



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

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: 24.04.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

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, 15.05.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekter		3 983 000 000	6 459 000 000
Annen inntekt		-74 000 000	89 000 000
Sum inntekter		3 909 000 000	6 548 000 000
Kostnader			
Varekostnad		97 000 000	100 000 000
Avskrivning	6,7	169 000 000	168 000 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6,7	95 000 000	0
Annen driftskostnad		461 000 000	359 000 000
Sum kostnader		822 000 000	627 000 000
Driftsresultat		3 087 000 000	5 921 000 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i tilknyttet selskapet	9	9 000 000	112 000 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		140 000 000	50 000 000
Annen renteinntekt		2 000 000	13 000 000
Annen finansinntekt		50 000 000	100 000 000
Verdiøkning finansielle instrumenter		0	47 000 000
Sum finansinntekter		201 000 000	322 000 000
Annen rentekostnad		32 000 000	110 000 000
Annen finanskostnad		61 000 000	
Sum finanskostnader		93 000 000	110 000 000
Netto finans		108 000 000	212 000 000
Ordinært resultat før skattekostnad		3 195 000 000	6 133 000 000
Skattekostnad	11	2 052 000 000	4 051 000 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		1 143 000 000	2 082 000 000
Årsresultat		1 143 000 000	2 082 000 000
Overføringer og disponeringer			



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Overføring til/fra fond		-94 000 000	-61 000 000
Ordinært utbytte	12	1 500 000 000	1 800 000 000
Overføring til/fra annen EK		-263 000 000	343 000 000
Sum overføringer og disponeringer		1 143 000 000	2 082 000 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter osv	6	681 000 000	673 000 000
Utsatt skattefordel	11	30 000 000	37 000 000
Sum immaterielle eiendeler		711 000 000	710 000 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger mm	7	7 625 000 000	7 757 000 000
Driftsløsøre	7	15 000 000	18 000 000
Sum varige driftsmidler		7 640 000 000	7 775 000 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	9	424 000 000	394 000 000
Investering i aksjer og andeler	13,14	6 000 000	13 000 000
Andre fordringer	14,15, 16,17	571 000 000	685 000 000
Sum finansielle anleggsmidler		1 001 000 000	1 092 000 000
Sum anleggsmidler		9 352 000 000	9 577 000 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	14,17, 18	84 000 000	343 000 000
Andre fordringer	17,18	66 000 000	150 000 000
Konsernfordringer	14,18	2 176 000 000	6 433 000 000
Sum fordringer		2 326 000 000	6 926 000 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd	14,18	77 000 000	17 000 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		77 000 000	17 000 000
Sum omløpsmidler		2 403 000 000	6 943 000 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
SUM EIENDELER		11 755 000 000	16 520 000 000
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	785 000 000	879 000 000
Annen egenkapital	12	235 000 000	121 000 000
Sum opptjent egenkapital		1 020 000 000	1 000 000 000
Sum egenkapital		5 071 000 000	5 051 000 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser		0	3 000 000
Utsatt skatt	11	1 678 000 000	898 000 000
Andre forplikelser	14,15, 16,19, 20	1 421 000 000	2 580 000 000
Sum avsetninger for forpliktelser		3 099 000 000	3 481 000 000
Annen langsiktig gjeld			
Ansvarlig lån	14,21, 23	0	1 917 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		0	1 917 000 000
Sum langsiktig gjeld		3 099 000 000	5 398 000 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	14,16, 18	72 000 000	256 000 000
Betalbar skatt		1 895 000 000	3 719 000 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Utbytte	12	1 500 000 000	1 800 000 000
Annen kortsiktig gjeld	14,22	118 000 000	296 000 000
Sum kortsiktig gjeld		3 585 000 000	6 071 000 000
Sum gjeld		6 684 000 000	11 469 000 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		11 755 000 000	16 520 000 000



Brønnøysundregistrene

ÅRSREGNSKAP FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Journalnummer: 2024 405205

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

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: 24.04.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskap er elektronisk innlevert.
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023.

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, 01.06.2024



Organisasjonsnr: 887 396 752
HAFSLUND ECO VANNKRAFT INNLANDET AS

RESULTATREGNSKAP

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekter		3 983 000 000	6 459 000 000
Annen inntekt		-74 000 000	89 000 000
Sum inntekter		3 909 000 000	6 548 000 000
Kostnader			
Varekostnad		97 000 000	100 000 000
Avskrivning	6,7	169 000 000	168 000 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	6,7	95 000 000	0
Annen driftskostnad		461 000 000	359 000 000
Sum kostnader		822 000 000	627 000 000
Driftsresultat		3 087 000 000	5 921 000 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i tilknyttet selskapet	9	9 000 000	112 000 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		140 000 000	50 000 000
Annen renteinntekt		2 000 000	13 000 000
Annen finansinntekt		50 000 000	100 000 000
Verdiøkning finansielle instrumenter		0	47 000 000
Sum finansinntekter		201 000 000	322 000 000
Annen rentekostnad		32 000 000	110 000 000
Annen finanskostnad		61 000 000	110 000 000
Sum finanskostnader		93 000 000	110 000 000
Netto finans		108 000 000	212 000 000
Ordinært resultat før skattekostnad			
Skattekostnad	11	2 052 000 000	4 051 000 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		1 143 000 000	2 082 000 000
Årsresultat		1 143 000 000	2 082 000 000
Overføringer og disponeringer			
Overføring til/fra fond		-94 000 000	-61 000 000
Ordinært utbytte	12	1 500 000 000	1 800 000 000
Overføring til/fra annen EK		-263 000 000	343 000 000
Sum overføringer og disponeringer		1 143 000 000	2 082 000 000





Organisasjonsnr: 887 396 752
HAFSLUND ECO VANNKRAFT INNLANDET AS

BALANSE

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter osv	6	681 000 000	673 000 000
Utsatt skattefordel	11	30 000 000	37 000 000
Sum immaterielle eiendeler		711 000 000	710 000 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger mm	7	7 625 000 000	7 757 000 000
Driftsløsøre	7	15 000 000	18 000 000
Sum varige driftsmidler		7 640 000 000	7 775 000 000
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i tilknyttet selskap	9	424 000 000	394 000 000
Investering i aksjer og andeler	13,14	6 000 000	13 000 000
Andre fordringer	14,15,16,	571 000 000	685 000 000
Sum finansielle anleggsmidler		1 001 000 000	1 092 000 000
Sum anleggsmidler		9 352 000 000	9 577 000 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	14,17,18	84 000 000	343 000 000
Andre fordringer	17,18	66 000 000	150 000 000
Konsernfordringer	14,18	2 176 000 000	6 433 000 000
Sum fordringer		2 326 000 000	6 926 000 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd	14,18	77 000 000	17 000 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		77 000 000	17 000 000
Sum omløpsmidler		2 403 000 000	6 943 000 000
SUM EIENDELER		11 755 000 000	16 520 000 000
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	785 000 000	879 000 000
Annen egenkapital	12	235 000 000	121 000 000
Sum opptjent egenkapital		1 020 000 000	1 000 000 000
Sum egenkapital		5 071 000 000	5 051 000 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser		0	3 000 000
Utsatt skatt	11	1 678 000 000	898 000 000
Andre forpliktelser	14,15,16,	1 421 000 000	2 580 000 000
Sum avsetninger for forpliktelser		3 099 000 000	3 481 000 000
Annen langsiktig gjeld			
Ansvarlig lån	14,21,23	0	1 917 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		0	1 917 000 000
Sum langsiktig gjeld		3 099 000 000	5 398 000 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	14,16,18	72 000 000	256 000 000
Betalbar skatt		1 895 000 000	3 719 000 000
Utbytte	12	1 500 000 000	1 800 000 000
Annen kortsiktig gjeld	14,22	118 000 000	296 000 000
Sum kortsiktig gjeld		3 585 000 000	6 071 000 000
Sum gjeld		6 684 000 000	11 469 000 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		11 755 000 000	16 520 000 000



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

Sum Beløp

Note
6,7

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

<u>Anskaffelseskost 01.01.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	13247000000.00	682000000.00
<u>Tilgang i året</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	129000000.00	10000000.00
<u>Avgang i året</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	-4000000.00	-2000000.00
<u>Anskaffelseskost 31.12.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	13372000000.00	690000000.00
<u>Samlede av-/nedskrivn.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	-5732000000.00	-9000000.00
<u>Balanseført verdi 31.12.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	7640000000.00	681000000.00
<u>Årets av-/nedskrivn.</u>	<u>Varige driftsmidler</u>	<u>Immaterielle eiend.</u>
	264000000.00	0.00

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

9

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 og Austri Kjøldergetg	394000000.00	9000000.00	21000000.00	424000000.00

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>
	2176000000.00	6433000000.00
	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>
	1500000000.00	1800000000.00
	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>
Industrikontrakt Borregård	46000000.00	1000000.00
Utlån til Tolga Kraft AS	16000000.00	-1000000.00
<u>Sum</u>	<u>Virk. Verdi</u>	<u>Verdiendring</u>
	62000000.00	0.00

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>
----------------------------------	---------------	------------------	-------------------------



[Admincontrol](#)

List of Signatures Page 1/1

HEVI - Årsberetning og årsregnskap 2023.pdf

Name	Method	Signed at
Østby, Anders	BANKID	2024-03-11 14:20 GMT+01
Løken, Stig Morten	BANKID	2024-03-11 11:25 GMT+01
Lian, Kristin	BANKID	2024-03-10 15:45 GMT+01
Setsaas, Celine Bråthen	BANKID	2024-03-08 08:11 GMT+01



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

External reference: 6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

Årsberetning og årsregnskap 2023



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



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). Selskapet inngår i Hafslund Konsem.

HEVI har forretningskontor i Lillehammer kommune, Industrigata 45.

Kraftverk

HEVI har 29 heleide kraftverk. I tillegg har selskapet eierandeler i Sameiet Rosten kraftverk, og eierandeler i selskapene Opplandskraft DA, Vinsira Kraftselskap DA, Kraftverkene i Orkla DA, Austri Raskiftet DA, Austri Kjølbberget 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 Storbross Kraftanlegg DA	80,0 %		1 kraftverk 2)
Sameiet Rosten Kraftverk	72,0 %	1 kraftverk	
Andeler i Opplandskraft DA	50,0 %	8 kraftverk	2 kraftverk 3)
Andeler i Vinsira Kraftselskap DA	28,3 %	1 kraftverk	
Andeler i Austri Raskiftet DA	20,0 %	1 vindpark	
Andeler i Austri Kjølbberget DA	20,0 %	1 vindpark	
Andeler i Kraftverkene i Orkla DA	12,0 %	5 kraftverk	

1) 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:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Styrets beretning Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

Organisasjon

Styre og daglig ledelse

Styresammensetningen i HEV har i 2023 bestått av:

- Kristin Lian (styreleder)
- Celine Bråthen Setsaas
- Anders Østby

Daglig leder:

- Stig Morten Løken

Arbetsmiljø og organisering

Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS er en del av Hafslund-konsernet og har ingen egne ansatte. Daglig leder leies inn fra morselskapet, Hafslund Eco Vannkraft AS (HEV) og det er også HEV som forestår drift, vedlikehold og utbygging av kraftverkene. HEV har høyt nivå på kompetanse, rutiner og utstyr for å forebygge arbeidsulykker og sikre et godt arbeidsmiljø. Det er også ansatte i HEV som følger opp og håndterer risiko og ivaretar løpende administrasjon av HEV. For aktiviteter som er felles for hele Hafslund-konsernet, etableres det rammer som er felles for hele Hafslund-konsernet. I styrets beretning vil av den grunn aktiviteter som er konsernrelles omtales som Hafslund/Hafslund-konsernaktiviteter, mens aktiviteter som utføres felles for vannkraftvirksomheten eller er spesifikke for HEV omtales enten i lys av HEV som operatør eller spesifikt for HEV.

Likestilling

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

Selskapet 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. HEV 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.



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Årsberetning og årsregnskap 2023

Styrets beretning Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

Bærekraft

Hafslunds visjon, som HEVI er en del av, er «for en verden i balanse, med fornybart». Balansen i energisystemet må opprettholdes og det er viktigere enn noen gang at dette skjer på en bærekraftig måte. Regulering og standardisering som gjør det mulig å sammenligne og sikre at kapital rettes dit effekten er størst er viktig, og Hafslund anser det økende fokuset på bærekraft for eksempel gjennom innføring av CSRD som en mulighet.

Hafslunds fokusområder og mål for bærekraft er integrert med strategien. Som en del av Hafslund-konsernet er det gjennomført dobbelt vesentlighetsanalyse for å kartlegge hvilke temaer som er viktigst å jobbe med gitt virksomhetens påvirkning på mennesker og miljø, ESG-risikoer og -muligheter. Temaene som er identifisert som vesentlige for bærekraft ligger under de tre hovedkategoriene miljø, sosiale forhold og styring. Under miljø er våre vesentlige temaer; klimaforandringer, biodiversitet og økosystemer og ressursbruk og sirkulærøkonomi. Under sosiale forhold er vesentlige temaer; helse og sikkerhet, kompetanse og kultur, menneskerettigheter og samfunnsbidrag. Under styring er konsernets vesentlige temaer etisk forretningsdrift og cybersikkerhet og beredskap. Under «Strategi og bærekraft» i Hafslund-konsernets årsrapport er det beskrevet hvordan Hafslund jobber med strategi og bærekraft. Denne beskrivelsen omfatter redegjørelsesplikten for samfunnsansvar i henhold til regnskapsloven § 3-3c.

Redegjørelsesplikt i henhold til åpenhetsloven

Hafslund publiserte første redegjørelse for åpenhetsloven i 2023. En redegjørelse for 2024 vil bli offentliggjort på www.hafslund.no innen fristen 30. juni 2024. Mer informasjon om Hafslunds arbeid med åpenhetsloven finnes på: www.hafslund.no/baerekraft/menneskerettigheter/apenhetsloven

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.



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C

Styrets beretning Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

MARKED OG RAMMEVILKÅR:

Kraftmarkedet i 2023

Etter den mest akutte fasen av energikrisen i 2022 har kraftmarkedet normalisert seg noe i 2023, med lavere priser og bedre tilgang på energi på kontinentet og i Norden. I historisk sammenheng er imidlertid prisene fortsatt på et høyt nivå. Energifrisen skyldtes i hovedsak bortfall av russisk gass, noe Europa har håndtert med import av LNG, redusert forbruk og mer fornybar kraft. I tillegg har kjernekraften i Frankrike presteret bedre i 2023 enn i 2022. Ved inngangen av varmesesongen vinteren 2023/2024 hadde Europa helt fulle gasslagre, men situasjonen er fortsatt følsom for små endringer siden det globale LNG-markedet er stramt.

Norge hadde relativt normal hydrologi i 2023 med små utslag i hydrologisk balanse og tilnærmet normalt tilslag i de forskjellige landsdelene. Ett unntak var ekstremværet «Hans», som ga svært mye nedbør, fulle magasiner og mye tvunget produksjon fra kraftverk på Østlandet og i vest (prisonsrådene NO1 og NO5) i august. Ekstremværet ga svært lave kraftpriser i disse områdene i en lengre periode. I løpet av høsten og mot slutten av året normaliserte den hydrologiske balansen seg og prisene koblet seg nærmere på kontinentet.

Arbeid med rammevilkår

De siste årene har fornybar energiproduksjon vært høyt på den politiske dagsordenen, både som følge av ekstraordinært høye prisnivåer og det økende presset for å lykkes med energiomstilling og vedtatte klimamål. Knappheten på fornybar energi gjør at Norge og Europa må håndtere vanskelige problemstillinger som involverer alt fra klima, natur og fordeling til sikkerhetspolitikk, industripolitikk og økonomisk politikk.

Norge har et effektivt kraftsystem med relativt høy grad av fleksibilitet og god tilgang til nye fornybarressurser. Likevel viser analyser gjennomført i 2023 fra Statnett at Norge kan få et kraftunderskudd allerede i siste halvdel av 2020-årene på grunn av at forbruksøkningen overstiger ny produksjon.

I begynnelsen av 2023 leverte Energikommisjonen sin rapport med vurderingen om det må være minst 40 TWh høyere fornybar kraftproduksjon fra vannkraft, vindkraft, havvind og solkraft i Norge i 2030. Det trengs fornybar energi til omstilling av industrien for arbeidsplasser og verdiskaping, og for andre utslippskutt slik at Norge når klimamålene. Dette påpekte også Miljødirektoratet da de i juni 2023 pekte på klimatiltakene som trengs for å nå norske klimamål. Den viktigste barrieren for å nå disse målene er tilgang på kraft, ifølge Miljødirektoratet. Mangel på kraft er en stor samfunnsutfordring i Norge, og sett i lys av prosjekter som er under utvikling vil man ikke nå de politiske målene om utslippskutt og omstilling for landet i årene som kommer.

Hafslund følger samfunnsdebatten om kraft og klima svært tett. For selskapet er det særlig viktig å bidra i samfunnsdebatten og i dialog med myndighetene med våre perspektiver på hva som er utfordringene og hva som trengs av tiltak for å øke investeringer og produksjon av fornybar energi i Norge. Som Norges nest største vannkraftselskap er det naturlig at Hafslund legger både dokumenterte samfunnsbehov og vår egen strategi mot 2035 til grunn for selskapets konkrete arbeid for å utvikle prosjekter som gir økt energiproduksjon.

Rammebetingelsene og konsesjonssystemet for nye utbygginger er svært viktig for at Norge skal lykkes med å øke produksjonen av fornybar kraft og legge til rette for omstilling av industri i Norge. Et stadig mer komplekst energisystem medfører behov for et bredt perspektiv når man utvikler forslag til politiske løsninger for energisektoren. Hafslund Eco Vannkraft har i 2023 arbeidet med rammevilkår innenfor følgende temaer:



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Styrets beretning Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

Tilrettelegging for utvikling av vannkraft og verdifull reguleringskapasitet

I perioden 2018-2022 har vannkraftvirksomheten i Hafslund-konsernet satt i drift til sammen 1 TWh ny vannkraft og er dermed det selskapet som har bidratt med mest ny vannkraft de siste seks årene. Potensialet for større vannkraftprosjekter er begrenset med gjeldende rammevilkår. Den økte grunnrentebeskatningen som ble innført i 2022 øker skattebelastningen for eksisterende anlegg også når kraftprisene er lave og påvirker derfor investeringsaktiviteten i ny vannkraft. Innretningen på nye skatter er avgjørende for kraftbransjens evne til å finansiere ny fornybar kraftutbygging og hvilke typer prosjekter som blir lønnsomme. Hafslund Eco Vannkraft har forståelse for at den norske stat ønsker høy skattelegging av kraftnæringen i tider med høye overskudd, men høy skattebelastning også når prisene er lave utgjør risiko for fremtidige investeringer og svekker lønnsomheten til eksisterende anlegg. Endringer og økninger i skattebelastningen for de eksisterende vannkraftverkene gir samlet sett svært uheldige konsekvenser for kraftsektorens muligheter for å bidra med å løse samfunns mål om mer fornybar energiproduksjon.

Det var viktig at høyprisbidraget, ekstraskatten på kraftpriser over 70 øre/kWh, ble avviklet med virkning fra 1. oktober 2023, da denne skatten var særlig hemmende for optimal energidisponering, prissikring og effektivinvesteringer. Behovet for effektkapasitet og reguleringsvevne vil øke i årene fremover fordi en større andel av energien vil komme fra ikke-regulerbare kilder som sol og vind. Hafslund Eco Vannkraft legger stor vekt på sikre dammer og reguleringsanlegg og har omfattende investeringsplaner for oppgradering av vannkraftanlegg. Tilrettelegging for investeringer i økt vannkraftproduksjon og effekt er avgjørende for et godt og veiførende kraftsystem i fremtiden.

Tilrettelegging for mer stabile og forutsigbare strømvolumer til sluttbrukere

Strømprisnivået har vært krevende for husholdninger og bedrifter de siste tre årene. Hafslund arbeidet for at grunnrentebeskatning av fastprisaftaler til næringslivet skal beregnes av fastpris i henhold til avtalen og ikke til spotpris. Gjennomslag for dette har gjort det mulig for Hafslund å lansere fastprisaftaler som vil gi forutsigbare kraftpriser til et større spekter av bedrifter.

Sikre balansert vurdering av miljøhensyn

Det pågår viktig arbeid fra myndighetens side om utvikling av rammebetingelser og tiltak innen klima- og naturpolitikk, for å sikre fornybar energiproduksjon på samme tid som man ivaretar naturen. Nasjonale mål legger rammen for Hafslunds virksomhet, direkte og indirekte. I lys av ambisiøse strategiske mål innen energi og natur mot 2035 skal selskapet være en konstruktiv og proaktiv bidragsyter til myndighetens rammevilkårsarbeid på feltet. Hafslund-konsernet har deltatt med innspill til politiske prosesser innen energi, klima og natur, og fortsetter dette arbeidet i 2024. Hafslund Eco Vannkraft er opptatt av at naturinngrep skal gjøres så skånsomt som mulig. Vannkraft er underlagt konsesjonsvilkår med krav til vannføring i elver og vannstand i magasiner. Vilkårsrevisjon er en myndighetsstyrt prosess der hensikten er å vurdere om vilkårene bør justeres. I slike saker foresår selskapet kunnskapsbaserte miljøforbedrende tiltak med minst mulige negative konsekvenser for kraftproduksjonen.



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Styrets beretning Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

RISIKOSTYRING

HEVI er eksponert for risiko på en rekke områder. De mest sentrale er av finansiell, regulatorisk, politisk, operasjonell og omdømmemessig art. HEVI er en del av konsernets risikostyring som er en integrert del av forretningsvirksomheten og er innrettet for å sikre oppnåelsen av strategiske, operative og finansielle mål. Det er etablerte retningslinjer og rammer for styring av risiko. Risikopåfølgning følges opp av ledelsen og styret, som en del av årshjulet og ved større endringer. Formålet med risikostyring er å ta riktig risiko ut fra risikovilje og -evne, kompetanse, soliditet, utviklingsplaner og ubytemål. HEVI sitt risikobilde er i 2023 særlig preget av usikkerhet knyttet til rammevilkår, store bevegelser i kraftpriser og påvirkningen klimaendringer har på kjernevirksomheten.

Finansiell risiko - markedsrisiko

HEVI er eksponert for bevegelser i markedspriser, og søker å styre denne risikoen blant annet gjennom aktiv deltakelse i ulike markeder. All krafthandel er underlagt rammer og følges opp med rapportering til ledelsen og styret. Innenfor disse rammene prissikres deler av fremtidig eksponering. Krafthandelsenheten tar også aktiv posisjon i markedet. HEVI's agering justeres blant annet i henhold til oppblåsing av fremtidige priser, egen produksjonsevne og regulatoriske forhold.

HEVI har store inntekter i euro og deltar aktivt i energimarkeder der handel foregår i ulike valutaer. Innføring i utenlandsk valuta veksles fortløpende til norske kroner. Virksomhetens kostnader er i hovedsak i norske kroner.

Finansiell risiko - kreditt- og motpartsrisiko

HEVI pådrar seg kreditt- og motpartsrisiko gjennom finansiell og fysisk krafthandel. En betydelig andel av vannkraftproduksjonen selges i spotmarkedet med løpende oppgjør. Ved inngåelse av lengre fysiske og finansielle kontrakter håndteres motpartsrisiko, blant annet ved bruk av clearing, garantier og oppgjørsmekanismer. Eksponering knyttet til kontraktspotparter overvåkes og vurderes løpende. Risiko begrenses og styres i henhold til et fastsatt rammeverk med blant annet definerte grenser for godkjente motparter kredittverdighet, samt ved å spre eksponeringen på flere motparter. Historisk har det vært lave tap på fordringer.

Finansiell risiko – likviditetsrisiko

HEVI's kontantstrømmer varierer blant annet med svingninger i kraftpriser, kapitalkrav ved kraftsliking, sesongsvingninger i egen produksjon og investeringsnivå. Likviditetsrisiko håndteres ved å ha tilstrekkelig med likvide midler til enhver tid, slik at alle finansielle forpliktelser kan innfris ved forfall, også ved ekstraordinære hendelser, uten å risikere uakseptable tap eller svekket omdømme. Hafslund-konsernet, som HEVI inngår i, har etablert langsiktige, kommitterte trekkrettigheter som sikrer tilgang på likviditet.

Regulatorisk og politisk risiko

HEVI påvirkes av endringer i rammebetingelser innenfor en rekke områder. Regulatoriske og lovmessige endringer med umiddelbar eller tilbakevirkende virkning kan ha stor innvirkning på finansielle resultater og annen måloppnåelse. Dette inkluderer, som nevnt i kapitlet «Marked og rammevilkår», endringer i skatte- eller avgiftsnivåer og nye eller endrede energimarkedsreguleringer. Risiko følges tett gjennom kontinuerlig arbeid med rammevilkår. HEVI vektlegger risiko knyttet til langsiktige rammebetingelser i alle større investeringsbeslutninger. Endringer i regulatoriske betingelser kan også potensielt være begrensende på kraftproduksjonen. For den fleksible vannkraftproduksjon er også markedsreguleringen i de tystiske og finansielle kraftmarkedene særlig viktig.



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C

Styrets beretning Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

Operasjonell risiko

HEVI er eksponert for operasjonell risiko i hele verdikjeden. Den operasjonelle risikoen er størst innenfor løpende driftsaktiviteter og prosjektgjennomføring. Ansvarer for den daglige risikostyringen ligger i linjen. Driftsområdene håndterer operasjonell risiko gjennom blant annet systematisk vedlikehold, detaljerte prosedyrer for aktiviteter, kontroller og beredskapsplaner. Infrastruktur er utsatt for fysisk risiko som følge av klimaendringer, både akutt i form av mer ekstremvær, men også kronisk i form av påvirkningen temperaturendringer har for kraftproduksjonen og påvirkning på kritiske verdikjeder. HEVI har forsikringsavtaler, som blant annet er knyttet til skader på egne produktjonsanlegg og annen eiendom. Det er inngått ansvarsforsikringsavtaler, inkludert damansvarsforsikring, som dekker skader på tredjeperson og tredjepersons eiendom. HEVI har også forsikringer knyttet til lept kraftproduksjon ved avbrudd.

Risiko knyttet til forsyningsikkerhet står sentralt, og cybersikkerhet er et fokusområde som følges tett. Den internasjonale sikkerhetspolitiske situasjonen har gitt et forsterket cybertrustselbilde, og Hafslund har måttet tilpasse seg den nye geopolitiske cyber-situasjonen. Hafslund følger løpende råd og anbefalinger gitt fra myndigheter og tilsyn, og deltar både i KraftCERT og Forum for informasjonssikkerhet i Kraftforsyningen (FSK). KraftCERT og FSK er kompetansesmiljøer innen cybersikkerhet i kraftbransjen som bistår medlemmer med råd og håndtering av sikkerhetsrelevante cyberhendelser. Hafslund har ikke opplevd cyberhendelser som har gitt alvorlige konsekvenser i 2023.

Hafslund har etablerte systemer for registrering og rapportering av kritikkverdige forhold, uønskede hendelser, skader og forbedringstiltak. Det gjennomføres løpende analyser med sikte på å vurdere risiko, forebygge og iverksette tiltak ved behov.

Ekstremværet «Hans» og dambrudd ved Braskereidfoss kraftverk

2023 var et år med nye nedbør og i august 2023 skapte ekstremværet «Hans» historisk høye nivåer for vannføring i Hafslunds Eco Vannkraft gjorde en ekstraordinær innsats for å unngå flom og å sikre trygg håndtering av vannmengdene. Ved Braskereidfoss kraftverk, som eies av HEVI, oppsto likevel en svært alvorlig hendelse og demningen brast som følge av at flomluker ikke ble åpnet.

Arbeidet med å forstå årsakene til at flomlukene ikke ble åpnet og hvilke tiltak som kan redusere sannsynligheten for lignende hendelser i fremtiden har vært sentralt for i etterkant. Det ble raskt bestilt granskning av DNV for å forstå hendelsen og for å bruke resultatene til forbedring. Granskningen konkluderte at Hafslund Eco Vannkraft ikke hadde gode nok rutiner og systemer for å håndtere en så ekstraordinær situasjon som ekstremværet «Hans» forårsaket. Selskapet har justert beredskapsplaner og rutiner for håndtering av flomfare og «Hans» ble et tydelig signal om at mer ekstremvær og en endret værtype også vil kreve en annen beredskap rundt kraftanlegg. Tiltak som er iverksatt er blant annet, ytterligere oppbemanning av driftssentralen i beredskapssituasjoner, justert grense for vannføringsnivå for bemanning av kraftverk, utvidet overvåkningsfunksjon ved stor flom og forbedret oversikt over anlegg som er særskilt utsatt ved stor flom.

Styret ble tatt og løpende informert etter hendelsen fant sted og samarbeidet med administrasjonen i arbeidet om å gjøre det som er mulig for å forhindre lignende hendelser i fremtiden.

Internkontroll

Internkontroll er en sentral del av risikostyringen i Hafslund-konsernet, som HEVI er en del av. Hafslund og HEVI har interne funksjoner for risikooppfølging og for etterlevelse av lover og regler. Konsernet har også en uavhengig interrevisjonsfunksjon, som skal bidra til kontinuerlig forbedring og økt måloppnåelse gjennom uavhengige vurderinger og råd om internkontroll og risikostyring. Alle selskapene i konsernet er underlagt lovgivning, regelverk, regulatoriske krav og interne retningslinjer. Det arbeides løpende med å håndtere risiko for manglende etterlevelse av lover og regler. Arbeidet utføres i linjen med støtte fra fagfunksjoner. Interne bevisstgjøringsprogrammer benyttes for å styrke kunnskapen og sikre etterlevelsen innenfor fokusområder.



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Styrets beretning Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

RESULTAT, KONTANTSTRØM OG BALANSE

HEVI hadde driftsinntekter på 3 909 millioner kroner (6 548 millioner kroner). Driftsresultat (EBIT) på 3 097 millioner kroner (6 033 millioner kroner) er en reduksjon på 2 936 millioner kroner fra fjoråret. Reduksjon i driftsinntekter og driftsresultat skyldes i hovedsak lavere kraftpriser i Sør-Norge, til tross for høy produksjon.

Oppnådd kraftpris på 69 øre per kWh i 2023, er ned 75 øre per kWh fra fjoråret og bidro isolert sett med 3 312 millioner kroner i redusert driftsresultat i forhold til 2022. Til sammenligning var spotprisen 76 øre per kWh (193 øre per kWh) i prisområde NO1 (Sørøst-Norge). Oppnådd kraftpris må, i tillegg til løpende salg i spotmarkedet, også ses i sammenheng med salg av konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser og salg av kraft til industrien til fastpriser. Inntekter fra salg av opprinnelsesgarantier var 243 millioner kroner (93 millioner kroner). Driftsresultatet inkluderer en verdiendring på -60 millioner kroner (39 millioner kroner) vedrørende Sandkil-kontrakten og deler av erstatningskraften som markedsverdivurderes i resultatet.

Kraftproduksjonen på 5,4 TWh i 2023 var 1,0 TWh høyere enn i 2022 og 0,3 TWh høyere enn normalproduksjonen. Høyere kraftproduksjon bidro isolert sett til 702 millioner kroner i økt driftsresultat i forhold til 2022. Hendelsen ved Braskereidfoss kraftverk i august som følge av uværet «Hans» har medført at kraftverket er midlertidig satt ut av drift som følge av dambrudd og vanninntrengning i de to kraftslasjonene. Foreløpige vurderinger er at kraftverket tidligst kan være i drift i løpet av 2026. Braskereidfoss kraftverk har en årlig normalproduksjon på 170 GWh, i underkant av 4 prosent av selskapets årlige normalproduksjon. Utover hendelsen i Braskereidfoss har det vært god drift og ressursdisponering, samt høy tilgjengelighet på kraftanleggene gjennom året.

Driftskostnader inkludert avskrivninger var 822 millioner kroner i 2023, en økning på 196 millioner kroner fra 2022. I forbindelse med dambruddet og vanninntrengning i Braskereidfoss kraftverk er det gjennomført nedskrivninger av balanseførte verdier på 95 millioner kroner, samt kostnadsført 20 millioner kroner i oppryddings-/saneringskostnader.

Skattekostnaden på 2 052 millioner kroner (4 051 millioner kroner) ilisvarer en effektiv skattesats på 64 prosent (66 prosent) i forhold til resultatet før skatt. De høye skattesatsene må ses i sammenheng med særbeskatningen for vannkraftvirksomhet med netto 45 prosent grunnrenteskatt, samt høyrprisbidrag for årets 9 første måneder ved kraftpriser over 70 øre per kWh, i tillegg til alminnelig selskapskatt på 22 prosent.

Resultat etter skatt på 1 143 millioner kroner (2 082 millioner kroner) for 2023 er en reduksjon på 939 millioner kroner fra 2022, som i hovedsak må ses i sammenheng med lavere kraftpriser, til tross for høyere produksjon.

Selskapets netto kontantstrøm fra driften var 309 millioner kroner (4 479 millioner kroner). Netto likviditetsendring ble + 61 millioner kroner (-18 millioner kroner) i 2023. Selskapet har i april 2023 nedbetalt det ansvarlige lånet til Eidsiva Energi AS i sin helhet med 1 917 millioner kroner.

Selskapets egenkapital 31.12.2023 er 5 071 millioner kroner (5 051 millioner kroner) og egenkapitalgraden 43 (31)%.



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Årsberetning og årsregnskap 2023

Styrets beretning Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

Resultatdisponering – forutsetning om fortsatt drift

Etter styrets oppfatning 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 retvisende bilde av virksomheten.

HEVI oppnådde i 2023 et årsresultat etter skatt på MNOK 1 143 (2 082).

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

Disponering av årets resultat	
Overført fond for urealiserte gevinster (FUG)	- 94
Avsatt utbytte	1 500
Overført annen egenkapital	- 263
Sum disponert	1 143



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Styrets beretning Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

FREMTIDSUTSIKTER

De siste årene har vært preget av store endringer og til dels uforutsette utfordringer. Samtidig er det mye positiv utvikling innen fornybar energi, både teknologisk og ved at kostnadsnivået er på vei ned etter de seneste årenes oppgang. Behovet for en energiomstilling er tydelig både i Norge og Europa, og vil forandre enorme investeringer i fornybar energi er kjernen i hva HEVI driver med.

Rammevilkårene rundt selskapets virksomhet er imidlertid helt avgjørende for hva som blir realisert og i de siste årene har endringer i rammevilkår hatt store implikasjoner for virksomheten, der skattelegging av kraftproduksjon har hatt størst betydning. Hafslund går i dialog med rammesettere og politikere for å få frem kunnskap fra næringen og for å bidra i å finne bærekraftige løsninger. Konsernet mener det er kritisk å finne løsninger for den anstrengte energi- og nettsituasjonen rundt kraftprisområdet NO1. Denne situasjonen synliggjør tydelig behovet for helhetslenking og å finne muligheter på tvers av systemet.

Etter at Statnett kunngjorde at det er fullt i transmisjonsnettene inn til Oslo, Østfold og Akershus vil industribedrifter som søker om nettkobling for å elektrifisere få avslag, og nettet vil ikke kunne forsterkes før rundt 2030-2035. Å finne muligheter for å avlaste nettet, særlig på vinterstid da nettet belastes hardest, er kritisk for å unngå at elektrifiseringen stopper opp.

Økt geopolitisk spenning, volatilitet i råvaremarkeder og større usikkerhet er forberedt på for de kommende årene, samtidig som håpet om positive gjennombrudd og mindre uro står sterkt. Høy inflasjon, anstrengte leverandørkjeder og endringer i rammevilkår merkes for prosjekter og utbyggingsvirksomhet. Risiko og beredskap og kontinuerlig vurdering av fremtidsscenarier vil vektlegges sterkt i styrets arbeid fremover.

HEVI's overordnede mål er å sikre god lønnsomhet og evne til å betale et betydelig utbytte til selskapets eier. Samtidig ønsker selskapet å være et fornybarselskap i vekst, som tar en aktiv rolle i å løse noen av samfunnets største utfordringer.



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Årsberetning og årsregnskap 2023

Lillehammer, 5. mars 2024
Hafsund Eco Vannkraft Innlandet AS
Styret

Kristin Lian
styreleder

Celine Bråthen Setsaas
styremedlem

Anders Østby
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:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Årsberetning og årsregnskap 2023

Resultatregnskap 1. januar – 31. desember

Beløp i millioner kroner	Note	2023	2022
Salgsinntekter	4	3 983	6 459
Annen gevinst/lap	5	-117	44
Andre driftsinntekter	4	43	45
Driftsinntekter		3 909	6 548
Kraftkjøpskostnader		20	24
Innmattings- og overføringskostnader		77	76
Av-/nedskrivninger	6, 7	264	168
Konsejonsavgift og eiendomsskatt		117	95
Reguleringskostnader og erstatninger		24	77
Andre driftskostnader	8	320	186
Driftskostnader		822	626
Resultat fra investeringer i tilknyttede selskap	9	9	112
Driftsresultat		3 097	6 033
Finansinntekter	10	192	211
Finanskostnader	10	-93	-110
Netto finansposter		99	101
Resultat før skatt		3 195	6 134
Skattekostnad	11	2 052	4 051
Resultat etter skatt	12	1 143	2 082



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Årsberetning og årsregnskap 2023

Resultatregnskap 1. januar – 31. desember

Beløp i millioner kroner	Note	2023	2022
Disponering av årets resultat			
Overført fond for urealiserte gevinster (FUG)	12	-94	-61
Avsatt til utbytte	12	1 500	1 800
Overført annen egenkapital	12	-263	343
Sum disponert		1 143	2 082
Utvidet resultat			
Beløp i millioner kroner			
Årsresultat		1 143	2 082
Poster som kan bli omklassifisert til resultatet:			
Industrikraftkontrakt		1 061	-1 230
Valutadifferanse ved omregning til presentasjonsvaluta		47	3
Skatteeffekter	11	-731	869
Sum poster som kan bli omklassifisert til resultatet		377	-358
Utvidet resultat	12	377	-358
Årets totalresultat	12	1 520	1 724



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Årsberetning og årsregnskap 2023

Balanse

Belep i millioner kroner	Note	31.12.2023	31.12.2022
EIENDELER			
Utsatt skattefordel	11	30	37
Immaterielle eiendeler	6	681	673
Variante driftsmidler	7	7 640	7 775
Investeringer i tilknyttede selskap	9	424	394
Investering i aksjer og andeler	13, 14, 16	6	13
Andre langsiktige fordringer	14, 15, 16, 17	571	685
Anleggsmidler		9 352	9 577
Kundefordringer	14, 17, 18	84	343
Kortsiktig konsernfordring	14, 18	2 176	6 433
Andre kortsiktige fordringer	17, 18	65	150
Bankinnskudd o.l.	14, 18	77	17
Omlepsmidler		2 402	6 943
Eiendeler		11 755	16 520
EGENKAPITAL OG GJELD			
Aksjekapital	12	603	603
Overkurs	12	3 448	3 448
Innskutt egenkapital		4 051	4 051
Fond for urealiserte gevinster	12	785	879
Annen egenkapital	12	235	121
Opptjent egenkapital		1 020	1 000
Egenkapital	12	5 071	5 051
Forpliktelse tjenestekjøp	19	0	3
Utsatt skatt	11	1 678	898
Andre forpliktelser	14, 15, 16, 19, 20	1 421	2 580
Ansvarlig lån	14, 21, 23	0	1 917
Langsiktige forpliktelser		3 098	5 396
Leverandørgjeld	14, 16, 18	72	256
Betalbar skatt		1 895	3 719
Utbytte	12	1 500	1 800
Annen kortsiktig gjeld	14, 16, 22	118	297
Kortsiktige forpliktelser		3 586	6 071
Egenkapital og gjeld		11 755	16 520



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Lillehammer 5. mars 2024

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:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Årsberetning og årsregnskap 2023

Oppstilling over kontantstrømmer 1. januar - 31. desember

Beløp i millioner kroner	Note	2023	2022	Note	2023	2022
KONTANTSTRØM FRA DRIFTEN						
Resultat før skattekostnad		3 195	6 134			
Justeringer for:						
Av og nedskrivninger	6, 7	264	168			
Urealiserte verdiendringer derivater		80	- 40			
Netto finanskostnader		- 98	0			
Resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	9	- 9	- 113			
Endring i kundefordringer og andre tidsavgrensningsposter		915	- 632			
Endring i leverandørgjeld og andre tidsavgrensningsposter	14, 17, 18	- 199	69			
Betalt skatt	11	- 3 819	- 1 108			
Kontantstrøm fra driften		309	4 479			
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER						
Nedbetaling av rentebærende gjeld					- 1 917	- 26
Betalte renter	14, 21				- 185	- 92
Bevegelser konsernkontoordning	18				3 594	- 3 153
Utbetaling av utbytte	12				- 1 800	- 1 300
Andre finansieringsutbetalinger					43	0
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		- 265	- 4 571			
Netto endring i bankinnskudd o.l.		73	- 30			
Bankinnskudd o.l. - 1. jan	14				17	47
Agio/Disagio					- 13	- 0
Bankinnskudd o.l. ved periodeslutt	14	77	17			



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C

Noter

Note 1 Generell informasjon

Hafslund Eco Vannkraft Innlundet AS (HEVI), som endret navn fra Eldsiva 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 regnskapsstikk.

HEVI inngår i konsernet Hafslund. Konsernregnskapet til Hafslund AS er avlagt i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS®) som er godkjent av EU.

Forenklet 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 avskrivningsenhet (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 kontrakten inntektsført lineært over leveringsperioden.

Investeringer

HEVI deltar med andeler i følgende delside selskap:

Navn	Direkte eierandel	Forretningskontor
Mesna Kraftselskap DA	99,0 %	Lillehammer
Storbofoss Kraftanlegg DA 1)	80,0 %	Lillehammer
Sameiet Rosten Kraftverk	72,0 %	Lillehammer
Opplandskraft DA	50,0 %	Lillehammer
Vinstra Kraftselskap DA	28,3 %	Lillehammer
Austri Raskiftet DA	20,0 %	Trysil
Austri Kjølbørgen DA	20,0 %	Trysil
Kraftverkene i Orkla DA	12,0 %	Trondheim
Glommen 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 Raskiftet DA og Austri Kjølbørgen DA.

Austri Raskiftet 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 Glommans og Gudbrandsdalslagens nedbørsområder og har til formål å forestå vassdragsreguleringer. Medlemmene betaler kontingent etter stemmetall 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:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C

Noter

Note 2 Regnskapsprinsipper forts.

Investeringer forts.

HEVI er gjennom hel- og deleide kraftverk medeier i en rekke av reguleringene som GLB eier. Andel av regnskapet til GLB er ikke innarbeidet i HEVI's regnskap. Innkøpte 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 Kjøpberget DA) omregnes løpende etter kurs på transaksjonstidspunktet og akkumuleres. Balanseposter omregnes til kursen på balanse dagen. 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 åpningskurs og sluttkurs på egenkapitalen er forskjellig. Når gjennomsnittskurs i resultatet og åpningskurs 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 kantomstrømmene 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 kantomstrømmer 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 kantomstrømmer til grunneiere med som KPI-justeres, leverandørgjeld og ansvarlig lån er klassifisert som amortisert kost.

Virkelig verdi over resultat

De finansielle instrumentene som måles til virkelig verdi med verdiendringer over utvidet resultat er sikringsbokført som kantomstrømsikringer. Dette gjelder i hovedsak industrikraftkontrakter som ikke er omfattet av eget bruk-unnøtket. Verdiendringer som er vurdert som effektivt sikring føres over utvidet resultat, mens ineffektiv andel av sikring føres over ordinært 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 øremerket som sikringsinstrument innregnes til virkelig verdi og måles i etterfølgende perioder til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Dette gjelder i hovedsak erstatninger til grunneiere som varierer med kraftpris, samt finansielle kraftkontrakter.

Diskonteringsrente

For kraftproduksjon er det benyttet en diskonteringsrente som gir et nominelt avkastningskrav etter skatt på 6,4 % (6,1 % i 2022).



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C

Noter

Note 2 Regnskapsprinsipper forts.

Derivater og sikring

Seiskapets har inngått industrikontrakter nominert i euro med fysisk levering, samt valutaterminer for å vekse oppgjør i euro til norske kroner.

Kontrakter knyttet til kjøp eller salg av en ikke-finansiell gjensstand som kan gjøres opp netto i kontanter, i et annet finansielt 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 gjensstand i samsvar med seiskapets forventede innkjøps-, salgs- eller bruksbehov ("egget bruk unntaket"). Disse regnskapsføres ikke som finansielle instrumenter og er off-balance sheet (med unntak av evt. innebygde derivater).

Seiskapet har en industrikontrakt hvor eget bruk er et faktum, men hvor kontrakten inneholder et innebygget inflasjonsderivat.

Det innebygde inflasjonsderivatet og øvrige derivater balanseføres til virkelig verdi på det tidspunkt derivatkontraktene inngås, og måles deretter til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Unntaket er derivatet som er utpekt som et sikringsinstrument og inngår i en regnskapsmessig sikringsbokføring, og for disse derivatene føres effektiv andel av sikringen over utvidet resultatet.

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

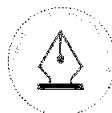
HEVI har industrikontrakter nominert i euro for fysisk levering av kraft i 10 år fra 1.1.2021. Eget bruk unntaket er ikke ansett oppfylt for disse kontraktene og de faller dermed inn under virkeområdet til IFRS 9 og behandles som derivater. Det er i tillegg inngått valutaterminer for å vekse deler av euroeksponeringen som oppstår fra industrikontraktene til norske kroner. Både valutaterminene og industrikontraktene er utpekt som sikringsinstrumenter i alt-i-ett-sikring (kontantstrømsikringer) og er perfekte sikringer. Urealiserte verdiendringer føres over utvidet resultat.

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 eivgivende konsesjoner og kjøpte rettigheter er derfor vurdert til å være tidsbegrenset 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:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Noter

Note 2 Regnskapsprinsipper forts.

Erstatninger betales eller gjøres opp årlig med grunnere. Verdien av disse ytelsene er klassifisert som immateriell eiendel. Rettigheten er tidsbegrenset og avskrives ikke. Forplikelsen knyttet til de samne erstatningsbetalingene klassifiseres som "Andre forplikelser". Forplikelsen verdvurderes hvert år. Løpende årlige utbetalinger kostnadsføres når de utbetales.

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

Evigvarende konsesjoner uten hjemfall

Seiskapenes hel- og delvise kraftverk er ikke omfattet av hjemfall. Det er imidlertid noen unntak.

For to mindre kraftverk i Brødbølvassdraget med totalt ca. 5 GWh årlig kraftproduksjon inngikk HEVI (opprinnelig Glåmdal kraftlag) 11. januar 1985 (tinglyst 8. juni 1986) en oppsigelig leieavtale med staten om fallretter i Sikåa, Brødbølvassdraget. Fallret utnyttas i Varalden og Bedafors 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 fallrettheter 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 fallretthetene som utnyttes i kraftproduksjonen. Resterende fallrettheter 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 fallretthetene 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 driftssyklusen. 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. Rentelementet 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/gevinst netto.



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C

Noter

Note 2 Regnskapsprinsipper forts.

Pensjoner – tjenestekjøpsavtale

I forbindelse med virksomhetsoverdragelse i 2021 ble pensjonsforpliktelser til aktive og pensjonerte personer flyttet til Hafslund Eco Vannkraft AS. Med utgangspunkt i gjeldene tjenestekjøpsavtale har selskapet i foregående år avsatt for sin andel av netto pensjonsforpliktelse og egenkapitaliskudd i lukket pensjonsordning i KLP. Med bakgrunn i tilstrekkelig lav sannsynlighet for fremtidig oppgjør er avsatt forpliktelse på NOK 5 millioner og balanseført fordring knyttet til egenkapitaliskudd på NOK 6,9 millioner i sin helhet resultatført i 2023. Henvises til egen note om pensjonsforpliktelser for flere detaljer.

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 metoden. Dersom rentelemanjet 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 kraftproduksjonsvirksomhet underlagt særskilte regler for beskatning av vannkraftvirksomhet. Selskapet belastes derfor også grunnrenteskatt og naturressursskatt, og betalte fra og med 28. september 2022 til 30. september 2023 tilleggs høyprisbidrag for grunnrenteskattepliktig vannkraftvirksomhet. Med virkning fra 1. januar 2024 er det også innført grunnrenteskatt på landbasert vindkraft. Den effektive grunnrenteskattesatsen på landvind vil være 25 %. Vindskatten treffer HEVI gjennom eierskapet i DA-selskapene Austri Røskiftet og Austri Kjølbjerget.

Alminnelig inntektskatt

Skatteskutningen 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

Grunnteskatnen er overskuddsavhengig og utgjør fra og med 1. januar 2022 nominelt 57,7 prosent av netto grunnrenteinntekt for hvert kraftverk. Grunnteskatnen fungerer som en samvirkningsskatt, hvor den nominelle satsen for grunnrenteskatt er satt til 57,7 prosent, men hvor det innrømmes fradrag for en grunnrenterelatert selskapskatt på 22 prosent. Netto grunnrenteskattesats blir dermed 45 prosent. Grunnteskatteinntekten blir beregnet på grunnlag av hvert kraftverks produksjon time for time, multiplisert med spotprisen for hver time. For konsesjonskraft og industrikraftkontrakter med varighet over 7 år brukes faktisk oppnådde priser. Den beregnede grunnrenteinntekten reduseres med driftskostnader, skattemessige avskrivninger og en 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 2023 var 3,0 prosent (1,7 prosent i 2022). 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 «selskapsrelatert alminnelig inntektskatt» er de samme som i grunnrenteskatten, med unntak av at nye investeringer aktiviseres og avskrives. Fra 01.01.23 inngår inntekter fra opprinnelsesgarantier inn i grunnrentebeskatningen og inntektstørres når de er levert.



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C

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 tillagt renter kan fremføres mot positiv grunnrenteinntekt, men kun for det samme kraftverket. Negativ grunnrenteinntekt inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skatt/skattefordel i grunnrentebeskatningen i den grad den kan sannsynliggjøres anvendt innenfor en tidshorisont på 10 år.

Grunnrenteskatt i resultatet består av årets betalbare grunnrenteskatt pluss endringen i utsatt grunnrenteskatt. Utsatt grunnrenteskatt i balansen beregnes med en nominell grunnrentesats på 57,7 prosent med fratrekk for selskapsrelatert grunnrenteskatt på 22 prosent.

Naturressursskatt

Naturressursskatt er en overskuddsuvhengig 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 nettført mot utsatt skatt i balansen. Dersom det er sannsynlig at naturressursskatten representerer en endelig betaling, hvor motregning ikke er sannsynlig, kostnadsføres den i resultatregnskapet.

Høyprisbidrag

Den 28. september 2022 ble det innført en ny avgift, såkalt «høyprisbidrag», for inntekter fra produksjon av kraft i grunnrenteskattepliktige vannkraftverk. Samme «høyprisbidrag» ble avvirket den 1. oktober 2023.

Avgiften hadde månedlig oppløsning, og beregnes separat per prisområde og per kategori: spotinntekter, konsesjonskraft, egenkraft, uttaksetter og øvrige inntekter. Avgiften utgjorde 23 prosent ved oppnådd snitpris over 70 øre/KWh for måneden. Avgiftsgrunnlaget kan justeres for gevinst eller tap fra finansielle kontrakter inngått før 28. september 2022 forutsatt at disse utgjør reell sikring av spotinntekter fra kraftproduksjon. Kostnader til pumping fordeles på samlet produksjon og kommer til fradrag.

Summen av alminnelig inntektskatt på 22 prosent, grunnrenteskatt på 45 prosent og høyprisbidrag på 23 prosent ga en marginal skattesats på 90 prosent for produksjonen når prisen var over 70 øre/KWh.

Eiendomsskatt

Kraftproduksjonsvirksomheten belastes også med eiendomsskatt som utgjør inntil 0,7 prosent av en beregnet laksverdi. Eiendomsskatt resultatføres som en driftskostnad.

Vesentlige regnskapsprinsipper

Utsatt skatt og utsatt skattefordel 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 skattefordel knyttet til grunnrenteskatt. Utsatte skatteposisjoner knyttet til alminnelig inntektskatt kan ikke ulignes mot utsatte skatteposisjoner knyttet til grunnrenteskatt.

Vesentlige estimater og forutsetninger

Ledelsen vurderer løpende de standpunkter som er lagt til grunn i skatteskjemaene der gjeldende lovverk er gjenstand for forkløring. Basert på ledelsens vurdering foretas avseininger til forventede skattebetalinger der dette anses nødvendig. Utsatt skattefordel knyttet til fremførbare negativ grunnrenteinntekt oppgjort for 2007 balanseres 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:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C

Noter

Note 2 Regnskapsprinsipper forts.

Opprinnelsesgarantier og elsertifikater

HEVI mottar opprinnelsesgarantier på kvalifiserende produksjon av elektrisk kraft og selger disse. Opprinnelsesgarantiene balanseføres til nominelt beløp (null) og inntektsføres ved tidspunktet for leveranse.

Eisertifikater balanseføres som varelager til verdien på tildelingsstidspunktet (15. i hver måned for eisertifikater oppkjøpt forrige måned) og inntektsføres som varekostnad. Salg av eisertifikater inntektsføres på leveringstidspunktet til avkalt pris og vises som salgsmtekt i resultatet. Kostpris/innngangsverdi av de solgte sertifikatene føres som varekost. Verdien av oppkjøpte 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 eisertifikater 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 er tildelt eisertifikater.

Kraftverk (vann og vind)	Eierelskap	Grunnlag eisertifikater (økt produksjon)	Tildelingsprosent	Oppstart eisertifikatperiode (varighet 15 år)	HEVI's eierandel
Rendalen	Opplandskraft DA	64,35 GWh	9,19%	12/2014	35,0 %
Rendalen	Opplandskraft DA	18,29 GWh	2,54%	10/2016	35,0 %
Bagn	Bagn Kraftverk DA	18,20 GWh	6,32%	06/2015	8,0 %
Hølsfossen	HEVI	5,82 GWh	62,30%	09/2016	100,0 %
Løpet	HEVI	13,64 GWh	8,52%	11/2016	100,0 %
Braskereidfoss	HEVI	38,70 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	Opplandskraft DA	30,00 GWh	4,96%	02/2018	35,0 %
Harpefossen	Opplandskraft DA	42,40 GWh	8,81%	07/2018	35,0 %
Raskiflet (vind)	Austri Raskiflet DA	368,50 GWh	100,00%	09/2018	20,0 %
Kjølerberget (vind)	Austri Kjølerberget DA	194,70 GWh	100,00%	09/2020	20,0 %



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C

Noter

Note 3 Finansiell risiko

Finansielle risikofaktorer

Selskapets aktiviteter medfører ulike typer finansiell risiko, og de mest vesentlige er ulike markedsrisikoer fra kraftmarkedet, herunder klima-, 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 kredittrisiko og likviditetsrisiko, men disse vurderes mindre vesentlige. All kraftprissikring foregår i morselskapet Hafslund 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 selskapet.

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 anleggspotefølje, 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 risikosponeeringen kommer fra salg av fysisk kraft. Andre elementer hvor verdien påvirkes av endringer i kraftprisene er eiendeler knyttet til erstatningskraft, samt verdi av fremforbar negativ grunnrenteinntekt. Gitt selskapets middeproduksjon på ca. 5 TWh ville en endring i kraftprisen på 10 øre gi et utslag i kraftinntektene på 500 millioner kroner pr. år.

Valutarisiko

Morselskapet Hafslund 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 Hafslund Eco Vannkraft innlandet AS avregnes i euro fra Hafslund Eco Vannkraft AS.

Valutarisiko oppstår fra oppgjør av henholdsvis fysisk kraftsalg og kraftkjøp, samt vurdering av virkelig verdi av selskapets eiendeler 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 etablerte i 2019 et ansvarsfritt lån på 1,9 milliarder kroner fra Eidsiva Energi AS. Lånet ble innfridd i sin helhet 14. april 2023. For øvrig inngår selskapet i konsernets finansiering og konsernkontosystem når det gjelder bankinnskudd. Selskapets renterisiko anses derfor lav.

Kredittrisiko

Kredittrisiko oppstår i transaksjoner med kontanter, kontantekvivalenter, derivaler, innskudd i banker og finansinstitusjoner. Styring av kredittrisiko skjer i hovedsak på konsernnivå og innebærer blant annet overvåking og at det stilles minimumskrav til konsernets motparter i finansmarkedet.

Likviditetsrisiko

Styring av likviditetsrisiko skjer i hovedsak på konsernnivå. 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:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Noter

Note 4 Salgsinntekter

Belep i millioner kroner	2023	2022
Spesifikasjon av salgsinntekter		
Salg av kraft spotmarkedet	3 307	5 869
Industrikraftkontrakter	277	250
Salg av konsesjonskraft	158	248
Opprinnelsesgarantier og eiserfiktater	242	92
Sum salgsinntekter	3 983	6 459
Belep i millioner kroner	2023	2022
Spesifikasjon av andre driftsinntekter		
Salgsinntekt fra erstatningskraft Sandkil	27	35
Andre driftsrelaterte inntekter	16	10
Sum andre driftsinntekter	43	45

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

Note 5 Annen gevinst/tap

Belep i millioner kroner	2023	2022
Annen gevinst/tap		
Verdiendring Industrikraftkontrakter	- 111	44
Andre poster	- 6	- 1
Sum annen gevinst/tap	- 117	44



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Noter

Note 6 Immaterielle eiendeler

Beløp i millioner kroner	Vassdragsrettigheter/fallrettigheter 1)	Erstatninger/erstatningskraft	Sum
Anskaffelseskost 01.01.2023	74	608	682
Tilgang i regnskapsåret	10	-	10
Avgang anskaffelseskost	-	-2	-2
Anskaffelseskost 31.12.2023	84	606	691
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2022	-	-2	-2
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.2022	-6	-	-6
Akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger 01.01.2023	-6	-2	-9
Årets avskrivninger	-	-0	-0
Akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger 31.12.2023	-6	-3	-9
Bokført verdi 31.12.2023	78	603	681

1) Vassdragsrettigheter/fallrettigheter er bokført til anskaffelseskost. Rettigheter som ikke er tidsbegrenset behandles som ikke avskrivbare eiendeler. Tidsbegrensede 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:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Noter

Note 7 Varige driftsmidler

Beløp i millioner kroner	Kraftstasjoner og damanlegg	Arbeid under utførelse	Tomter og annen eiendom	Maskiner, utstyr, inventar	Sum
Anskaffelseskost 01.01.2023	12 922	188	60	77	13 247
Tilgang i regnskapsåret	6	122	-	1	129
Overført fra anlegg under utførelse	150	-151	1	0	0
Avgang anskaffelseskost	-4	-	-	-0	-4
Anskaffelseskost 31.12.2023	13 073	159	61	78	13 372
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2023	-5 360	-	-20	-59	-5 439
Akkumulerte nedskrivninger 01.01.2023 1)	-33	-	0	0	-33
Akkumulert av- og nedskrivninger 01.01.2023	-5 393	-	-20	-59	-5 472
Akk. Avskrivninger solgte driftsmidler	3	-	-	0	3
Årets avskrivninger	-163	-	-1	-4	-168
Årets nedskrivninger 2)	-95	-	-	-	-95
Reklassifiseringer/andre justeringer	0	-	-	0	0
Sum årets avskrivninger og reverserte nedskrivninger	-255	-	-1	-4	-260
Akkumulerte avskrivninger og nedskrivninger 31.12.2023	-5 647	-	-22	-63	-5 732
Bokført verdi 31.12.2023	7 426	159	39	15	7 640

Avskrivning

25-100 år

Avskrives ikke

0-50 år

3-12 år

- 1) Akkumulert nedskrivning representerer verdifall/mindrevrdier ved overgang til IFRS på 7 kraftverk og beløpet var totalt per 31.12.2022 på 33,2 MNOK. Verdi per 31.12.2023 er på 0,4 MNOK er reversert/avskrevet og inngår på linjen «Årets nedskrivninger». Beløpene fordeler seg på kraftverkene Raua, Mosven, Østfallet, Kvernfall, Bedafors, Varalden og Sagnfossen.
- 2) Årets nedskrivning inneholder nedskrivning på 95 MNOK relatert til Braskereidfoss kraftverk. Kraftverket og demningen fikk skader etter uveåret «Hans» i august 2023. Bokført verdi på Braskereidfoss kraftverk er etter nedskrivning 422 MNOK.



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Noter

Note 8 Andre driftskostnader

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Spesifikasjon av andre driftskostnader		
Vedlikehold	16	12
Kjøp av eksterne tjenester	19	19
Kontorkostnader	7	8
Forsikringer	4	4
Refusjon av driftsutgifter fra deliere	1	- 35
Annet, herunder andel andre driftskostnader deleierskap	272	178
Sum andre driftskostnader	320	186

Selskapet 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 under regnskapslinjen andre driftskostnader.

Årsaken til økningen i 2023 kontra 2022 skyldes i hovedsak økte operatørkostnader fra HEV.

Det er ikke ubetalt styrehonorar til styrets medlemmer i 2023. Det er heller ikke inngått lån eller sikkerhetsstillelse til styrets medlemmer eller nærstående parter.

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Spesifikasjon av revisjonshonorar, beløp ekskl. mva		
Ordinært revisjonshonorar	573	495
Andre attestasjons tjenester	23	20
Skatterådgivning	-	89
Annen rådgivning	119	55
Sum revisjonshonorar	715	659



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Noter

Note 9 Tilknyttede selskaper

Selskapsnavn	Anskaffelsestidspunkt	Forretningskontor	Eierandel	Stemmeandel	Type investering
Austri Raskiftet DA	2019	Søre Osen i Trysil kommune	20,00%	20,00%	Tilknyttet selskap
Austri Kjøpberget DA	2019	Søre Osen i Trysil kommune	20,00%	20,00%	Tilknyttet selskap

Beløp i millioner kroner	År 2023
Balansført verdi 01.01.2023	394
Andel resultat etter skatt	9
Avskrivning byggelånsrenter	-0
Resultat fra tilknyttede selskaper	9
Tilknyttede selskaper andel av utvidet resultat	47
Andre egenkapitalendringer herunder tilbakebetaling av innskutt kapital	-25
Balansført verdi 31.12.2023	424

Beløp i millioner kroner	År 2022
Balansført verdi 01.01.2022	440
Andel resultat etter skatt	113
Avskrivning byggelånsrenter	-0
Resultat fra tilknyttede selskaper	112
Tilknyttede selskaper andel av utvidet resultat	3
Andre egenkapitalendringer herunder tilbakebetaling av innskutt kapital	-161
Balansført verdi 31.12.2022	394



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Noter

Note 10 Finansinntekter og -kostnader

Beløp i millioner kroner	2023	2022
Finansinntekter		
Renteinntekter	1	13
Renteinntekter fra konsernselskaper	140	50
Agløgevinster	50	102
Verdjustering finansielle instrumenter/IFRS	0	47
Sum finansinntekter	192	211
Finanskostnader		
Rentekostnader på ansvarlig lån Eidsiva Energi AS	-32	-110
Andre finanskostnader inkl. agiotap	-61	-0
Sum finanskostnader	-93	-110
Beløp i millioner kroner	2023	2022
Sum netto finansposter	99	101



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Noter

Note 11 Skatt

Beleg i millioner kroner	2023	2022
SPESIFIKASJON AV SKATTEKOSTNAD		
Betalbar skatt	746	1 300
Endring utsatt skatt	-21	66
Betalbar skatt på grunnrente	1 149	2 116
Endring utsatt skatt på grunnrente inkl. negativ grunnrente	60	345
Naturskatt	61	59
Naturskatt utliknet mot betalbar skatt	-61	-59
For lite/mye avsatt i tidligere år	-32	-18
Høyprisbidrag	133	242
Årets skattekostnad	2 035	4 051

Beleg i millioner kroner	2023	2022
SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT OVER UTVIDET RESULTAT		
Sikringsreserve 22 %	233	-271
Sikringsreserve 45 %	497	-599
Utsatt skatt over utvidet resultat	731	-869

Beleg i millioner kroner	2023	2022
Resultat før skatt	3 195	6 134
Resultat før skatt justert - grunnlag for beregning av effektiv skattesats	3 195	6 134
22 % (22 %) av resultat før skatt justert	703	1 349
22 % (22 %) av permanente forskjeller	9	3
Betalbar grunnrenteskatt	1 149	2 116
Endring utsatt skatt negativ fremførbar grunnrenteinntekt	7	50
Endring utsatt skatt grunnrente	53	101
Endring utsatt skatt grunnrente som følge av endring skattesats	0	195
For lite/mye avsatt i tidligere år	-32	-18
Høyprisbidrag	133	242
Andre poster	13	14
Årets skattekostnad	2 035	4 051
Effektiv skattesats	63,7 %	66,1 %

Alle tall presentert her (side 32) både for 2023 og 2022 gjelder HEV i sin skatt relatert til «Vannkraftvirksomheten». Det er laget en oppsummering på senere sider som også omfatter selskaps deltakelse i «Vindsekskap» som blir grunnrentepliktige fra og med år 2024, men som påvirker 2023-tallene til HEV.



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Noter

Note 11 Skatt (forts.)

Beløp i millioner kroner	31.12.2023	31.12.2022
SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT		
Alminnelig inntektskatt		
Fordringer	504	615
Industrikraftkontrakter	-573	-1 635
Anleggsmidler	2 847	2 841
Avsetning for forpliktelser	-242	-253
Sum	2 536	1 569
Anvendt skattesats	22%	22%
Utsatt skatt alminnelig inntektskatt (skattefordel)	558	345

Alle tall presentert her for både 2023 og 2022 gjelder HEVI sin skatt relatert til «Vannkraftvirksomheten».

Utsatt skattefordel av fremførbar negativ grunnrenteinntekt balanseføres til nominell verdi per 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:

Halsund Eco Vannkraft Innlandet AS hadde per 31.12.2022 avsatt ca. 60 MNOK i betalbar skatt i balansen knyttet til bl.a. endring av effektene i forbindelse med endret beskatning av damrehabilitering. Endrede og ferdigstilte skatteoppgjør fra Skatteetaten ble mottatt og avregnet i år 2023. Selskapets avsetning er derfor per 31.12.2023 kroner 0.

Beløp i millioner kroner	31.12.2023	31.12.2022
SPESIFIKASJON AV UTSATT SKATT		
Grunnrenteskatt		
Anleggsmidler	3 086	3 038
Industrikraftkontrakter	-528	-1 635
Avsetning for forpliktelser	-267	-313
Sum	2 291	1 085
Grunnterrelatert selskapskatt i utsatt skatt	-380	-127
Grunnlag utsatt grunnrenteskatt	1 911	958
Anvendt skattesats	57,7 %	57,7 %
Utsatt skatt grunnrenteskatt (skattefordel)	1 103	553
Negativ grunnrenteinntekt inkl. rente	-52	-64
Sum fremførbar NGI forventet utnyttet nærmeste 10 år	-52	-64
Hervav balanseført utsatt skattefordel	-30	-37
Utsatt skatt/-skattefordel i balansen		
Utsatt skattefordel	-30	-37
Utsatt skatt	1 661	898
Sum	1 631	861



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Noter

Note 11 Skatt (forts.)

Stortinget har vedtatt grunnrenteskatt på vindkraft med virkning fra 01.01.2024. HEVI eier 20 % av selskapene Austri Raskiffet DA og Austri Kjølbørg DA som begge eier og driver vindmølleparker. Siden begge de to selskapene er deltakerliknede selskaper (DLS), som ikke er egne skattesubjekter, må HEVI betale og svare for 20 % av grunnrenteskatten som oppstår fra vindmølleparkerne fra og med år 2024. I selskapsregnskapet for HEVI per 31.12.2023 er det derfor gjort en avsetning for utsatt grunnrenteskatt på Austri-selskapene ved at skattemessig inngangsverdi er presentert som om det ikke var forserte avskrivninger over 5 år i alminnelig inntektskatt, og det er gjort en dekomponering på hva avskrivningsbasen vil være i grunnrenten per 31.12.2023. Endringen på 17 MNOK i utsatt skatt grunnrente er kostnadsført som skattekostnad i HEVI og med tilhørende motpost «utsatt skatt» i balansen per 31.12.2023. Grunnrenteskattesatsen er netto 25 % over tid. Teknisk sett er den 32 % (ved oppjustering), men med fratrekk for 22 % selskapsrelatert grunnrenteskatt. Betalbar skatt for år 2023 relatert til vind utgjør kroner 0 for HEVI.

Tabellen under oppsummer både vannkraft og vindkraft skattekostnadene:

Belep i millioner kroner	2023	2022
SPESEFIKASJON AV SKATTEKOSTNAD		
Betalbar skatt, vannkraft	746	1 300
Endring utsatt skatt, vannkraft	-21	66
Betalbar skatt på grunnrente, vannkraft	1 149	2 116
Endring utsatt skatt på grunnrente inkl. negativ grunnrente, vannkraft	60	345
For lite/mye avsatt i tidligere år, vannkraft	-32	-18
Høyprisbidrag, vannkraft	133	242
Endring utsatt skatt på grunnrente, vindkraft	17	0
Årets skattekostnad, vannkraft og vindkraft	2 052	4 051



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Noter

Note 12 Egenkapital og aksjonærinformasjon

Beløp i millioner kroner	Antall aksjer	Aksjekapital	Overkurs	Fond for urealiserte gevinster	Annen egenkapital	Total egenkapital
Egenkapital 01.01.2022	1 503 606	603	3 448	940	136	5 127
Årets resultat					2 082	2 082
Utvidet resultat					- 358	- 358
Overført til/fra fond				- 61	61	-
Avsatt utbytte				- 1 800	- 1 800	- 1 800
Egenkapital 31.12.2022	1 503 606	603	3 448	880	121	5 051
Årets resultat					1 143	1 143
Utvidet resultat					377	377
Overført til/fra fond				- 94	94	-
Avsatt utbytte				- 1 500	- 1 500	- 1 500
Egenkapital 31.12.2023	1 503 606	603	3 448	786	235	5 071

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 Harbitzalléen 5, 0275 Oslo.



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Noter

Note 14 Finansielle instrumenter

Belep i millioner kroner	Virkelig verdi over resultat	Virkelig verdi over OCI	Amortisert kost	Sum
Finansielle instrumenter etter kategori				
Eiendeler pr 31.12.2023				
Investeringer i aksjer og andeler	6	-	-	6
Andre langsiktige fordringer	567	-	4	571
Kundefordringer	-	-	84	84
Konsumfordringer	-	-	2 176	2 176
Andre kortsiktige fordringer	-	-	65	65
Bankinnskudd o.l. 1)	-	-	77	77
Sum finansielle eiendeler	573	0	2 407	2 980
Forpliktelse pr 31.12.2023				
Andre forpliktelser	229	575	617	1 421
Leverandørgjeld	-	-	72	72
Annen kortsiktig gjeld inkl. utbytte	-	-	1 618	1 618
Sum finansielle forpliktelser	229	612	2 307	3 148

*) Bundne midler i 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:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Noter

Note 14 Finansielle instrumenter (forts.)

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	-	-	142	142
Valutadenheter	-	7	-	7
Bankinnskudd o.l.	-	-	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
Annen kortsiktig gjeld inkl. utbytte	-	-	2 097	2 097
Sum finansielle forpliktelser	292	1 680	4 878	6 850

*) Bundne midler i 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:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C

Noter

Note 15 Derivater – Eiendeler og forpliktelser

Beløp i millioner kroner	31.12.2023	31.12.2022
Finansielle anleggsmidler		
Industrikravtkontrakter	46	45
Virkelig verdi av valutaterminkontrakter	0	7
Sum	46	53
Finansielle forpliktelser		
Industrikravtkontrakter	575	1 680
Virkelig verdi av valutaterminkontrakter	37	0
Sum	612	1 680

HEVI har industrikravtkontrakter for fysisk levering av kraft i 10 år fra 1.1.2021. Av kontraktverdien så er 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 kontrakten. Det er vurdert at det ikke er vesentlig kreditrisiko knyttet til kontrakten. Kraftavtalen sikrer seg selv og er dermed en perfekt sikring. Virkelig verdi av kontraktene klassifiseres som langsiktig eiendel eller forpliktelse, da gjenværende løpetid på kontrakten er lenger enn 12 måneder.

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

Det er ikke vurdert å være vesentlig kreditrisiko 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:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



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 forpliktelser.

Konsernet 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 induktirikontraktene er fastsatt 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. Induktirikontrakten hadde på tidspunktet for avtaleinnngåelse 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 gevinsten vil periodiseres i takt med at det blir observerbare priser på NASDAQ for de relevante leveranseperiodene i kontrakten. Periodiseringen av dag 1 gevinsten 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:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Noter

Note 16 Vurdering av virkelig verdi

Beløp i millioner kroner	31.12.2023			Bokført verdi
	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	
FINANSIELLE EIENDELER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI				
Investeringer i aksjer og andeler	-	-	6	6
Andre langsiktige fordringer	-	-	571	571
Sum finansielle eiendeler målt til virkelig verdi	-	-	578	578
FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI				
Valutaterminter	-	37	-	37
Industrikraftkontrakter	-	-	575	575
Grunneiererstatninger og frikraft	-	-	229	229
Sum finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi	-	-	804	804



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Noter

Note 16 Vurdering av virkelig verdi (forts.)

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
Langsiktige derivater (valutaterminer)	-	7	-	7
Sum finansielle eiendeler målt til virkelig verdi	-	7	698	706
FINANSIELLE FORPLIKTELSER MÅLT TIL VIRKELIG VERDI				
Industrikraftkontrakter	-	-	1 680	1 680
Grundeierstatninger 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:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Noter

Note 16 Vurdering av virkelig verdi (forts.)

	31.12.2023			31.12.2022		
Beløp i millioner kroner	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum virkelig verdi	Bokført verdi	Bokført verdi
FINANSIELLE FORPLIKTELSE MALT TIL AMORTISERT KOST						
Leverandørgjeld	-	-	72	72	72	72
Sum finansielle forpliktelser målt til amortisert kost	-	-	72	72	72	72
Beløp i millioner kroner	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum virkelig verdi	Bokført verdi	Bokført verdi
FINANSIELLE FORPLIKTELSE MALT TIL AMORTISERT KOST						
Leverandørgjeld	-	-	256	256	256	256
Rentebærende gjeld	-	1 656	-	1 656	1 656	1 917
Sum finansielle forpliktelser målt til amortisert kost	-	1 656	256	1 912	1 912	2 173

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. Rentebærende gjeld ble nedbetalt i april 2023.

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:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C

Noter

Note 17 Fordringer

	31.12.2023	31.12.2022
Beløp i millioner kroner		
Fordringer med forfall senere enn ett år		
Langsiktige fordringer erstattingskraft *)	504	615
Lån Tolga Kraft AS **)	17	18
Industrikraftkontrakt	46	45
Andel langsiktige fordringer i deleide selskap	4	6
Sum fordringer med forfall senere enn ett år	571	685
Beløp i millioner kroner		
Andre kortsiktige fordringer		
Merverdiavgift til gode	64	142
Valutadenivat	-	7
Annet	1	1
Sum andre kortsiktige fordringer	65	150

*) Beløpet gjelder virkelig verdi av årlige erstattninger fra Fortum i tilknytning til Lutufallet kraftverk, benevnt Sandkikraft. Lutufallet kraftverk utnytter fall nedest i Tysseelva, før den renner over i Klaråven på svensk side. Noen kilometer inn på svensk side har Fortum Høljens kraftverk. Høljens 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 erstattning 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.

Tolga Kraft AS sin uttaksrett er finansiert via et lån fra eierne i Opplandskraft DA, hvor eierne årlig mottar renter og netto kortantstrøm 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 eventuell restlån ettergitt. HEVI sin andel av lånet er pålydende 13,5 MNOK, og har en fast rente på 3 %. HEVI sin andel av lånet er pålydende 27 MNOK, og har en fast rente på 3 %. Per 31.12.2023 er lånet bokført i HEVI til 16,7 MNOK.



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Noter

Note 18 Mellomværende konsern – Nærstående parter

Belep i millioner kroner	31.12.2023	31.12.2022
Mellomværende med selskap i samme konsern		
Kundefordringer konsern	486	1 111
Kortsiktig fordring konsern, konsernbankkonti	1 690	5 284
Annen kortsiktig fordring konsern	-	38
Sum kortsiktige konsernfordringer	2 176	6 433
Annen kortsiktig gjeld konsern (utbytte)	1 500	1 800
Sum kortsiktig konserngjeld	1 500	1 800
Langsiktig forpliktelse tjenestekjøp - pensjon og tjenestekjøpavtale	-	3
Sum langsiktig konserngjeld	-	3
Mellomværende med deleide selskap:		
Kundefordringer deleide selskap	3	5
Sum kortsiktig fordringer deleide selskap	3	5
Leverandørgjeld deleide selskap	28	187
Sum kortsiktig gjeld	28	187

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

Hafslund Eco Vannkraft Innlundet AS deltar i Hafslund AS' konsernkontosystem i DNB. Innestående på konsernkonto representerer en fordring på morselskapet og er presentert i balansen som konsernmellomværende. Likviditet utenfor konsernkontoordningen er presentert som bankinnskudd. Likviditet utenfor konsernkontoordningen er MNOK 1 690. Hafslund AS hadde til HEVI's fordring på konsernkontoordningen MNOK 1 800. Hafslund AS hadde til sammen 5,2 millilærer kroner inneslående på toppkonto hos DnB per 31. desember 2023. Det er i år 2023 inntektsført MNOK 140 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:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Noter

Note 18 Mellomværende konsern – Nærstående parter (forts.)

	31.12.2023	31.12.2022
Belep i millioner kroner		
Transaksjoner med nærstående parter		
<i>Kjøp av varer og tjenester fra nærstående parter:</i>		
Fra konsernet Hafslund	377	268
Utlak av kraft fra deleide selskap til selvkost	160	163
Sum kjøp av varer og tjenester fra nærstående parter	538	431
<i>Salg av varer og tjenester til nærstående parter:</i>		
Til konsernet Hafslund (salg av utstyr, tjenester, husleie og adm.tjenester)	13	11
Sum salg av varer og tjenester til nærstående parter	13	11
Netto salg/-kjøp av varer og tjenester til nærstående parter	- 525	- 420

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. 13 MNOK gjelder fakturering til Hafslund-konsern for husleie/felleskostnader i Indusigata 45, Lillehammer, i lokalene som eies av Hafslund 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:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



Noter

Note 19 Pensjon og tjenestekjøpavtale

HEVI har fram til 1.1.2023 i sin balanse medtatt som gjeld en andel av operatøren Hafslund Eco Vannkraft AS' netto pensjonsforpliktelser i den lukkede ytelsespensjonsordningen i KLP, som omfatter tidligere ansatte i kraftselskapene i Innlandet. Ved inngangen til 2023 var operatørens netto pensjonsforpliktelse knyttet til denne ordningen et svært beskjedent beløp og ved utgangen av 2023 viste aktuarberegningene en netto positiv verdi. Med denne bakgrunn ble det konkludert med at Hafslund Eco Vannkraft AS' tjenestekjøpere i Innlandet, fra og med utgangen av 2023, ikke lenger skal medta i sine regnskaper andeler av operatørens regnskapsmessige pensjonsforpliktelser fra denne lukkede ytelsespensjonsordningen i KLP.

HEVI har sammen med andre tjenestekjøpende selskaper finansiert en andel av operatøren Hafslund Eco Vannkraft AS' EK-tilskudd til KLP i årene fram til og med 2018. Fram til 1.1.2023 har HEVI ført opp denne posten som en eiende i sin balanse under linjen «andre langsiktige fordringer». Det er nå avklart at dette EK-tilskuddet ikke kan kreves tilbakebetalt fra KLP og kan heller ikke anvendes til betaling av framtidige pensjonspremier, reguleringspremier eller lignende. Det er derfor besluttet at tidligere innbetalt beløp til finansiering av pensjonsordningens EK-tilskudd, kostnadsføres i 2023-regnskapet med 6,9 MNOK.

Beløp i millioner kroner	31.12.2023	31.12.2022
Langsiktig forpliktelse tjenestekjøp fra Hafslund Eco Vannkraft AS vedr. pensjonsforpliktelse	0	3
Innarbeidet andel langsiktig forpliktelse tjenestekjøp vedr. pensjonsforpliktelse fra deleide selskaper (Vinstra Kraftselskap DA, Opplandskraft DA inkl. andel Øvre Otta DA)	0	1
Langsiktig forpliktelse tjenestekjøp	0	5



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C

Noter

Note 20 Andre langsiktige forpliktelse

Beløp i millioner kroner	31.12.2023	31.12.2022
Spesifikasjon av andre langsiktige forpliktelse		
Forpliktelse av erstatninger og erstatningskraft	846	899
Avsetning tjenestekjøpavtaler pensjon	0	1
Industrikraftkontrakter	575	1 680
Sum andre langsiktige forpliktelse	1 421	2 580

Note 21 Langsiktig gjeld

I forbindelse med transaksjonen mellom Eidsiva Energi AS og Håslund Eco AS som ble gjennomført 30.09.2019 ble det utbetalt et ekstraordinært utbytte på 1917 MNOK til HEV, og samtidig etablert et ansvarlig lån fra Eidsiva Energi AS på samme beløp.

Lånet på 1917 MNOK ble i sin helhet innfridd 14. april 2023 inkl. renter fra år 2022 med 110 MNOK, samt renter i 2023 med 32 MNOK.

Note 22 Annen kortsiktig gjeld

Beløp i tusen kroner	31.12.2023	31.12.2022
Spesifikasjon av annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld		
Øvrige periodiseringer og forskuddsbetalinger	81	297
Virkelig verdi av valutaterminkontrakter	37	-
Sum annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	118	297



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



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 fastsettelsen av regnskapsestimater, og således reflekteres fullt ut i regnskapet. Hendelser som vedrører forhold som ikke var kjent på balansedagen, vil bli opplyst om dersom de er vesentlige.

Ved regnskapsavleggelsen foreligger det ingen vesentlige, kjente hendelser etter balansedagen som forventes å ha en innvirkning på selskapets resultatregnskap for 2023 eller den finansielle stilling per 31. desember 2023.



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

Document ID:
6F434806D113436CB8C6ABB649074A3C



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 2023, resultatregnskap, utvidet resultat og oppstilling over kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening oppfylder årsregnskapet gjeldende lovkrav, og gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3–9.

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 forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3–9. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet 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 med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

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



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, 5. mars 2024
PricewaterhouseCoopers AS

Thomas Fraurud
Statsautorisert revisor
(elektronisk signert)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning HEVI 2023

Signers:

Name	Method	Date
Fraurud, Thomas Haug	BANKID	2024-03-18 11:07

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.