



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

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

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2020 - 31.12.2020

### Konsern

Morselskap i konsern: Nei

### Regnskapsregler

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

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: Alf Inge Berget  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 28.04.2021

### Grunnlag for avgivelse

År 2020: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020

*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, 12.06.2022



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Salgsinntekt		694 000 000	1 292 000 000
Annen driftsinntekt		116 000 000	151 000 000
<b>Sum inntekter</b>		<b>810 000 000</b>	<b>1 443 000 000</b>
<b>Kostnader</b>			
Varekostnad		43 000 000	36 000 000
Lønnskostnad		34 000 000	123 000 000
Avskrivning		55 000 000	116 000 000
Annen driftskostnad		395 000 000	312 000 000
<b>Sum kostnader</b>		<b>527 000 000</b>	<b>587 000 000</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>283 000 000</b>	<b>856 000 000</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Annen finansinntekt		2 000 000	3 000 000
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>2 000 000</b>	<b>3 000 000</b>
Annen finanskostnad		90 000 000	25 000 000
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>90 000 000</b>	<b>25 000 000</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-88 000 000</b>	<b>-22 000 000</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>195 000 000</b>	<b>834 000 000</b>
Skattekostnad på ordinært resultat		62 000 000	362 000 000
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>133 000 000</b>	<b>472 000 000</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>133 000 000</b>	<b>472 000 000</b>
<b>Overføringer og disponeringer</b>			
Overføringer til/fra fond		72 000 000	205 000 000
Overføring til/fra annen egenkapital		61 000 000	267 000 000
<b>Sum overføringer og disponeringer</b>		<b>133 000 000</b>	<b>472 000 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker o.l.		317 000 000	377 000 000
Utsatt skattefordel		132 000 000	132 000 000
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>449 000 000</b>	<b>509 000 000</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom		4 994 000 000	5 154 000 000
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>4 994 000 000</b>	<b>5 154 000 000</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i tilknyttet selskap		2 308 000 000	2 251 000 000
Investeringer i aksjer og andeler		9 000 000	9 000 000
Andre fordringer		560 000 000	317 000 000
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>2 877 000 000</b>	<b>2 577 000 000</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>8 320 000 000</b>	<b>8 240 000 000</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
Varer			4 000 000
<b>Sum varer</b>			<b>4 000 000</b>
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer		162 000 000	150 000 000
Andre fordringer		30 000 000	18 000 000
Konsernfordringer		23 000 000	135 000 000
<b>Sum fordringer</b>		<b>215 000 000</b>	<b>303 000 000</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende		30 000 000	101 000 000
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>30 000 000</b>	<b>101 000 000</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>245 000 000</b>	<b>408 000 000</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>8 565 000 000</b>	<b>8 648 000 000</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital		422 000 000	431 000 000
Overkurs		3 371 000 000	3 629 000 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>3 793 000 000</b>	<b>4 060 000 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Fond		2 152 000 000	2 080 000 000
Annen egenkapital		-1 634 000 000	-1 722 000 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>518 000 000</b>	<b>358 000 000</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>4 311 000 000</b>	<b>4 418 000 000</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Pensjonsforpliktelser		40 000 000	31 000 000
Utsatt skatt		1 364 000 000	1 437 000 000
Andre avsetninger for forpliktelser		379 000 000	394 000 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>1 783 000 000</b>	<b>1 862 000 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Øvrig langsiktig gjeld		1 917 000 000	1 917 000 000
<b>Sum annen langsiktig gjeld</b>		<b>1 917 000 000</b>	<b>1 917 000 000</b>
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>3 700 000 000</b>	<b>3 779 000 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		104 000 000	109 000 000
Betalbar skatt		154 000 000	207 000 000
Skyldige offentlige avgifter		4 000 000	36 000 000
Kortsiktig konserngjeld		125 000 000	1 000 000
Annen kortsiktig gjeld		167 000 000	98 000 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>554 000 000</b>	<b>451 000 000</b>



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Sum gjeld		4 254 000 000	4 230 000 000
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>8 565 000 000</b>	<b>8 648 000 000</b>



Til generalforsamlingen i Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

## *Uavhengig revisors beretning*

### *Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet*

---

#### *Konklusjon*

Vi har revidert Hafslund EcoVannkraft Innlandet AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening er det medfølgende årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2020, 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

---

#### *Øvrig informasjon*

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

---

#### *Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet*

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder 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 regnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

---

PricewaterhouseCoopers AS, Aslak Boltsgate 42, Postboks 1100, NO-2305 Hamar  
T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no  
Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



Uavhengig revisors beretning - Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS



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.

---

### *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*

Vårt mål med revisjonen 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

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

### *Uttalelse om andre lovmessige krav*

---

#### *Konklusjon om årsberetningen*

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til resultatdisponering er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

---

#### *Konklusjon om registrering og dokumentasjon*

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge.

Hamar, 15.03.2021  
**PricewaterhouseCoopers AS**

Thomas Fraurud  
Statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)

(2)



 Securely signed with Brevio

Revisjonsberetning HEVI

**Signers:**

<b>Name</b>	<b>Method</b>	<b>Date</b>
Fraurud, Thomas Haug	BANKID_MOBILE	2021-04-12 08:14

**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.



HEVI - Årsberetning og årsregnskap 2020.pdf

**Signers:**

**Name**

Setsaas, Celine Bråthen  
Berget, Alf Inge  
Østby, Anders  
Løken, Stig Morten

**Method**

BANKID  
BANKID\_MOBILE  
BANKID\_MOBILE  
BANKID\_MOBILE

**Date**

2021-04-06 09:42 GMT+2  
2021-04-06 09:46 GMT+2  
2021-04-06 11:51 GMT+2  
2021-04-06 12:50 GMT+2

**This document package contains:**

- Front 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.

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

THE SIGNED DOCUMENT FOLLOWS ON THE NEXT PAGE >

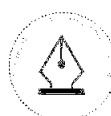


## Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

---

Årsberetning og årsregnskap 2020

---



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

## ÅRSBERETNING 2020

### 1. INNLEDNING

Hafslund Eco Vannkraft AS har siden 30.9.2019 vært et heleid datterselskap av Hafslund Eco Vannkraft AS. Hafslund Eco Vannkraft AS eies igjen med 57,2 % av Hafslund Eco AS (eid 100 % av Oslo kommune) og 42,8 % av Eidsiva Energi AS (eid 50 % av Hafslund Eco AS, 49,4 % av Innlandet Energi Holding AS og 0,6 % av Åmot kommune).

Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS (HEVI) het fram til 6.2.2020 Eidsiva Vannkraft AS.

HEVI har sitt forretningskontor i Lillehammer kommune.

### 2. VIKTIGE HENDELSER 2020

#### Navneendring

Som en konsekvens av at ny aksjonær fra 30.9.2019, E-CO Energi AS, endret navn til Hafslund Eco Vannkraft AS, endret også Eidsiva Vannkraft AS 6.2.2020 navn til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS (HEVI).

#### Virksomhetsoverdragelse

I praksis ble ny organisasjon i Hafslund Eco-konsernet gjeldende fra 1.1.2020. Konsernet Hafslund Eco ledes av konsernsjef Finn Bjørn Ruyter, mens forretningsområdene Produksjon ledes av Alf Inge Berget, forretningsområde Teknisk ledes av Stig Morten Løken, forretningsområde Kraftmarked ledes av Anders Østby og forretningsområde Ny Energi (Hafslund Ny Energi AS) ledes av Toril Benum.

Med virkning fra 1.5.2020 ble alle ansatte i HEVI formelt virksomhetsoverdratt til Hafslund Eco Vannkraft AS. Direktør for Teknisk i Hafslund Eco Vannkraft AS, Stig Morten Løken, leies inn som daglig leder i HEVI.

#### Konsesjoner og tjenestekjøpsavtaler

HEVIs virksomhet har i 2020 blitt drevet under omsetningskonsesjonen til Hafslund Eco Vannkraft AS og HEVIs anleggskonsesjoner ble i februar 2020 overført til Hafslund Eco Vannkraft AS.

Hafslund Eco Vannkraft AS har trådt inn som avtalepart i tjenesteleveranseavtaler som HEVI tidligere har vært avtalepart i. Av praktiske årsaker har imidlertid HEVI i hele 2020 utad ivaretatt tjenesteleveransene, slik at Hafslund Eco Vannkraft AS har fakturert HEVI for personalkostnader knyttet til aktiviteten i Innlandet også etter at ansatte ble virksomhetsoverdratt 1.5.2020, og HEVI har viderefakturert tjenestekjøperne for leverte tjenester for hele 2020.

Med virkning fra 1.1.2021 vil all operatørvirksomhet og tjenesteleveranser ivaretas av Hafslund Eco Vannkraft AS, og HEVI er tjenestekjøper av Hafslund Eco Vannkraft AS når det gjelder HEVIs heleide kraftverk.

#### Overføring av balanseansvar til Hafslund Eco Vannkraft AS

I løpet av 2020 har det skjedd endringer i Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS sin rolle som markeds- og balanseaktør. Mandag 2. november 2020 ble Hafslund Eco Vannkraft AS balanseansvarlig for Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS, og fra denne datoen har alt kjøp og salg av kraft i markedet for Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS blitt utført av Hafslund Eco Vannkraft AS. Selskapets avtaler mot eSett Oy og Nord Pool AS ble avsluttet samme dato som balanseansvaret ble overført.



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

### Vannkraftprosjekter

#### Nedre Otta kraftverk:

I august 2016 vedtok AS Eidefoss, E-CO Energi AS og Eidsiva Vannkraft AS å bygge Nedre Otta kraftverk i kommunene Sel og Vågå. Prosjektet, som startet opp i oktober 2016, har vært organisert gjennom selskapet Nedre Otta DA, hvor eierfordelingen per 31.12.2019 var AS Eidefoss 50 %, Hafslund Eco Vannkraft AS 26,9 % og HEVI AS 23,1 %.

Den 18.2.2020 ble det vedtatt å overføre HEVIs eierskap i Nedre Otta DA til Hafslund Eco Vannkraft AS. Dette ble formelt registrert i midten av 2020, men med tilbakevirkende kraft fra 1.1.2020. Videre vedtok AS Eidefoss konsernetablering fra 1.1.2020, slik at eierfordelingen i Nedre Otta DA med regnskapsmessig virkning fra **1.1.2020** ble Eidefoss Vannkraft AS og Hafslund Eco Vannkraft AS med 50 % hver.

Utbyggingen av Nedre Otta kraftverk ble ferdigstilt i mai 2020 med idriftsettelse av aggregatene i hhv. mai og juni 2020. Nedre Otta kraftverk utnytter fallet i Ottaelva mellom eksisterende dam i Eidefossen og til ca. 300 meter oppstrøms Grindhølen. Nedre Otta kraftverk er et tradisjonelt kraftverk i fjell med to aggregater. Hovedentreprenør for byggetekniske arbeider har vært Skanska Norge AS. Arbeidene ble levert innenfor budsjett og innenfor planlagt ferdigstillelse. Kraftverket forventes å gi en årsproduksjon på ca. 306 GWh.

#### Tolga kraftverk:

I juni 2018 vedtok Opplandskraft DA, hvor HEVI eier direkte og indirekte ca. 35 %, utbyggingen av Tolga kraftverk i Tolga kommune. Utbyggingen startet opp sommeren 2018, har god framdrift og forventes ferdigstilt i mai 2021, mens opprinnelig plan var oktober 2021. Kraftstasjonen bygges i fjell og får tre francisturbiner, og knyttes til regionalnettet med en ny 132 kV linje til nye Tolga transformatorstasjon. Utbyggingen er forventet å gi en årsproduksjon på 205 GWh.

### Vindkraftprosjekter

#### Kjølberget vindkraftpark:

I april 2019 ble det vedtatt utbygging av Kjølberget vindkraftpark med 13 vindturbiner. Eierskapet er organisert i Austri Kjølberget DA, hvor største eier er Statwerke München (SWM Erneuerbare Energien Skandinavien GmbH und Co KG) med 60 %, mens HEVI og Gudbrandsdal Energi Fornybar AS (GEF) eier 20 % hver. Slutføring av utbyggingen skjer i april 2021 og forventes å gi en årsproduksjon på 194 GWh. Kjølberget vindkraftpark har blitt bygget etter samme modell som Raskiftet vindkraftpark som ble ferdigstilt i desember 2018.

### Koronasituasjonen

Covid-19 og koronautbruddet rammet Norge for fullt i mars 2020. I første omgang medførte situasjon i Norge, som i resten av verden, en kraftig nedstenging av mange virksomheter. Selskapets produksjon og salg av kraft har heldigvis langt på vei blitt gjennomført som normalt gjennom hele 2020. For ansatte i Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS og i Hafslund Eco Vannkraft AS har det vært svært få tilfeller av koronasmitte og moderat omfang av karantene-restriksjoner. Viktige fysiske funksjoner har langt på vei blitt gjennomført i tråd med opprinnelige planer. Kontorfunksjoner har i lange perioder blitt gjennomført fra hjemmekontor og møter har i store deler av året blitt gjennomført digitalt. Virksomheten har fulgt nasjonale retningslinjer gjennom hele koronaperioden og de strenge restriksjonene er videreført gjennom første kvartal 2021.



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

### 3. VIRKSOMHETEN

#### Eierstyring og ledelse

##### Styre og daglig ledelse

Etter at alle ansatte i HEVI ble virksomhetsoverdratt til Hafslund Eco Vannkraft AS 1.5.2020, fratrådte de tidligere ansattvalgte representantene i styret i HEVI. Styresammensetningen i HEVI har i 2020 bestått av:

- Alf Inge Berget (styrets leder)
- Celine Setsaas
- Anders Østby
- Ola Beitdøkken (ansattvalgt styremedlem til og med 30.4.2020)
- Jardar Ellevold (ansattvalgt styremedlem til og med 30.4.2020)

Det er i 2020 behandlet 6 saker.

Direktør og daglig leder:

- Stig Morten Løken

##### Eierstyring og selskapsledelse

Det er etablert en norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse spesielt rettet mot selskaper med aksjer notert på norsk børs. HEVI følger i stor grad denne anbefalingen. HEVIs formål er å eie, drive og investere i kraftproduksjonsvirksomhet, og annen virksomhet som står i forbindelse med dette, herunder deltakelse i andre selskaper med lignende virksomhet, samt investeringer i fast eiendom og verdipapirer.

Forvaltningen av selskapets anliggender hører inn under styrets myndighet. Styret består ved utgangen av året av tre aksjonærvalgte styreprerentanter. Styrets leder Alf Inge Berget leder forretningsområde Produksjon i konsernet Hafslund Eco og er for øvrig også formell daglig leder i Hafslund Eco Vannkraft AS.

##### Virksomheten

HEVI har 21 heleide kraftverk. I tillegg har selskapet aksjer og eierandeler i selskapene Oppland Energi AS, Opplandskraft DA, Vinstra Kraftselskap DA, Kraftverkene i Orkla DA, Austri Raskiftet DA, Austri Kjølberget DA, Mesna Kraftselskap DA, og indirekte andeler i Øvre Otta DA, Bagn Kraftverk DA og Sameiet Rosten kraftverk.

HEVIs eierandeler med tilhørende kraftproduksjon fremgår av tabellen under. Årsproduksjonen er referert generator og er for perioden 2009-2018, hensyntatt dagens kraftverksportefølje.



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

	Eier- andel	Antall heleide kraftverk	Antall deleide kraftverk	HEVIs andel av Kraftproduksjon basert på årene 2009-2018 i gigawattimer GWh) <sup>1)</sup>
Egne kraftverk	100,0 %	21 kraftverk		1 396 GWh
Aksjer i Oppland Energi AS	38,7 %	9 kraftverk	10 kraftverk 1 kraftverk under bygging	867 GWh
Andeler i Opplandskraft DA	25,0 %	6 kraftverk 1 kraftverk under utbygging	2 kraftverk	892 GWh
Andeler i Vinstra Kraftselskap DA	28,3 %	1 kraftverk		365 GWh
Andeler i Kraftverkene i Orkla DA	12,0 %	5 kraftverk		150 GWh
Andel i Mesna Kraftselskap DA <sup>2)</sup>	99,0 %			0 GWh
Andeler i Austri Raskiftet DA	20,0 %		1 vindpark	74 GWh
Andeler i Austri Kjølberget DA	20,0 %		1 vindpark under bygging	-----
<b>Sum</b>				<b>3 744 GWh</b>

1) Produksjonstill er såkalt «generatorproduksjon»

2) Kraftverk tidligere organisert i Mesna Kraftselskap DA inngår i dag i HEVIs heleide kraftverk.

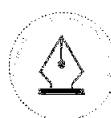
HEVI har innarbeidet aksjer og andeler i selskapene Oppland Energi AS, Opplandskraft DA, Vinstra Kraftselskap DA, Kraftverkene i Orkla DA, Mesna Kraftselskap DA, Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA. Oppland Energi AS, Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA er klassifisert som tilknyttede selskaper, og innarbeidet etter egenkapitalmetoden (en-linjes konsolidering). De øvrige er klassifisert som felleskontrollerte driftsordninger, og innarbeidet etter en bruttometode.

I tillegg til å ivareta virksomheten i heleide kraftverk har HEVI sammen med morselskapet Hafslund Eco Vannkraft AS i 2020 utført omfattende virksomhet for de felleseide selskapene Oppland Energi AS, Opplandskraft DA, Øvre Otta DA og Vinstra Kraftselskap DA samt Østerdalen Kraftproduksjon AS og Gudbrandsdal Energi AS, regulert i egne tjenestekjøpsavtaler. Med virkning fra 1.1.2021 er det Hafslund Eco Vannkraft AS som i sin helhet ivaretar denne operatørvirksomheten.

## Finans

I forbindelse med transaksjonen mellom Eidsiva Energi og Hafslund Eco som ble gjennomført 30.9.2019, ble det utbetalt et ekstraordinært utbytte på 1.917 millioner kroner til Hafslund Eco Vannkraft AS, og samtidig etablert et ansvarlig lån fra Eidsiva Energi AS på samme beløp. Rente på lånet beregnes basert på et gjennomsnitt av de siste 2 års daglige kvoteringer for 10-årig SWAP + 340 basispunkter.

Selskapets likviditet er hovedsakelig organisert i en konsernkontoordning i Hafslund Eco-konsernet, og er presentert som konsernmellomværende. Likviditet utenfor konsernkontoordningen er presentert som bankinnskudd. Selskapets likviditetsbeholdning i form av bankinnskudd utgjorde 29,4 millioner kroner ved utgangen av 2020. Tilsvarende var likviditetsbeholdningen i form av bankinnskudd 100,8 millioner kroner ved inngangen til 2020. I løpet av 2020 er flere bankkonti innlemmet i konsernkontoordningen til Hafslund Eco-konsernet. Dermed er en større del av likviditeten nå presentert som en endring i konsernmellomværende. Kontantstrøm fra driften utgjorde 209,3 millioner kroner i 2020 sammenlignet med 924,6 millioner kroner i 2019. Netto likviditetsendring ble -71,4 millioner kroner i 2020 mot -28,6 millioner kroner i 2019.



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

### Finansielle risikofaktorer

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

### 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 21 heleide og 25 deleide kraftverk. Dette gir en veldiversifisert anleggsportefølje, både med hensyn til meteorologi og hydrologi, og driftsmessige forhold. Av selskapets samlede produksjon er ca. 55 % magasinkraftverk, noe som gir en god reguleringsgrad. Selskapet har en middelproduksjon på nærmere 4 TWh.

#### Prisrisiko

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

Selskapet benytter finansielle instrumenter for å styre prisrisikoen.

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

#### Valutarisiko

Selskapet opererer på den nordiske kraftbørsen, Nord Pool, hvor all handel skjer i Euro. Valutarisiko oppstår fra finansielle handelstransaksjoner, oppgjør av henholdsvis fysisk kraftsalg og kraftkjøp, samt vurdering av virkelig verdi av selskapets eiendeler knyttet til erstatningskraft, samt fysiske kraftkontrakter.

#### Renterisiko

Selskapets renterisiko anses moderat. Eneste eksterne gjeldspost er et langsiktig lån på 1.917 Mkr til Eidsiva Energi AS, som er indirekte deleier gjennom sitt aksjeinnehav i Hafslund Eco Vannkraft AS.

Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS inngår i konsernets konsernkontosystem når det gjelder bankinnskudd. Finansielle eiendeler og forpliktelser som verdsettes til virkelig verdi ved hjelp av verdsettelsesmetoder, påvirkes av endringer i det langsiktige rentenivået via avkastningskravene til kontantstrømmen. Endringer i nullkupongrentekurvene for NOK og Euro påvirker diskontering av kontantstrømmene som kommer fra oppgjør av derivater, og som føres i balansen til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet.

#### Kredittrisiko

Kredittrisiko oppstår i transaksjoner med kontanter, kontantekvivalenter, derivater, innskudd i banker og finansinstitusjoner. Selskapets finansielle salg av kraft cleares via Nasdaq OMX Commodities slik at motpartsrisikoen anses begrenset. Motparter ved finansplasseringer er begrenset til finansinstitusjoner med høy kredittverdighet eller markedsplasser.



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

**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.

**4. SAMFUNNSANSVAR****Ytre miljø**

HEVI produserer fornybar energi i form av vannkraft og vindkraft. Dette er energikilder som har miljømessige fortrinn fremfor andre former for energiproduksjon, selv om utbygging og drift medfører inngrep i naturen og påvirkning av miljøet. Det jobbes kontinuerlig med forbedring og utvikling av rutiner som kan begrense eller forhindre miljøskader.

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

Det er ikke registrert noe miljøavvik knyttet til selskapets vannkraftanlegg i 2020.

HEVIs aktivitet på miljøtilsyn består av tilsyn på vassdragsanleggene til alle selskapene som har HEVI som operatør, i tillegg til tilsyn på egne vassdragsanlegg. Miljøtilsynet gjennomføres etter spesifisert tilsynsprogram der tilsynsfrekvensen er tilpasset type vassdragsanlegg.

HEVI fikk i 2018 pålegg/frivillig avtale om å utarbeide tiltaksplaner for toveis fiskevandringsløsninger forbi kraftverkene i Glomma, Renaelva og Trysilelva. Tiltaksplanen ble ferdigstilt sommeren 2019 og arbeidet med gjennomføring av foreslåtte tiltak har fortsatt i 2020, bl.a. med installasjon av automatiske fisketellere ved Kongsvinger kraftverk, Sagnfossen kraftverk og Lutufallet kraftverk. HEVI hadde fra før automatiske fisketellere ved kraftverkene i Strandfossen og Løpet. Telleren i Strandfossen har i 2020 vært ute av drift pga. tekniske problemer.

HEVI er med i prosjektet «Bedre bruk av fiskeressursene i regulerte vassdrag i Oppland», som er et samarbeid mellom regulanter og Statsforvalteren i Innlandet. Prosjektet organiserer og gjennomfører biologiske undersøkelser i regulerte vassdrag. Gjennom prosjektet oppnås god dialog og gjensidig forståelse mellom forvaltningen og regulantene, og forutsigbarhet med hensyn til kostnader.

**5. DRIFT 2020****Kraftproduksjon og omsetning****Prisutvikling**

Gjennomsnittlig systempris i 2020 ble 10,9 euro/MWh, mens områdeprisene for NO1 og NO3 ble henholdsvis 9,3 og 9,5 euro/MWh. Høyeste månedspris for NO1 var i januar på 24,6 Euro/MWh og laveste månedspris i juli på 1,4 Euro/MWh. Vekslingskursen mellom euro og norske kroner ble i gjennomsnitt 10,72 som er 0,87 kroner høyere enn i 2019.

Terminmarkedet falt kraftig gjennom 2020. Årskontrakten for 2021 falt fra drøyt 32 euro/MWh ved starten av året til i underkant av 12 euro/MWh i midten av november før den endte på drøyt 23 euro/MWh ved utgangen av året. For årene lengre ut var utviklingen mer stabil hvor kontrakten for 2025 sank fra drøyt 32 til 27 euro/MWh i løpet av året. Hydrologisk balanse i Norden steg kraftig første kvartal fra en hydrologisk normal situasjon til et betydelig overskudd som påvirket spot- og terminpriser gjennom hele 2020. Marginalkostnadene for termisk

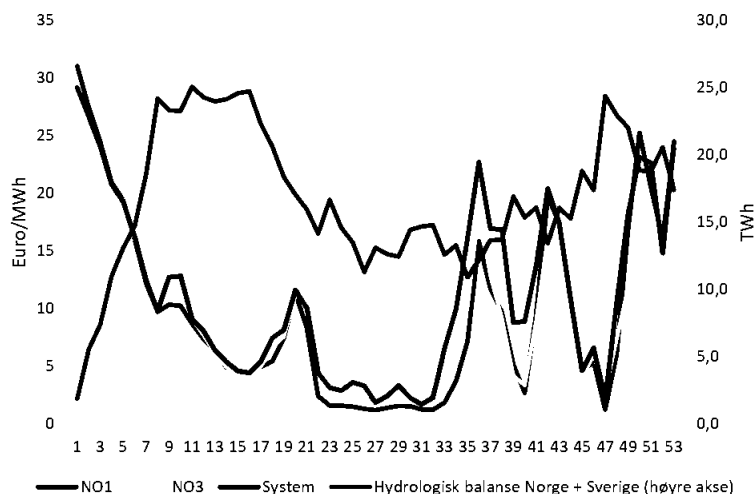


This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

kraftproduksjon opplevde en økning spesielt på grunn av et sterkere marked for CO<sub>2</sub>-kvoter, hvor det på mot slutten av året ble notert priser opp mot 32 Euro/tonn.

Spotprisene på elsertifikater falt kraftig i løpet av 2020 etter at det ble klart at markedet var i ferd med å overoppfylle målsettingene om ny produksjonskapasitet i det felles norsk-svenske elsertifikatsystemet. Ved inngangen av året ble det notert priser på 45 SEK/MWh, mens prisene i desember var helt nede på 2 SEK/MWh. Dette er et nivå som markedet forventer framover.



Figur 1 Utvikling i kraftpriser (NO1-, NO3- og systempris) i euro/MWh (venstre akse) og hydrologisk balanse i TWh avvik fra normal (høyre akse) i 2020.

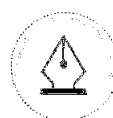
## Produksjon

Den samlede årsproduksjonen<sup>1</sup> i 2020 for HEVI inklusive andeler i felleseide kraftverk var 3.711 gigawattimer (GWh). Beregnet netto årsproduksjon for perioden 1986-2015 er 3.504 GWh. Figur 2 viser månedsproduksjonen for HEVI sammenlignet med et gjennomsnitt for perioden 1986-2015.

Ved inngangen til 2020 var magasinutfyllingen noe over normalen. Produksjonen i januar og februar ble preget av en mild og våt vinter og fallende kraftpriser. Produksjonen i mars ble høy for å dempe magasinene tilstrekkelig inn mot smeltesesongen. I sum var produksjonen i 1. kvartal i tråd med normalen.

Snømålinger i april viste over normalt med snø på de høyereliggende tilsigsfeltene. Mai var kjølig og medførte en forsinket avsmelting. På målestasjonen Losna, oppstrøms Hunderfossen kraftverk i Lågevassdraget, ble det observert en døgnvannføring nær 5-års flom i juni. I Glomma ved Elverum kulminerte vannføringen godt under middelflom 8. juni. Produksjonen i 2. kvartal var i sum som normalen.

<sup>1</sup> I juni 2016 ble det innført krav om måling og rapportering av nettoproduksjon (Forskrift om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av netjtjenester, § 3-4 Måling av produksjon).



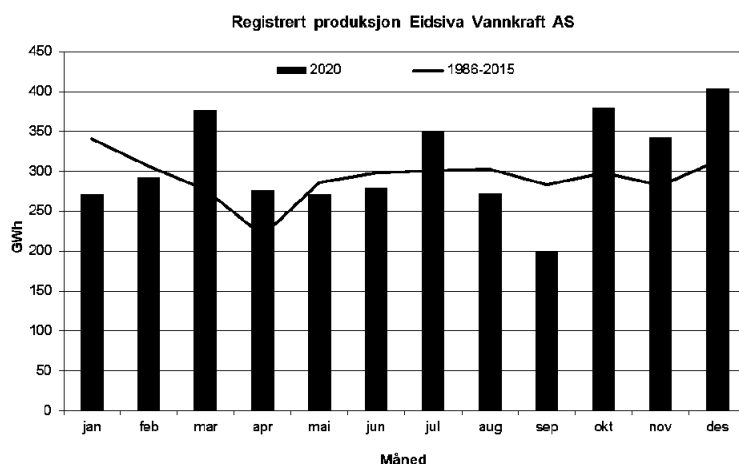
This file is sealed with a digital signature. The seal is a guarantee for the authenticity of the document.

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

Kraftprisen var vedvarende lav gjennom 2. kvartal og falt ytterligere i juli. Ved inngangen til 3. kvartal var magasinfyllingen langt over normalen. Juli var tidvis nedbørrik og medførte produksjon over normalen. Medio august til medio september var en relativt tørr periode med tilsig under normalen. Produksjonen i 3. kvartal ble i sum 90 % av normalen.

Høsten var preget av en våt og mild værtrend med tilsig langt over normalen og høy produksjon. Eksempelvis kulminerte vannføringen i Glomma ved Elverum i overkant av 1200 m<sup>3</sup>/s, som er den største høstflommen siden 1987. I desember løftet prisene seg noe og i 4. kvartal var produksjonen i sum 125 % av normalen.

Magasinbeholdning målt som kraftmengde og prosent av magasinkapasitet ved henholdsvis regnskapsårets begynnelse og slutt, utgjorde 939 GWh (68 %) og 1151 GWh (84 %).



Figur 2 Månedproduksjon 2020 sammenlignet med midlere produksjon for perioden 1986-2015.

## Tilgjengelighet

Registrering av tilgjengelighet deles inn i to kategorier:

Gjennomsnittlig tilgjengelighet (GJS) uttrykker faktisk tilgjengelighet til produksjonsanleggene. Herunder registreres all feilretting og vedlikeholdsaktivitet gjennom hele året.

Nytteverdijustert tilgjengelighet (NVJ) uttrykker tilgjengelighetsevne i perioder med krav om full tilgjengelighet. Herunder registreres feil og avvik fra godkjente vedlikeholdsplaner.

Registrert gjennomsnittlig og nytteverdijustert tilgjengelighet i 2020:

### Samlet for heleide kraftverk i HEVI:

94,0 % gjennomsnittlig tilgjengelighet

97,9 % nytteverdijustert tilgjengelighet

Vanntap som følge av planlagt driftsstans: 28,9 GWh

Vanntap som følge av feil: 28,7 GWh

### For alle kraftverk selskapet har driftsansvar for inkl. heleide kraftverk:

90,6 % gjennomsnittlig tilgjengelighet

98,0 % nytteverdijustert tilgjengelighet

Vanntap som følge av planlagt driftsstans: 57,3 GWh

Vanntap som følge av feil: 61,2 GWh



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0



## Selskapets konsesjonskraftforpliktelser

Selskapet har konsesjonskraftforpliktelser fra heleide kraftverk på 59,7 GWh.

## 6. MEDARBEIDERFORHOLD

### Organisasjon – personale – likestilling

Alle ansatte i HEVI ble virksomhetsoverdratt til morselskapet Hafslund Eco Vannkraft AS 1.5.2020. Daglig leder leies inn i deltidsstilling fra Hafslund Eco Vannkraft AS.

Selskapets styre består ved utgangen av året av tre styremedlemmer, hvorav en kvinne.

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

### Arbeidsmiljø

HEVI har hatt fokus på kompetanse, rutiner og utstyr for å forebygge arbeidsulykker og sikre et godt arbeidsmiljø. Dette arbeides videreføres i morselskapet Hafslund Eco Vannkraft AS etter virksomhetsoverdragelsen av alle ansatte i HEVI 1.5.2020.

I 2020 har det vært én H1-skade (personskade med fravær) på selskapets anlegg.

## 7. ØKONOMISKE RESULTATER

### Årets resultat og balanse

Selskapsregnskapet er avlagt i henhold til regnskapslovens § 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.



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

**Hovedtall**

	2020	2019
Driftsresultat	282,8	856,0
<u>Netto finansposter</u>	<u>-87,6</u>	<u>-21,8</u>
Resultat før skatt	195,2	834,2
<u>Skattekostnad</u>	<u>-61,7</u>	<u>-361,7</u>
Årsresultat	133,6	472,5
<u>Utvidet årsresultat</u>	<u>26,8</u>	<u>-9,8</u>
Årets totalresultat	160,3	462,7
Anleggsmidler	8 320,6	8 240,5
<u>Omløpsmidler</u>	<u>244,0</u>	<u>407,5</u>
Sum eiendeler	8 564,7	8 648,0
Egenkapital	4 310,6	4 417,9
Langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	3 699,8	3 779,7
<u>Kortsiktig gjeld</u>	<u>554,3</u>	<u>450,5</u>
Sum egenkapital og gjeld	8 564,7	8 648,0
<i>Bokført egenkapitalandel</i>	<i>50,3 %</i>	<i>51,1 %</i>

Reduksjonen i driftsresultatet kan i all hovedsak forklares med kraftig reduksjon i spotprisen og oppnådd kraftpris fra heleid og andel deleid virksomhet i 2020 sammenlignet med 2019.

Sammensetning av personalkostnader og andre driftskostnader ble vesentlig endret fra 1.5.2020, hvor alle ansatte i HEVI ble virksomhetsoverdratt til morselskapet Hafslund Eco Vannkraft AS. Fra 1.5.2020 har HEVI i praksis kjøpt alle tjenester fra Hafslund Eco Vannkraft AS, presentert som andre driftskostnader.

Verdiendring på inngåtte industrikraftkontrakter føres over utvidet resultat og utgjør i 2020 en inntekt før skatt på 128,3 millioner kroner mot en kostnad på 22,2 millioner kroner i 2019.

I 2020 har oppstod en betydelig valutadifferanse ved innarbeidelse av 20 % andel av Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA, hvor omregning fra regnskapsvaluta i Euro til presentasjonsvaluta i NOK, har gitt en inntekt i 2020 på 23,9 millioner kroner, hvor tilsvarende tall i 2019 resulterte i en kostnad på 4,0 millioner kroner.

Estimatavvik knyttet til tidligere pensjonsforpliktelser er ført over utvidet resultat som en kostnad på 105,2 millioner kroner, sammenlignet med en inntektsføring i 2019 på 14,1 millioner kroner.

Fratrukket skatteeffekter ble utvidet årsresultat 26,8 millioner kroner og årets totalresultat ble 133,6 millioner kroner.

**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 rettviseende bilde av virksomheten.

HEVI oppnådde i 2020 et årsoverskudd etter skatt på kroner 133 581 419.



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0



Styret foreslår følgende disponering av resultatet i HEVI:

Overført til fond for vurderingsforskjeller	-10 617 015
Overført til fond for urealiserte gevinster	82 893 287
Overført til annen egenkapital	61 305 148
<b>Sum disponert</b>	<b>133 581 419</b>

## 8. FRAMTIDSUTSIKTER

Som en konsekvens av virksomhetsoverføring av alle ansatte ble HEVIs operative aktivitet avvirket i løpet av 2020. HEVIs driftsavtaler med andre kraftverkseiere i regionen har blitt overført til Hafslund Eco Vannkraft.

HEVI vil trolig bestå som et 100 % eid datterselskap av Hafslund Eco Vannkraft AS i overskuelig framtid. Alle eksisterende produksjonsaktiva, gjeld, hjemler og rettigheter beholdes i HEVI.

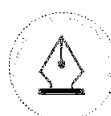
Lillehammer, 15. mars 2021

\_\_\_\_\_  
Alf Inge Berget  
Styrets leder

\_\_\_\_\_  
Celine Setsaas  
Styremedlem

\_\_\_\_\_  
Anders Østby  
Styremedlem

\_\_\_\_\_  
Stig Morten Løken  
Daglig leder



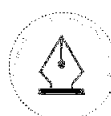
This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0



## Resultatregnskap

Millioner kroner	Note	2020	2019
<b>DRIFTSINNETEKTER</b>			
Salg av energi	21	439,1	1 007,7
Tjenestekjøpsavtaler	13,28	227,4	233,2
Andre gevinster og tap	24	74,7	51,2
Andre driftsinntekter		93,0	29,2
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>834,2</b>	<b>1 321,3</b>
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>			
Kraftkjøpskostnader		-6,4	-7,5
Innmåtings- og overføringskostnader		-37,1	-28,8
Personalkostnader	22	-34,4	-122,6
Avskrivninger	5,6	-55,2	-115,7
Konsesjonsavgift og eiendomsskatt		-44,5	-43,2
Reguleringskostnader og erstatninger		-28,3	-26,1
Andre driftskostnader	23	-321,3	-243,5
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>-527,2</b>	<b>-587,4</b>
<b>Inntekt fra investeringer i tilknyttede selskap</b>	4	<b>-24,1</b>	<b>122,1</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>282,8</b>	<b>856,0</b>
<b>FINANSINNETEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>			
Finansinntekter	25	2,2	3,1
Finanskostnader	25	-89,7	-24,9
<b>Netto finansposter</b>		<b>-87,6</b>	<b>-21,8</b>
<b>Resultat før skatt</b>		<b>195,2</b>	<b>834,2</b>
Skattekostnad	26	-61,7	-361,7
<b>ÅRSRESULTAT</b>		<b>133,6</b>	<b>472,5</b>
<b>DISPONERING AV ÅRSRESULTATET</b>			
Overført til/(fra) fond for vurderingsforskjeller		-10,6	106,4
Overført til/(fra) fra fond for urealiserte gevinster		82,9	99,0
Overført til/(fra) annen egenkapital		61,3	267,1
<b>Sum disponert</b>		<b>133,6</b>	<b>472,5</b>



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0



## Utvidet resultatregnskap

Millioner kroner	Note	2020	2019
<b>Årsresultat</b>		<b>133,6</b>	<b>472,5</b>
<i>Poster som kan bli omklassifisert til resultatet:</i>			
Industrikraftkontrakt	10	128,3	-22,2
Valutadifferanse ved omregning til presentasjonsvaluta		23,9	-4,0
Skatteeffekter		-82,2	10,6
<b>Sum poster som kan bli omklassifisert til resultatet</b>		<b>70,0</b>	<b>-15,6</b>
<i>Poster som ikke kan bli omklassifisert til resultatet:</i>			
Estimatavvik pensjon	17	-105,2	14,1
Skatteeffekter		62,0	-8,3
<b>Utvidet årsresultat</b>		<b>26,8</b>	<b>-9,8</b>
<b>ÅRETS TOTALRESULTAT</b>		<b>160,3</b>	<b>462,7</b>



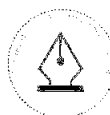
This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0



### Eiendeler

Millioner kroner	Note	31.12.2020	31.12.2019
<b>ANLEGGSMIDLER</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	26	132,1	132,3
Immaterielle eiendeler	5	316,5	377,2
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>448,6</b>	<b>509,5</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Kraftverk, bygg, utstyr mv.	6	4 994,1	5 153,5
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>4 994,1</b>	<b>5 153,5</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i tilknyttede selskap	4	2 308,4	2 251,4
Investering i aksjer og andeler	7	9,0	8,9
Andre langsiktige fordringer	9,12	560,5	317,2
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>2 877,9</b>	<b>2 577,5</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>8 320,6</b>	<b>8 240,5</b>
<b>OMLØPSMIDLER</b>			
<b>Fordringer</b>			
Varelager	11	0,0	4,1
Kundefordringer	12	161,9	150,1
Konsernfordringer	13	22,7	134,7
Andre kortsiktige fordringer	12	30,1	17,7
<b>Sum fordringer</b>		<b>214,7</b>	<b>306,7</b>
Kontanter og bankinnskudd	14	29,4	100,8
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>244,0</b>	<b>407,5</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>8 564,7</b>	<b>8 648,0</b>



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0



## Egenkapital og gjeld

Millioner kroner	Note	31.12.2020	31.12.2019
<b>EGENKAPITAL</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	15, 16	421,8	430,8
Overkurs	15	3 370,5	3 629,1
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>3 792,3</b>	<b>4 059,9</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Fond for vurderingsforskjeller	15	1 336,4	1 347,0
Fond for urealiserte gevinster	15	815,5	732,6
Annen egenkapital	15	-1 633,6	-1 721,7
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>518,3</b>	<b>357,9</b>
<b>Sum egenkapital</b>		<b>4 310,6</b>	<b>4 417,9</b>
<b>GJELD</b>			
<b>Avsetning for forpliktelser</b>			
Pensjonsforpliktelser	17	39,5	31,4
Utsatt skatt	26	1 364,2	1 436,9
Andre forpliktelser	18	379,1	394,4
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>1 782,8</b>	<b>1 862,7</b>
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Ansvarlig lån	8, 19	1 917,0	1 917,0
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>1 917,0</b>	<b>1 917,0</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		104,0	109,4
Konserngjeld	13	124,7	0,6
Betalbar skatt	26	154,3	207,5
Skyldig offentlige avgifter		4,2	36,2
Annen kortsiktig gjeld	9,20	167,0	96,8
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>554,3</b>	<b>450,5</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>4 254,1</b>	<b>4 230,2</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>8 564,7</b>	<b>8 648,0</b>

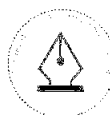
Lillehammer, 31. desember 2020 / 15. mars 2021

Alf Inge Berget  
Styrets leder

Celine 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:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0



## Kontantstrømoppstilling

Millioner kroner	Note	2020	2019
<b>Kontantstrømmer fra driften</b>			
Kontantstrømmer fra driften	27	209,3	924,6
Betalte skatter	26	-207,5	-177,8
<b>A: Netto kontantstrømmer fra driften</b>		<b>1,8</b>	<b>746,8</b>
<b>Likvider tilført/brukt på investeringer:</b>			
Utbetalinger ved kjøp av driftsmidler	6	-132,1	-152,3
Innbetalinger ved salg av driftsmidler	6	4,0	0,3
Kapitalinskudd til deleide selskaper		-48,3	-61,8
Innbetalinger ved avdrag på utlån		-	96,1
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler		-0,0	-0,5
Innbetalinger ved salg av aksjer og andeler		-	9,5
Utbetaling ved fisjon		-26,8	-
Endring mellomværende med konsernselskaper		236,2	-254,9
Mottatte renter		2,2	3,1
<b>B: Netto likviditetsendring fra investeringer</b>		<b>35,1</b>	<b>-360,5</b>
<b>Likvider tilført/brukt på finansiering:</b>			
Betalte renter		-108,3	-24,9
Utbetalt konsernbidrag	13, 26	-	-390,0
Utbetalt utbytte	15	-	-1 917,0
Opptak av langsiktig lån	19	-	1 917,0
<b>C: Netto likviditetsendring fra finansiering</b>		<b>-108,3</b>	<b>-414,9</b>
<b>A+B+C: Netto likviditetsendring i året</b>		<b>-71,4</b>	<b>-28,6</b>
Kontanter og bankinnskudd per 01.01		100,8	129,4
<b>Kontanter og bankinnskudd per 31.12</b>		<b>29,4</b>	<b>100,8</b>



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

## Noter 2020

### Note 1 Generell informasjon

Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS (HEVI), som endret navn fra Eidsiva Vannkraft AS 6.2.2020, er et heleid datterselskap av Hafslund Eco Vannkraft AS (HEV), som endret navn fra E-CO Energi AS 5.2.2020. 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 noteopplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk. Årsregnskapet er vedtatt av selskapets styre 15. mars 2021.

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

### Forenklet IFRS

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

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

### Grunnlag for utarbeidelse av årsregnskap

Årsregnskapet er utarbeidet basert på historisk kost prinsippet med følgende modifikasjoner:

- o Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg er vurdert til virkelig verdi over utvidet resultat.
- o Finansielle eiendeler holdt for handelsformål og finansielle derivater er vurdert til virkelig verdi over resultatet.
- o Rettigheter knyttet til erstatningskraft er vurdert til virkelig verdi over resultatet.
- o Forpliktelser knyttet til erstatninger og erstatningskraft inngår i kategorien til virkelig verdi over resultatet.
- o Derivater som inngår som en del av en kontantstrømsikring vurderes til virkelig verdi, og den effektive delen av verdiendringen føres over utvidet resultat.

### Inntektsføring

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.

- a) Kraftsalg og kraftkjøp  
Produksjon og fysiske og finansielle leveringsforpliktelser blir resultatført i leveringsperioden til faktiske oppnådde priser. Ved vesentlige forskuddsbetalinger for kraftkontrakter blir kontrakten inntektsført lineært over leveringsperioden.
- b) Tjenesteforretningssalg  
Salg av operatørtjenester er inntektsført i tråd med faktisk utførte tjenesteleveranser. Tjenestekjøpsavtalene er i hovedsak basert på et selvkostprinsipp.



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

## Investeringer

HEVI deltar med andeler i følgende deleide selskap:

Navn	Direkte eierandeler	Forretningskontor
Oppland Energi AS	38,7 %	Lillehammer
Opplandskraft DA (OK)	25,0 %	Lillehammer
Hunderfossen kraftverk (som del av OK)	8,6 %	Lillehammer
Vinstra Kraftselskap DA	28,3 %	Lillehammer
Kraftverkene i Orkla DA	12,0 %	Trondheim
Mesna Kraftselskap DA	99,0 %	Lillehammer
Austri Raskiftet DA	20,0 %	Trysil
Austri Kjølberget DA	20,0 %	Lillehammer
Glommens og Laagens Brukseierforening (GLB)	10,5 %	Lillehammer

Oppland Energi AS' andre aksjonær er HEV med 61,3 %.

HEVI har innarbeidet aksjer og andeler i selskapene Oppland Energi AS, Opplandskraft DA, Vinstra Kraftselskap DA, Kraftverkene i Orkla DA, Mesna Kraftselskap DA, Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA. Oppland Energi AS, Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget 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 Glommas og Gudbrandsdalslågens nedbørsområder og har til formål å forestå vassdragsreguleringer. Medlemmene betaler kontingent etter stemmetall og yter investeringstilskudd og driftstilskudd til de aktuelle reguleringer.

HEVI er gjennom hel- og deleide kraftverk medeier i en rekke av reguleringene som GLB eier, tilsvarende en stemmeandel på 24 %. Andel av regnskapet til GLB er ikke innarbeidet i HEVIs regnskap. Innkalte midler til investeringer er aktivert som driftsmidler 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) omregnes løpende etter kurs på transaksjonstidspunktet og akkumuleres. Balanseposter omregnes til kursen på balansedagen. Omregningsdifferanser oppstår fra ulike forhold. Det første skyldes at resultatregnskap med annen funksjonell valuta blir omregnet etter kurs på transaksjonstidspunktet, mens egenkapitalen blir omregnet til sluttkurs. Det andre skyldes at 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

Selskapet klassifiserer finansielle eiendeler i følgende kategorier:

- Til virkelig verdi over resultatet
- Utlån og fordringer
- Tilgjengelig for salg

Klassifiseringen avhenger av hensikten med eiendelen, og klassifiseringen foretas ved anskaffelse.

## Klassifisering og vurdering av balanseposter

- Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet er finansielle eiendeler holdt for handelsformål. En finansiell eiendel klassifiseres i denne kategorien dersom den primært er



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

anskaffet med henblikk på å gi fortjeneste fra kortsiktige prissvingninger. Derivater klassifiseres som holdt for handelsformål, med mindre de er en del av en sikring. Eiendeler i denne kategorien klassifiseres under omløpsmidler som andre fordringer i balansen.

- b) Kundefordringer og andre fordringer klassifiseres som utlån og fordringer er ikke-derivate finansielle eiendeler med faste eller bestembare betalinger som ikke omsettes i et aktivt marked. De klassifiseres som omløpsmidler, med mindre de forfaller mer enn 12 måneder etter balansedagen. I så fall klassifiseres de som anleggsmidler. Utlån og fordringer klassifiseres som kundefordringer og andre fordringer i balansen.
- c) Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg er ikke-derivate finansielle eiendeler som man velger å plassere i denne kategorien eller som ikke er klassifisert i noen annen kategori. Eiendelene inkluderes i anleggsmidlene så sant selskapet ikke har til hensikt å selge investeringen innen 12 måneder.

### Finansielle forpliktelser

Selskapet klassifiserer sine finansielle forpliktelser i følgende kategori:

- a) Finansielle forpliktelser til amortisert kost
- b) Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet

### Klassifisering

- a) Finansielle forpliktelser til amortisert kost:

Finansielle forpliktelser til amortisert kost er forpliktelser som ikke er klassifisert som finansielt instrument til virkelig verdi over resultatet.

- b) Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet:

Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet er forpliktelser holdt for handelsformål. En finansiell forpliktelse klassifiseres i denne kategorien dersom den primært er anskaffet med henblikk på å gi fortjeneste fra kortsiktige prissvingninger. Derivater klassifiseres som holdt for handelsformål, med mindre de er en del av en sikring.

### Regnskapsføring og måling

Finansielle forpliktelser regnskapsføres til virkelig verdi når utbetalingen finner sted, med fradrag for transaksjonskostnader. I etterfølgende perioder regnskapsføres lån til amortisert kost beregnet ved bruk av effektiv rentemetode. Forskjellen mellom det utbetalte lånebeløpet og innløsningsverdien resultatføres over lånets løpetid som en del av effektiv rente. Finansielle forpliktelser klassifiseres som kortsiktig gjeld med mindre det foreligger en ubetinget rett til å utsette betaling av gjelden i mer enn 12 måneder fra balansedato.

### Derivater og sikring

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

Kontrakter knyttet til kjøp eller salg av en ikke-finansiell gjenstand som kan gjøres opp netto i kontanter, i et annet 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 gjenstand i samsvar med selskapets forventede innkjøps-, salgs- eller bruksbehov ("eget bruk unntaket"). Disse regnskapsføres ikke som finansielle instrumenter.



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

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

Derivater som ikke inngår som del av sikring

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

Derivater som inngår som del av sikring

HEVI har industrikontrakter for fysisk leveranse av kraft i 10 år fra 1.1.2021. Eget bruk unntaket er ikke ansett oppfylt for disse kontraktene og de faller dermed inn under virkeområdet til IFRS 9 og behandles som et derivat. Kontraktene er utpekt som sikringsinstrument i en kontantstrømsikring. Dette innebærer at den effektive delen av verdiendringene på kontraktene løpende vil føres over utvidet resultat frem til leveranseperioden starter i 2021. 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.

**Vannmagasinbeholdning**

Magasinbeholdning av vann er ikke inntatt i regnskapet, verken i balansen eller i form av periodisering av inntekter eller kostnader i resultatregnskapet. Vesentlige endringer i vannmagasinbeholdningen over årsskiftet vil indirekte påvirke regnskapsresultatet.

	2020	2019
Årets produksjon i GWh	3 711	3 325
Midlere årsproduksjon 1986-2015	3 504	3 504
10-års gjennomsnitt (2009-2018)	3 672	3 672
Magasinbefylling i GWh per 31.12.	1151	939
Magasinbefylling i %	84 %	68 %

**Immaterielle eiendeler – vassdragsrettigheter – goodwill – avsetning for konsesjonsbetingede forpliktelser**

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

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

Erstatningsutbetalinger betales eller gjøres opp årlig med grunneiere. Verdien av disse ytelsene er klassifisert som immateriell eiendel. Rettigheten er tidsbegrenset og avskrives ikke. Forpliktelsen knyttet til de samme erstatningsutbetalingene klassifiseres som "Andre forpliktelser". Forpliktelsen verdivurderes 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**

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

I tilknytning til kraftverket Øvre Vinstra, som eies av Opplandskraft DA, har Opplandskraft DA ervervet ca. 45 % av fallrettighetene som utnyttes i kraftproduksjonen. Resterende fallrettigheter leies fra Statskog SF. Det ble 28.8.2017 inngått en ny leieavtale mellom partene Opplandskraft DA og Statskog SF, som erstatter avtalen fra 7.9.1955. Den nye leieavtalen løper til 9.9.2065. Statskog SF har ved utløpet av leieavtalen 9.9.2065 innløsningsrett til grunnarealer og rettigheter samt kraftverk til teknisk verdi. Leieavtalen av 28.8.2017 omfatter også fallrettighetene til Hinøgla småkraftverk hvor utbygging ble igangsatt våren 2020 og forventes idriftsatt i juni 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 rentemetode fratrukket avsetning for inntruffet tap. Renteelementet er ikke hensyntatt dersom det er uvesentlig.

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

## **Valuta**

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

## **Kontanter og bankinnskudd**

Kontanter og bankinnskudd består av kontanter og bankinnskudd med maksimum 3 måneders opprinnelig løpetid.



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

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

### 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 renteelementet er uvesentlig er dette sett bort fra. Leverandørgjeld er klassifisert som kortsiktig dersom den forfaller innen ett år. Dersom det ikke er tilfellet, klassifiseres den som langsiktig.

### Pensjoner - tjenestekjøpsavtale

Selskapet hadde fram til 30.4.2020 en forsikret pensjonsordning i forsikringsselskap. Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser har blitt beregnet etter lineær opptjening basert på forventet sluttlønn. Pensjonsmidler har vært vurdert til virkelig verdi og fratrukket brutto pensjonsforpliktelse i balansen.

Selskapet har regnskapsført alle estimatavvik i utvidet resultat når disse har oppstått og foretatt umiddelbar resultatføring av alle planendringer.

Pensjonsforpliktelsene har omfattet både forsikrede ordninger, AFP-ordning og direkte pensjoner.

I 2016 valgte en del av selskapets ansatte samt alle nyansatte fra og med 2016 å gå over på en innskuddsbasert tjenstepensjonsordning. Fra 1.1.2020 ble alle ansatte som er født i 1963 eller senere overført fra offentlige ytelsespensjon til en innskuddspensjonsordning. Den innskuddsbaserte tjenstepensjonsordningen innebærer ingen regnskapsmessig balanseført pensjonsforpliktelse.

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

Dette innebærer av Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS fra 1.5.2020 i praksis kjøper alle tjenester fra Hafslund Eco Vannkraft AS. Hafslund Eco Vannkraft AS har tilsvarende avtale med blant andre Oppland Energi AS og Opplandskraft DA.

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

Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS sin andel av avsetningen er beregnet som avvik mellom pensjonsmidler og pensjonsforpliktelse tillagt arbeidsgiveravgift per 31.12.2020 i Hafslund Eco Vannkraft AS, jf. note 18.



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

### 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.

### Skatter

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Betalbar skatt kan inkludere både overskuddsskatt, grunnrenteskatt og naturressursskatt.

Utsatt skatt er beregnet med gjeldende skattesatser på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og nettoført.

### Overskuddsskatt

Selskapet er underlagt ordinær inntektsskatt som for 2020 har vært 22 %, uendret for 2021, av beregnet skattepliktig inntekt. Den skattepliktige inntekten vil normalt være forskjellig fra regnskapsmessig resultat før skatt. Forskjellene kan enten være permanente (f.eks. kostnader som etter sin art ikke er skattemessig fradragsberettiget) eller midlertidige (f.eks. forskjell mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier på varige driftsmidler pga. ulike avskrivningsregler). Betalbar skattekostnad knytter seg til den beregnede skattepliktige inntekten, mens endring utsatt skatt knytter seg til endring i midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier.

### Naturressursskatt

For kraftverk med påstemplet merkeytelse over 10.000 kVA beregnes det en naturressursskatt til de(n) kommunen(e) og fylkeskommunen kraftverket ligger i. Naturressursskatten fastsettes for hvert kraftverk på grunnlag av kraftverkets gjennomsnittlige produksjon de siste 7 årene og utgjør 1,3 øre/kWh. Naturressursskatten er således ikke en ordinær inntektsskatt. Naturressursskatten kommer til fradrag i utlignet inntektsskatt. Dersom naturressursskatten overstiger utlignet inntektsskatt for inntektsåret, kan det overskytende fremføres, med rente, til fradrag senere år. Evt. ubenyttet fradrag for naturressursskatt inngår som en del av grunnlaget for beregning av utsatt skatt.

### Grunnrenteskatt

I tillegg er det for kraftproduksjon en særskilt grunnrenteskatt for kraftverk med påstemplet merkeytelse over 10.000 kVA. Grunnrenteskatten er en delvis inntektsuavhengig skatt og beregnes av en såkalt grunnrenteinntekt som består av en beregnet salgsinntekt med fradrag for driftskostnader, avskrivninger og en beregnet friinntekt. Salgsinntekten beregnes med utgangspunkt i det enkelte kraftverks produksjon, time for time, multiplisert med spotprisen i tilhørende time. Leveranser av konsesjonskraft og kraft på langsiktige kontrakter prises imidlertid til faktisk kontraktspris. Finansinntekter/-kostnader inngår ikke i grunnrenteinntekten. I stedet gis det fradrag for en beregnet friinntekt basert på den skattemessige verdien av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normert risikofri rente som fastsettes årlig basert på årsgjennomsnittet av renten på statskasseveksler med 12 måneders gjenstående løpetid. Friinntektsrenten for 2020 utgjør 0,3 %, mens grunnrenteskatten utgjør 37,0 % for 2020 og er uendret for 2021.

Grunnrenteinntekten skal beregnes særskilt for hvert kraftverk. Med virkning fra 2007 kan negativ grunnrenteinntekt i et kraftverk samordnes mot positiv grunnrenteinntekt fra andre kraftverk. Positiv grunnrenteinntekt for året avregnes mot evt. fremførbar negativ



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

grunnrenteinntekt oppstått ved samme verk før 2007. Resterende negativ grunnrenteinntekt fra før 2007 fremføres, med rente, per kraftverk. Fremføringsrenten utgjør 1,8 % for 2020.

#### Utsatt skatt

Utsatt skatt/skattefordel av alminnelig inntektsskatt er beregnet med utgangspunkt i de midlertidige forskjellene mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier. Alle beregninger er basert på en nominell skattesats på 22 % gjeldende fra 2021. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som på reverseringstidspunktet henholdsvis øker eller reduserer skattepliktig inntekt utlignes når reversering antas å skje innenfor samme tidsintervall.

Utsatt skatt/skattefordel av grunnrenteskatt er beregnet med utgangspunkt i de midlertidige forskjellene mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier, herunder negativ grunnrenteinntekt til fremføring. Alle beregninger er basert på en nominell skattesats på 37,0 % gjeldende fra 2021. Beregnet verdi av negativ grunnrenteinntekt til fremføring er foretatt med basis i akkumulert negativ grunnrenteinntekt til fremføring per kraftverk. Det er foretatt beregninger av forventet utnyttelse negativ grunnrenteinntekt på balansedagen mot positiv grunnrenteinntekt i de nærmeste 10 årene, basert på en nominell skattesats på 37,0 %. Ved beregning av fremtidig grunnrenteinntekt er selskapets prognoser for produksjonsvolum, kraftpris, investeringer og driftskostnader lagt til grunn.

#### Eiendomsskatt

Eiendomsskatten utgjør inntil 0,7 % av en beregnet eiendomsskattetakst. For kraftverk med påstemplet merkeytelse over 10.000 kVA baseres eiendomsskattetakstgrunnlaget på en nåverdi basert på kraftanleggets normerte inntekter, driftskostnader, grunnrenteskatt og et kalkulatorisk fradrag for fremtidige utskiftingskostnader. Den beregnede formuesverdi for 2020 (eiendomsskattegrunnlag 2022) kan ikke settes lavere enn 0,95 kr/kWh eller høyere enn 2,74 kr/kWh av grunnlaget for årets naturressursskatt. Kraftanlegg med en påstemplet merkeytelse under 10.000 kVA har et eiendomsskattegrunnlag tilsvarende skattemessig verdi per 1. januar i ligningsåret. Tilsvarende gjelder for kraftverk som ikke er satt i drift.

#### Offentlige tilskudd

Offentlige tilskudd i form av opprinnelsesgarantier balanseføres til nominelt beløp (null) når disse mottas fra offentlige myndigheter. Ved salg av opprinnelsesgarantier inntektsføres virkelig verdi av vederlaget på salgstidspunktet.

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

Tabellen under viser hvilke kraftverk som tildeles elsertifikater. I tillegg forventes tildeling av elsertifikater fra 2021 for vindkraftparken Kjølberget og vannkraftverket Tolga som ferdigstiltes i 2021.



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

Kraftverk (vann- og vind)	Eier	Grunnlag elsertifikater (økt produksjon)	Tildelingsprosent	Oppstart elsertifikatperiode (varighet 15 år)	HEVIs eierandel
Rendalen	Opplandskraft DA	64,35 GWh	9,19 %	12/2014	35,0 %
		18,29 GWh	2,54 %	10/2016	35,0 %
Bagn	Bagn Kraftverk DA	18,20 GWh	6,32 %	06/2015	8,0 %
Holsfossen	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 %
Raskiftet (vind)	Austri Raskiftet DA	368,50 GWh	100,00 %	09/2018	20,0 %

### Note 3 Finansiell risiko

#### Finansielle risikofaktorer

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

#### 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 21 heleide og 26 deleide kraftverk. Dette gir en veldiversifisert anleggsporfølje, både med hensyn til meteorologi og hydrologi, og driftsmessige forhold. Av selskapets samlede produksjon er ca. 53 % magasin kraftverk, noe som gir en god reguleringsgrad. Selskapet har en middelproduksjon på ca. 3,8 TWh. Dersom produksjonsvolumet endres med 10 %, ville dette medføre endrede driftsinntekter på om lag 150 millioner kroner ved en pris på 400 kr/MWh.

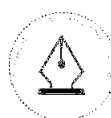
##### Prisrisiko

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

Gitt selskapets middelproduksjon på 3,8 TWh ville en endring i kraftprisen per 31.12.2020 på 10 % i forhold til en utgangspris på 400 kr/MWh medføre endrede kraftsalgsinntekter på om lag 150 millioner kroner. HEVI har industrikontrakter for fysisk leveranse av kraft i 10 år fra 1.1.2021.

##### Valutarisiko

Selskapet opererer på den nordiske kraftbørsen, Nord Pool, hvor all handel skjer i Euro. 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. HEVI har industrikontrakter for fysisk leveranse av kraft i 10 år fra 1.1.2021. Kontraktene verdsettes i Euro og omregnes til norske kroner på balansedagen. I tilknytning til disse avtalene er det inngått valutaterminkontrakter på totalt EUR 55 millioner for årene 2021-2030.



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

## Renterisiko

Selskapet har per 31.12.2020 et ansvarlig lån på 1,9 milliarder kroner fra Eidsiva Energi med rente tilsvarende et gjennomsnitt av de siste 2 års daglige kvoteringer av 10-årig swap + 340 basispunkter. Lånet ble etablert 30. september 2019 og løper til 31. desember 2039 da det tilbakebetales i sin helhet. For øvrig inngår selskapet i konsernets finansiering og konsernkontosystem når det gjelder bankinnskudd. Selskapets renterisiko anses moderat.

## Kredittrisiko

Kredittrisiko oppstår i transaksjoner med kontanter, kontantekvivalenter, derivater, 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.

## Note 4 Andeler i tilknyttede selskap

BALANSE (tall i millioner kroner)	Oppland	Austri	Austri	Sum
	Energi	Raskiftet	Kjølberget	
	AS	DA	DA	
Immaterielle eiendeler	1 044,4	2,5	-	1 046,9
Anlegg under utførelse	91,7	-	123,4	215,1
Varige driftsmidler	1 483,5	286,0	-	1 769,5
Finansielle anleggsmidler	1,3	1,7	-	3,1
<b>Sum anleggsmidler</b>	<b>2 620,9</b>	<b>290,2</b>	<b>123,4</b>	<b>3 034,5</b>
Varelager	-	0,0	4,6	4,6
Fordringer	35,4	2,7	12,9	51,0
Bankinnskudd, kontanter o.l.	-38,8	6,7	20,7	-11,4
<b>Sum omløpsmidler</b>	<b>-3,3</b>	<b>9,3</b>	<b>38,1</b>	<b>44,1</b>
<b>Sum eiendeler</b>	<b>2 617,5</b>	<b>299,6</b>	<b>161,6</b>	<b>3 078,7</b>
Pensjonsforpliktelser	-9,8	-	-	-9,8
Utsatt skatt	-572,8	-	-	-572,8
Andre avsetninger for forpliktelser	-153,2	-	-	-153,2
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>	<b>-735,8</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-735,8</b>
Leverandørgjeld	-8,7	-1,1	-2,8	-12,6
Betalbar skatt	-6,8	-	-	-6,8
Skyldige offentlige avgifter	-0,8	0,1	-0,0	-0,7
Annen kortsiktig gjeld	-6,0	-3,0	-5,3	-14,3
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>-22,4</b>	<b>-3,9</b>	<b>-8,2</b>	<b>-34,5</b>
<b>Sum gjeld</b>	<b>-758,2</b>	<b>-3,9</b>	<b>-8,2</b>	<b>-770,3</b>
<b>Investeringer i tilknyttede selskap</b>	<b>1 859,3</b>	<b>295,7</b>	<b>153,4</b>	<b>2 308,4</b>



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

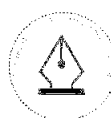
RESULTAT (tall i millioner kroner)	Oppland	Austri	Austri	Sum
	Energi	Raskiftet	Kjøølberget	
	AS	DA	DA	
Salg av energi	100,0	9,5	-	109,4
Andre driftsinntekter	2,0	0,2	-	2,2
Andre gevinster og tap	-16,8	-	-	-16,8
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>85,2</b>	<b>9,7</b>	<b>-</b>	<b>94,8</b>
Kraftkjøpskostnader	-3,8	-0,7	-	-4,5
Innmatings- og overføringskostnader	-18,0	-0,3	-	-18,3
Lønnskostnader	-	-0,9	-0,0	-0,9
Avskrivninger	-30,6	-11,3	-	-41,9
Konsesjonsavgift og eiendomsskatt	-17,5	-2,7	-	-20,3
Reguleringskostnader og erstatninger	-8,1	-0,1	-	-8,2
Andre driftskostnader	-29,7	-5,3	-2,2	-37,2
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>-107,7</b>	<b>-21,2</b>	<b>-2,2</b>	<b>-131,2</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>-22,5</b>	<b>-11,6</b>	<b>-2,2</b>	<b>-36,3</b>
Finansinntekter	0,3	0,3	0,4	1,0
Finanskostnader	-0,3	-0,4	-0,1	-0,8
<b>Sum finansposter</b>	<b>0,0</b>	<b>-0,1</b>	<b>0,3</b>	<b>0,2</b>
<b>Resultat før skatt</b>	<b>-22,5</b>	<b>-11,7</b>	<b>-1,9</b>	<b>-36,1</b>
Skattekostnad	11,9	-	-	11,9
<b>Inntekt fra investeringer i tilknyttede selskap</b>	<b>-10,6</b>	<b>-11,6</b>	<b>-1,9</b>	<b>-24,1</b>

## Note 5 Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler (Tall i millioner kroner)	2020	2019
Vassdragsrettigheter/fallrettigheter <sup>1)</sup>	52,2	53,8
Nåverdi av erstatninger og erstatningskraft	264,3	265,6
IFRS 16 rett til bruk <sup>2)</sup>	0	57,9
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>	<b>316,5</b>	<b>377,2</b>

<sup>1)</sup> Vassdragsrettigheter/fallrettigheter er bokført til anskaffelseskost og behandles som ikke avskrivbare eiendeler. Det er ingen tilganger i løpet av året.

<sup>2)</sup> I forbindelse med virksomhetsoverdragelsen så er IFRS 16 eiendelen rett til bruk overdratt til HEV. Avgang til bokført verdi er 56 MNOK. Årets avskrivninger utgjør 1,9 MNOK.



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0



## Note 6 Varige driftsmidler

Tall i MNOK	Kraftverk og reguleringsanlegg	Bygg, tomter, veier	Kjøretøy, maskiner, inventar	Anlegg under utførelse	Sum
Anskaffelseskost 01.01.	7 708,8	57,2	75,4	397,4	8 238,9
Årets tilgang	25,4	-	2,8	-	28,3
Årets avgang	-	-	-25,1	-130,2	-155,3
<b>Anskaffelseskost 31.12.</b>	<b>7 734,2</b>	<b>57,2</b>	<b>53,2</b>	<b>267,2</b>	<b>8 111,8</b>
Akk. avskrivninger 01.01.	-3 010,2	-16,2	-59,0	-	-3 085,4
Avskrivning	-106,4	-1,4	-3,3	-	-111,1
Reversert nedskrivning	57,7	-	-	-	57,7
Årets avskrivninger og reverserte nedskrivninger	-48,7	-1,4	-3,3	-	-53,4
Årets avgang akk. avskrivninger	-	-	21,1	-	21,1
<b>Akk. avskrivninger 31.12.</b>	<b>-3 058,9</b>	<b>-17,6</b>	<b>-41,2</b>	<b>-</b>	<b>-3 117,7</b>
Bokført verdi 01.01.	4 698,6	41,0	16,5	397,4	5 153,5
Årets endring	-23,3	-1,4	-4,5	-130,2	-159,4
<b>Bokført verdi 31.12.</b>	<b>4 675,3</b>	<b>39,7</b>	<b>12,0</b>	<b>267,2</b>	<b>4 994,1</b>
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Ingen	
Avskrivningstid (år)	25-100	50/0	3-12	i.a.	

\*) Som følge av indikasjoner på at verdifall er redusert er det i 2020 foretatt reversering av nedskrivninger på totalt 57,7 millioner kroner mot de heleide kraftverkene Roppa (4,7), Holsfossen (19,5), Brøddøfoss (19,3), Varalden (0,7) og Hylla (13,5).

## Note 7 Aksjer og andeler

(Tall i millioner kroner)	Aksje-kapital	Antall aksjer	Eier-andel	På-lydende per aksje	Bokført verdi 31.12.2020	Bokført verdi 31.12.2019
Ecohz AS*)	6 414	31 916	12,4 %	25	1,9	1,9
Mesna Kraftselskap DA			99 %		0,5	0,5
Egenkapitaltilskudd KLP					4,4	4,4
Andel investeringer i deleide selskap					2,2	2,1
<b>Sum</b>					<b>9,0</b>	<b>8,9</b>

\*) Den 11.1.2021 tegnet Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS seg med 29.857 av totalt 240.000 nye aksjer pålydende kroner 25,- ved å innbetale kroner 746.425. Alle aksjonærene i Ecohz AS deltok i aksjeemisjonen med totalt kroner 6.000.000, slik at eierfordelingen i selskapet ble uendret.



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

**Note 8 Finansielle instrumenter etter kategori**

Finansielle instrumenter etter kategori (Tall i millioner kroner)	Eiendeler og forpliktelser vurdert til virkelig verdi over resultatet	Eiendeler og forpliktelser vurdert til virkelig verdi over OCI	Eiendeler og forpliktelser vurdert til amortisert kost	Sum
<b>Eiendeler per 31.12.2020</b>				
Investering i aksjer og andeler	9,0	0,0	0,0	9,0
Andre langsiktige fordringer	407,1	149,1	4,2	560,5
Kundefordringer	0,0	0,0	161,9	161,9
Konsernfordringer	0,0	0,0	22,7	22,7
Andre kortsiktige fordringer	0,0	0,0	30,1	30,1
Kontanter og bankinnskudd	0,0	0,0	29,4	29,4
<b>Sum</b>	<b>416,1</b>	<b>149,1</b>	<b>239,2</b>	<b>804,4</b>
<b>Forpliktelser per 31.12.2020</b>				
Andre forpliktelser	0,0	0,0	379,1	379,1
Ansvarlig lån	0,0	0,0	1 917,0	1 917,0
Leverandørgjeld	0,0	0,0	104,0	104,0
Konserngjeld	0,0	0,0	124,7	124,7
Annen kortsiktig gjeld	0,0	45,1	0,0	45,1
<b>Sum</b>	<b>0,0</b>	<b>45,1</b>	<b>2526,7</b>	<b>2571,8</b>

Finansielle instrumenter etter kategori (Tall i millioner kroner)	Eiendeler og forpliktelser vurdert til virkelig verdi over resultatet	Eiendeler og forpliktelser vurdert til virkelig verdi over OCI	Eiendeler og forpliktelser vurdert til amortisert kost	Sum
<b>Eiendeler per 31.12.2019</b>				
Investering i aksjer og andeler	8,9	0,0	0,0	8,9
Andre langsiktige fordringer	288,0	3,2	26,0	317,2
Kundefordringer	0,0	0,0	150,1	150,1
Konsernfordringer	0,0	0,0	134,7	134,7
Andre kortsiktige fordringer	0,0	0,0	17,7	17,7
Kontanter og bankinnskudd	0,0	0,0	100,8	100,8
<b>Sum</b>	<b>296,9</b>	<b>3,2</b>	<b>429,4</b>	<b>729,5</b>
<b>Forpliktelser per 31.12.2019</b>				
Andre forpliktelser	0,0	0,0	394,4	394,4
Ansvarlig lån	0,0	0,0	1 917,0	1 917,0
Leverandørgjeld	0,0	0,0	109,4	109,4
Konserngjeld	0,0	0,0	0,6	0,6
Annen kortsiktig gjeld	0,0	27,5	0,0	27,5
<b>Sum</b>	<b>0,0</b>	<b>27,5</b>	<b>2 420,8</b>	<b>2 448,9</b>

Endringer i virkelig verdi på finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet inngår i posten «Andre tap/gevinster» i resultatregnskapet.



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

**Note 9 Derivater – eiendeler og forpliktelser**

Finansielle anleggsmidler (Tall i millioner kroner)	2020	2019
Industrikraftkontrakt	149,1	3,2
<b>Sum</b>	<b>149,1</b>	<b>3,2</b>

Finansielle forpliktelser (Tall i millioner kroner)	2020	2019
Virkelig verdi av valutaterminkontrakter	45,1	27,5
<b>Sum</b>	<b>45,1</b>	<b>27,5</b>

HEVI har industrikontrakter for fysisk leveranse av kraft i 10 år fra 1.1.2021. Av kontraktsverdi er 55 mill. euro vekslet til norske kroner ved hjelp av valutaterminer, tilsvarende 581 mill. kroner. Selskapet har påberopt sikringsbøker 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 kredittrisiko 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 kredittrisiko mot de bankene som valutaterminene er inngått med. Sikringsforholdet er å anse som en perfekt sikring.

**Note 10 Vurdering av virkelig verdi**

Tabellen under viser selskapets virkelige verdimålinger per nivå med følgende nivåinndeling for måling av virkelig verdi:

**Nivå 1:** Noterte priser i et aktivt marked for identiske eiendeler og forpliktelser.

**Nivå 2:** (1) direkte eller indirekte observerbare priser for identiske eiendeler eller forpliktelser i et marked som ikke er aktivt, (2) priser og variabler som fullt ut er hentet fra observerbare markeder eller transaksjoner og (3) prising i et aktivt marked av en tilsvarende, men ikke identisk eiendel eller forpliktelse.

**Nivå 3:** Vurderinger som baserer seg på faktorer som ikke er observerbare eller eksternt verifiserbare.

Spesielle verdsettelsesmetoder som brukes til å verdsette 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 industrikraftkontrakten er fastsatt ved bruk av en verdsettelsesmodell hvor kraftprisforventningene, utover prisene som kan observeres på Nasdaq OMX, er basert på interne forutsetninger. HEVI legger i verdsettelsen til grunn kraftpriser basert på informasjon innhentet fra anerkjente kraftanalytikere. Industrikraftkontrakten hadde på tidspunktet for avtaleinngåelse en regnskapsmessig gevinst. Under IFRS er det ikke tillatt å ta inn såkalte dag 1 gevinster i de tilfeller verdsettelsen baserer seg på ikke-observerbare forutsetninger. Dag 1 gevinsten vil periodiseres i takt med at det blir observerbare priser på NASDAQ for de



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0



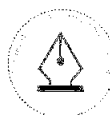
relevante leveranseperiodene i kontrakten. Periodiseringen av dag 1 gevinsten ble påbegynt i 2016.

Følgende tabell viser selskapets eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi per 31. desember 2020:

<b>Vurdering av virkelig verdi</b> (Tall i millioner kroner)	<b>Nivå 1</b>	<b>Nivå 2</b>	<b>Nivå 3</b>	<b>Sum</b>
Derivater benyttet til sikring:				
-Industrikraftkontrakt			149,1	149,1
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet:				
- Fordringer knyttet til krav på erstatningskraft	0,0	0,0	407,1	407,1
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg				
- Egenkapitalinstrumenter	0,0	0,0	6,8	6,8
<b>Sum eiendeler</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>563,0</b>	<b>563,0</b>
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet:				
- Virkelig verdi av kraftkontrakter og valutaterminer	45,1	0,0	0,0	45,1
- Virkelig verdi av forpliktelse vedrørende erstatningskraft	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Sum forpliktelser</b>	<b>45,1</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>45,1</b>

Følgende tabell viser selskapets eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi per 31. desember 2019:

<b>Vurdering av virkelig verdi</b> (Tall i millioner kroner)	<b>Nivå 1</b>	<b>Nivå 2</b>	<b>Nivå 3</b>	<b>Sum</b>
Derivater benyttet til sikring:				
-Industrikraftkontrakt			3,2	3,2
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet:				
- Fordringer knyttet til krav på erstatningskraft	0,0	0,0	288,0	288,0
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg				
- Egenkapitalinstrumenter	0,0	0,0	6,8	6,8
<b>Sum eiendeler</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>298,0</b>	<b>298,0</b>
Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet:				
- Virkelig verdi av kraftkontrakter og valutaterminer	27,5	0,0	0,0	27,5
- Virkelig verdi av forpliktelse vedrørende erstatningskraft	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Sum forpliktelser</b>	<b>27,5</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>27,5</b>



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

Følgende tabell viser endringene i eiendeler klassifisert i nivå 3 per 31. desember 2020:

Spesifikasjon av endringer i eiendeler klassifisert i nivå 3 (Tall i millioner kroner)	Inn- gående balanse	Invester- inger i perioden	Gevinst/ tap ført i resultatet	Gevinst/ tap ført over utvidet resultat	Ut- gående balanse
Derivater benyttet til sikring:					
-Industrikraftkontrakt	3,2	0,0	0,0	145,9	149,1
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet:					
- Fordringer knyttet til krav på erstatningskraft	288,0	0,0	119,1	0,0	407,1
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg					
- Egenkapitalinstrumenter	6,8	0,0	0,0	0,0	6,8
<b>Sum eiendeler</b>	<b>291,2</b>	<b>0</b>	<b>119,1</b>	<b>145,9</b>	<b>556,2</b>

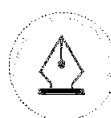
Følgende tabell viser endringene i eiendeler klassifisert i nivå 3 per 31. desember 2019:

Spesifikasjon av endringer i eiendeler klassifisert i nivå 3 (Tall i millioner kroner)	Inn- gående balanse	Invester- inger i perioden	Gevinst/ tap ført i resultatet	Gevinst/ tap ført over utvidet resultat	Ut- gående balanse
Derivater benyttet til sikring:					
-Industrikraftkontrakt	19,9	0,0	0,0	-16,7	3,2
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultatet:					
- Fordringer knyttet til krav på erstatningskraft	303,0	0,0	-14,9	0,0	288,0
Finansielle eiendeler tilgjengelig for salg					
- Egenkapitalinstrumenter	6,3	0,5	0,0	0,0	6,8
<b>Sum eiendeler</b>	<b>329,2</b>	<b>0,5</b>	<b>-14,9</b>	<b>-16,7</b>	<b>298,0</b>

## Note 11 Varelager

Tildelte elsertifikater ble fram til april 2020 balanseført som varelager til verdien på tildelingstidspunktet. Verdien av beholdningen av usolgte sertifikater ble testet mot virkelig verdi på balansedagen, og nedskrevet i den grad virkelig verdi var lavere enn bokført verdi. Ved inngangen til 2020 utgjorde beholdningen 80 380 sertifikater til en bokført verdi på 56 kroner per sertifikat. Det var solgt 79 000 sertifikater på termin med levering i 2020 til en pris på 52 kroner per sertifikat, mens spotprisen per 1.1.2020 utgjorde 45 kroner per sertifikat. Virkelig verdi av beholdningen per 1.1.2020 var beregnet til 52 kroner per sertifikat.

Med virkning fra slutten av april 2020 ble praksisen med varelager for elsertifikater avsluttet for Oppland Energi AS. Elsertifikatene fra Oppland Energi AS utstedes nå direkte til Hafslund Eco Vannkraft AS sin NECS konto (konto i elsertifikatregisteret). I praksis betyr dette at Oppland Energi AS nå selger sine elsertifikater kontinuerlig til Hafslund Eco Vannkraft AS. Dette salget av elsertifikater fakturerer Oppland Energi AS hvert kvartal til Hafslund Eco Vannkraft AS. Oppland Energi AS har derfor ikke lenger elsertifikater som det er behov for å lagerføre ettersom alt salg av elsertifikater skjer samtidig som de blir utstedt. Overføring av elsertifikater til Hafslund Eco Vannkraft AS sin NECS konto skjer hver måned, men fakturering utføres kun hvert kvartal av praktiske årsaker. Prisen som benyttes til fakturering er spotprisen i markedet på utstedelsestidspunktet.



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

## Note 12 Fordringer

<b>Fordringer med forfall senere enn ett år</b> (Tall i millioner kroner)	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Langsiktige fordringer erstatningskraft <sup>1)</sup>	407,1	288,0
Industrikraftkontrakt	149,1	3,2
Langsiktige periodiserte engangsinnløste kraftrettigheter	1,2	3,0
Langsiktig fordring deleide selskap	3,0	3,0
Langsiktig fordring NASDAQ OMX	0	9,2
Langsiktig fordring på tjenestekjøpere, pensjoner (ref. note 17)	0	10,7
<b>Sum</b>	<b>560,5</b>	<b>317,2</b>
<b>Kundefordringer</b> (Tall i millioner kroner)	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Pålydende	161,9	150,1
Avsetning for tap på fordringer	0,0	0,0
<b>Sum</b>	<b>161,9</b>	<b>150,1</b>
<b>Andre kortsiktige fordringer</b> (Tall i millioner kroner)	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Forskuddsbetalinger og periodiseringer	30,1	17,7
<b>Sum</b>	<b>30,1</b>	<b>17,7</b>

1) Beløpet gjelder virkelig verdi av årlige erstatninger fra Fortum i tilknytning til Lutufallet kraftverk, benevnt Sandkilkraft. Lutufallet kraftverk utnytter fall nederst i Tryslelva, før den renner over i Klarälven på svensk side. Noen kilometer inn på svensk side har Fortum Højes kraftverk. Højes kraftverk har regulert elva med utnyttelse av undervann i Lutufallet kraftverk. Kraftproduksjonspotensialet til Lutufallet kraftverk er med dette vesentlig forringet. Fortum må derfor betale årlig erstatning til HEVI beregnet med utgangspunkt i 75,7 % av løpende årlig produksjon i Lutufallet kraftverk multiplisert med faktisk spotpris, fratrukket produksjonskostnader. Lutufallet kraftverk har normal årsproduksjon på 73 GWh.

## Note 13 Mellomværende med konsernselskap - nærstående parter

<b>Mellomværende med selskap i samme konsern</b> (Tall i millioner kroner)	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Kundefordring konsern	78,7	10,9
Annen kortsiktig fordring konsern, konsernbankkonti	22,6	134,7
Annen kortsiktig fordring konsern	0,0	0,0
<b>Sum kortsiktig konsernfordring</b>	<b>101,4</b>	<b>145,6</b>
Leverandørgjeld konsern	37,6	0,0
Annen kortsiktig gjeld konsern, konsernbankkonti	124,0	0,0
Annen kortsiktig gjeld konsern	0,0	0,6
<b>Sum kortsiktig konserngjeld</b>	<b>161,4</b>	<b>0,6</b>
Langsiktig forpliktelse tjenestekjøp - pensjon	30,1	0
<b>Sum langsiktig konserngjeld</b>	<b>30,1</b>	<b>0</b>

<b>Mellomværende med deleide selskap</b> (Tall i millioner kroner)	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Langsiktig fordring på deleide selskap (pensjoner, ref. note 17)	0	20,8
<b>Sum langsiktig fordringer deleide selskap</b>	<b>0,0</b>	<b>20,8</b>
Kundefordring deleide selskap	8,3	48,0
<b>Sum kortsiktig fordringer deleide selskap</b>	<b>8,3</b>	<b>48,0</b>
Leverandørgjeld deleide selskap	6,4	16,2
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>	<b>6,4</b>	<b>16,2</b>

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.



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0



Selskapet er deltager i Hafslund Eco AS' konsernkontoordning, hvor morselskapet HEV har kundeforholdet til banken. Alle deltagerne er solidarisk ansvarlig for eventuelle trekk på konsernkontoordningen.

Følgende selskap inngår i konsernkontoordningen:

- Hafslund Eco Vannkraft AS
- Hafslund ECO AS
- Oslo Lysverker AS
- Hafslund Produksjon AS
- Sarp Kraftstasjon AS
- Mork Kraftverk
- Hafslund AS
- Hafslund Handel AS
- Hafslund Hovedgård AS
- Hafslund Ny Energi AS
- Oppland Energi AS
- Hafslund Produksjon Holding AS

<b>Transaksjoner med nærstående parter</b> (Tall i millioner kroner)	<b>2020</b>	<b>2019</b> 30.09- 31.12	<b>2019</b> 01.01- 30.09
<b>Kjøp av varer og tjenester fra nærstående parter:</b>			
• Fra Eidsiva-konsernet (innmatingskostnader og administrative tjenester)	-	-	35,1
• Fra konsernet Hafslund ECO	95,3	-	-
• Uttak av kraft fra deleide selskap til selvkost	82,9	19,8	56,8
<b>Sum kjøp av varer og tjenester fra nærstående parter</b>	<b>178,3</b>	<b>19,8</b>	<b>91,9</b>
<b>Salg av varer og tjenester til nærstående parter:</b>			
• Til Eidsiva-konsernet (salg av utstyr, tjenester og administrative tjenester)	-	-	3,8
• Til konsernet Hafslund ECO (salg av utstyr, tjenester og administrative tjenester)	60,1	11,4	-
• Til deleide (kraftverksoperatørtjenester, drift og investering)	91,2	164,6	559,2
<b>Sum salg av varer og tjenester til nærstående parter</b>	<b>151,2</b>	<b>176,0</b>	<b>563,0</b>
<b>Netto salg av varer og tjenester til nærstående parter</b>	<b>-27,0</b>	<b>156,2</b>	<b>471,1</b>

Kjøp av administrative tjenester og innmatingskostnader 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. Fra og med 2020 har HEVI bokført kostnader på investeringsprosjekter som håndteres for tjenestekjøperne netto i regnskapet som ledd i harmonisering av regnskapsprinsipper i konsernet. Dette ble kostnadsført brutto i 2019. For sammenligningstall, se note 28.



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

**Note 14 Kontanter og bankinnskudd - bundne midler**

Bundne midler (Tall i millioner kroner)	2020	2019
Bundne midler vedrørende skattetrekk	-	8,2
Depotkonto for handel med Statnett Marked og Nasdaq OMX Commodities	-	28,1
<b>Sum bundne midler</b>	-	<b>36,3</b>

**Note 15 Egenkapital**

Egenkapital (Tall i millioner kroner)	Aksje- kapital	Overkurs	Fond for vurderings- forskjeller	Fond for urealiserte gevinster	Annen egen- kapital	Sum
<b>Egenkapital 31.12.2019</b>	<b>430,8</b>	<b>3 629,1</b>	<b>1 347,0</b>	<b>732,6</b>	<b>-1 721,7</b>	<b>4 417,9</b>
Kapitalnedsettelse utfisjonering av 23,1 % eierandel i Nedre Otta DA 18.2.2020	-9,0	-258,7				-267,7
Årsresultat					133,6	133,6
Utvidet årsresultat					26,8	26,8
Overført til/fra fond			-10,6	82,9	-72,3	0,0
<b>Egenkapital 31.12.2020</b>	<b>421,8</b>	<b>3 370,5</b>	<b>1 336,4</b>	<b>815,5</b>	<b>-1 633,6</b>	<b>4 310,6</b>

**Note 16 Aksjekapital og aksjonærinformasjon**

Aksjekapitalen består av:	Antall aksjer	Pålydende per aksje (i kroner)	Bokført (i millioner kroner)
Ordinære aksjer	1 051 809	401	421,8
<b>Sum</b>	<b>1 051 809</b>		<b>421,8</b>

Aksjonæroversikt 31.12.2020	Antall aksjer	Eierandel
Hafslund Eco Vannkraft AS	1 051 809	100 %
<b>Sum</b>	<b>1 051 809</b>	<b>100 %</b>

I forbindelse med overføring av 23,1 % andel i Nedre Otta DA fra Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS til Hafslund Eco Vannkraft AS 18.2.2020, ble det foretatt en fisjon i Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS som innebar en nedsettelse av aksjekapitalen fra kroner 430.772.646 med kroner 8.997.237 til kroner 421.775.409 ved innløsning av 22.437 aksjer tilhørende Hafslund Eco Vannkraft AS.

Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS og Hafslund Eco Vannkraft AS inngår i konsernregnskapet til Hafslund ECO. Forretningskontoret for Hafslund Eco Vannkraft AS er Oslo.

**Note 17 Pensjonsforpliktelser – pensjon og tjenestekjøpsavtale**

Selskap var fram til 30.4.2020 pliktig til å ha tjenstepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenstepensjon og har hatt pensjonsordning som tilfredsstillende kravene i denne loven.

Fra og med 2016 gikk selskapet over til innskuddsbasert pensjonsordning i Storebrand for alle nyansatte. Da valgte ca. 1/3 av selskapets ansatte å gå over til den innskuddsbaserte pensjonsordningen. Øvrige ca. 2/3 av selskapets ansatte var til og med 2019 fortsatt i ytelsesbasert pensjonsordning i KLP.



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

I tilknytning til integrasjonen med Hafslund ECO i 2019 ble alle ansatte som er født i 1963 eller senere, overført fra offentlige ytelsespensjon til innskuddspensjon fra årsskiftet 2019/2020. Det oppstod derfor i årsregnskapet for 2019 en planendring som ble resultatført som pensjonskostnader i årsregnskapet for 2019. Denne planendringen gikk i 2019 til reduksjon i pensjonskostnaden og utgjorde 35,2 millioner kroner.

De regnskapsmessige pensjonsforpliktelser ved inngangen til 2020 på 31,4 millioner kroner var i sin helhet relatert til ytelsesbaserte pensjonsforpliktelser.

Som følge av tjenestekjøpernes forpliktelser ovenfor tjenesteleverandør hadde Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS ført opp regnskapsmessige fordringer i sin balanse per 1.1.2020. Fordringen tilsvarte tjenestekjøpernes langsiktige forpliktelser. Fordringen utgjorde 20,8 millioner kroner per 1.1.2020.

Med virkning fra 1.5.2020 ble det inngått avtale med morselskapet Hafslund Eco Vannkraft AS om virksomhetsoverdragelse av hele operatørvirksomheten inklusive alle ansatte. Samtidig ble avtalene om ytelsespensjoner i KLP overført fra Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS til Hafslund Eco Vannkraft AS. Hafslund Eco Vannkraft AS har trådt inn som avtalepart i tjenestekjøpsavtalene hvor Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS tidligere var tjenesteleverandør.

Fra 1.5.2020 er også Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS tjenestekjøper hos Hafslund Eco Vannkraft AS, med tilsvarende forpliktelser ved en eventuell uttreden av avtaleforholdet med Hafslund Eco Vannkraft AS. En eventuell uttreden av avtaleforholdet er av partene avtalt å skulle betraktes som en virksomhetsoverdragelse etter arbeidsmiljøloven, dersom de funksjoner Hafslund Eco Vannkraft AS har ivarett overføres til et annet rettssubjekt. Ved en uttreden av avtalen er Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS forpliktet til å ta ansvar for det personalet i Hafslund Eco Vannkraft AS som direkte kan knyttes til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS' kraftverk, i tillegg til andel av de fremtidige pensjonsforpliktelsene.

Ved utgangen av 2020 har derfor Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS medtatt en langsiktig regnskapsmessig forpliktelse knyttet til tjenestekjøp fra Hafslund Eco Vannkraft AS på 30,1 millioner kroner. Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS sin regnskapsmessige avsetning er beregnet en andel av avvik mellom pensjonsmidler og pensjonsforpliktelse tillegg arbeidsgiveravgift i Hafslund Eco Vannkraft AS per 31.12.2020.

<b>Pensjonsforpliktelse:</b> (Tall i millioner kroner)	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
Pensjonsforpliktelse ytelsespensjon i KLP (avtalene med KLP ble <b>overført</b> til Hafslund Eco Vannkraft AS fra 1.5.2020)	0,0	31,4
<b>Sum pensjonsforpliktelse KLP</b>	<b>0,0</b>	<b>31,4</b>

<b>Spesifikasjon av forpliktelse i balansen:</b> (Tall i millioner kroner)	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
Opptjente sikrede pensjonsforpliktelser inkl. arbeidsgiveravgift	N/A	486,3
Opptjente usikrede pensjonsforpliktelser inkl. arbeidsgiveravgift	N/A	6,3
Pensjonsmidler til markedsverdi inkl. arbeidsgiveravgift	N/A	-461,2
<b>Netto pensjonsforpliktelse</b>	<b>N/A</b>	<b>31,4</b>

<b>Langsiktig fordring tjenestekjøperne vedr. pensjonsforpliktelser:</b> (Tall i millioner kroner)	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
Langsiktig fordring tjenestekjøperne vedr. pensjonsforpliktelser (tjenestekjøpsavtalene ble <b>overført</b> til Hafslund Eco Vannkraft AS fra 2020)	0,0	-20,8
<b>Langsiktig fordring tjenestekjøperne vedr. pensjonsforpliktelser</b>	<b>0,0</b>	<b>-20,8</b>



<b>Langsiktig forpliktelse tjenestekjøp fra Hafslund Eco Vannkraft AS vedr. pensjonsforpliktelser:</b> (Tall i millioner kroner)	<b>31.12.2020</b>	<b>31.12.2019</b>
Langsiktig forpliktelse tjenestekjøp fra Hafslund Eco Vannkraft AS vedr. pensjonsforpliktelse (Hafslund Eco Vannkraft AS overtok som tjenesteleverandør fra 2020)	30,1	N/A
Innarbeidet andel langsiktig forpliktelse tjenestekjøp vedr. pensjonsforpliktelse fra deleide selskaper (Vinstra Kraftselskap DA, Opplandskraft DA inkl. andel Øvre Otta DA)	9,4	20,1
<b>Netto pensjonsforpliktelse HEVI inklusive andel forpliktelse hos deleide selskaper</b>	<b>39,5</b>	<b>20,1</b>

<b>Spesifikasjon av årets pensjonskostnad ytelsespensjon KLP:</b> (Tall i millioner kroner)	<b>1.1-30.4 2020</b>	<b>1.1-31.12 2019</b>
Nåverdi av årets pensjonskostnad/årets opptjening	1,2	9,7
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	3,7	12,1
Planendring Offentlig tjenestepensjon, OTP (pensjonsforliket juni 2019)	N/A	-35,2
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-3,6	-10,0
Omkostninger	0,2	0,0
Arbeidsgiveravgift	0,2	1,4
<b>Årets pensjonskostnad</b>	<b>1,7</b>	<b>-22,0</b>
Avgang pensjonsforpliktelser ved virksomhetsoverdragelse	-132,5	N/A
Endring pensjonsforpliktelse ført over utvidet resultat	105,2	-14,1
Årets innbetalinger inkl. a.g.a.	-5,8	-30,0
<b>Sum endring pensjonsforpliktelser</b>	<b>-31,4</b>	<b>-66,1</b>

<b>Økonomiske forutsetninger:</b>	<b>1.1.2021</b>	<b>1.1.2020</b>	<b>1.1.2019</b>
Diskonteringsrente	1,50 %	2,30 %	2,70 %
Forventet lønnsvekst	2,00 %	2,25 %	2,75 %
Forventet avkastning på pensjonsmidler	1,50 %	2,30 %	2,70 %
G-regulering	1,75 %	2,00 %	2,50 %
Regulering av løpende pensjoner	1,00 %	1,25 %	1,73 %
Uttaksrate AFP fra 20 % ved 62 år stigende til 70 % ved 66 år			

<b>Innbetalt til innskuddspensjon:</b> (Tall i millioner kroner)	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Innbetalt til innskuddspensjon (eksklusive arbeidsgiveravgift) 1.1.2020-30.4.2020 / 1.1.2019-31.12.2019	3,1	4,3

### Note 18 Andre langsiktige forpliktelser

<b>Spesifikasjon av andre langsiktige forpliktelser</b> (Tall i millioner kroner)	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Forpliktelse av erstatninger og erstatningskraft	379,1	336,0
IFRS 16 Forpliktelser	0,0	58,4
<b>Sum andre langsiktige forpliktelser</b>	<b>379,1</b>	<b>394,4</b>

### Note 19 Langsiktig gjeld

<b>Spesifikasjon av langsiktig gjeld</b> (Tall i millioner kroner)	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Ansvarlig lån fra Eidsiva Energi AS	1 917,0	1 917,0
<b>Sum langsiktig gjeld</b>	<b>1 917,0</b>	<b>1 917,0</b>





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

## Note 20 Annen kortsiktig gjeld

Spesifikasjon av annen kortsiktig gjeld (Tall i millioner kroner)	2020	2019
Virkelig verdi av valutaterminkontrakter	45,1	27,5
Skyldig feriepenger, lønn og lignende	0	21,7
Øvrige forskuddsbetalinger og periodiseringer	121,8	47,6
<b>Sum annen kortsiktig gjeld</b>	<b>167,0</b>	<b>96,8</b>

## Note 21 Salg av energi

Spesifikasjon av salg av energi (Tall i millioner kroner)	2020	2019
Salg av kraft spotmarkedet	229,2	775,2
Salg kontrakter	159,9	188,4
Salgsinntekt fra erstatningskraft Sandkil	10,5	17,7
Salg av konsesjonskraft	15,7	5,9
Salg systemtjenester og øvrig	23,8	20,5
<b>Sum salg av energi</b>	<b>439,1</b>	<b>1 007,7</b>

Med unntak av salgsinntekt erstatningskraft Sandkil knyttet til Lutufallet kraftverk, som er inntekt fra Sverige, er HEVIs inntekter utelukkende innenlandsk kraftomsetning. Hovedsakelig salg av kraft i Nord Pools prisområde NO1 og NO3.

## Note 22 Personalkostnader

Lønnskostnader (Tall i millioner kroner)	2020	2019
Lønninger	46,4	126,0
Arbeidsgiveravgift	7,3	20,3
Pensjonskostnader	7,5	-18,9
Andre personalkostnader	2,1	3,9
Aktiverte egne investeringsarbeider	-28,8	-8,7
<b>Sum</b>	<b>34,4</b>	<b>122,6</b>
Antall årsverk ved årets utgang	0,0	166,1

Revisjon – spesifikasjon av honorarer ekskl. mva. (Tall i tusen kroner)	2020	2019
Lovbestemt revisjon	252	211
Andre attestasjonstjeneste	82	22
Skatterådgivning	24	0
Andre rådgivningstjenester	132	38
<b>Sum</b>	<b>490</b>	<b>271</b>



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

<b>Godtgjørelse til styret og ledende ansatte</b> (Tall i tusen kroner)	<b>2020</b>	<b>2019</b>
<b>Styret</b> <sup>1)</sup>	19	45
<b>Direktør</b>		
Stig Morten Løken 1.1.2020-30.4.2020 <sup>2)</sup> :		
Lønn	651	1 597
Resultatlønn	105	110
Pensjonsytelser innskuddspensjon	44	131
Firmabil og andre naturalytelser	48	102

- 1) Det er ikke utbetalt styrehonorar til styrets leder og nestleder, kun utbetaling til ansattes styrepreranter fram til og med 30.4.2020. Det er ikke inngått lån eller sikkerhetsstillelse til styreleder eller nærstående parter.
- 2) Direktør Stig Morten Løken var fram til 30.4.2020 tilsatt i Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS. I likhet med resten av de ansatte i Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS, ble også Stig Morten Løken virksomhetsoverdratt fra Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS til Hafslund Eco Vannkraft AS 1.5.2020. Fra og med 1.5.2020 har Stig Morten Løken vært innleid som daglig leder i Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS i deltidsstilling. Belastning for innleid daglig leder i perioden 1.5.2020 – 31.12.2020 er regnskapsført som ordinære driftskostnader i Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS.

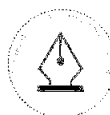
### Note 23 Andre driftskostnader

<b>Andre driftskostnader</b> (Tall i millioner kroner)	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Leie eiendom, lys/varme, kommunale avgifter	14,4	14,7
Verktøy, materiell, verktøy mv.	21,8	17,8
Regnings- og kontraktsarbeid	92,8	76,7
Konsulent- og tjenestekjøp	10,2	8,5
Telefon, porto, tidsskrift mv.	7,0	4,1
Kjøretøykostnader, reise/diett	5,5	7,0
Forsikringer	3,2	3,3
Kjøp av tjenester fra Eidsiva Energi	37,3	31,3
Andel driftskostnader i deleide selskap	34,3	35,9
Endring langs. fordring tjenestekjøpsavtale (pensjon)	-15,4	41,0
Belastning fra Hafslund Eco Vannkraft AS knyttet til personalkostnader for tidligere HEVI-ansatte for perioden 1.5.2020-31.12.2020	110,2	
Annet	0,0	3,2
<b>Sum</b>	<b>321,3</b>	<b>243,5</b>

### Note 24 Andre gevinster og tap

<b>Andre gevinster og tap (netto)</b> (Tall i millioner kroner)	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Finansielle kontrakter kraftkjøp/salg	0,0	68,5
Finansielle valutaterminkontrakter	0,0	4,6
Erstatningskraftrettigheter	119,1	-14,9
Erstatninger og erstatningskraftforpliktelser	-44,4	-7,0
<b>Sum</b>	<b>74,7</b>	<b>51,2</b>

Andre gevinster og tap refererer seg til summen av realiserte poster og verdiendring av urealiserte poster.



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

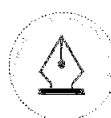
**Note 25 Finansinntekter og -kostnader**

<b>Finansinntekter- og kostnader</b> (Tall i millioner kroner)	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Renter langsiktig fordring på Oppland Energi AS	0,6	0,7
Andre renteinntekter	0,2	1,3
Andre finansinntekter	1,3	1,1
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>2,2</b>	<b>3,1</b>
Rentekostnader på ansvarlig lån fra Eidsiva Energi AS <sup>1)</sup>	-94,3	-27,5
Aktivering byggelånsrenter	18,6	6,4
Renter ifm. leieforpliktelser (IFRS16)	-0,7	-2,6
Andre rentekostnader	-12,2	-0,5
Andre finanskostnader	-0,9	-0,7
<b>Sum finanskostnader</b>	<b>-89,7</b>	<b>-24,9</b>
<b>Netto finansposter</b>	<b>-87,6</b>	<b>-21,8</b>

<sup>1)</sup> I forbindelse med transaksjonen mellom Eidsiva Energi AS og Hafslund Eco AS som ble gjennomført 30.09.2019 ble det utbetalt et ekstraordinært utbytte på 1 917 millioner kroner til HEV, og samtidig etablert et ansvarlig lån fra Eidsiva Energi AS på samme beløp. Rente på lånet skal beregnes basert på et gjennomsnitt av de siste 2 års daglige kvoteringer for 10-årig SWAP + 340 basispunkter.

**Note 26 Skattekostnad**

<b>Årets skattekostnad</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Årets naturressursskatt	32,7	32,1
Årets betalbare skatt på alminnelig inntekt	-	-
Årets betalbare grunnrenteskatt	1,6	175,4
Sum årets betalbare skattekostnad	34,3	207,5
Korr. Andre endringer	-3,5	-
For lite/(for mye) avsatt betalbar skatt tidligere år - utlignet	0,1	0,5
<b>Sum betalbar skattekostnad</b>	<b>30,9</b>	<b>207,9</b>
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	67,6	35,8
Endring utsatt skattefordel fremførbart underskudd	-12,6	-
Endring utsatt skatt ubenyttet fradrag for naturressursskatt	-42,0	89,7
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	17,5	1,9
Endring utsatt skatt fremførbar negativ grunnrenteinntekt	0,2	26,4
<b>Sum endring utsatt skatt</b>	<b>30,7</b>	<b>153,7</b>
<b>Sum skattekostnad</b>	<b>61,7</b>	<b>361,7</b>

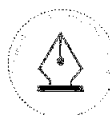


This file is sealed with a digital signature.  
The seal is a guarantee for the authenticity  
of the document.

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0



<b>Avstemming av årets skattekostnad</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Resultat før skatt	195,2	834,2
Beregnet skatt ut fra nominell skattesats (22 % / 22 %)	43,0	183,5
Skatteeffekt av resultatandel Oppland Energi AS	2,3	-23,4
Skatteeffekt av permanente forskjeller	0,6	-1,6
Korr. Andre endringer	-1,1	-
For lite/(for mye) avsatt skatt tidligere år	-0,0	0,0
Andre forskjeller	-0,1	-1,0
<b>Sum skattekostnad alminnelig inntekt</b>	<b>44,6</b>	<b>157,5</b>
Effektiv skattesats alminnelig inntekt	22,9 %	18,9 %
Årets betalbare grunnrenteskatt	1,6	175,4
For lite/(for mye) avsatt betalbar grunnrenteskatt tidligere år	0,1	0,5
Korr. Andre endringer	-2,4	-
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	17,5	1,9
Endring utsatt skatt fremførbar negativ grunnrenteinntekt	0,2	26,4
<b>Sum skattekostnad grunnrenteinntekt</b>	<b>17,0</b>	<b>204,1</b>
<b>Sum skattekostnad</b>	<b>61,7</b>	<b>361,7</b>
Effektiv skattesats	31,6 %	43,4 %
<b>Naturressursskatt</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Ubenyttet fradrag for naturressursskatt 1.1. - ekskl. renter	14,8	104,5
Korr. ubenyttet fradrag for naturressursskatt fra tidl. år	9,0	0,1
Fremføringsrente	0,3	0,9
Ubenyttet fradrag for naturressursskatt 1.1. - inkl. renter	24,1	105,5
Årets naturressursskatt (produksjonsgrunnlag x 1,3 øre/kWh)	32,7	32,1
Årets benyttede fradrag for naturressursskatt	-	-122,7
<b>Ubenyttet fradrag for naturressursskatt 31.12. - ekskl. renter</b>	<b>56,8</b>	<b>14,8</b>
<b>Skatt på alminnelig inntekt</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Resultat før skatt	195,2	834,2
Utvidet resultat før skatt	47,0	-12,1
Andel Oppland Energi AS	10,6	-106,4
Permanente forskjeller	-21,2	-3,2
Endring midlertidige forskjeller	-288,9	-154,6
<b>Alminnelig inntekt</b>	<b>-57,3</b>	<b>557,9</b>
Beregnet skatt (22 % / 22 %)	-	122,7
Frادrag for naturressursskatt	-	-122,7
<b>Årets betalbare skatt alminnelig inntekt e/ konsernbidrag</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Grunnrenteskatt</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Brutto grunnrenteinntekt	294,3	908,0
Driftskostnader	-193,9	-182,1
Avskrivninger	-89,4	-96,4
Friinntekt	-6,6	-28,7
Årets grunnrenteinntekt	4,4	600,8
Frادrag for negativ grunnrenteinntekt (NGI) fra tidligere år	-0,0	-126,7
Grunnrenteinntekt etter frادrag for fremførbar NGI fra tidligere år	4,4	474,1
<b>Årets betalbare grunnrenteskatt</b>	<b>1,6</b>	<b>162,6</b>
<b>Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Årets naturressursskatt	32,7	32,1
Årets betalbare grunnrenteskatt	1,6	175,4
Sum årets betalbare skattekostnad	34,3	207,5
Reklassifisering tilknyttet erstatningssak Dam *)	120,0	-
<b>Betalbar skatt i balansen</b>	<b>154,3</b>	<b>207,5</b>



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0



<b>Spesifikasjon av utsatt skatt i balansen</b>	<b>31.12.20</b>	<b>31.12.19</b>
<b>Alminnelig inntektsskatt</b>		
Varige driftsmidler	2 603,6	2 507,4
Erstatningskraftrettigheter	407,1	288,0
Fordringer	-9,4	11,0
Andre langsiktige forplikelser	14,7	-
Pensjonsforpliktelser	-	-31,4
Avsetninger etter god regnskapsskikk	-114,8	-70,9
Kraftkontrakter og valutaterminer	104,0	-24,3
Gevinst og tapskonto	-0,3	-0,4
Sum midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	3 004,9	2 679,5
Utsatt skatt (22 %)	661,1	589,5
Fremførbart underskudd	-12,6	-
Fremførbart ubenyttet fradrag for naturressursskatt	-56,8	-14,8
<b>Sum utsatt skatt (22 %)</b>	<b>591,6</b>	<b>574,6</b>
<b>Grunnrenteskatt</b>		
Varige driftsmidler	2 400,4	2 408,0
Fordringer	-9,4	11,0
Andre langsiktige forplikelser	-30,1	-
Pensjonsforpliktelser	-	-31,4
Avsetninger etter god regnskapsskikk	-98,0	-60,5
Kraftkontrakter og valutaterminer	149,1	3,2
Gevinst og tapskonto	0,1	0,2
Sum midlertidige forskjeller grunnrenteinntekt	2 412,2	2 330,5
<b>Utsatt skatt (37,0 %)</b>	<b>892,5</b>	<b>862,3</b>
Utsatt skatt alminnelig inntekt - Reklassifisering tilknyttet erstatningssak Dam *)	44,7	-
Utsatt skatt grunnrenteinntekt - Reklassifisering tilknyttet erstatningssak Dam *)	75,3	-
<b>Sum utsatt skatt i balansen</b>	<b>1 364,2</b>	<b>1 436,9</b>

<b>Spesifikasjon av utsatt skattefordel i balansen</b>	<b>31.12.20</b>	<b>31.12.19</b>
Fremførbart negativ grunnrenteinntekt (NGI)	-401,4	-399,1
Herav ikke forventet utnyttet nærmeste 10 år	44,3	41,5
Sum fremførbart NGI forventet utnyttet nærmeste 10 år	-357,1	-357,7
<b>Balanseført utsatt skattefordel</b>	<b>-132,1</b>	<b>-132,3</b>

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

\*) Selskapet har rehabilitert en rekke av sine dammer som en konsekvens av endret damsikkerhetsforskrift i 2010. Hafslund Eco Vannkraft Innlandet har fulgt kraftbransjens rettsoppfatning, og har krevd skattemessig fradrag i det året kostnadene har påløpt.

I oktober 2020 ble rettsforholdet endelig avklart i en dom fra Høyesterett. Dommen stadfester at kostnadene er skattemessig aktiveringspliktige og skal avskrives over 67 eller 40 år, og skal følgelig ikke kostnadsføres det året kostnadene har påløpt. Selskapet har mottatt varsel om endring av skatteligning for årene 2012-2018, og forventer også å få varsel for 2019. Regnskapsmessig medfører dette en reklassifisering fra utsatt skatt til betalbar skatt i konsernets balanse. Foreløpig beregning viser estimert likviditetseffekt i 2021 i størrelsesorden 100 - 120 mill. kroner knyttet til omgjøring av likning 2012-2019 som følge av endret skattemessig behandling av kostnader til damrehabilitering.

Det er avsatt 12 mill. kroner for estimerte renter i tilknytning til omgjøring av ligning. I tillegg er 120 mill. kroner reklassifisert fra utsatt til betalbar skatt per 31. desember 2020.



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

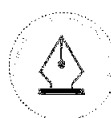


## Note 27 Kontantstrøm fra driften

(Tall i millioner kroner)	2020	2019
Resultat før skatt	195,2	834,2
Justeringer for:		
Av- og nedskrivninger	55,2	115,7
(Gevinst)/tap ved avgang varige driftsmidler (se nedenfor)	-	-0,2
Endring i urealisert (gevinst)/tap på derivater	-	-3,2
Endring i urealisert (gevinst)/tap på andre finansielle eiendeler/gjeld til virkelig verdi over resultatet	-74,7	22,0
Andel resultat i tilknyttede selskaper	24,1	-122,1
Netto finans	87,6	21,8
Øvrige endringer	-78,3	56,4
<b>Kontantstrømmer fra driften</b>	<b>209,3</b>	<b>924,6</b>

I kontantstrømoppstillingen består innbetaling fra salg av varige driftsmidler av:

Balanseført verdi	4,0	0,1
Gevinst/(tap) ved avgang varige driftsmidler	-	0,2
<b>Vederlag ved avgang varige driftsmidler</b>	<b>4,0</b>	<b>0,3</b>



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0

## Note 28 Sammenligningstall

Millioner kroner	2019 (omarbeidet)	2019 (avlagt)	Endring
<b>DRIFTSINTEKTER</b>			
Salg av energi	1 007,7	1 007,7	-
Tjenestekjøpsavtaler *)	233,2	841,7	- 608,5
Andre gevinster og tap	51,2	51,2	-
Andre driftsinntekter	29,2	29,2	-
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>1 321,3</b>	<b>1 929,8</b>	<b>- 608,5</b>
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>			
Innkjøp knyttet til investeringer for tjenestekjøpere *)	-	-608,5	608,5
Kraftkjøpskostnader	-7,5	-7,5	-
Innmåtings- og overføringskostnader	-28,8	-28,8	-
Personalkostnader	-122,6	-122,6	-
Avskrivninger	-115,7	-115,7	-
Konsesjonsavgift og eiendomsskatt	-43,2	-43,2	-
Reguleringskostnader og erstatninger	-26,1	-26,1	-
Andre driftskostnader	-243,5	-243,5	-
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>-587,4</b>	<b>-1 195,9</b>	<b>608,5</b>
<b>Inntekt fra investeringer i tilknyttede selskap</b>	<b>122,1</b>	<b>122,1</b>	<b>-</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>856,0</b>	<b>856,0</b>	<b>0,0</b>
<b>FINANSINTEKTER OG FINANSKOSTNADER</b>			
Finansinntekter	3,1	3,1	-
Finanskostnader	-24,9	-24,9	-
<b>Netto finansposter</b>	<b>-21,8</b>	<b>-21,8</b>	<b>-</b>
<b>Resultat før skatt</b>	<b>834,2</b>	<b>834,2</b>	<b>-</b>
Skattekostnad	-361,7	-361,7	-
<b>ÅRSRESULTAT</b>	<b>472,5</b>	<b>472,5</b>	<b>-</b>
<b>DISPONERING AV ÅRSRESULTATET</b>			
Overført til/(fra) fond for vurderingsforskjeller	106,4	106,4	-
Overført til/(fra) fra fond for urealiserte gevinster	99,0	99,0	-
Overført til/(fra) annen egenkapital	267,1	267,1	-
<b>Sum disponert</b>	<b>472,5</b>	<b>472,5</b>	<b>-</b>

\*) Fra og med 2020 bokfører Hafslund Eco Vannkraft Innlandet kostnader på investeringsprosjekter som håndteres for tjenestekjøpere netto i regnskapet, dette som ledd i harmonisering av regnskapsprinsipper i konsernet.



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

Document ID:  
CAC52D4F897E4F68B51D81CF358C64F0



Til generalforsamlingen i Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS

## *Uavhengig revisors beretning*

### *Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet*

#### *Konklusjon*

Vi har revidert Hafslund EcoVannkraft Innlandet AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap og kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening er det medfølgende årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2020, 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

#### *Øvrig informasjon*

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

#### *Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet*

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder 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 regnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

PricewaterhouseCoopers AS, Aslak Boltsgate 42, Postboks 1100, NO-2305 Hamar

T: 02316, org. no.: 987 009 713 MVA, www.pwc.no

Statsautoriserte revisorer, medlemmer av Den norske Revisorforening og autorisert regnskapsførerselskap



Uavhengig revisors beretning - Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS



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 avvike selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

### *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*

Vårt mål med revisjonen 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 lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

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

### *Uttalelse om andre lovmessige krav*

#### *Konklusjon om årsberetningen*

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til resultatdisponering er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

#### *Konklusjon om registrering og dokumentasjon*

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Norge.

Hamar, 15.03.2021  
**PricewaterhouseCoopers AS**

Thomas Fraurud  
Statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)

(2)



 Securely signed with Brevio


Revisjonsberetning HEVI

**Signers:**

<i>Name</i>	<i>Method</i>	<i>Date</i>
Fraurud, Thomas Haug	BANKID_MOBILE	2021-04-12 08:14

**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.

 The seal is a guarantee for the authenticity of the document.