



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 887 396 752
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: HAFSLUND ECO VANNKRAFT INNLANDET AS
Forretningsadresse: Industrigata 45
2619 LILLEHAMMER

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Forenklet IFRS

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Geir Arne Fremstad
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 28.04.2023

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, 06.06.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		6 459 000 000	3 630 000 000
Annen driftsinntekt		89 000 000	221 000 000
Sum inntekter		6 548 000 000	3 851 000 000
Kostnader			
Varekostnad		100 000 000	160 000 000
Avskrivninger	6,7	168 000 000	166 000 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		0	-33 000 000
Annen driftskostnad		359 000 000	423 000 000
Sum kostnader		627 000 000	716 000 000
Driftsresultat		5 921 000 000	3 135 000 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i tilknyttet selskap	9	112 000 000	42 000 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		50 000 000	3 000 000
Annen renteinntekt		13 000 000	1 000 000
Annen finansinntekt		100 000 000	
Verdiøkning finansielle instrumenter		47 000 000	0
Sum finansinntekter		322 000 000	46 000 000
Annen rentekostnad		110 000 000	92 000 000
Annen finanskostnad			61 000 000
Sum finanskostnader		110 000 000	153 000 000
Netto finans		212 000 000	-107 000 000
Ordinært resultat før skattekostnad		6 133 000 000	3 028 000 000
Skattekostnad	11	4 051 000 000	1 631 000 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		2 082 000 000	1 397 000 000
Årsresultat		2 082 000 000	1 397 000 000
Overføringer og disponeringer			



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Overføring til/fra fond		-61 000 000	124 000 000
Ordinært utbytte	12	1 800 000 000	1 300 000 000
Overføring til/fra annen EK		343 000 000	-27 000 000
Sum overføringer og disponeringer		2 082 000 000	1 397 000 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter osv	6	673 000 000	658 000 000
Utsatt skattefordel	11	37 000 000	87 000 000
Sum immaterielle eiendeler		710 000 000	745 000 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger mm	7	7 757 000 000	7 766 000 000
Driftsløsøre	7	18 000 000	18 000 000
Sum varige driftsmidler		7 775 000 000	7 784 000 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	9	394 000 000	440 000 000
Investering i aksjer og andeler	13,14	13 000 000	12 000 000
Andre fordringer	14,15, 16,17	685 000 000	593 000 000
Sum finansielle anleggsmidler		1 092 000 000	1 045 000 000
Sum anleggsmidler		9 577 000 000	9 574 000 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	14,17, 18	343 000 000	192 000 000
Andre fordringer	17,18	150 000 000	130 000 000
Konsernfordringer	14,18	6 433 000 000	2 798 000 000
Sum fordringer		6 926 000 000	3 120 000 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd	14,18	17 000 000	48 000 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		17 000 000	48 000 000
Sum omløpsmidler		6 943 000 000	3 168 000 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
SUM EIENDELER		16 520 000 000	12 742 000 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	12	603 000 000	603 000 000
Overkurs	12	3 448 000 000	3 448 000 000
Sum innskutt egenkapital		4 051 000 000	4 051 000 000
Opptjent egenkapital			
Fond for urealiserte gevinster	12	879 000 000	940 000 000
Annen egenkapital	12	121 000 000	135 000 000
Sum opptjent egenkapital		1 000 000 000	1 075 000 000
Sum egenkapital		5 051 000 000	5 126 000 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelse		3 000 000	26 000 000
Utsatt skatt	11	898 000 000	1 406 000 000
Andre forpliktelse	14,15, 19,20	2 580 000 000	1 314 000 000
Sum avsetninger for forpliktelse		3 481 000 000	2 746 000 000
Annen langsiktig gjeld			
Ansvarlig lån	14,21, 23	1 917 000 000	1 917 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 917 000 000	1 917 000 000
Sum langsiktig gjeld		5 398 000 000	4 663 000 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	14,18	256 000 000	190 000 000
Betalbar skatt		3 719 000 000	1 187 000 000
Utbytte	12	1 800 000 000	1 300 000 000
Annen kortsiktig gjeld	14,22	296 000 000	276 000 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Sum kortsiktig gjeld		6 071 000 000	2 953 000 000
Sum gjeld		11 469 000 000	7 616 000 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		16 520 000 000	12 742 000 000



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2023 390052

Enheten

Organisasjonsnummer: 887 396 752
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: HAFSLUND ECO VANNKRAFT INNLANDET AS
Forretningsadresse: Industrigata 45
2619 LILLEHAMMER

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av
årsregnskapet til selskapet: Forenklet IFRS

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Geir Arne Fremstad
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 28.04.2023

Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskap 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, 08.05.2023



Organisasjonsnr: 887 396 752
HAFSLUND ECO VANNKRAFT INNLANDET AS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt		6 459 000 000	3 630 000 000
Annen driftsinntekt		89 000 000	221 000 000
Sum inntekter		6 548 000 000	3 851 000 000
Kostnader			
Varekostnad		100 000 000	160 000 000
Avskrivninger	6,7	168 000 000	166 000 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		0	-33 000 000
Annen driftskostnad		359 000 000	423 000 000
Sum kostnader		627 000 000	716 000 000
Driftsresultat		5 921 000 000	3 135 000 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i tilknyttet selskap	9	112 000 000	42 000 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		50 000 000	3 000 000
Annen renteinntekt		13 000 000	1 000 000
Annen finansinntekt		100 000 000	
Verdiøkning finansielle instrumenter		47 000 000	0
Sum finansinntekter		322 000 000	46 000 000
Annen rentekostnad		110 000 000	92 000 000
Annen finanskostnad			61 000 000
Sum finanskostnader		110 000 000	153 000 000
Netto finans		212 000 000	-107 000 000
Ordinært resultat før skattekostnad			
Skattekostnad	11	4 051 000 000	1 631 000 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		2 082 000 000	1 397 000 000
Årsresultat		2 082 000 000	1 397 000 000
Overføringer og disponeringer			
Overføring til/fra fond		-61 000 000	124 000 000
Ordinært utbytte	12	1 800 000 000	1 300 000 000
Overføring til/fra annen EK		343 000 000	-27 000 000
Sum overføringer og disponeringer		2 082 000 000	1 397 000 000





Organisasjonsnr: 887 396 752
HAFSLUND ECO VANNKRAFT INNLANDET AS

BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter osv	6	673 000 000	658 000 000
Utsatt skattefordel	11	37 000 000	87 000 000
Sum immaterielle eiendeler		710 000 000	745 000 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger mm	7	7 757 000 000	7 766 000 000
Driftsløsøre	7	18 000 000	18 000 000
Sum varige driftsmidler		7 775 000 000	7 784 000 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	9	394 000 000	440 000 000
Investering i aksjer og andeler	13,14	13 000 000	12 000 000
Andre fordringer	14,15,16,	685 000 000	593 000 000
Sum finansielle anleggsmidler		1 092 000 000	1 045 000 000
Sum anleggsmidler		9 577 000 000	9 574 000 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	14,17,18	343 000 000	192 000 000
Andre fordringer	17,18	150 000 000	130 000 000
Konsernfordringer	14,18	6 433 000 000	2 798 000 000
Sum fordringer		6 926 000 000	3 120 000 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd	14,18	17 000 000	48 000 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		17 000 000	48 000 000
Sum omløpsmidler		6 943 000 000	3 168 000 000
SUM EIENDELER		16 520 000 000	12 742 000 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	12	603 000 000	603 000 000



Overkurs	12	3 448 000 000	3 448 000 000
Sum innskutt egenkapital		4 051 000 000	4 051 000 000
Opptjent egenkapital			
Fond for urealiserte gevinster	12	879 000 000	940 000 000
Annen egenkapital	12	121 000 000	135 000 000
Sum opptjent egenkapital		1 000 000 000	1 075 000 000
Sum egenkapital		5 051 000 000	5 126 000 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser		3 000 000	26 000 000
Utsatt skatt	11	898 000 000	1 406 000 000
Andre forpliktelser	14,15,19,	2 580 000 000	1 314 000 000
Sum avsetninger for forpliktelser		3 481 000 000	2 746 000 000
Annen langsiktig gjeld			
Ansvarlig lån	14,21,23	1 917 000 000	1 917 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 917 000 000	1 917 000 000
Sum langsiktig gjeld		5 398 000 000	4 663 000 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	14,18	256 000 000	190 000 000
Betalbar skatt		3 719 000 000	1 187 000 000
Utbytte	12	1 800 000 000	1 300 000 000
Annen kortsiktig gjeld	14,22	296 000 000	276 000 000
Sum kortsiktig gjeld		6 071 000 000	2 953 000 000
Sum gjeld		11 469 000 000	7 616 000 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		16 520 000 000	12 742 000 000



Organisasjonsnr: 887 396 752
HAFSLUND ECO VANNKRAFT INNLANDET AS

NOTEOPPLYSNINGER - SELSKAP - alle poster oppgitt i hele tall

Note
1

Regnskapsprinsipper

Selskapsregnskapet er avlagt i henhold til regnskapsloven § 3-9 og Forskrift om forenklet IFRS fastsatt av Finansdepartementet 3. november 2014. Dette innebærer i hovedsak at innregning og måling følger internasjonale regnskapsstandarder (IFRS), og presentasjon og noteopplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk.

Note

Antall årsverk i regnskapsåret
0.00

Sum Beløp

Note
6,7

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

<u>Anskaffelseskost 01.01.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	1309200000.00	666000000.00
<u>Tilgang i året</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	158000000.00	16000000.00
<u>Avgang i året</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	-2000000.00	
<u>Anskaffelseskost 31.12.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	13247000000.00	682000000.00
<u>Samlede av-/nedskrivn.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	5472000000.00	9000000.00
<u>Balanseført verdi 31.12.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	7775000000.00	673000000.00
<u>Årets av-/nedskrivn.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	165000000.00	2000000.00

Anskaffelseskost - balanseførte lånekostnader, egentilvirkede anleggsmidler



Goodwill spesifisert for hvert enkelt virksomhetskjøp

Avskrivningsplan for goodwill som er lenger enn fem år - begrunnelse

Mer om varige driftsmidler/immaterielle eiendeler

Note

Konsern, tilknyttet selskap m.v.

Investering som regnskapsføres etter egenkapitalmetoden

<u>Investering</u>	<u>Inng.balanse</u>	<u>Inntektsf.res</u>	<u>Andre endr.</u>	<u>Utg. balanse</u>
Austri Raskiftet	440000000.00	112000000.00	-158000000.0	394000000.00
Kjølberget DA			0	

Konsernregnskap

Virksomheten inngår i konsolideringen til morselskapets konsernregnsk.: Ja

Morselskapet sitt navn

Hafslund AS

Forretningskontor for morselskapet

Harbitzalléen 5, 0275 Oslo

Begrunnelse for at datterselskap er utelatt fra konsolideringen

Konsern, tilknyttet selskap m.v. - fordringer og gjeld

Fordringer

<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	6433000000.0	2798000000.0
	0	0

<u>Samlet beløp - tilknyttet selskap</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>

<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>

Kortsiktig gjeld

<u>Samlet beløp - foretak i samme konsern</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>
	1800000000.0	1300000000.0
	0	0

<u>Samlet beløp - felles kontrollert virksomhet</u>	<u>Årets</u>	<u>Fjorårets</u>

<u>Pantstillelse</u>	<u>Beløp</u>

Note



Fordringer

Fordringer som forfaller senere enn ett år etter regnskapsårets slutt

Mer om fordringer

Note

14, 15, 16, 17

Virkelig verdi og resultatført verdiendr. i perioden, finansielle instrumenter

<u>Eiendel</u>	<u>Virk. verdi</u>	<u>Verdiendring</u>
Industrikraftkontrakt	45000000.00	45000000.00
Utlån til Tolga Kraft AS	18000000.00	2000000.00
<u>Sum</u>	<u>Virk. Verdi</u>	<u>Verdiendring</u>
	63000000.00	47000000.00

Mer om finansielle instrumenter

Beskrivelse av finansielle derivater

<u>Beholdning av egne aksjer</u>	<u>Antall</u>	<u>Pålydende</u>	<u>Andel av aksjek.</u>
----------------------------------	---------------	------------------	-------------------------

Note

Lån og sikkerhetsstillelse til medlemmer

Er det gitt lån eller sikkerhetsstillelse til ledende personer: Nei

Opplysninger om:

Medlemmer av:

Mer om lån og sikkerhetsstillelse



Til generalforsamlingen i Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og oppstilling over kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

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

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

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

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

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

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

PricewaterhouseCoopers AS, Kirkegata 62, Postboks 494, NO-2603 Lillehammer
T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no

Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



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

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Lillehammer, 17. mars 2023
PricewaterhouseCoopers AS

Thomas Fraurud
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



Revisjonsberetning HEVI 2022

Signers:

Name	Method	Date
Fraurud, Thomas Haug	BANKID	2023-04-13 13:33

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.



Admincontrol

List of Signatures Page 1/1

HEVI - Årsberetning og årsregnskap 2022.pdf

Name	Method	Signed at
Setsaas, Celine Bråthen	BANKID	2023-04-12 08:44 GMT+02
Lian, Kristin	BANKID_MOBILE	2023-04-02 20:24 GMT+02
Østby, Anders	BANKID_MOBILE	2023-03-30 10:44 GMT+02
Løken, Stig Morten	BANKID_MOBILE	2023-03-27 12:29 GMT+02



This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.
External reference: 5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

Årsberetning og årsregnskap 2022



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Styrets beretning Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

Virksomhetens art

Selskapets formål er å eie, drive og investere i kraftproduksjonsvirksomhet, og annen virksomhet som står i forbindelse med dette, herunder deltagelse i andre selskaper med lignende virksomhet, samt investeringer i fast eiendom, verdipapirer og andre formuesobjekter.

Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS (HEVI) er et heleid datterselskap av Hafslund Eco Vannkraft AS (HEV).

HEVI har forretningskontor i Lillehammer kommune, Industrigata 45.

Kraftverk

HEVI har 29 heleide kraftverk. I tillegg har selskapet eierandeler i Samedet Rosten kraftverk, og eierandeler i selskapene Opplandskraft DA, Vinnstra Kraftselskap DA, Kraftverkene i Orkla DA, Austri Raskiftet DA, Austri Kjølberget DA og Mesna Kraftselskap DA, samt indirekte andeler i Øvre Otta DA og Bagn Kraftverk DA.

HEVI's eierandeler med tilhørende kraftproduksjon fremgår av tabellen under.

Navn	Eierandel	Antall heleide kraftverk	Antall deleide kraftverk
Andeler i Mesna Kraftselskap DA 1)	99,0 %		
Andeler i Storbrotfoss Kraftanlegg DA	60,0 %	1 kraftverk	1 kraftverk 2)
Samedet Rosten Kraftverk	72,0 %	1 kraftverk	
Andeler i Opplandskraft DA	50,0 %	8 kraftverk	2 kraftverk 3)
Andeler i Vinnstra Kraftselskap DA	28,3 %	1 kraftverk	
Andeler i Austri Raskiftet DA	20,0 %	1 vindpark	
Andeler i Austri Kjølberget DA	20,0 %	1 vindpark	
Andeler i Kraftverkene i Orkla DA	12,0 %	5 kraftverk	

1A) Kraftverk tidligere organisert i Mesna Kraftselskap DA og inngår i dag i HEVI's heleide kraftverk

2) Inkluderer 1 kraftverk eid av Bagn Kraftverk DA. HEVI disponerer 100 % av produksjonen frem til år 2050

3) Inkluderer 2 kraftverk eid av Øvre Otta DA



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Styrets beretning Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

Organisasjon

Styre og daglig ledelse

Styresammensetningen i HEVI har i 2022 bestått av:

- Johan Christian Hovland (styrets leder fram til 09.06.2022)
- Kristin Lian (styrets leder fra 09.06.2022)
- Celine Bråthen Seisaas
- Anders Østby

Daglig leder:

- Stig Morten Løken

Likestilling

Seiskapets styre består ved utgangen av året av tre styremedlemmer, hvorav to kvinner.

Seiskapet etterlever kravene til likestilling, likeverd, like muligheter og like rettigheter i likestillingsloven, diskrimineringsloven om etnisitet, diskrimineringsloven om seksuell orientering og diskriminerings- og tilgjengelighetsloven

Eierstyring og selskapsledelse

Det er etablert en norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse spesielt rettet mot selskaper med aksjer notert på norsk børs. HEVI følger i stor grad denne anbefalingen. Forvaltningen av selskapets anliggender hører inn under styrets myndighet. Styret består ved utgangen av året av tre aksjonærvalgte styrerepresentanter. Styrets leder Kristin Lian er administrerende direktør i morselskapet Hafslund Eco Vannkraft AS som inngår i Hafslund-konsernet.

Arbeidsmiljø

HEVI hadde ingen ansatte i 2022.

Daglig leder leies inn fra morselskapet Hafslund Eco Vannkraft AS.

Drift og vedlikehold av kraftverkene ivaretas av Hafslund Eco Vannkraft AS og selskapet har høytnivå på kompetanse, rutiner og utstyr for å forebygge arbeidsulykker og sikre et godt arbeidsmiljø. Det arbeides kontinuerlig med forbedring av arbeidsmiljøet i selskapet.



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Styrets beretning Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

Åpenhetsloven

Hafslund har startet arbeidet med aktsomhetsvurderinger i henhold til åpenhetsloven og en redegjørelse blir offentliggjort på www.hafslund.no innen fristen 30. juni 2023.

Forsikringer

Som del av konsernets forsikringer er det tegnet forsikringer for styrets medlemmer og daglig leder for deres mulige ansvar overfor foretaket og tredjepersoner med en samlet forsikringssum på 200 millioner kroner.

Bærekraft og ytre miljø

Fremtidens utslippsfrie samfunn bygger på to pilarer; fornybar energiproduksjon og utslippsfrie energibærere. Selskapets og konsernets kjernevirksomhet er å produsere ren, fornybar energi og levere smarte elektrifiseringsløsninger. På den måten skaper selskapet verdier lokalt, regionalt og nasjonalt og bidrar til lavere klimagassutslipp, som har en positiv effekt globalt. HEV1 produserer fornybar energi i form av vannkraft og vindkraft. Dette er energikilder som har miljømessige fortrinn fremfor andre former for energiproduksjon, selv om utbygging og drift medfører inngrep i naturen og påvirkning av miljøet. Det jobbes kontinuerlig med forbedring og utvikling av rutiner som kan begrense eller forhindre miljøskader.

Ved planlegging og utbygging av nye vann- og vindkraftverk og ved rehabiliteringer av eksisterende anlegg blir natur og miljø i størst mulig grad tatt hensyn til. Selskapet er gjennom konsesjonsbehandling for det enkelte kraftverk pålagt tiltak for å begrense uheldige konsekvenser for det ytre miljøet.

HEV1s aktivitet på miljøtilsyn består av tilsyn på egne vassdragsanlegg. Miljøtilsynet gjennomføres etter spesifisert tilsynsprogram der tilsynsfrekvensen er tilpasset type vassdragsanlegg. Det er ikke registrert vesentlige miljøavvik knyttet til selskapets vannkraftanlegg i 2022.



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Styrets beretning Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

Risikoforhold

Seiskapet inngår i risikostyringen til Hafslund-konsernet og risikostyringen er en integrert del av konsernets forretningsvirksomhet, og er innrettet for å sikre oppnåelse av strategiske og operative mål. Hafslund har etablert retningslinjer og rammer for aktiv og helhetlig styring av risiko. Den samlede risikoen på konsernivå er gjenstand for vurdering av revisjonsutvalget og styret i Hafslund.

Markedsrisiko

Volumrisiko

Seiskapet er eksponert for volumrisiko gjennom sin vannkraftproduksjon. Tilgang på vann kan variere sterkt fra år til år, og pris og produksjon kan variere betydelig. Vannkraftproduksjonen skjer i 29 heleide og 18 deleide kraftverk. Dette gir en veldiversifisert anleggspoterfølge, både med hensyn til meteorologi og hydrologi, og driftsmessige forhold. Av seiskapets samlede produksjon er om lag halvparten magasinkraftverk, noe som gir en god reguleringsgrad. Seiskapet har en middelproduksjon på ca. 5 TWh.

Prisrisiko

Seiskapet er utsatt for prisrisiko knyttet til råvarepriser. Den vesentligste risikoeksponeringen kommer fra salg av fysisk kraft. Andre elementer hvor verdien påvirkes av endringer i kraftprisen er finansielle kraftkontrakter, og eiendeler knyttet til erstatningskraft, samt verdi av fremforbar negativ grunnrenteinntekt.

Seiskapet benytter finansielle instrumenter for å styre prisrisikoen.

Seiskapet er også utsatt for prisrisiko ved at fysisk produksjon og kjøp av kraft avregnes etter områdeprisen, hovedsakelig NO1 og noe NO3, mens finansielle sikringer foretas i forhold til systemprisen. Det er i praksis ikke et tilstrekkelig likvid marked for å sikre denne risikoen med kontrakter for områdeprisforskjeller.

Finansiell risiko

Seiskapets aktiviteter medfører ulike typer finansiell risiko, og de mest vesentlige er ulike markedsrisikoer fra kraftmarkedet, herunder valuta-, kraftpris- og volumrisiko. Gjennom avkastningskravet til finansielle instrumenter som verdsettes til virkelig verdi, er også seiskapet eksponert for renterisiko. Seiskapet er i tillegg eksponert for kredittisiko og likviditetsrisiko, men disse vurderes mindre vesentlige. Seiskapet benytter finansielle derivater for å sikre seg mot visse risikoer. All sikringshandel er innenfor vedtatte rammer.



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Styrets beretning Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

Risikoforhold (forts.)

Regulatorisk risiko

Selskapet er konsesjonspliktig og er gjenstand for offentlig regulering. Regulatoriske endringer knyttet til andre områder som for eksempel elavgift og eisersattikater representerer også en potensiell risiko

Operasjonell risiko

Kraftproduksjonsvirksomhet er eksponert for operasjonell risiko i hele verdikjeden. Den operasjonelle risikoen er størst innenfor løpende driftsaktiviteter og prosjektgjennomføring. Hafslund-konsernet håndterer operasjonell risiko gjennom detaljerte prosedyrer for aktiviteter, kontroller og beredskapsplaner. Konsernet har etablerte systemer for registrering og rapportering av kritikkverdige forhold, uønskede hendelser og skader. Det gjennomføres årlig risikoanalyser med sikte på å vurdere og planlegge tiltak ved behov.

Klimarisiko

Selskapet er direkte utsatt for klimarisiko som kommer fra endringer i vær og klima. Endringer i nedbør vil både endre gjennomsnittlig produksjon fra vannkraftverk, samt øke svingningene. Endringer i temperatur vil påvirke konsernets snømagasiner samt forbruket av fjernvarme. Deler av konsernets infrastruktur har lav geografisk plassering, noe som gjør at den vil kunne bli påvirket av økte havnivåer. I tillegg forventes overgangen til en lavkarbonøkonomi å medføre omfattende politiske, juridiske, teknologiske og markedsmessige endringer, med potensiell til å ha betydelig innvirkning på konsernet.

Ukraina

2022 har vært et krevende og transformativt år for HEVI og Hafslund så vel som resten av energibransjen. Krigen i Ukraina har blant annet påvirket energiprisene og forårsaket økt markedsrisiko. Ledelsen overvåker utviklingen av situasjonen og følger løpende opp de langsiktige konsekvensene for selskapet.



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Styrets beretning Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

Resultat og disponering

Årets driftsresultat, kontantstrøm og balanse

Seiskapets driftsinntekter var MNOK 6 548 (3 851), og driftsresultat for 2022 ble MNOK 6 033 (3 178). Endringen i driftsresultatet for 2022 sammenlignet med 2021 må sees i hovedsak som et resultat av historisk høye kraftpriser. Gjennomsnittlig oppnådd spotpris for 2022 var 161,7 (62,3) øre/kWh. Samlet kraftproduksjon* for 2022 var 4 167 (5246) GWh, som er 1079 GWh lavere enn sist år. Seiskapets netto kontantstrøm fra operasjonell virksomhet var MNOK 4 479 (2 544). Netto likviditetsendring ble -18 (82) millioner kroner i 2022.

Seiskapets egenkapital 31.12.2022 er MNOK 5 051 (5 126) og egenkapitalgraden 30,6 (40,2)%.

Resultatdisponering – forutsetning om fortsatt drift

Etter styrets opplatning gir det fremlagte resultatregnskap og balanse med tilhørende noter fyllestgjørende informasjon om driften og stillingen ved årsskiftet. Styret bekrefter at forutsetninger om fortsatt drift er til stede og at selskapets regnskap er avlagt under en slik forutsetning. Regnskapet gir etter styrets oppfatning et rettviseende bilde av virksomheten.

HEVI oppnådde i 2022 et årsresultat etter skatt på MNOK 2 082 (1 397).

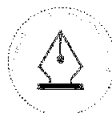
Styret foreslår følgende disponering av resultatet i HEVI (beløp i millioner kroner):

Disponering av årets resultat

Overført fond for urealiserte gevinster (FUG)	-61
Avsatt utbytte	1 800
Overført annen egenkapital	343
Sum disponert	2 082

*)

Kun regnet på volum og verdi som er solgt og kjøpt i day ahead markedet. Dette volumet er fratrukket forpliktelser som konsesjonskraft. Tallene er hentet fra delieravregningen for 2022.



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Lillehammer, 17. mars 2023

Hafsund Eco Vannkraft Innlandet AS

Styret

Kristin Lian
styreleder

Anders Østby
styremedlem

Celine Bråthen Sæsaas
styremedlem

Stig Morten Løken
daglig leder



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Årsberetning og årsregnskap 2022

Resultatregnskap 1. januar – 31. desember

Beløp i millioner kroner	Note	2022	2021
Salgsinntekter	4	6 459	3 630
Annem gevinst/tap	5	44	163
Andre driftsinntekter	4	45	56
Driftsinntekter		6 548	3 851
Kraftkjøpskostnader		24	22
Innmøtende - og overføringskostnader		76	137
Avekrivninger	6, 7	168	133
Konsesjonsavgift og eiendomsskatt		95	97
Reguleringskostnader og erstatninger		77	145
Andre driftskostnader	8	186	181
Driftskostnader		626	715
Resultat fra investeringer i tilknyttede selskap	9	112	42
Driftsresultat		6 033	3 178
Finansinntekter	10	211	4
Finanskostnader	10	- 110	- 154
Netto finansposter		101	- 150
Resultat før skatt		6 134	3 028
Skattekostnad	11	4 051	1 631
Resultat etter skatt	12	2 082	1 397



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Årsberetning og årsregnskap 2022

Resultatregnskap 1. januar – 31. desember

Beløp i millioner kroner	Note	2022	2021
Disponering av årets resultat			
Overført fond for urealiserte gevinster (FUG)	12	- 61	124
Avsatt til utbytte	12	1 800	1 300
Overført annen egenkapital	12	343	- 27
Sum disponert		2 082	1 397

Utvidet resultat

Beløp i millioner kroner	Note	2022	2021
Årsresultat		2 082	1 397
Poster som kan bli omklassifisert til resultatet:			
Industrikråffkontrakt		- 1 230	- 546
Valutadifferanse ved omregning til presentasjonsvaluta		3	- 19
Skatteeffekter	11	869	333
Sum poster som kan bli omklassifisert til resultatet		- 358	- 232
Utvidet resultat	12	- 358	- 232
Årets totalresultat	12	1 724	1 165



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Årsberetning og årsregnskap 2022

Balanse

Beløp i millioner kroner	Note	31.12.2022	31.12.2021
EIENDELER			
Utsatt skattefordel	11	37	87
Immaterielle eiendeler	6	673	656
Variante driftsmidler	7	7 775	7 784
Investeringer i tilknyttede selskap	9	394	440
Investering i aksjer og andeler	13, 14	13	12
Andre langsiktige fordringer	14, 15, 16, 17	685	593
Anleggsmidler		9 577	9 674
Kundefordringer	14, 17, 18	343	192
Kortsiktig konsernfordring	14, 18	6 433	2 798
Andre kortsiktige fordringer	17, 18	150	130
Bankinnskudd o.l.	14, 18	17	47
Ornløpsmidler		6 943	3 168
Eiendeler		16 520	12 742
EGENKAPITAL OG GJELD			
Aksjekapital	12	603	603
Overkurs	12	3 448	3 448
Innskutt egenkapital		4 051	4 051
Fond for urealiserte gevinster	12	879	940
Annen egenkapital	12	121	136
Opptjent egenkapital		1 000	1 076
Egenkapital	12	5 051	5 126
Forpliktelse tjenestekjøp	18	3	25
Utsatt skatt	11	898	1 406
Andre forpliktelser	14, 15, 19, 20	2 580	1 314
Ansvarlig lån	14, 21, 23	1 917	1 917
Langsiktige forpliktelser		5 398	4 663
Leverandørgjeld	14, 18	236	190
Betalbar skatt		3 719	1 187
Utbytte	12	1 800	1 300
Annen kortsiktig gjeld	14, 22	297	275
Kortsiktige forpliktelser		6 071	2 952
Egenkapital og gjeld		16 520	12 742



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Årsberetning og årsregnskap 2022

Oppstilling over kontantstrømmer konsern 1. januar - 31. desember

Beløp i millioner kroner	Note	2022	2021
KONTANTSTRØM FRA DRIFTEN			
Resultat før skattekostnad		6 134	3 028
Justeringer for:			
Av og nedskrivninger	6, 7	168	133
Urealiserte verdiendringer derivater		- 40	- 61
Netto finanskostnader		0	86
Resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	9	- 113	- 42
Endring i kundeordringer og andre tidsavgrensningsposter		- 632	- 583
Endring i leverandørgjeld og andre tidsavgrensningsposter	14, 17, 18	69	29
Betalt skatt	11	- 1 108	- 60
Kontantstrøm fra driften		4 479	2 630
KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Utbetalinger kjøp av materi. & immater. eiendeler	6, 7	- 158	- 149
Innbetalinger salg av materi. & immater. eiendeler	6, 7	1	2
Innbetalinger fra TS/FKV	9	161	36
Andre investeringsaktiviteter		59	3
Kontantstrøm fra investeringssaktiviteter		62	- 108
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Nedbetalning av rentebærende gjeld		- 26	-
Betalte renter	14, 21	- 92	- 1
Bevegelser konsernikontocordning	18	- 3 153	- 2 255
Utbetaling av utbytte	12	- 1 300	-
Andre investeringsaktiviteter		0	- 64
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		- 4 671	- 2 340
Netto endring i bankinnskudd o.l.		- 30	82
Bankinnskudd o.l. - 1. jan	14	47	29
Agio/Disagio		- 0	- 64
Bankinnskudd o.l. ved periodeslutt	14	17	47



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Lillehammer 17. mars 2023

Hafsund Eco Vannkraft Innlandet AS

Styret

Kristin Lian
styreleder

Anders Østby
styremedlem

Celine Bråthen Setsaas
styremedlem

Stig Morten Løken
daglig leder



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7

Noter

Note 1 Generell informasjon

Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS (HEVI), som endret navn fra Eidsiva Vannkraft AS 6.2.2020, er et heleid datterselskap av Hafslund Eco Vannkraft AS (HEV). HEVI har forretningskontor Lillehammer, mens HEV har forretningskontor Oslo.

Note 2 Regnskapsprinsipper

Selskapsregnskapet er avlagt i henhold til regnskapsloven § 3-9 og Forskrift om forenklet IFRS fastsatt av Finansdepartementet 3. november 2014. Dette innebærer i hovedsak at innregning og måling følger internasjonale regnskapsstandarder (IFRS), og presentasjon og note-opplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsikk.

HEVI inngår i konsernet Hafslund. Konsernregnskapet til Hafslund AS er utarbeidet i henhold til full IFRS som fastsatt av EU.

Forenket IFRS

Selskapet har anvendt følgende forenklinger fra innregnings- og vurderingsreglene i IFRS:

- IAS 10 nr. 12 og 13 fravikes slik at utbytte og konsernbidrag regnskapsføres i samsvar med regnskapslovens bestemmelser.
- IAS 16 nr. 43 fravikes slik at den samme vurdering av avskrivningsemhet (dekomponering) legges til grunn i selskapsregnskapet som i konsernregnskapet.

Inntektstøring

Inntekter ved salg av varer og tjenester vurderes til virkelig verdi av vederlaget, netto etter fradrag for merverdiavgift, rabatter og avslag. Inntekter resultatføres når transaksjonen kan måles pålitelig og det er sannsynlig at de økonomiske fordelene knyttet til transaksjonen vil tilflyte selskapet.

Kraftsalg og kraftkjøp

Produksjon og fysiske leveringsforpliktelser blir resultatført i leveringsperioden til faktiske oppnådde priser. Ved vesentlige forskuddsbetalinger for kraftkontrakter blir kontraktens inntektsført lineært over leveringsperioden.

Investeringer

HEVI deltar med andeler i følgende delteide selskap:

Navn	Direkte eierandel	Forretningskontor
Mesna Kraftselskap DA	99,0 %	Lillehammer
Storbrofoss Kraftanlegg DA 1)	80,0 %	Lillehammer
Sameiet Rosten Kraftverk	72,0 %	Lillehammer
Opplandskraft DA	50,0 %	Lillehammer
Vinstra Kraftselskap DA	28,3 %	Lillehammer
Austri Raskiffet DA	20,0 %	Trysil
Austri Kjølbørgen DA	20,0 %	Trysil
Kraftverkene i Orkla DA	12,0 %	Trondheim
Giommen og Laagens Brukseierforening (GLB) 2)	9,2 %	Lillehammer

- 1) HEVI disponerer 100 % av produksjonen frem til år 2050
 2) GLB: Stemmeandel (og ikke direkte eierandel)

HEVI har innarbeidet andeler i selskapene Opplandskraft DA, Vinstra Kraftselskap DA, Kraftverkene i Orkla DA, Mesna Kraftselskap DA, Sameiet Rosten kraftverk, Austri Raskiffet DA og Austri Kjølbørgen DA.

Austri Raskiffet DA og Austri Kjølbørgen DA er klassifisert som tilknyttede selskaper, og innarbeidet etter egenkapitalmetoden (en-linjes konsolidering). De øvrige er klassifisert som felleskontrollerte driftsordninger, og innarbeidet etter en bruttometode.

GLB representerer vannfalls- og brukseiere i Giommas og Gudbrandsdalslagens nedbørsområder og har til formål å forestå vassdragsregulering. Medlemmene betaler kontingent etter stømmetall og yter investeringstilskudd og driftstilskudd til de aktuelle reguleringer.



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7

Noter

Note 2 Regnskapsprinsipper forts.

Investeringer forts.

HEVI er gjennom hel- og delside kraftverk, medeier i en rekke av reguleringsene som GLB eier. Andel av regnskapet til GLB er ikke innarbeidet i HEVI's regnskap. Innkalle midler til investeringer er aktivert som driftsmiddel i regnskapet og avskrives sammen med selskapets øvrige driftsmidler. Driftsbidrag kostnadsføres fortløpende.

Inntekter og kostnader i tilknyttede selskap med annen funksjonell valuta enn norske kroner (Austri Raskiftet DA og Austri Kjølbørg DA) omregnes løpende etter kurs på transaksjonstidspunktet og akkumuleres. Balanseposter omregnes til kursen på balansedagen. Omregningsdifferanser oppstår fra ulike forhold. Det første skyldes at resultatregnskap med annen funksjonell valuta blir omregnet etter kurs på transaksjonstidspunktet, mens egenkapitalen blir omregnet til sluttkurs. Det andre skyldes at åpningkurs og sluttkurs på egenkapitalen er forskjellig. Når gjennomsnittskurs i resultatet og åpningkurs på egenkapitalen er ulik sluttkurs, vil det måtte oppstå omregningsdifferanser i forklaring av utviklingen i egenkapitalen. Omregningsdifferanser regnskapsføres over utvidet resultatet.

Finansielle eiendeler og forpliktelser:

Klassifisering og målinger

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

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

Amortisert kost

Finansielle eiendeler som selskapet 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 med som KPI-justeres, leverandørgjeld og ansvarlig lån er klassifisert som amortisert kost.

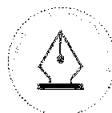
Virkelig verdi over utvidet resultat

De finansielle instrumentene som måles til virkelig verdi med verdiendringer over utvidet resultat er sikringsbørført som kontantstrømskrikinger. Dette gjelder i hovedsak industrikraftkontrakter som ikke er omfattet av eget bruk-unnikket. Verdiendringer som er vurdert som effektiv sikring føres over utvidet resultat, mens ineffektiv andel av sikring føres over ordinaert resultat.

Virkelig verdi over utvidet 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.

Finansielle forpliktelser som ikke er klassifisert til amortisert kost eller som ikke er ørmerket 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.



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7

Noter

Note 2 Regnskapsprinsipper forts.

Derivater og sikring

Seiskapets kontraktsforpliktelser består av kontrakter med fysisk levering, opsjoner, futures, forwards og bilaterale prissikringsavtaler. Porteføljen av kontrakter styres bevisst for sikring av inntekter. Det er etablert et betryggende risikostyringssystem basert på kontraktsregister med oversikt over alle inngåtte kontrakter, fysiske som finansielle, og som tar utgangspunkt i prognosert kraftbalanse. Endring i virkelig verdi på derivater resultatføres som «Andre tap og gevinster netto».

Kontrakter knyttet til kjøp eller salg av en ikke-finansiell gjenstand som kan gjøres opp netto i kontanter, i et annet finansiell instrument eller ved bytte av finansielle instrumenter som om kontraktene var finansielle instrumenter, regnskapsføres som finansielle instrumenter. Et unntak fra dette er imidlertid kontrakter som er inngått og som fortsatt innehas med det formål å motta eller levere en ikke-finansiell gjenstand i samsvar med selskapets forventede innkjøps-, salgs- eller bruksbehov ("egent bruk unntaket"). Disse regnskapsføres ikke som finansielle instrumenter.

Derivater balanseføres til virkelig verdi på det tidspunkt derivatkontraktene inngås, og deretter til virkelig verdi. Regnskapsføringen av tilhørende gevinster og tap avhenger av hvorvidt derivatet er utpekt som et sikringsinstrument.

Derivater som ikke inngår som del av sikring

Inngåtte kraft- og valutaderivater klassifiseres som holdt for handelsformål regnskapsmessig. Slike derivater inngår ikke som en del av regnskapsmessig sikring. Endring i virkelig verdi på disse derivatene resultatføres som «Andre gevinster og tap».

Derivater som inngår som del av sikring

HEVI har industrifraftkontrakter for fysisk levering av kraft i 10 år fra 1.1.2021. Eget bruk unntaket er ikke ansett oppfylt for disse kontraktene og de faller dermed inn under virkeområdet til IFRS 9 og behandles som et derivat. Kontraktene er utpekt som sikringsinstrument i en kontantstrømsikring

Sikringsgevinster eller -tap som er ført over utvidet resultat og akkumulert i egenkapitalen omklassifiseres til resultatregnskapet i den perioden sikringsobjektet påvirker resultatregnskapet i leveranseperioden. Virkelig verdi av kontraktene klassifiseres som anleggsmiddel, da gjenværende løpetid på kontrakten er lenger enn 12 måneder.

Immaterielle eiendeler – vannfallrettigheter – goodwill – avsetning for konsesjonsbetingede forpliktelser

Ved anskaffelse av vannkraftproduksjonskonsesjoner avtales det ytelser til grunneiere og staten tilsvarende verdien av de rettigheter konsesjonen gir. Kjøpte vannfallsrettigheter er innregnet som immateriell eiendel i balansen.

Vannfallrettigheter er bokført til historisk anskaffelseskost. Produksjonsvirksomheten har evigvarende konsesjoner og kjøpte rettigheter er derfor vurdert til å være tidsubegrenset og avskrives dermed ikke.



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Noter

Note 2 Regnskapsprinsipper forts.

Erstatninger betales eller gjøres opp årlig med grunnneiere. Verdien av disse ytelserne er klassifisert som immateriell eiendel. Rettighetene er tidsubestemt og avskrives ikke. Forpliktelser knyttet til de samme erstatningsutbetalingene klassifiseres som "Andre forpliktelser". Forpliktelsen verdimeres hvert år. Løpende årlige utbetalinger kostnadsføres når de utbetales.

Konsesjonsavgifter betales årlig til stat og kommune i konsesjonsperioden for retten til å utnytte vannkraft. Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper.

Evigvarende konsesjoner uten hjemfall

Selskapenes hel- og deleide kraftverk er ikke omfattet av hjemfall. Det er imidlertid noen unntak.

For to mindre kraftverk i Brødbølvasdraget med totalt ca. 5 GWh årlig kraftproduksjon inngikk HEVI (oppnådd Gjøvikkraftlag) i januar 1985 (inngiyst 8. juni 1986) en oppsigelig leieavtale med staten om fallretter i Sikaa, Brødbølvasdraget. Fallret utnyttet i Våralden og Bedabors kraftverk. Staten har etter utløpt avtaletid rett til å kreve leierens anlegg fjernet på leierens bekostning eller innløse disse til teknisk verdi. Avtalens varighet er 55 år. Avtalen sier ingenting om videre leiemulighet, men det antas at videre leie vil kunne være aktuelt i og med at staten ikke har andre kraftverk i dette området.

Videre leier HEVI fallrettigheter i Roppa elv i statens skoger i Gausdal kommune av Statskog med en leieperiode på 60 år fra konsesjon ble gitt i 1973. Kontrakten, som ikke har innløsningsrett, kan deretter sies opp med 1 års varsel. Rettighetsforholdet utgjør ca. 20 % av total fallstrekning.

I tilknytning til kraftverket Øvre Vinstra, som eies av Opplandskraft DA, har Opplandskraft DA ervervet ca. 45 % av fallrettighetene som utnyttes i kraftproduksjonen. Resierende fallrettigheter leies fra Statskog SF. Det ble 28.8.2017 inngått en ny leieavtale mellom partene Opplandskraft DA og Statskog SF, som erstatter avtalen fra 7.9.1955. Den nye leieavtalen løper til 9.9.2065. Statskog SF har ved utløpet av leieavtalen 9.9.2065 innløsningsrett til grunnarealer og rettigheter samt kraftverk til teknisk verdi.

Leieavtalen av 28.8.2017 omfatter også fallrettighetene til Hinøgla småkraftverk som ble satt i drift i 2021.

Varige driftsmidler og avskrivninger

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, med fradrag for avskrivninger. Anskaffelseskost inkluderer kostnader direkte knyttet til anskaffelsen av driftsmidlet. Direkte vedlikehold av driftsmidler kostnadsføres løpende under driftskostnader. Anleggsmidler avskrives fra det tidspunkt driftsmidlet settes i drift.

Langsiktige plasseringer

Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger på langsiktige plasseringer inntektsføres som annen finansinntekt.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringer.

Kundefordringer oppstår ved omsetning av varer eller tjenester som er innenfor den ordinære driftsyklusen. Kundefordringer måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved senere måling vurderes kundefordringer til amortisert kost ved bruk av effektiv rentes metode fratrukket avsetning for inntruffet tap. Renteelementet er ikke hensyntatt dersom det er uvesentlig.

Hovedregel er at dersom oppgjør forventes innen ett år klassifiseres fordringene som omløpsmidler. Dersom dette ikke er tilfelle, klassifiseres fordringene som anleggsmidler.

Valuta

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til kursen ved regnskapsårets slutt. Valutagevinst og valutatap resultatføres som andre tap/gevinster netto.



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7

Noter

Note 2 Regnskapsprinsipper forts.

Pensjoner - tjenestekjøpsavtale

Hafslund Eco Vannkraft Imlandet AS sin andel av avsetningen er beregnet som avvik mellom pensjonsmidler og pensjonsforpliktelse tillagt arbeidsgiveravgift per 31.12.2022 i Hafslund Eco Vannkraft AS, jf. note om pensjonsforpliktelser.

Andre avsetninger

Selskapet regnskapsfører avsetninger for miljømessige og andre utbedringer samt restrukturering når:

- Det eksisterer en juridisk eller faktisk forpliktelse som følge av tidligere hendelser.
- Det er sannsynlighetsovervekt for at forpliktelsen vil komme til oppgjør i form av overføring av økonomiske ressurser og forpliktelsens størrelse kan estimeres med tilstrekkelig grad av pålitelighet. Det avsettes ikke for eventuelle fremtidige driftstap.

Kontanter og bankinnskudd

Kontanter og bankinnskudd består av kontanter og bankinnskudd med maksimum 3 måneders opprinnelig løpetid. Innestående på konsernkonto er i regnskapet ikke klassifisert som likvider, men som fordring på konsernkontoer, Hafslund AS.

Kontantstrømpoppstillingen er satt opp etter den indirekte metode og viser kontantstrømmer fra henholdsvis operasjonelle, investerings- og finansieringsaktiviteter og forklarer periodens endring i "Bankinnskudd o.l".

Leverandørgjeld

Leverandørgjeld er forpliktelser til å betale for varer eller tjenester som er levert fra leverandører til den ordinære driften. Leverandørgjeld måles til virkelig verdi ved første gangs balanseføring. Ved senere måling vurderes leverandørgjeld til amortisert kost fastsatt ved bruk av effektiv rente metode. Dersom renteelementet er uvesentlig er dette sett bort fra. Leverandørgjeld er klassifisert som kortsiktig dersom den forfaller innen ett år. Dersom det ikke er tilfellet, klassifiseres den som langsiktig.

Skatt

Generell informasjon

Utover alminnelig inntektskatt 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 inntektskatt

Skattekostnaden for alminnelig inntektskatt består primært av betalbar skatt og endring utsatt skatt. Betalbar inntektskatt 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 grunnrente relatert selskapskatt på 22 prosent. Netto grunnrenteskattesats blir dermed rundt 45 prosent (37 prosent).

Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av hvert kraftverks produksjonstid 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 frinntekt for å komme frem til netto grunnrenteinntekt. Frinntekten fastsettes på grunnlag av den gjennomsnittlige skattemessige verdien av driftsmidlene for året per kraftverk, og multipliseres med en frinntektsrente. Frinntektsrenten 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 frinntekt.

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



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Noter

Note 2 Regnskapsprinsipper forts.

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 tillegges 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/skatterfordel i grunnrentebeskatningen i den grad den kan samsynliggjøres anvendt innenfor en tidshorisont på 10 år.

Grunnrenteinnløst resultat består av årets betalbare grunnrenteskatt pluss endringen i utsatt grunnrenteskatt. Utsatt grunnrenteskatt i balansen beregnes med en nominell grunnrentesats på 37,7 prosent (47,4 prosent) med fratrekk for selskapsrelatert grunnrenteskatt på 22 prosent. Økning i marginal grunnrentesattesats gir isolert sett økt utsatt skatt i balansen og endringen inngår i årets skattekostnad.

Naturressursskatt

Naturressursskatt er en overskuddsavhengig 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 inntektskatt. Naturressursskatt til fremføring er nettopp mot utsatt skatt i balansen. Deresom det er samsynlig at naturressursskatten representerer en endelig betaling, hvor motregning ikke er samsynlig, 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, utlånskrefter og øvrige inntekter. Avgiften utgjør 23 prosent ved oppnådd snittpris over 70 øre/kWh for måneden. Avgiftsgrunnlaget kan justeres for gevinst eller tap fra finansielle kontrakter inngått før 28. september 2022 for utsatt av disse utgjør reel sikring av spotinntekter fra kraftproduksjon. Kostnader til pumping fordeles på samlet produksjon og kommer til fradrag.

Summen av alminnelig inntektskatt 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.

Selskapet presenterer regnskapsmessig høyprisbidraget som en skattekostnad.

Eiendomsskatt

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

Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad. Se note 2.4 Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger.

Vesentlige regnskapsprinsipper

Utsatt skatt og utsatt skatterfordel presenteres netto så langt selskapet 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 skatterfordel knyttet til grunnrenteskatt. Utsatte skatteposisjoner knyttet til alminnelig inntektskatt kan ikke utlignes mot utsatte skatteposisjoner knyttet til grunnrenteskatt.

Vesentlige estimater og forutsetninger

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

Utsatt skatterfordel knyttet til fremførbare negativ grunnrenteinntekt oppført 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 forventninger om normalproduksjon og prisbaner.



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7

Noter

Note 2 Regnskapsprinsipper forts.

Opprinnelsesgarantier og elsertifikater

Opprinnelsesgarantier balanseføres til nominelt beløp (null) når disse mottas fra offentlige myndigheter. Ved salg av opprinnelses-garantier inntektsføres virkelig verdi av vederlaget på salgstidspunktet

Elsertifikater balanseføres som varelager til verdien på tildelingsstidspunktet (15. i hver måned for elsertifikater oppjønt forrige måned) og inntektsføres som varekostnad. Salg av elsertifikater inntektsføres på leveringstidspunktet til avtalt pris og vises som salgsmatte i resultatet. Kostpris/inngangsverdi av de solgte sertifikatene føres som varekost. Verdien av oppjente sertifikater for desember, som tildeles først 15. januar året etter, estimeres og avsettes som varekost i resultatet og kortsiktig fordring i balansen per 31.12. Verdien av beholdningen av elsertifikater per 31.12. testes mot virkelig verdi, og nedskrives i den grad virkelig verdi er lavere enn bokført verdi.

Tabellen under viser hvilke kraftverk som tildeles elsertifikater. Det er ikke søkt om elsertifikater verken for vindkraftparker i Kjølerget eller vannkraftverkene Tolga og Hinhøgla, som alle tre ble ferdigstilt i løpet av 2021.

Kraftverk (vann og vind)	Eierselskap	Grunnlag elsertifikater (økt produksjon)	Tildelings-prosent	Oppstart elsertifikat-periode (varighet 15 år)	HEVI's eierandel
Rendalen	Opplyandskraft DA	64,35 GWh	9,19%	12/2014	35,0 %
Rendalen	Opplyandskraft DA	16,29 GWh	2,54%	10/2016	35,0 %
Bagn	Bagn Kraftverk DA	16,20 GWh	6,32%	09/2015	8,0 %
Hølsfossen	HEVI	5,82 GWh	62,30%	09/2016	100,0 %
Løpet	HEVI	13,64 GWh	8,52%	11/2016	100,0 %
Braskerøidfoss	HEVI	36,70 GWh	24,10%	07/2016	100,0 %
Nedre Vinstra	Vinstra Kraftselskap DA	11,80 GWh	0,96%	02/2018	28,3 %
Rosten	Sameiet Rosten Kraftverk	192,00 GWh	100,00%	05/2018	28,0 %
Øvre Vinstra	Opplyandskraft DA	30,00 GWh	4,96%	02/2018	35,0 %
Harpefossen	Opplyandskraft DA	42,40 GWh	8,81%	07/2018	35,0 %
Raskifret (vind)	Austri Raskifret DA	368,50 GWh	100,00%	09/2018	20,0 %



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7

Noter

Note 3 Finansiell risiko

Finansielle risikofaktorer

Selskapets aktiviteter medfører ulike typer finansiell risiko, og de mest vesentlige er ulike markedsrisikoer fra kraftmarkedet, herunder valuta-, kraftpris- og volumrisiko. Gjennom avkastningskravet til finansielle instrumenter som verdsettes til virkelig verdi, er også selskapet eksponert for renterisiko. Selskapet er i tillegg eksponert for kredittisiko og likviditetsrisiko, men disse vurderes mindre vesentlige. All kraftprissikring foregår i morselskapet Hafsund Eco Vannkraft AS.

Klimarisiko

Selskapet er direkte utsatt for klimarisiko som kommer fra endringer i vær og klima. Endringer i nedbør vil både endre gjennomsnittlig produksjon fra vannkraftverk, samt øke svingningene. Endringer i temperatur vil påvirke konsernets snømagasiner samt forbruket av fjernvarme. Deler av konsernets infrastruktur har lav geografisk plassering, noe som gjør at den vil kunne bli påvirket av økte havnivåer. 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.

Markedsrisiko:

Volumrisiko

Selskapet er eksponert for volumrisiko gjennom sin vannkraftproduksjon. Tilgang på vann kan variere sterkt fra år til år og pris og produksjon kan variere betydelig. Vannkraftproduksjonen skjer i 29 heleide og 18 deleide kraftverk. Dette gir en veidiversifisert anleggsportefølje, både med hensyn til meteorologi og hydrologi, og driftsmessige forhold. Selskapets vannkraftproduksjon består både av elvekraftverk og magasin kraftverk med god reguleringsgrad

Prisrisiko

Selskapet er utsatt for prisrisiko knyttet til råvarepriser. Den vesentligste risikoesponeringen kommer fra salg av fysisk kraft. Andre elementer hvor verdien påvirkes av endringer i kraftprisene er etendeler knyttet til erstatningskraft, samt verdi av fremførbare negativ grunnrenteinntekt. Gitt selskapets middelproduksjon (1986-2015) på 4,9 TWh ville en endring i kraftprisen per 31.12.2022 på 10 prosent i forhold til en utgangspris på 400 kr/MWh medføre endrede kraftsalgsinntekter på om lag 196 millioner kroner.

Valutarisiko

Morselskapet Hafsund Eco Vannkraft AS opptrer som konsernets aktør på den nordiske kraftbørsen, Nord Pool, hvor all handel skjer i euro. Handel på Nord Pool som gjelder kraftverkene i Hafsund Eco Vannkraft AS avregnes i euro fra Hafsund Eco Vannkraft AS.

Valutarisiko oppstår fra oppgjør av henholdsvis fysisk kraftsalg og kraftkjøp, samt vurdering av virkelig verdi av selskapets etendeler knyttet til erstatningskraft, samt fysiske kraftkontrakter som ikke kan defineres til eget bruk, jfr. IFRS 9. Selskapet har industrikraftkontrakter for fysisk levering av kraft i 10 år fra 1. januar 2021. Kontraktene verdsettes i Euro og omregnes til norske kroner på balansedagen. I tilknytning til disse avtalene ble det inngått valutaterminkontrakter på totalt EUR 55 millioner for årene 2021-2030.

Renterisiko

Selskapet har per 31. desember 2022 et ansvarlig lån på 1,9 milliarder kroner fra Eidsiva Energi AS med rente tilsvarende et gjennomsnitt av de siste 2 års daglige kvoteringer av 10-årig swap + 340 basispunkter. Lånet ble etablert 30. september 2019 og løper til 31. desember 2039, da det tilbakebetales i sin helhet. For øvrig inngår selskapet i konsernets finansiering og konsernkontosystem når det gjelder bankinnskudd. Selskapets renterisiko anses moderat.

Kredittisiko

Kredittisiko oppstår i transaksjoner med kontanter, kontantekvivalenter, derivater, innskudd i banker og finansinstitusjoner. Styring av kredittisiko skjer i hovedsak på konsernivå og innebærer blant annet overvåking og at det stilles minimumskrav til konsernets motparter i finansmarkedet.

Likviditetsrisiko

Styring av likviditetsrisiko skjer i hovedsak på konsernivå. Styringen innebærer å opprettholde en tilstrekkelig beholdning av likvide midler, og å ha finansieringsmuligheter i form av et tilstrekkelig antall trekkrettigheter.



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Noter

Note 4 Salgsinntekter

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Spesifikasjon av salgsinntekter		
Salg av kraft spotmarkedet	5 869	3 253
Industrieffektkontrakter	250	258
Salg av konsesjonskraft	248	102
Opprinnelsesgarantier og eiserfrikater	92	18
Sum salgsinntekter	6 459	3 630

Beløp i millioner kroner

Spesifikasjon av andre driftsinntekter	2022	2021
Salgsinntekt fra erstatningskraft Sandkil	35	36
Andre driftsrelaterte inntekter	10	21
Sum andre driftsinntekter	45	58

Med unntak av salgsinntekt erstatningskraft Sandkil knyttet til Lutufallet kraftverk, som er inntekt fra Sverige, er Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS sine inntekter utelukkende innenlandsk kraftomsetning. Hovedsakelig salg av kraft i prisområde NO1 og NO3.

Note 5 Annen gevinst/tap

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Annen gevinst/tap		
Verdlending Industrieffektkontrakter	44	164
Andre poster	- 1	- 1
Sum annen gevinst/tap	44	163



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Noter

Note 6 Immaterielle eiendeler

Beløp i millioner kroner	Vassdragsrettigheter/fallrettigheter 1)	Erstatninger/erstatningskraft	Sum
Anskaffelseskost 01.01.2022	73	592	666
Tilgang i regnskapsåret	1	16	17
Anskaffelseskost 31.12.2022	74	608	682
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2021	-	-1	-1
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.2021	-6	-	-6
Akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger 01.01.2022	-6	-1	-7
Årets avskrivninger	-	-2	-2
Akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger 31.12.2022	-6	-2	-9
Bokført verdi 31.12.2022	67	606	673

1) Vassdragsrettigheter/fallrettigheter er bokført til anskaffelseskost. Rettigheter som ikke er tidsbegrenset behandles som ikke avskrivbare eiendeler. Tidsbegrensete rettigheter avskrives over den aktuelle levetiden.



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Noter

Note 7 Varige driftsmidler

Beløp i millioner kroner	Kraftstasjoner og damanlegg	Arbeid under utførelse	Tomter og annen eiendom	Maskiner, utstyr, inventar	Sum
Anskaffelseskost: 01.01.2022	12 812	145	58	76	13 092
Tilgang i regnskapsåret	27	126	1	3	158
Overført fra anlegg under utførelse	83	-83	-	0	0
Avgang anskaffelseskost	-1	-	-	-1	-2
Anskaffelseskost 31.12.2022	12 922	188	60	77	13 247
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2021	-5 198	-	-19	-58	-5 274
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.2021 1)	-34	-	0	0	-35
Akkumulert av- og nedskrivninger 01.01.2022	-5 231	-	-19	-58	-5 309
Akk. Avskrivninger solgte driftsmidler	-	-	-	1	1
Årets avskrivninger	-162	-	-1	-3	-166
Reversert nedskrivning 1)	-0	-	-	-	-0
Reklassifiseringer/andre justeringer	1	-	-	0	1
Sum årets avskrivninger og reverserte nedskrivninger	-162	-	-1	-2	-165
Akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger 31.12.2022	-5 394	-	-20	-59	-5 474
Bokført verdi 31.12.2022	7 529	188	40	18	7 775

Avskrivning

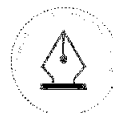
25-100 år

Avskrives ikke

0-50 år

3-12 år

1) Akkumulert nedskrivning representerer verdifallmindreverdier ved overgang til IFRS på 7 kraftverk og belepet var totalt pr. 31.12.2021 på 33,6 MNOK. I år 2022 er 0,4 MNOK av disse reversert/avskrevet, slik at netto nedskrivning/mindreverdier utgjør pr. 31.12.2022 33,2 MNOK og beløpene fordeler seg på kraftverkene Raua, Moelven, Ostallet, Kvernfall, Bedafors, Varalden og Sagntossen.



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Noter

Note 8 Andre driftskostnader

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Spesifikasjon av andre driftskostnader		
Vedlikehold	12	9
Kjøp av eksterne tjenester	19	22
Kontorkostnader	8	5
Forsikringer	4	3
Salgs- og markedsføringskostnader	0	1
Refusjon av driftsutgifter fra deleiere	- 35	39
Annet, herunder andel andre driftskostnader, delierskap	178	101
Sum andre driftskostnader	188	181

Seiskapet har ingen egne ansatte og kjøper tjenester fra morselskapet Hafslund Eco Vannkraft AS, herunder innleie av daglig leder Stig Morten Løken, og disse kostnadene er regnskapsført som under regnskapslinjen andre driftskostnader.

Det er ikke utbetalt styrehonorar til styrets medlemmer i 2022. Det er heller ikke inngått lån eller sikkerhetsstillelse til styrets medlemmer eller nærstående parter.

Beløp i tusen kroner	2022	2021
Spesifikasjon av revisjonshonorar, beløp ekskl. mva		
Ordinært revisjonshonorar	495	615
Andre attestasjonstjenester	20	33
Skatterådgivning	89	38
Annen rådgivning	55	156
Sum revisjonshonorar	659	842



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Noter

Note 9 Tilknyttede selskaper

Selskapsnavn	Anskaffelsestidspunkt	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel	Type investering
Austri Reskiftet DA	2019	Sørø Osen i Trysil kommune	20,00%	20,00%	Tilknyttet selskap
Austri Kjøleberget DA	2019	Sørø Osen i Trysil kommune	20,00%	20,00%	Tilknyttet selskap

Beløp i millioner kroner	31.12.2022	31.12.2021
Balanseført verdi 01.01.2022	440	2 308
Andel resultat etter skatt	113	-1 859
Avskrivning byggeplånsrenter	-0	42
Resultat fra tilknyttede selskaper	112	-0
Tilknyttede selskaper andel av utvidet resultat	3	42
Andre egenkapitalendringer herunder tilbakebetaling av innskutt kapital	-161	-19
Balanseført verdi 31.12.2022	394	4
		-36
		440

Beløp i millioner kroner	31.12.2021
Balanseført verdi 31.12.2020	2 308
Fusjon Oppland Energi AS (direkte via balansen 01.01.2021)	-1 859
Andel resultat etter skatt	42
Avskrivning byggeplånsrente	-0
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	42
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhets andel av utvidet resultat	-19
Tilgang - byggeplånsrente	4
Andre egenkapitalendringer herunder tilbakebetaling av innskutt kapital	-36
Balanseført verdi 31.12.2021	440



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Noter

Note 10 Finansinntekter og -kostnader

Beløp i millioner kroner	2022	2021
Finansinntekter		
Renteinntekter	13	1
Renteinntekter fra konsernselskaper	50	3
Agløgevinster	102	-
Verdijustering finansielle instrumenter/IFRS	47	-
Sum finansinntekter	211	4
Finanskostnader		
Rentekostnader på ansattlån Eidsiva Energi AS	- 110	- 92
Aktiverte byggelånsrenter	-	12
Andre finanskostnader inkl. agiotlap	- 0	- 73
Sum finanskostnader	- 110	- 154
Beløp i millioner kroner	2022	2021
Sum netto finansposter	101	-150



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Årsberetning og årsregnskap 2022

Noter

Note 11 Skatt

Beløp i millioner kroner	2022	2021
SPESIFIKASJON AV SKATTEKOSTNAD		
Betalbar skatt	1 300	529
Endring utsatt skatt	66	149
Betalbar skatt på grunnrente	2 116	567
Endring utsatt skatt på grunnrente inkl. negativ grunnrente	345	397
Naturressursskatt	59	60
Naturressursskatt uliknet mot betalbar skatt	-59	-60
For lite/mye avsatt i tidligere år	-18	-11
Høyprisbidrag	242	0
Årets skattekostnad	4 051	1 631
SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT OVER UTVIDET RESULTAT		
Sikringsreserve 22 %	-271	-120
Sikringsreserve 45 % (37 % i 2021)	-599	-213
Utsatt skatt over utvidet resultat	-889	-333

Beløp i millioner kroner	2022	2021
AVSTEMMING AV NOMINELL SKATTESATS MOT EFFEKTIV SKATTESATS		
Resultat før skatt	6 134	3 028
Resultat før skatt justert - grunnlag for beregning av effektiv skattesats	6 134	3 028
22 % (22 %) av resultat før skatt justert	1 349	666
22 % (22 %) av permanente forskjeller	3	-1
Betalbar grunnrenteskatt	2 116	567
Endring utsatt skatt negativ fremtørbar grunnrentemekt (57,7%) (47,4 % i 2021)	50	164
Endring utsatt skatt grunnrente (45%) (37 % i 2021)	101	233
Endring utsatt skatt grunnrente som følge av endring skattesats	195	0
For lite/mye avsatt i tidligere år	-18	-11
Høyprisbidrag	242	0
Andre poster	14	12
Årets skattekostnad	4 051	1 631
Effektiv skattesats	66,1 %	53,9 %



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Årsberetning og årsregnskap 2022

Noter

Note 11 Skatt (forts.)

Beløp i millioner kroner	31.12.2022	31.12.2021
SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT		
Alminnelig inntektsskatt		
Fordringer	615	571
Industrikravkontrakter	-1 635	-452
Anleggsmidler	2 841	2 656
Avsetning for forpliktelser	-253	-279
Sum	1 569	2 498
Anvendt skattesats	22%	22%
Utsatt skatt (skattefordel)	345	550

Utsatt skattefordel av fremførbar negativ grunnrenteinntekt balanseføres til nominell verdi pr. 31.12. for det enkelte kraftverk, begrenset oppad til hvor mye av den fremførbare negative grunnrenteinntekten som forventes utnyttet i løpet av den nærmeste 10-årsperioden.

Skattemessig behandling av kostnader til damrehabilitering:

Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS har pr. 31.12.22 fortsatt klassifisert ca 60 MNOK i betalbar skatt i balansen knyttet til bl.a. ending av effektene i forbindelse med endret beskatning av damrehabilitering. Endrede og ferdigstilte skatteoppgjør fra Skatteetaten er forventet i 2023.

Beløp i millioner kroner	31.12.2022	31.12.2021
SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT		
Grunnrenteskatt		
Anleggsmidler	3 038	2 899
Industrikravkontrakter	-1 635	-425
Avsetning for forpliktelser	-317	-292
Sum	1 085	2 181
Grunnterrelatert selskapskatt i utsatt skatt	-127	-375
Grunnlag utsatt grunnrenteskatt	958	1 806
Anvendt skattesats	57,7 %	47,4 %
Utsatt skatt grunnrente	553	856
Negativ grunnrenteinntekt inkl. rente	-64	-243
Ikke-balanseført negativ grunnrenteinntekt	0	60
Sum fremførbar NCI forventet utnyttet nærmeste 10 år	-64	-183
Herav balanseført utsatt skattefordel	-37	-87
Beløp i millioner kroner		
Utsatt skatt/ skattefordel i balansen	31.12.2022	31.12.2021
Utsatt skattefordel	-37	-87
Utsatt skatt	886	1 406
Sum	861	1 319



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7

**Noter****Note 12 Egenkapital og aksjonærinformasjon**

Beløp i millioner kroner	Antall aksjer	Aksjekapital	Overkurs	Fond for urealiserte gevinster	Annen egenkapital	Total egenkapital
Egenkapital 01.01.2021	1 503 606	603	3 448	815	396	5 262
Årets resultat	-	-	-	-	1 397	1 397
Utviklet resultat	-	-	-	-	- 233	- 233
Overført tilfra fond	-	-	-	124	- 124	-
Avsatt utbytte	-	-	-	- 1 300	- 1 300	- 1 300
Egenkapital 31.12.2021	1 503 606	603	3 448	940	136	5 126
Årets resultat	-	-	-	-	2 062	2 062
Utviklet resultat	-	-	-	-	- 358	- 358
Overført tilfra fond	-	-	-	- 61	61	-
Avsatt utbytte	-	-	-	- 1 800	- 1 800	- 1 800
Egenkapital 31.12.2022	1 503 606	603	3 448	879	121	5 051

Aksjens pålydende er kroner 401.
Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS er eid 100% av Hafslund Eco Vannkraft AS og inngår i konsernregnskapet til Hafslund.
Forretningsadressen for Hafslund Eco Vannkraft AS og Hafslund AS er Herbitzalleen 5, 0275 Oslo.



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Noter

Note 13 Aksjer og andeler

Beløp i tusen kroner	Aksjekapital *)	Antall aksjer *)	Eierandel	Pålydende per aksje	Bokført verdi 31.12.2022	Bokført verdi 31.12.2021
Ecohz AS	37 414	1 486 549	12%	25	5 740	2 630
Mesna Kraftselskap DA			99%		540	522
Egenkapitalinnskudd KLP					6 914	6 914
Andel investeringer i deleide selskap					0	2 350
Sum	37 414	1 486 549			13 194	12 416

*) Gjelder totalen i selskap (100%)



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Noter

Note 14 Finansielle instrumenter

Beløp i millioner kroner	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over OCI	Amortisert kost	Sum
Finansielle instrumenter etter kategori				
Eiendeler pr 31.12.2022				
Investeringer i aksjer og andeler	13	-	-	13
Andre langsiktige fordringer	679	-	6	685
Kundefordringer	-	-	343	343
Konsumfordringer	-	-	6 433	6 433
Andre kortsiktige fordringer (AKF)	-	-	142	142
Valutaderivater (inngår i balanspost "A^F")	-	7	-	7
Kontanter og bankinnskudd *)	-	-	17	17
Sum finansielle eiendeler	692	7	6 942	7 641
Forpliktelser pr 31.12.2022				
Andre forpliktelser	292	1 680	608	2 580
Ansvarlig lån	-	-	1 917	1 917
Leverandørgjeld	-	-	256	256
Annens kortsiktig gjeld inkl. utbytte	-	-	2 097	2 097
Sum finansielle forpliktelser	292	1 680	4 878	6 850

*) Bundne midler i kontanter og bankinnskudd er kroner 0,-.



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Noter

Note 14 Finansielle instrumenter (forts.)

Belep i millioner kroner	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over OCI	Amortisert kost	Sum
Finansielle instrumenter etter kategori				
Eiendeler pr 31.12.2021				
Investeringer i aksjer og andeler	12	-	-	12
Andre langsiktige fordringer	569	-	4	593
Kundefordringer	-	-	192	192
Konsumfordringer	-	-	2 798	2 798
Andre kortsiktige fordringer	-	-	130	130
Kontanter og bankinnskudd *)	-	-	47	47
Sum finansielle eiendeler	601	-	3 172	3 773
Forpliktelse pr 31.12.2021				
Andre forpliktelse	284	425	604	1 314
Ansvarlig lån	-	-	1 917	1 917
Leverandørgjeld	-	-	190	190
Valutaderivat	-	17	-	17
Annen kortsiktig gjeld inkl. utbytte	-	-	1 558	1 558
Sum finansielle forpliktelse	284	442	4 270	4 996

*) Bunde midler i kontanter og bankinnskudd er kroner 0,-.



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7

Noter

Note 15 Derivater – Eiendeler og forpliktelser

Beløp i millioner kroner	31.12.2022	31.12.2021
Finansielle anleggsmidler		
Industrikraftkontrakter	45	-
Virkelig verdi av valutaterminkontrakter	7	-
Sum	53	-
Finansielle forpliktelser		
Industrikraftkontrakter	1 680	425
Virkelig verdi av valutaterminkontrakter	-	17
Sum	1 680	442

HEVI har industrikraftkontrakter for fysisk levering av kraft i 10 år fra 1.1.2021. Av kontraktsverdien står 55 mill. euro vekslert til norske kroner ved hjelp av valutaterminer, tilsvarende 581 mill. kroner. Selskapet har påberopt sikringsbokføring for både kraftavtalene og valutaterminene. Kraftavtalene gir sikre kontantstrømmer i euro og 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. Kraftavtalen sikrer seg selv og er dermed en perfekt sikring. Virkelig verdi av kontraktene klassifiseres som langsiktig eiendel eller forpliktelse, da gjenværende løpetid på kontraktene er lenger enn 12 måneder.

Valutaterminene er utpekt som sikringsinstrumenter i en kontantstrømsikring, mens euroeksponering som oppstår fra kontraktene 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.



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Noter

Note 16 Virkelig verdi

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

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

Spesielle verdssettelsesmetoder som brukes til å verdssette finansielle instrumenter inkluderer:

- Virkelig verdi av egenkapitalinstrumentene basert på observerte markedstransaksjoner og diskonterte kontantstrømmer.
- Virkelig verdi på terminkontrakter valuta beregnes ved å benytte kursene i terminmarkedet på balansedagen.
- Verdien på industrikravkontraktene er fasisatt ved bruk av en verdssettelsesmodell hvor kraftprisforventningene, utover prisene som kan observeres på Nasdaq OMX, er basert på interne forutsetninger. HEVI legger i verdssettelsen til grunn kraftpriser basert på informasjon innhentet fra anerkjente kraftanalytikere. Industrikravkontrakten hadde på tidspunktet for avtaleinngåelse en regnskapsmessig gevinst. Under IFRS er det ikke tillatt å ta inn såkalte dag 1 gevinster i de tilfeller verdssettelsen baserer seg på ikke-observerbare forutsetninger. Dag 1 gevinster vil periodiseres i takt med at det blir observerbare priser på NASDAQ for de relevante leveranseperiodene i kontrakten. Periodiseringen av dag 1 gevinster ble påbegynt i 2016.

Etterfølgende tabeller viser selskapets virkelige verdimålinger per nivå med følgende nivåinndeling for måling av virkelig verdi.



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Noter

Note 16 Vurdering av virkelig verdi

Beløp i millioner kroner	31.12.2022			31.12.2022
	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Bokført verdi
FINANSIELLE EIENDELER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI				
Investeringer i aksjer og andeler	-	-	13	13
Andre langsiktige fordringer	-	-	685	685
Valutaterminier	-	7	-	7
Sum finansielle eiendeler målt til virkelig verdi	-	7	698	706
FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI				
Industrikraftkontrakter	-	-	1 680	1 680
Grunneierestateringer og frikraft	-	-	292	292
Sum finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi	-	-	1 972	1 972



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Noter

Note 16 Vurdering av virkelig verdi (forts.)

Beløp i millioner kroner	31.12.2021			31.12.2021
	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Bokført verdi
FINANSIELLE EIENDELER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI				
Investeringer i aksjer og andeler	-	-	12	12
Andre langsiktige fordringer	-	-	589	589
Sum finansielle eiendeler målt til virkelig verdi	-	-	601	601
FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI				
Industrikraftkontrakter	-	-	425	425
Kraftderivater	-	17	-	17
Grunnleierestatiseringer og frikraft	-	-	284	284
Sum finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi	-	17	709	726



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Noter

Note 16 Vurdering av virkelig verdi (forts.)

	31.12.2022			31.12.2021		
	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum virkelig verdi	Bokført verdi	
Beløp i millioner kroner						
FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL AMORTISERT KOST						
Leverandørgjeld	-	-	256	256	256	
Rentebærende gjeld	-	1 656	-	1 656	1 917	
Sum finansielle forpliktelser målt til amortisert kost	-	1 656	256	1 912	2 173	
Beløp i millioner kroner						
FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL AMORTISERT KOST						
Leverandørgjeld	-	-	190	190	190	
Rentebærende gjeld	-	2 095	-	2 095	1 917	
Sum finansielle forpliktelser målt til amortisert kost	-	2 095	190	2 285	2 107	

Tabellen over inkluderer ikke forpliktelser knyttet til kontanterstatninger som KPI-justeres årlig, og som måles til amortisert kost. 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.



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7

Noter

Note 17 Fordringer

	31.12.2022	31.12.2021
Beløp i millioner kroner		
Fordringer med forfall senere enn ett år		
Løngsiktige fordringer erstattingskraft *)	615	571
Lån Tolga Kraft AS **)	18	18
Industrikraftkontrakt	45	-
Andel langsiktige fordringer i deleide selskap	6	4
Sum fordringer med forfall senere enn ett år	685	593
Beløp i millioner kroner		
Andre kortsiktige fordringer		
Menverdløysgjift til gode	142	127
Valutadenivat	7	-
Annet	1	3
Sum andre kortsiktige fordringer	150	130

*) Beløpet gjelder virkelig verdi av årlige erstattninger fra Fortum i tilknytning til Lutufallet kraftverk, benevnt Søndkilkraft. Lutufallet kraftverk unntar fall nedstrøms i Trysilleva, før den renner over i Klarälven på svensk side. Noen kilometer inn på svensk side har Fortum Højles kraftverk. Højles kraftverk har regulert elva med utnyttelse av undervann i Lutufallet kraftverk. Kraftproduksjonspotensialet til Lutufallet kraftverk er med dette vesentlig forringet.

Fortum må derfor betale årlig erstatning til HEVI beregnet med utgangspunkt i 75,7 % av løpende årlig produksjon i Lutufallet kraftverk multiplisert med faktisk spotpris, fratrukket produksjonskostnader. Lutufallet kraftverk har normal årsproduksjon på 73 GWh.

**) Tolga kommune via sitt heleide datterselskap Tolga Kraft AS tiltrådte i 2021 en uttaksrett på 6 % i Tolga kraftverk. Dette ble regnskapsmessig presentert som et nedslag på 1,5 % (HEVI) / 3 % (HEVI) av Tolga kraftverk.

Tolga Kraft AS sin uttaksrett er finansiert via et lån fra eierne i Opplandskraft DA, hvor eierne årlig mottar renter og netto-konkurrentstrøm etter skatt fra den relative andelen av Tolga Kraft i 25 år. Betaling av renter og avdrag avhenger av at det er likviditet i Tolga Kraft AS. Etter 25 år blir eventuelt restlån ettergitt. HEV sin andel av lånet er pålydende 13,5 mill. kroner, og har en fast rente på 3 %. HEV sin andel av lånet er pålydende 27 mill. kroner, og har en fast rente på 3 %. Pr. 31.12.2022 er lånet bokført i HEVI til 18,4 MNOK.



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Noter

Note 18 Mellomværende konsern – Nærstående parter

Belep i millioner kroner	31.12.2022	31.12.2021
Mellomværende med selskap i samme konsern		
Kundefordringer konsern	1 111	667
Kortsiktig fordring konsern, konsernbankkonti	5 284	2 131
Annen kortsiktig fordring konsern	38	-
Sum kortsiktige konsernfordringer	6 433	2 798
Annen kortsiktig gjeld konsern (utbytte)	1 800	1 300
Sum kortsiktig konserngjeld	1 800	1 300
Langsiktig forpliktelse tjenestekjøp - pensjon og tjenestekjøpavtale	3	26
Sum langsiktig konserngjeld	3	26
Mellomværende med deleide selskap:		
Kundefordringer deleide selskap	5	1
Sum kortsiktig fordringer deleide selskap	5	1
Leverandørgjeld deleide selskap	187	134
Sum kortsiktig gjeld	187	134

Kortsiktige fordringer og gjeld fremkommer fra ordinære løpende forretningstransaksjoner mellom selskapene og er basert på markedsmessige belignelser. Kortsiktige konsernmellomværende gjøres opp fortløpende og rentaberegnes ikke. Det samme gjelder avsetning for konsernbidrag og eventuelt utbytte som gjøres opp umiddelbart etter at generalforsamling har vedtatt endelig resultatdisponering.

Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS deltar i Hafslund AS' konsernkontosystem i DNB. Inneslående på konsernkonto representerer en fordring på morselskapet og er presentert i balansen som konsernmellomværende. Likviditet utenfor konsernkontoordningen er presentert som bankinnskudd. HEVIs fordring på konsernkontoordningen er MNOK 5 284. Hafslund AS hadde til sammen 12,2 milliarder kroner inneslående på toppkonto hos DnB per 31. desember 2022. Det er i år 2022 innlektstør MNOK 49 i renteinntekter i HEVI relatert til konsernkontoordningen.



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Noter

Note 18 Mellomværende konsern – Nærstående parter (forts.)

	31.12.2022	31.12.2021
Belep i millioner kroner		
Transaksjoner med nærstående parter		
<i>Kjøp av varer og tjenester fra nærstående parter:</i>		
Fra konsernet Høflund	268	194
Uttak av kraft fra deleide selskap til selvkost	163	99
Sum kjøp av varer og tjenester fra nærstående parter	431	293
<i>Salg av varer og tjenester til nærstående parter:</i>		
Til konsernet Høflund (salg av utstyr, tjenester og admn. tjenester)	11	12
Sum salg av varer og tjenester til nærstående parter	11	12
Netto salg/kjøp av varer og tjenester til nærstående parter	- 420	- 281

Kjøp av administrative tjenester og innmålingskostnader fra øvrige selskap i konsernet er inngått til hhv. kostnadsdekning og markedsmessige vilkår. Salg av varer og tjenester til nærstående parter er inngått til markedsmessige vilkår. Inntektene på ca. 11 MNOK gjelder fakturering til Høflund-konsern for husleie/felleskostnader i Industrigata 45, Lillehammer, i lokalene som eies av Høflund Eco Vannkraft Innlandet AS.



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7

Noter

Note 19 Pensjon og tjenestekjøpavtale

Med virkning fra 1.5.2020 ble det inngått avtale med morselskapet Hafslund Eco Vannkraft AS om virksomhetsoverdragelse av hele operatørvirksomheten inklusive alle ansatte. Samtidig ble avtalene om ytelerspensjoner i KLP overført fra Hafslund Eco Vannkraft AS til Hafslund Eco Vannkraft AS. Fra samme tidspunkt ble det inngått en langsiktig tjenestekjøpsavtale med Hafslund Eco Vannkraft AS.

En eventuell uttreden av avtaleforholdet med Hafslund Eco Vannkraft AS er av partene avtalt å skulle betraktes som en virksomhetsoverdragelse etter arbeidsmiljøloven, dersom de funksjoner Hafslund Eco Vannkraft AS har ivare tatt overføres til et annet rettssubjekt. Ved en uttreden av avtalen er Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS forpliktet til å ta ansvar for det personalet i Hafslund Eco Vannkraft AS som direkte kan knyttes til selskapets kraftverk, i tillegg til andel av de fremtidige pensjonsforpliktelsene.

Ved utgangen av 2022 har Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS medtatt en langsiktig regnskapsmessig forpliktelse knyttet til tjenestekjøp fra Hafslund Eco Vannkraft AS på 3,2 millioner kroner. Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS sin regnskapsmessige avsetning er beregnet som en andel av pensjonsmidler og pensjonsforpliktelse fratrukket pensjonsmidler tillagt arbeidsgiveravgift i Hafslund Eco Vannkraft AS per 31.12.2022.

Beløp i millioner kroner	31.12.2022	31.12.2021
Langsiktig forpliktelse tjenestekjøp fra Hafslund Eco Vannkraft AS vedr. pensjonsforpliktelse	3	26
Innarbeidet andel langsiktig forpliktelse tjenestekjøp vedr. pensjonsforpliktelse fra deleide selskaper (Vinstra Kraftselskap DA, Opplandskraft DA inkl. andel Øvre Otta DA)	1	10
Langsiktig forpliktelse tjenestekjøp	5	36



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Årsberetning og årsregnskap 2022

Noter

Note 20 Andre langsiktige forpliktelser

Beløp i millioner kroner	31.12.2022	31.12.2021
Spesifikasjon av andre langsiktige forpliktelser		
Forpliktelser av erstatninger og erstatningskraft	899	878
Avsetning tjenestekjøparvtaler pensjon	1	10
Industrikraftkontrakter	1 680	425
Sum andre langsiktige forpliktelser	2 580	1 314

Note 21 Langsiktig gjeld

I forbindelse med transaksjonen mellom Eidsiva Energi AS og Hafslund Eco AS som ble gjennomført 30.09.2019 ble det utbetalt et ekstraordinært utbytte på 1 917 millioner kroner til HEV, og samtidig etablert et ansvarlig lån fra Eidsiva Energi AS på samme beløp. Rente på lånet skal beregnes basert på et gjennomsnitt av de siste 2 års daglige kvoteringer for 10-årig SWAP + 340 basispunkter. Lånet har en løpetid frem til 31.12.2039 hvorefter lånet skal tilbakebetales i sin helhet. Se for øvrig note 23.

Note 22 Annen kortsiktig gjeld

Beløp i tusen kroner	31.12.2022	31.12.2021
Spesifikasjon av annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld		
Øvrige periodiseringer og forskuddsbetalinger	297	258
Virkelig verdi av valutaterminkontrakter	-	17
Sum annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	297	275



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7



Noter

Note 23 Hendelser etter balansedagen

Godkjenning av regnskap

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 fasisettelsen 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.

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

Tilbakebetaling av ansvarlig lån til Eidsiva Energi AS

Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS hadde pr. 31.12.2022 et ansvarlig lån på MNOK 1 917 fra Eidsiva Energi AS. 17. mars 2023 ble det besluttet å gjøre en ekstraordinær tilbakebetaling av lånet. Det ansvarlige lånet vil derfor i sin helhet bli nedbetalt 14. april 2023. Samtidig skal påløpte renter på MNOK 100.038 og påløpte renter for perioden 31.12.2022-14.04.2023 betales. Lånet er omtalt i note 21 langsiktig gjeld.



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

Document ID:
5B018F96C1C04FE7AB7FEF87E8F6E1B7