glomma river and have their registered offices in the Municipality of Indre Østfold.

### Performance management and control

The Board is conscious of the risks that follow the company and the Board therefore conducts yearly risk profile assessments. The aim here is to ensure that the company is aware of and prepared for any prevailing risk. The company also acts in line with guidelines from the parent company.

### Personnel, sick leave and gender equality

The company did not have any employees in 2022. Necessary services are purchased and brought in from the companies in the Hafslund Group as well as from external suppliers when needed. The CEO is a man and is employed in Hafslund Eco Vannkraft AS. The company's Board of directors consists of a woman and two men.

### Insurances

As part of the Group's insurances, insurance has been purchased and maintained the Board of Directors and the CEO for their possible liability to the enterprise and third parties, with a total insurance amount of NOK 200 million.

### External environment

There are no aspects of the company's business that affect the external environment. Its subsidiaries' business operations involve the generation of hydroelectric power in typical run-of-river systems with low regulation ability. This means that water storage and damming occur only on a limited scale. Interventions in the natural environment are therefore relatively small. The environmental challenges facing run-of-river power plants primarily relate to the following:

- Oil emissions to the waterway.
- Waste from maintenance work on steel and concrete constructions in the waterway.
- Aesthetic issues deriving from interventions in the natural environment.

To meet and limit the environmental challenges, the company has guidelines in this area which mean that:

- Water seepage and possible leakages in the power plant are collected in bilge tanks that also act as oil separators. In addition, rapidly biodegradable oil is used on certain vulnerable hatches.
- Waste from the maintenance of constructions in the waterway is, as far as possible, collected and removed to ensure that the water is not polluted.
- The company seeks advice in case of newbuilds/remodelling to limit their negative aesthetic impact. Furthermore, efforts are made to maintain existing facilities to ensure that they appear well kept.

### Going concern

Pursuant to section 3-3a of the Norwegian Accounting Act, it is hereby confirmed that the company has the wherewithal to continue as a going concern. This assertion rests on the Board's positive view regarding future outlooks.

### Areas of risk

The company is included the risk management of the Hafslund Group and risk management are an integral part of the Group's business activities and are designed to ensure the achievement of strategic and operational goals. Hafslund has established guidelines and frameworks for active and comprehensive risk management. The overall risk at group level is subject to assessment by the audit committee and the board of Hafslund.

### Market risk

As producers of hydropower the subsidiaries in Hafslund Produksjon Holding are exposed to movements in market-based power prices as well as volume instabilities.

### Financial risk

The finance department in the Hafslund Group actively manages and hedges currency exposure in order to reduce the Group's net currency risk for trading power. The Group also has insurance that covers all substantial damages.

### Regulatory risk

Subsidiaries of Hafslund Produksjon Holding are obliged to operate in accordance to publicly issued concessions and



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

Document ID:  
B6C20F2BF4A2405A865CA9D7CAC3C1B9



Hafslund Produksjon Holding AS

## Board of Director's report 2022

are therefore subject to public regulations. Regulatory changes in other areas such as electricity fees and electricity certificates also represent potential risks.

### *Operational risk*

Subsidiaries of Hafslund Eco Holding are subject to operational risk throughout its supply chain. The operational risk is largest within day-to-day operations and projects. The Hafslund Eco Group manages operational risk through detailed procedures for planned activities, controls and contingency plans. The Group has established systems for registering and reporting insufficient conditions, unwanted episodes and injuries. Yearly risk analysis with the aim of highlighting and planning necessary actions if needed are conducted.

### *Ukraine*

Russia's invasion of Ukraine has created unpredictability in the markets and helped put issues of energy prices and security of supply on the agenda in 2022. Ambitious climate targets/commitments have led to further growth in demand for renewable energy in Europe. In sum, increased uncertainty, reduced access to gas, high CO2 prices, dry weather and low reservoir levels at the beginning of 2022 have contributed to a price crisis in the energy market and increased costs for the industry. General shortages of raw materials have led to further price growth, and we see an increase in delivery times and more difficult access to some types of materials. Developments are followed continuously.

### **Financial performance, financial position and outlook**

The Company achieved an operating loss of NOK 0.3 million in 2022 compared to a loss of NOK 0.6 million in 2021

The company has a solid financial position where equity amounts to NOK 3 214 million and with an equity ratio of 67.5 per cent in 2022.

The company's net cash flow from operations amounted to NOK 15 million. Tax payments due to 2021's tax settlement amounted to NOK 1.5 million in 2022. Dividend provisions from 2021 paid-out in 2022 amounted to NOK 887 million. The balance on the company's account connected to the group account system decreased by NOK 872 million.

The earnings from the subsidiaries of Hafslund Produksjon Holding are strongly impacted by changes in power prices, where sales revenues are a function of the achieved power price and produced volume. In 2022 power prices has been record high, while volume produced has been lower than normal, due to little snow and a dryer year than normal.

No subsequent events with a material impact on the financial statements for 2022 have been identified.

### **Allocation of funds**

The Board of Directors proposes the following allocation of Hafslund Produksjon Holding AS's profit for the year:

Allocated for ordinary dividend	1 545 000 000
<u>Transfers from other equity</u>	<u>-682 567 911</u>
<b>Total allocations</b>	<b>862 432 089</b>

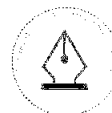
Oslo, 3. March 2023

Berit Sande  
Chairman of the Board

Martin Steire Lundby  
Director

Jukka Ilmari Toivonen  
Director

Egil Skøien  
Chief executive officer



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

Document ID:  
B6C20F2BF4A2405A865CA9D7CAC3C1B9



Hafslund Produksjon Holding AS

## Income statement

(NOK thousand)	Note	2022	2021
<b>OPERATING REVENUES AND EXPENSES</b>			
<b>Operating revenues</b>			
<b>Operating expenses</b>			
Depreciation of fixed assets	1	197	197
Other operating expenses	2	141	411
<b>Total operating expenses</b>		<b>338</b>	<b>608</b>
<b>OPERATING PROFIT</b>		<b>(338)</b>	<b>(608)</b>
<b>FINANCIAL INCOME AND EXPENSES</b>			
<b>Financial income</b>			
Income on investment in subsidiaries	3	850 000	0
Interest received from group companies	3,4	16 277	7 778
<b>Sum financial income</b>		<b>866 277</b>	<b>7 778</b>
<b>NET FINANCIAL ITEMS</b>		<b>866 277</b>	<b>7 778</b>
<b>ORDINARY PROFIT BEFORE TAX</b>		<b>865 939</b>	<b>7 170</b>
<b>Tax on ordinary profit</b>			
Tax on ordinary profit	5	3 506	1 578
<b>ORDINARY PROFIT</b>		<b>862 432</b>	<b>5 592</b>
<b>NET PROFIT FOR THE YEAR</b>		<b>862 432</b>	<b>5 592</b>
<b>ALLOCATIONS OF NET PROFIT AND EQUITY LOSS</b>			
Allocated for ordinary dividend	6	1 545 000	887 000
Transfer to/from other equity	6	(682 568)	(881 408)
<b>TOTAL ALLOCATION AND EQUITY TRANSFER</b>		<b>862 432</b>	<b>5 592</b>

Annual report for Hafslund Produksjon Holding AS

Business nr. 912230252



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

Document ID:  
B6C20F2BF4A2405A865CA9D7CAC3C1B9



Hafslund Produksjon Holding AS

## Balance sheet 31 December

(NOK thousand)	Note	31.12.2022	31.12.2021
<b>ASSETS</b>			
<b>Non-current assets</b>			
<b>Intangible assets,</b>			
Deferred tax assets	5	0	41
<b>Fixed assets</b>			
Buildings, land and other real estate	1	8 442	8 639
<b>Non-current financial assets</b>			
Investments in subsidiaries	7	3 136 919	3 136 919
<b>Total non-current assets</b>		<b>3 145 361</b>	<b>3 145 600</b>
<b>Current assets</b>			
Trade receivables to group companies	4,8	1 616 954	1 639 331
Other receivables	9	5	3
<b>Total current assets</b>		<b>1 616 959</b>	<b>1 639 334</b>
<b>TOTAL ASSETS</b>		<b>4 762 320</b>	<b>4 784 933</b>
<b>EQUITY AND LIABILITIES</b>			
<b>Equity</b>			
<b>Paid-in equity</b>			
Share capital	6	73 999	73 999
Share premium	6	2 873 702	2 873 702
<b>Total paid-in equity</b>		<b>2 947 700</b>	<b>2 947 700</b>
<b>Retained earnings</b>			
Other equity	6	266 155	948 722
<b>Total retained earnings</b>		<b>266 155</b>	<b>948 722</b>
<b>Total equity</b>		<b>3 213 855</b>	<b>3 896 423</b>
<b>Liabilities</b>			
<b>Allocation for liabilities</b>			
Deferred tax	5	21	0
<b>Total allocations for liabilities</b>		<b>21</b>	<b>0</b>
<b>Current liabilities</b>			
Trade payables		0	10
Tax payable	5	3 444	1 501
Dividend	6,8	1 545 000	887 000
<b>Total current liabilities</b>		<b>1 548 444</b>	<b>888 511</b>
<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>		<b>4 762 320</b>	<b>4 784 933</b>

Oslo, 3. March 2023

Berit Sande  
Chairman of the Board

Martin Sleire Lundby  
Director

Jukka Ilmari Toivonen  
Director

Egil Skøien  
Chief executive officer

Annual report for Hafslund Produksjon Holding AS

Business nr. 912230252



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

Document ID:  
B6C20F2BF4A2405A865CA9D7CAC3C1B9



Hafslund Produksjon Holding AS

## Cash flow statement 1 January – 31 December

NOK thousand	Note	2022	2021
<b>Cash flow from operating activities</b>			
Profit before tax		865 939	7 170
Tax paid in period	5	-1 501	-1 254
Depreciation	1	197	197
Financial income	3	-866 277	-7 778
Change in working capital etc.		-12	13
<b>= Net cash flow from operating activities</b>		<b>-1 654</b>	<b>-1 652</b>
<b>Cash flow from investing activities</b>			
Receipts/payments re. sale/purchase of operating assets		0	0
Interest received	3	16 277	7 778
<b>= Net cash flow from investing activities</b>		<b>16 277</b>	<b>7 778</b>
<b>Cash flow from financing activities</b>			
Dividends paid	6,8	-887 000	-91 000
Changes in the Group account system (1)	4,8	872 377	84 874
<b>= Net cash flow from financing activities</b>		<b>-14 623</b>	<b>-6 126</b>
<b>= Net change in bank deposits</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
+ Bank deposit as of 1 January		0	0
<b>= Bank deposit as of 31 December</b>		<b>0</b>	<b>0</b>

(1) The bank account linked to the group account system has been classified as a source of financing and is included in cash flow for financing activities. As of 31 December, the group account specifies as follows:

Balance/(withdrawals) bank account system as of 31st December	4,8	766 954	1 639 331
---------------------------------------------------------------	-----	---------	-----------

Annual report for Hafslund Produksjon Holding AS

Business nr. 912230252



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

Document ID:  
B6C20F2BF4A2405A865CA9D7CAC3C1B9



Hafslund Produksjon Holding AS

## Notes 2022

### Accounting principles

Hafslund Produksjon Holding AS' annual financial statements have been prepared in accordance with the Norwegian Accounting Act and generally accepted accounting practice in Norway (NGAAP).

### Operating revenues

Revenue from the sale of goods and services is recognised at fair value. The sale of goods and services is recognised on the date of delivery to the customer, providing that the customer has assumed the risk and title relating thereto.

### Valuation and classification of assets and liabilities

Assets intended for permanent ownership or use in the business are classified as non-current assets. Other assets are classified as current assets. Receivables due within one year are classified as current assets. The classification of current and non-current liabilities is based on the same criteria.

Current assets are valued at the lower of historical cost and fair value.

Fixed assets are carried at historical cost and are written down to their recoverable amount if this is lower than the carrying amount and the decline is expected to be permanent. Fixed assets with a limited economic life are carrying amount and the decline is expected to be permanent. Fixed assets with a limited economic life are depreciated on a systematic basis in accordance with a reasonable depreciation schedule.

Other long-term liabilities, as well as short-term liabilities, are valued at nominal value.

### Assets and liabilities in foreign currencies

Balance sheet items denominated in foreign currencies, which are not hedged against changes in exchange rates, are valued at the rate in effect of the balance sheet date. Balance sheet items that are hedged against changes in exchange rates by means of financial instruments are valued at the hedging rate. Balance sheet items denominated in foreign currencies that hedge each other are valued at the exchange rate in effect on the balance sheet date. Gains and losses on balance sheet items that result from changes in exchange rates are classified as financial items.

### Trade and other receivables

Trade and other receivables are recognised at nominal value less a provision for bad debts. Bad debt provisions are based on an individual assessment of each receivable. In addition, an unspecified provision is made to cover anticipated losses on other trade receivables.

### Investments in subsidiaries

Investments in subsidiaries are measured in accordance with the cost method. Dividends received and other profit distributions from the companies are recognised as financial income.

### Property, plant and equipment

Property, plant and equipment is measured at cost less accumulated depreciation and impairment. Depreciation starts when the asset is completed and available for use. Facilities under construction are reclassified to power stations and dam facilities after successful test operation, which is the time when the asset is considered available for use.

### Tax expense, deferred tax assets and liabilities

The tax expense is matched against profit/loss before tax. The tax expense comprises of tax payable and changes in deferred tax assets and liabilities. Tax payable is calculated on the basis of the year's taxable profit. Deferred tax in the balance sheet is calculated using the offsetting method, with full provision for net tax-increasing temporary differences based on the tax rates and nominal amounts in effect on the balance sheet date. Capitalised deferred tax assets related to net tax-reducing temporary differences and tax-loss carry forward are based on the probability of sufficient future earnings or the utilisation of tax positions through group contributions.

### Loans

Loans are recognised at nominal value. Borrowing expenses are recognised directly in profit and loss.

### Basis of preparation of statement of cash flows

The cash flow statement has been prepared in accordance with the indirect method. This means that the starting point of the statement is the Company's profit before tax in order to be able to present cash flows from ordinary operating activities, investing activities and financing activities, respectively.

Cash pool balance is classified as intercompany receivable and not cash in the cash flow statement.

Notes for Hafslund Produksjon Holding AS

BRN. 912230252



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

Document ID:  
B6C20F2BF4A2405A865CA9D7CAC3C1B9



Hafslund Produksjon Holding AS

## Notes 2022

### Note 1 - Fixed assets

(Amounts in NOK 1 000)	Buildings, land and real property
Acquisition cost 1.1	11 420
Additions 2021	0
Acquisition cost 31.12.	11 420
Accumulated depreciation 1.1.	2 781
This year's depreciation	197
Accumulated depreciation 31.12.	2 978
<b>Book value 31.12.</b>	<b>8 442</b>
Rate of depreciation	0-5 %

### Note 2 - Other operating expenses

(Amounts in NOK 1 000)	2022	2021
Purchase of services	99	80
Other operating expenses	42	331
<b>Total operating expenses</b>	<b>141</b>	<b>411</b>

(Amounts in NOK 1 000)	2022	2021
Statutory auditing services	52	34
<b>Total remuneration payable to the auditor (ex. VAT)</b>	<b>52</b>	<b>34</b>

Hafslund Produksjon Holding AS has no employees. Necessary services are purchased from other Group companies or external providers as required. The CEO both primarily works for and is paid by another Group company and is brought in as required. No salary or other remunerations were paid for or recognised in connection with such management-for-hire in 2022.

There are no individual loans or surety accounts amounting to more than 5 per cent of the company's equity.

### Note 3 - Result from investments in shares and net financial items

(Amounts in NOK 1 000)	2022	2021
Dividend from subsidiary	850 000	850 000
<b>Result from investments in shares</b>	<b>850 000</b>	<b>850 000</b>

(Amounts in NOK 1 000)	2022	2021
Interest income Group account system	16 277	7 778
<b>Net financial items</b>	<b>16 277</b>	<b>7 778</b>

### Note 4 – Cash and warranties

Hafslund Produksjon Holding AS takes part in Hafslund group's cash pool agreement with DNB. Hafslund AS has the direct balance with the bank, while receivables and payables on the subsidiaries' accounts are considered as internal debt and receivables and is present in the balance sheet as intercompany balance. As of December 31, 2022, Hafslund Produksjon Holding AS had a net receivable of NOK 767 million that are included in the cash pool agreement which are classified as receivable to group companies.

Hafslund AS had a total of NOK 12.2 billion in its top account with DnB as of December 31, 2022. The company had no bank deposits outside of the group account system as of 31 December 2022.

Notes for Hafslund Produksjon Holding AS

BRN. 912230252



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

Document ID:  
B6C20F2BF4A2405A865CA9D7CAC3C1B9



Hafslund Produksjon Holding AS

## Notes 2022

### Note 5 – Tax on ordinary profit

(Amounts in NOK 1 000)

<b>Breakdown of the year's tax base</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Profit before tax	865 939	7 170
Permanent differences	-850 000	1
Changes in temporary differences	-285	-349
<b>Ordinary income (basis for tax payable)</b>	<b>15 653</b>	<b>6 821</b>

<b>The tax expense comprises:</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Tax payable calculated on ordinary income	3 444	1 501
Change in deferred tax assets/liabilities	63	77
<b>Ordinary tax expense</b>	<b>3 506</b>	<b>1 578</b>
Tax rate 31.12.	22 %	22 %

<b>Reconciliation of tax rates</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Profit before tax	865 939	7 170
Expected tax expense (22 % of profit before tax)	190 506	1 577
Effect of permanent differences	-187 000	0
<b>Tax on ordinary profit</b>	<b>3 506</b>	<b>1 578</b>
Effective tax rate	0,4 %	22 %

<b>Temporary differences and deferred tax assets</b>	<b>31.12.22</b>	<b>31.12.21</b>	<b>Ending</b>
Operating assets	940	865	
Profit and loss account	-843	-1 053	
<b>Basis for deferred tax assets, ordinary profit</b>	<b>97</b>	<b>-188</b>	<b>-285</b>
<b>Capitalised deferred tax assets, ordinary profit</b>	<b>21</b>	<b>-41</b>	<b>63</b>
Applied tax rate	22 %	22 %	

### Note 6 - Equity

(Amounts in NOK 1,000)

	<b>Share capital</b>	<b>Share premium</b>	<b>Other paid-in equity</b>	<b>Retained earnings</b>	<b>Total equity</b>
<b>Equity 31.12.2020</b>	<b>73 999</b>	<b>2 873 702</b>	<b>0</b>	<b>1 830 130</b>	<b>4 777 831</b>
Provision for ordinary dividend				(887 000)	(887 000)
Allocation of the year's profit/loss				5 592	5 592
<b>Equity 31.12.2021</b>	<b>73 999</b>	<b>2 873 702</b>	<b>0</b>	<b>948 722</b>	<b>3 896 423</b>
Provision for ordinary dividend				(1 545 000)	(1 545 000)
Allocation of the year's profit/loss				862 432	862 432
<b>Equity 31.12.2022</b>	<b>73 999</b>	<b>2 873 702</b>	<b>0</b>	<b>266 155</b>	<b>3 213 855</b>

The company has 10 shares, each with a face value of NOK 7,399,858.70. Its total share capital therefore amounts to NOK 73,998,587. The company has only one share class. The shares are owned 90% by Hafslund AS and 10% by Svartisen Holding AS.

Notes for Hafslund Produksjon Holding AS

BRN. 912230252



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

Document ID:  
B6C20F2BF4A2405A865CA9D7CAC3C1B9



Hafslund Produksjon Holding AS

## Notes 2022

### Note 7 Investments in subsidiaries

(Amounts in NOK 1 000)	Registered office	Share capital	Share holding %	Book value
<b>Subsidiaries:</b>				
Hafslund Produksjon AS	Askim	250 000	100 %	3 075 919
Sarp Kraftstasjon AS	Askim	21 250	100 %	61 000
<b>Sum</b>				<b>3 136 919</b>

The subsidiaries are recognised in the balance sheet at acquisition cost. For all subsidiaries, the voting share equals the percentage shareholding. The company has not prepared consolidated financial statements since it is a subgroup of Hafslund AS, which prepares consolidated financial statements. These consolidated financial statements may be obtained upon request from Hafslund AS or downloaded from [www.hafslund.no](http://www.hafslund.no).

### Note 8 – Intercompany balances

<b>Current intercompany receivables</b> (amounts in NOK 1000)	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Dividends from subsidiaries	850 000	0
Group cash pool	766 954	1 639 331
<b>Total intercompany current receivables</b>	<b>1 616 954</b>	<b>1 639 331</b>

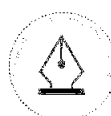
<b>Current intercompany payables</b> (amounts in NOK 1000)	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Provision dividends to group companies	1 390 500	0
<b>Total intercompany current payables</b>	<b>1 390 500</b>	<b>0</b>

### Note 9 – Other current receivables

(Amounts in NOK 1 000)	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Settlement account head of county tax	5	3
<b>Total other current receivables</b>	<b>5</b>	<b>3</b>

### Note 10 – Subsequent events

No subsequent events with a material impact on the financial statements for 2022 have been identified.



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

Document ID:  
B6C20F2BF4A2405A865CA9D7CAC3C1B9



Skatteetaten

Vår dato  
24.11.2022

Din/Deres dato  
10.10.2022

Saksbehandler  
Nina Gulbrandsen

800 80 000  
Skatteetaten.no

Din/Deres referanse

Telefon  
99796636

Org.nr  
974761076

Vår referanse  
2022/5873331

Postadresse  
Postboks 9200 Grønland  
0134 OSLO

HAFSLUND PRODUKSJON HOLDING AS  
Postboks 1098  
2605 LILLEHAMMER

## Dispensasjon fra kravet om å utarbeide årsregnskap og årsberetning på norsk

Vi viser til Hafslund Produksjon Holding AS (912 230 252) søknad om dispensasjon fra kravet om å utarbeide årsregnskap og årsberetning på norsk.

Skattekontoret gir på bakgrunn av en konkret helhetsvurdering selskapet dispensasjon fra kravet til å utarbeide årsregnskap og årsberetning på norsk språk, jf. regnskapsloven § 3-4 tredje ledd. Dispensasjonen forutsetter at engelsk språk benyttes i stedet ved utarbeidelsen, og at øvrige opplysninger som vedtaket baserer seg på, heller ikke endres vesentlig.

Kopi av dette brevet må sendes Regnskapsregisteret i Brønnøysund sammen med årsregnskapet. Det påligger den regnskapspliktige å dokumentere ved dette brev at tillatelsen er gitt.

### Bakgrunn

Fra søknaden siteres:

Hafslund Produksjon Holding AS, eies delvis av et selskap med utenlandske eiere, Svartisen Holding AS, der styret og ledelse er ikke-norsk språklige. Det er derfor et krav om at årsregnskap og årsberetning utarbeides på engelsk. Selskapet utarbeider i dag årsregnskap og årsberetning på både norsk og engelsk.

Hafslund Produksjon Holding AS, Hafslund Produksjon AS har ingen ansatte eller sluttkunder, og all operativ virksomhet skjer i regi av operatøren Hafslund Eco Vannkraft AS.

Hensynet til selskapets eiere tilsier at det bør gis dispensasjon til å avlegge årsregnskap og årsberetning på engelsk. Vi kan ikke se at det foreligger skadelidende brukerinteresser ved en eventuell dispensasjon. For øvrig viser vi til at selskapet ut fra effektivitetshensyn ikke ønsker å utarbeide årsregnskap og årsberetninger på flere språk. Selskapet inngår i konsernregnskapet til majoritetseieren Hafslund AS, som avlegges både på norsk og engelsk. Eierne har ingen innsigelser til søknaden om dispensasjon



### Skattekontorets vurdering

Etter regnskapsloven § 3-4 tredje ledd skal *”årsregnskapet og årsberetningen ... være på norsk.* Departementet kan ved ... *enkeltvedtak bestemme at årsregnskapet og/eller årsberetningen kan være på et annet språk.*”

I Ot. prp. nr. 42 (1997-1998) Om lov om årsregnskap mv., er det uttalt følgende om regnskapslovens formål, jf. pkt. 1.1:

Regjeringen har som siktemål at regnskapsloven skal bidra til informative regnskaper for ulike grupper av regnskapsbrukere. Regnskapsbrukerne er dels investorer og kreditorer som tilfører kapital til foretakene, og dels andre grupper som har interesse av å vite hvordan foretaket drives, f.eks. de ansatte og lokalsamfunnet. Informasjonen til kapitalmarkedet skal gi grunnlag for riktig prising av finansielle objekter. Riktig prisdannelse på aksjer er en forutsetning for at ressursbruken i samfunnsøkonomien skal bli best mulig. Gode regnskaper vil også gjøre det vanskeligere for markedsdeltakere å ta ut spekulasjonsgevinster med basis i skjevt fordelt informasjon.

Det fremgår således at et av hovedformålene med regnskapsloven er å bidra til *”informative regnskaper for ulike grupper av regnskapsbrukere”*. Regnskapsbrukere vil omfatte, jf. uttalelsen i proposisjonen, blant andre investorer, kreditorer, ansatte, kunder og lokalsamfunnet.

Det er etter skattekontorets vurdering derfor avgjørende ved vurdering av om dispensasjon fra kravet til å utarbeide årsregnskap og/eller årsberetning på norsk kan gis, at det ikke foreligger mulige brukere av regnskapsinformasjon som blir vesentlig berørt negativt ved en eventuell dispensasjon.

Som nevnt ovenfor er det særlig hensynet til brukerne av regnskapsinformasjon som skal vurderes ved en dispensasjonssøknad. I dette tilfellet er det opplyst at selskapet inngår i konsernregnskapet til majoritets-eier Hafslund AS som fortsatt vil utarbeide årsregnskap og årsrapport på norsk.

Selskapets indirekte eiere er engelskspråklige og vil ikke ha mulighet for å forstå årsregnskap og årsberetning på norsk. Skattekontoret finner at disse forholdene samlet tilsier at dispensasjon fra kravet om å utarbeide årsregnskap og årsberetning på norsk kan gis.

Vennligst oppgi vår referanse ved henvendelse i saken.

Med hilsen

Lene Bjørkevoll  
underdirektør



Innsats, storbedrift  
Skatteetaten

Nina Gulbrandsen

*Dokumentet er elektronisk godkjent og har derfor ikke håndskrevne signaturer.*



To the General Meeting of Hafslund Produksjon Holding AS

## Independent Auditor's Report

### Opinion

We have audited the financial statements of for Hafslund Produksjon Holding AS (the Company), which comprise the balance sheet as at 31 December 2022, the income statement and cash flow statement for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion

- the financial statements comply with applicable statutory requirements, and
- the financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2022, and its financial performance and its cash flows for the year then ended in accordance with the Norwegian Accounting Act and accounting standards and practices generally accepted in Norway.

### Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the *Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements* section of our report. We are independent of the Company as required by relevant laws and regulations in Norway and the International Ethics Standards Board for Accountants' International Code of Ethics for Professional Accountants (including International Independence Standards) (IESBA Code), and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

### Other Information

The Board of Directors and the Managing Director (management) are responsible for the information in the Board of Directors' report. The other information comprises information in the annual report, but does not include the financial statements and our auditor's report thereon. Our opinion on the financial statements does not cover the information in the Board of Directors' report.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the Board of Directors' report. The purpose is to consider if there is material inconsistency between the Board of Directors' report and the financial statements or our knowledge obtained in the audit, or whether the Board of Directors' report otherwise appears to be materially misstated. We are required to report if there is a material misstatement in the Board of Directors' report. We have nothing to report in this regard.

Based on our knowledge obtained in the audit, it is our opinion that the Board of Directors' report

- is consistent with the financial statements and
- contains the information required by applicable statutory requirements.

PricewaterhouseCoopers AS, Dronning Eufemias gate 71, Postboks 748 Sentrum, NO-0106 Oslo  
T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, [www.pwc.no](http://www.pwc.no)  
Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



#### **Responsibilities of Management for the Financial Statements**

Management is responsible for the preparation of financial statements that give a true and fair view in accordance with the Norwegian Accounting Act and accounting standards and practices generally accepted in Norway, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern. The financial statements use the going concern basis of accounting insofar as it is not likely that the enterprise will cease operations.

#### **Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements**

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

For further description of Auditor's Responsibilities for the Audit of the Financial Statements reference is made to: <https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Oslo, 3 March 2023

**PricewaterhouseCoopers AS**

Marius Thorsrud  
State Authorised Public Accountant  
(This document is signed electronically)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning

**Signers:**

<b>Name</b>	<b>Method</b>	<b>Date</b>
Thorsrud, Marius	BANKID	2023-04-11 18:05

**This document package contains:**

- Closing page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



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