



3. kvartal 2024

Introduksjon

Hafslund er et energi- og infrastrukturkonsern bestående av tre forretningsområder: Kraftproduksjon, med Norges nest største vannkraftvirksomhet, Fjernvarme, som er Norges største fjernvarmeleverandør og Vekst og investeringer, som samler konsernets industrielle eierskap og vekstsatsinger, deriblant eierskapet i Eidsiva Energi som inkluderer Elvia, Norges største nettselskap.

Gjennomgående i denne rapporten vises sammenligningstall fra tilsvarende periode i fjor i parentes, med mindre annet er oppgitt.

Resultat og resultatdrivere per 3. kvartal 2024

- Hafslunds driftsresultat per 3. kvartal 2024 ble 6 328 millioner kroner, og resultat etter skatt ble på 2 651 millioner kroner. Resultatet er solid, selv om det er lavere enn tilsvarende periode i fjor, da driftsresultatet ble 10 007 og resultat etter skatt ble 3 768 millioner kroner. Det reduserte resultatet skyldes hovedsakelig lavere kraftpriser i Sør-Norge, i tillegg til lavere resultat fra finansiell sikringsaktivitet.
- For Hafslund er kraftprisen avgjørende for resultatutviklingen. For årets ni første måneder var gjennomsnittlig kraftpris i prisområde NO1 om lag 37 prosent lavere enn tilsvarende periode i 2023. Oppnådd kraftpris er 56 øre per kWh per 3. kvartal 2024. Oppnådd kraftpris er 19 prosent høyere enn spotprisene i vannkraftvirksomhetens produksjonsområder. Dette skyldes produksjonsoptimalisering og sikringsaktivitet som har dratt oppnådd pris oppover. Samtidig dempes oppnådd kraftpris av konsesjonskraft til lave myndighetsbestemte priser.
- Det har vært god drift og høy tilgjengelighet på kraftanleggene hittil i år. Vannkraftproduksjonen på 14,1 TWh i årets ni første måneder har vært 7 prosent høyere enn normalproduksjonen for perioden og 2 prosent høyere enn tilsvarende periode i fjor. Gjennom god produksjonsplanlegging har Hafslund disponert vannressursene med positive effekter både for lønnsomhet og beredskap. Også i fjernvarmevirksomheten har underliggende drift vært god. Oppetid på Klemetsrud var 95,4 prosent med leveringssikkerhet på 99,99 prosent. Varmesalget har vært høyere i perioden, med 1 197 GWh mot 1 114 GWh i tilsvarende periode i 2023.
- Driftskostnadene, inkludert avskrivninger, på 3 798 millioner kroner er en økning på 308 millioner kroner fra 3 490 millioner kroner i

tilsvarende periode i fjor. Økningen skyldes hovedsakelig høyere aktivitet, flere ansatte og generell prisvekst samt en kostnad i forbindelse med virkelig verdijustering av erstatninger på 52 millioner kroner.

- Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet ble 62 millioner kroner (447 millioner kroner). Resultatet fra eierskapet i Eidsiva Energi ble 82 millioner kroner (415 millioner kroner). Nedgangen i resultatbidraget fra Eidsiva kommer i hovedsak av lavere resultat i nettvirksomheten. Elvias driftsresultat er nesten halvert per 3. kvartal 2024 i forhold til tilsvarende periode i 2023. Svingningene i resultatene fra Elvia vil imidlertid over tid jevnes ut, gitt inntektsrammemodellen for nettvirksomhet i Norge. Også i fjernvarmevirksomheten til Eidsiva er resultatet betydelig redusert.
- Netto finansposter ble -175 millioner kroner (102 millioner kroner). Endringen mot fjoråret skyldes hovedsakelig en betydelig valutagevinst per 3. kvartal 2023, i tillegg til at rentekostnadene har økt. Gevinst ved salg av Hafslund Fiber på 419 millioner kroner i juli 2024 bidrar positivt.



Nøkkeltall

1. januar - 30. september

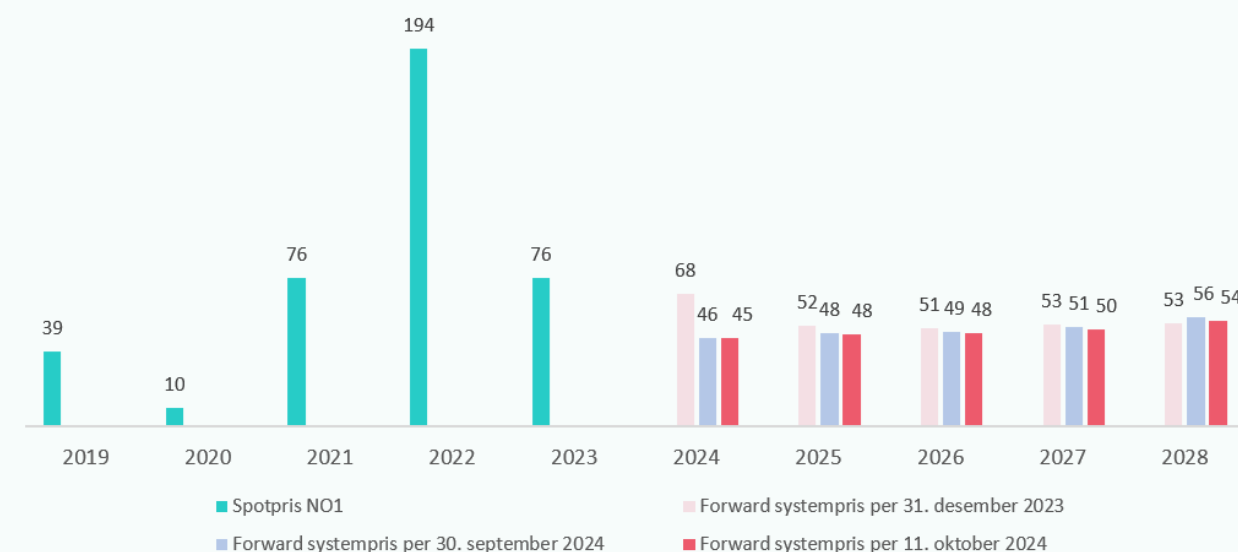
Mill. kroner	HiÅ 2024	HiÅ 2023	2023
FINANSIELLE NØKKELTALL			
Driftsinntekter	10 064	13 050	18 698
EBITDA	7 135	10 696	15 130
Driftsresultat (EBIT)	6 328	10 007	13 862
Underliggende driftsresultat	6 609	9 088	12 492
Resultat før skatt	6 153	10 109	13 631
Resultat etter skatt	2 651	3 768	5 153
Netto rentebærende gjeld	16 097	6 861	9 608
-herav ansvarlig lån	5 421	5 421	5 421
Totalkapital	92 307	93 276	91 048
Engasjert kapital	66 339	65 617	63 679
Investeringer i driftsmidler	916	913	1 217
ROE (%)	8,9%	14,2%	11,0%
ROCE (%)	15%	32%	22%
Gjeld/EBITDA (x)	1,38	0,31	0,64
FFO/Gjeld (%)	-17%	204%	2%
Egenkapitalandel (%)	50%	49%	51%
ANDRE NØKKELTALL			
Antall ansatte	883	790	812
Turnover (frivillig avgang)	4%	3%	3%
Antall skader per million arbeidstimer (H2) siste 12 mnd	8,1	6,7	7,4
Klimautslipp (Scope 1, 2 og 3) (tCO ₂ e) ¹	419 200	-	546 859
Vannkraftproduksjon (TWh)	14,1	13,8	18,5
Oppnådd kraftpris (øre/kWh)	56	70	73
Nordisk systempris (øre/kWh)	44	63	64
Fjernvarmesalg (GWh)	1 197	1 114	1 833

2 651 mill. kroner
Resultat etter skatt

14,1 TWh
Vannkraftproduksjon

1,2 TWh
Fjernvarmesalg

Kraftpriser 2019-2028 (øre per kWh)



¹ Klimautslippet for scope 2 er beregnet med markedsbasert metode. Det foreligger ikke sammenligningstall per 3. kvartal 2023.

Viktige hendelser 3. kvartal 2024

- 1. juli ble kjøpet av Tonstad Vindkraft AS gjennomført. Tonstad ligger i kommunene Sirdal og Flekkefjord og er blant Norges største landbaserte vindkraftverk. Vindkraftverket har en installert effekt på 208 MW og en årlig produksjon på rundt 670 GWh. Kjøpet er en betydelig styrking av Hafslunds vindkraftportefølje. I tillegg får Hafslund en større spredning i kraftporteføljen med produksjon i prisområde NO2. Strømproduksjonen fra Tonstad er solgt til Hydro Energi gjennom en langsiktig kraftkjøpsavtale med en varighet på 25 år.
- 8. juli solgte Hafslund Celsio 100 prosent av aksjene i Hafslund Fiber til Eidsiva Bredbånd, som overtok kunder, infrastruktur og ansatte. Med dette samles Hafslunds eierskap i fiber i Eidsiva-konsernet. Hafslund Fiber har siden oppstart i 2019 etablert en betydelig fiberinfrastruktur i hovedstaden gjennom Hafslund Celsios fjernvarmetraseer. Eidsiva har gjennom denne transaksjonen sikret seg en meget god fiberdekning i hovedstaden og en solid kundeportefølje.
- I september inngikk Borregaard og Hafslund en ny langsiktig kraftavtale for perioden 2025 til 2034. Det årlige kontraktsvolumet er på 88 GWh, som representerer 10-15 prosent av Borregaards årlige forbruk ved fabrikanlegget i Sarpsborg. Hafslund ønsker å være en partner for norsk industri og legge til rette for markedsrelevante kraftkontrakter. Avtalen er en del av Hafslunds satsing på langsiktige kraftkontrakter og PPA'er.
- I august åpnet Norges største offentlige hurtigladdestasjon for tunge kjøretøy på Alnabru i Oslo. Ladestasjonen består av ti ladepunkter og har en kapasitet på 3 MW. Stasjonen er den første i et planlagt hurtigladdenettverk som Fastcharge skal bygge med støtte fra både Oslo kommune og Enova. Fastcharge eies av Hafslund og Obligo.



Forretningsområdene

Kraftproduksjon

1. januar - 30. september

Mill. kroner	HiÅ 2024	HiÅ 2023	2023
Driftsinntekter	8 410	11 288	15 599
EBITDA	7 021	10 068	13 986
Driftsresultat (EBIT)	6 531	9 683	13 317

Forretningsområdet Kraftproduksjon hadde driftsinntekter på 8 410 millioner kroner per 3. kvartal 2024 (11 288 millioner kroner). Driftsresultatet (EBIT) på 6 531 millioner kroner (9 683 millioner kroner) er en reduksjon på 3 152 millioner kroner fra tilsvarende periode i 2023. Reduksjonen i driftsinntekter og driftsresultat skyldes i hovedsak lavere kraftpriser i Sør-Norge i tillegg til lavere resultat fra finansiell sikringsaktivitet. Kraftproduksjonen var 2 prosent høyere enn fjoråret. Kjøpet av Tonstad Vindkraft er innarbeidet fra 1. juli.

Oppnådd kraftpris på 56 øre per kWh per 3. kvartal 2024, er ned 14 øre per kWh fra tilsvarende periode i fjor. Dette bidro isolert sett til 1 926 millioner kroner i lavere driftsinntekter mot tilsvarende periode i 2023. Oppnådd kraftpris er 19 prosent høyere enn spotprisene i vannkraftvirksomhetens produksjonsområder. Dette skyldes produksjonsoptimalisering og sikringsaktivitet som har dratt oppnådd pris oppover. Samtidig dempes oppnådd kraftpris av konsesjonskraft til lave myndighetsbestemte priser. Driftsinntektene inkluderer en verdiendring på 29 millioner kroner (1 006 millioner kroner) knyttet til finansielle kraftderivater som markedsverdivurderes i resultatet. Inntekter fra salg av opprinnelsesgarantier var 417 millioner kroner (506 millioner kroner). Kraftproduksjonen på 14 122 GWh var 319 GWh høyere enn samme periode i 2023 bidro isolert sett til 168 millioner kroner i økte driftsinntekter. Kraftproduksjonen fra vannkraftvirksomheten var 7 prosent høyere enn normalproduksjonen for perioden.

Det har vært god drift og høy tilgjengelighet på kraftanleggene. Braskereidfoss kraftverk er ute av drift som følge av uværet «Hans» i august 2023. Foreløpige vurderinger er at den ene kraftstasjonen kan være i drift i løpet av 2026, mens den andre kan være i drift i begynnelsen av 2028. Braskereidfoss har en årlig normalproduksjon på 170 GWh, i underkant av 1 prosent av vannkraftvirksomhetens årlige normalproduksjon, hvorav 130 GWh er normalproduksjon for årets ni første måneder.

Driftskostnader inkludert avskrivninger var 1 912 millioner (1 610 millioner kroner). Av økningen i kostnader fra fjoråret skyldes 156 millioner kroner økning i mindre påvirkbare kostnader, i hovedsak en verdiendring på -52 millioner kroner vedrørende erstatningskraft og 105 millioner kroner i økte avskrivninger blant annet knyttet til Tonstad Vindkraft. Dette, samt noe høyere aktivitet, flere ansatte, generell prisvekst og kjøpet av Tonstad Vindkraft bidrar til økte kostnader.

Justert for verdiendringene knyttet til finansielle kraftderivater og erstatningskraft som verdsettes til markedsverdi i resultatet, var underliggende driftsresultatet 6 609 millioner kroner (9 088 millioner kroner) per 3. kvartal 2024.

Hafslund har som mål å bidra til økt fornybar produksjon og er i gang med flere prosjekter som kan gi ny kraft. NVE ga i juni konsesjon for bygging av Hemsil 3 kraftverk på Gol, noe som vil gi en årsproduksjon på om lag 106 GWh. Konsesjonssøknad for bygging av Sarp 2 kraftverk ble sendt til NVE i april, en utbygging som vil øke produksjonen i Sarpsfossen med om lag 184 GWh. Hafslund har videre bedt NVE om å vurdere om byggingen av et femte aggregat i Fellesanlegget Kykkelsrud Fossumfoss (FKF5) er konsesjonspliktig. Kraftverket kan gi om lag 140 GWh ny produksjon. Prosjekter til konsesjonsbehandling har en samlet effekt på 255 MW.

Hafslund Kraft AS har med virkning fra 1. juli kjøpt Tonstad Vindkraft AS. Tonstad Vindkraft er blant Norges største landbaserte vindkraftverk med

en installert effekt på 208 MW og en årlig produksjon på rundt 670 GWh. Kjøpet er en betydelig styrking av Hafslunds vindkraftportefølje, som i tillegg til Tonstad Vindkraft består av en eierandel på 20 prosent i vindkraftverkene Raskiftet og Kjølberget. Hafslunds ambisjon er å utvikle gode vindkraftprosjekter med hensyn til kraftbehov, forsyningssikkerhet, natur og lokalsamfunn. Konsernet får med dette også en større spredning i kraftporteføljen med produksjon i prisområde NO2. Strømproduksjonen fra Tonstad Vindkraft er solgt til Hydro Energi gjennom en langsiktig kraftkjøpsavtale med en varighet på 25 år.

Fjernvarme

1. januar - 30. september

Mill. kroner	HiÅ 2024	HiÅ 2023	2023
Driftsinntekter	1 635	1 746	3 072
EBITDA	294	360	785
Driftsresultat (EBIT)	-16	60	190

EBITDA for fjernvarmevirksomheten per 3. kvartal 2024 er på 294 millioner kroner, som er en reduksjon på 66 millioner kroner sammenlignet med tilsvarende periode i 2023.

Fjernvarmevirksomheten hadde samlede driftsinntekter på 1 635 millioner kroner i 3. kvartal 2024. Til tross for 7 prosent høyere salgsvolum enn per 3. kvartal 2023, var inntektene lavere. Kraftprisene er styrende for fjernvarmetariffen og reduksjonen skyldes betydelig lavere kraftpriser hittil i år sammenlignet med samme periode i 2023.

Driftskostnadene i fjernvarmevirksomheten per 3. kvartal 2024 er om lag på nivå med tilsvarende periode i fjor.

Hafslund Fiber ble solgt til Eidsiva Bredbånd den 8. juli og konsernet fikk en gevinst på 419 millioner kroner. Dette er en betydelig gevinstrealisering for

Celsio og sikrer videre utvikling av fiberselskapet som del av et større, kompetent miljø i Eidsiva Bredbånd.

I Hafslund Celsio jobbes det intensivt med å kunne ta CCS-prosjektet til investeringsbeslutning i løpet av fjerde kvartal. Prosjektet som blir lagt frem til beslutning er betydelig endret fra det opprinnelige prosjektet. Karbonfangst på avfallsforbrenning er viktig for i fremtiden å kunne håndtere avfall og utnytte spillvarmen inn i fjernvarmenettet uten utslipp.

Vekst og investeringer

1. januar - 30. september

Mill. kroner	HiÅ 2024	HiÅ 2023	2023
Driftsinntekter	15	9	15
EBITDA	-62	370	470
Driftsresultat (EBIT)	-64	370	470

Hafslund Vekst hadde samlede driftsinntekter på 15 millioner kroner per 3. kvartal 2024 (9 millioner kroner). Inntektsøkningen skyldes hovedsakelig aktivitet i satsningen på mobile energiløsninger i tillegg til leverte rådgivnings- og konsulenttjenester. Driftskostnader inkludert avskrivninger for perioden utgjorde 109 millioner kroner (85 millioner kroner), en økning som i stor grad følger av økt aktivitet og antall ansatte sammenlignet med tilsvarende periode i fjor.

Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet ble 30 millioner kroner (446 millioner kroner). Resultatet fra Eidsiva Energi utgjør 82 millioner kroner (415 millioner kroner), og bidraget er dermed betydelig redusert sammenlignet med fjoråret. Resultatnedgangen kommer i hovedsak av lavere resultat i nettvirksomheten. Elvias driftsresultat er nesten halvert i forhold til samme periode i fjor, noe som i stor grad kan tilskrives økte overføringskostnader til overliggende nett, og et bortfall av

flaskehalsinntekter². Økte overføringskostnader til Statnett skyldes at fastleddet er tilbake på tilsvarende nivå som tidligere, etter en reduksjon i 2023. Svingningene i resultatene fra Elvia vil over tid jevnes ut, gitt inntekstrammemodellen for nettvirksomhet i Norge. Eidsiva Bioenergi leverte også lavere resultat per 3. kvartal 2024 sammenlignet med 2023. Fjernvarmevirksomheten i Eidsiva utfordres økonomisk av økte brenselspriser kombinert med lavere priser på solgt varme.

Driftsresultatet i Vekst og investeringer per 3. kvartal 2024 ble på -64 millioner kroner mot 370 millioner kroner for samme periode i 2023.

Øvrig virksomhet

1. januar - 30. september

Mill. kroner	HiÅ 2024	HiÅ 2023	2023
Driftsinntekter	4	7	12
EBITDA	-119	-103	-110
Driftsresultat (EBIT)	-122	-106	-115

Øvrig virksomhet består av morselskapet Hafslund AS, inkludert forvaltningen av Hafslund Hovedgård og konsernelimineringer. Driftsresultat var -122 millioner kroner (-106 millioner kroner) per 3. kvartal 2024.

² Flaskehalsinntekter er inntekter som oppstår når kraft overføres mellom prisområder med forskjellig kraftpris. Nettselskapene fikk i 2023 overført en del av disse fra Statnett, men det er det ikke funnet rom for i 2024.



Konsernbalanse og kapitalforhold

Hafslund hadde ved utgangen av 3. kvartal 2024 totale eiendeler på 92 307 millioner kroner (91 048 millioner kroner per 31. desember 2023) og engasjert kapital på 66 339 millioner kroner (63 679 millioner kroner per 31. desember 2023).

Konsernet hadde netto rentebærende gjeld inkludert ansvarlige lån på 16 097 millioner kroner (9 608 millioner kroner per 31. desember 2023).

Ved utgangen av 3. kvartal 2024 hadde konsernet en ubenyttet trekkfasilitet på 3,5 milliarder kroner (inklusive kassekreditt på 1 milliard kroner), uforandret fra 31. desember 2023. Konsernets kassekreditt på 50 millioner kroner euro til å dekke daglige markedsoppgjør på Nasdaq OMX var ubenyttet ved utgangen av 3. kvartal 2024. Konsernet har låneavtaler uten krav til finansielle nøkkeltall (covenants). I mai 2024 tok Hafslund opp et lån på 1 milliard kroner med flytende rente. Lånebeløpet er fordelt på to transjer, hver på 500 millioner kroner, med løpetid på henholdsvis 8 og 10 år. Lånet vil bli benyttet til å finansiere oppgraderinger innen vannkraft. I august ble det utstedt fire nye, grønne obligasjonslån på til sammen 2 800 millioner kroner, med løpetid på 3-10 år.

I juni 2024 bekreftet Scope Ratings Hafslunds A- selskapsrating med positive utsikter.

Fremtidsutsikter

De siste årene har vært preget av et verdensbilde i endring og økende makroøkonomisk usikkerhet. I 3. kvartal 2024 har dette bildet ytterligere tilspisset seg med økende risiko for storkrig i Midtøsten. Det eskalerende konfliktnivået merkes også i Norge, der økt beredskapsnivå relatert til terror og økt aktivitet på cyberfeltet må påregnes. Det nærmer seg presidentvalg i USA, og også i denne forbindelse er det økt sannsynlighet for hendelser som kan ha bakgrunn i et mål om å påvirke. Valgutfallet kan ha stor betydning både sikkerhetspolitisk og industripolitisk, også for Europa og Norge. Energi er en faktor i politiske maktspill globalt, og energimarkedene kan påvirkes både av langsiktige maktskift, men også av hendelser som gir periodiske unormale situasjoner.

I Norge og Europa arbeides det mot ambisiøse mål for å lykkes med energiomstilling. Det oppleves likevel en større usikkerhet omkring videre utvikling i en situasjon der fokus og statlige prioriteringer vris mot blant annet forsvar og beredskap. Det merkes at kapitaltilgang strammes til og finansieringskostnadene har økt. Nye industrisatsinger settes på vent, og i den siste rapporten fra NVE «Norsk og nordisk effektbalanse mot 2035» som ble lagt frem på Energidagene nå i oktober vises prognoser hvor effektunderskuddet i Norge og Norden kommer noe senere enn tidligere antatt.

Hafslunds mål er å være et fornybarkonsern som utnytter sin kompetanse til å bidra til stabil forsyning av fornybar energi til samfunnet, som grunnlag for videre elektrifisering og ivaretagelse av klima, og som grunnlag for industriaktivitet og arbeidsplasser. Utbygging og drift av fornybar kraft er kjernevirksomhet for Hafslund, og konsernet har i økende grad evne til å identifisere og realisere løsninger på tvers. Fremover vil det jobbes videre med å modne frem flere prosjekter som kan gi ny kraft, og ikke minst ny effekt som sikrer at vi har nok kraft også de timene hvor behovet er størst. Dette skal gjøres mest mulig skånsomt, for også å ivareta naturhensyn. I Hafslund Celsio jobbes det med karbonfangst på Klemetsrud, som ved

realisering kan sikre at Oslo i fremtiden kan håndtere eget avfall og utnytte spillvarmen inn i fjernvarmenettet uten utslipp. Samtidig skal Hafslund sikre god lønnsomhet og stabil avkastning og utbytte til eier, Oslo kommune. Et endret risikobilde globalt og mer usikre fremtidsutsikter gjør det naturlig for Hafslund å i enda større grad prioritere innsats og ressurser mot de områder der vårt bidrag gir mest verdiskapning.

Hafslund AS
Oslo, 31. oktober 2024

Styret



Totalresultat konsern

1. januar - 30. september

Mill. kroner	Note	HiÅ 2024	HiÅ 2023	2023
Salgsinntekter		9 432	12 041	17 350
Annen gevinst/tap		527	894	1 171
Andre driftsinntekter		105	115	177
Driftsinntekter	3	10 064	13 050	18 698
Energikjøp og overføring		-940	-942	-1 486
Lønn og andre personalkostnader		-839	-735	-1 060
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger		-517	-489	-536
Andre driftskostnader		-695	-635	-1 081
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		62	447	595
EBITDA		7 135	10 696	15 130
Av- og nedskrivninger		-806	-689	-1 269
Driftsresultat (EBIT)		6 328	10 007	13 862
Renteinntekter		273	326	448
Rentekostnader		-811	-745	-1 089
Andre finansinntekter/kostnader	2	363	521	411
Netto finansposter		-175	102	-230
Resultat før skatt		6 153	10 109	13 631
Skattekostnad		-3 502	-6 341	-8 478
Resultat etter skatt		2 651	3 768	5 153

Totalresultat konsern (forts.)

1. januar - 30. september

Mill. kroner	Note	HiÅ 2024	HiÅ 2023	2023
RESULTAT TILORDNES				
Aksjonærer i morselskapet		2 048	3 208	4 273
Ikke-kontrollerende eierinteresser		604	560	880
POSTER SOM SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET				
Sikringsreserve		491	3 131	2 791
Skattemessige effekter		-212	-1 200	-1 219
Omregningsdifferanser tilknyttede selskaper		8	44	50
Poster som senere kan bli omklassifisert til resultatet		287	1 975	1 622
POSTER SOM IKKE SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET				
Estimatavvik pensjon		31	43	-118
Skattemessige effekter		-16	-19	85
Estimatavvik pensjon felleskontrollert virksomhet		-	5	15
Andre poster som ikke omklassifiseres til resultat		-	-	-3
Poster som ikke senere kan bli omklassifisert til resultatet		15	29	-20
Utvidet resultat		303	2 004	1 601
Totalresultat		2 954	5 771	6 754
TOTALRESULTAT TILORDNES				
Aksjonærer i morselskapet		2 274	4 725	5 546
Ikke-kontrollerende eierinteresser		680	1 047	1 208

Balanse konsern

Mill. kroner	Note	30.09.2024	30.09.2023	31.12.2023
EIENDELER				
Utsatt skattefordel		874	212	187
Immaterielle eiendeler	2	41 374	37 617	37 626
Varige driftsmidler	2	29 444	27 881	27 600
Bruksrettseiendeler		309	321	311
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		10 769	10 389	10 557
Langsiktige derivater		504	953	541
Andre langsiktige fordringer		1 547	1 791	1 536
Anleggsmidler		84 821	79 164	78 359
Lagerbeholdning		60	72	64
Kundefordringer		442	514	741
Andre kortsiktige rentebærende fordringer		505	-	565
Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer		308	408	664
Kortsiktige derivater		335	732	415
Bankinnskudd o.l.		5 837	12 386	10 239
Omløpsmidler		7 486	14 112	12 689
Eiendeler		92 307	93 276	91 048

Mill. kroner	Note	30.09.2024	30.09.2023	31.12.2023
EGENKAPITAL OG GJELD				
Innskutt egenkapital		23 594	23 594	23 594
Opptjent egenkapital		12 838	12 291	13 169
Ikke- kontrollerende eierinteresser		9 904	9 869	9 943
Egenkapital		46 336	45 754	46 706
Langsiktig rentebærende gjeld	2	21 060	17 533	18 259
Leieforpliktelse		266	287	272
Utsatt skatt		11 461	9 549	10 465
Pensjonsforpliktelser		45	59	56
Langsiktige derivater		52	73	32
Andre forpliktelser	2	5 682	3 096	2 786
Langsiktige forpliktelser		38 566	30 597	31 871
Leverandørgjeld		326	314	478
Leieforpliktelse		55	41	49
Annen kortsiktig ikke-rentebærende gjeld		1 417	1 541	2 151
Betalbar skatt		3 906	13 002	7 365
Kortsiktige derivater		220	332	224
Kortsiktig rentebærende gjeld		1 482	1 696	2 205
Kortsiktige forpliktelser		7 406	16 925	12 472
Egenkapital og gjeld		92 307	93 276	91 048

Oppstilling over kontantstrømmer konsern

1. januar - 30. september

Mill. kroner	HiÅ 2024	HiÅ 2023	2023
KONTANTSTRØM FRA DRIFTEN			
Resultat før skattekostnad	6 153	10 109	13 631
Justeringer for:			
Av- og nedskrivninger	806	689	1 269
Gevinst/tap ved salg av varige driftsmidler	70	7	7
Resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-62	-447	-595
Urealiserte verdiendringer derivater	-60	-1 102	-1 657
Endring i varelager	5	5	13
Endringer i kundefordringer og andre ikke rentebærende fordringer	890	1 162	110
Endringer i leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	-903	-2 185	-1 332
Oppgjør av futureskontrakter	420	4 354	4 729
Netto finansposter	175	-102	230
Andre ikke-kontantgenererende inntekter og kostnader	-89	-153	-30
Kontantstrømmer fra driften	7 404	12 337	16 373
Betalt skatt	-7 154	-7 089	-13 838
Netto kontantstrøm fra driften	250	5 248	2 536

Oppstilling over kontantstrømmer konsern (forts.)

1. januar - 30. september

Mill. kroner	HiÅ 2024	HiÅ 2023	2023
KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Investeringer i varige driftsmidler	-916	-913	-1 217
Utbetalinger ved innskudd i eksisterende tilknyttet selskap	-245	-51	-68
Utbetalinger ved kjøp av aksjer i nye datterselskap og tilknyttet selskap	-1 031	-55	-65
Innbetalinger av utbytte fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	621	1 109	1 196
Innbetalte renter	273	326	448
Andre investeringsaktiviteter	686	52	75
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-612	468	368
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Opptak av rentebærende gjeld	6 594	1 192	2 073
Nedbetaling av rentebærende gjeld	-6 070	-4 833	-4 736
Effekter av rentebytteavtaler på nedbetaling av rentebærende gjeld	-	-	310
Utbetaling av utbytte	-3 675	-2 731	-3 072
Betalte renter	-920	-949	-1 148
Andre finansieringsaktiviteter	23	472	488
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-4 047	-6 849	-6 085
Endring i bankinnskudd o.l.	-4 409	-1 133	-3 182
Bankinnskudd o.l. per 1. januar	10 239	13 497	13 497
Valutagevinst/-tap betalingsmidler	7	21	-75
Bankinnskudd o.l. ved periodeslutt	5 837	12 386	10 239

Note 1 Grunnlaget for utarbeidelse

Konsernregnskapet per 3. kvartal 2024 er en forenklet rapport og ikke utarbeidet i henhold til kravene i IAS 34 Delårsrapportering. Rapporten inneholder ikke fullstendig informasjon og noteopplysninger som kreves etter IFRS® Accounting Standards som godkjent av EU for et årsregnskap, og følgelig må denne rapporten leses i sammenheng med årsregnskapet for 2023. Rapporten per 3. kvartal 2024 er avlagt etter de samme regnskapsprinsipper og med de samme beregningsmetoder som er beskrevet i årsrapporten for 2023.

Den finansielle informasjonen i rapporten per 3. kvartal er ikke revidert. Alle beløp er i millioner kroner, med mindre noe annet er angitt.

Nye standarder som trådte i kraft 1. januar 2024, har ikke hatt vesentlig effekt for konsernregnskapet.

Note 2 Transaksjoner og hendelser i 2024

Hafslund Fiber AS

Den 8. juli 2024 solgte datterselskapet Hafslund Celsio AS 100 prosent av aksjene i Hafslund Fiber AS til Eidsiva Bredbånd AS, et datterselskap av Eidsiva Energi AS. I forbindelse med salget har konsernet regnskapsført en gevinst på 419 millioner kroner i 3. kvartal 2024 på linjen Andre finansinntekter/kostnader.

Tonstad Vindkraft AS

Den 1. juli 2024 overtok Hafslund Kraft AS 100 prosent av aksjene i Tonstad Vindkraft AS fra det sveitsiske investerings-selskapet SUSI Partners. Tonstad Vindkraft er konsolidert inn i konsernregnskapet fra og med 3. kvartal 2024. Transaksjonen er vurdert å være en virksomhetssammenslutning og det er utarbeidet en foreløpig

oppkjøpsanalyse, som potensielt kan endres innenfor et vindu på 12 måneder.

Tonstad Vindkraft per 1. juli 2024:

Mill. kroner	Sum
Goodwill	722
Konsesjoner	3 345
Varige driftsmidler	1 791
Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer	41
Bankinnskudd o.l	314
Sum eiendeler	6 213
Egenkapital	1 345
Utsatt skatt	273
Andre forpliktelser	3 008
Langsiktig rentebærende gjeld	1 546
Kortsiktig rentebærende gjeld	41
Sum egenkapital og gjeld	6 213

Innregnet Goodwill består i hovedsak av teknisk goodwill samt verdi av mulighet for kapasitetsutvidelse og levetidsforlengende tiltak. Konsesjoner består av merverdier som følge av konsesjonen, leieavtaler, nettilknytning og operatøravtale. Posten Andre forpliktelser knytter seg hovedsakelig til mindreverdier på kraftkjøpsavtalen med Hydro Energi.

I forbindelse med transaksjonen ble det tatt opp et syndikert banklån på 2,8 milliarder kroner som ble nedbetalt i september 2024.

Note 3 Segmentinformasjon

Driftssegmenter rapporteres etter samme struktur som ledelsesrapporteringen til konsernets øverste beslutningstaker - konsernledelsen. Konsernet har tre driftssegmenter; Kraftproduksjon, Fjernvarme, og Vekst og investeringer. I tillegg til driftssegmentene inkluderer segmentoppstillingen Øvrig virksomhet som består av konsernelimineringer mellom segmentene og deler av konsernet som ikke tilhører de tre andre segmentene.

For mer detaljert informasjon om segmentene til konsernet vises det til note 2.1 i årsregnskapet for Hafslund AS konsern for 2023.



Note 3 Segmentinformasjon (forts.)

1. januar - 30. september

Mill. kroner	Kraftproduksjon			Fjernvarme			Vekst og investeringer			Øvrig virksomhet			Konsern		
	HiÅ 2024	HiÅ 2023	2023	HiÅ 2024	HiÅ 2023	2023 ¹	HiÅ 2024	HiÅ 2023	2023	HiÅ 2024	HiÅ 2023	2023	HiÅ 2024	HiÅ 2023	2023
Salgsinntekter	7 842	10 400	14 611	1 591	1 641	2 738	-	-	-	-	-	-	9 432	12 041	17 350
Annen gevinst/tap	537	804	865	-11	90	307	-	-	-	-	-	-	527	894	1 171
Andre driftsinntekter	31	84	123	55	15	27	15	9	15	4	7	12	105	115	177
Driftsinntekter	8 410	11 288	15 599	1 635	1 746	3 072	15	9	15	4	7	12	10 064	13 050	18 698
Energikjøp og overføring	-194	-171	-233	-742	-771	-1 251	-3	-	-2	-	-	-	-940	-942	-1 486
Lønn og andre personalkostnader	-464	-400	-579	-216	-215	-302	-69	-48	-73	-91	-72	-106	-839	-735	-1 060
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger	-513	-485	-530	-3	-4	-5	-	-	-	-1	-1	-1	-517	-489	-536
Andre driftskostnader	-250	-168	-281	-378	-397	-729	-35	-37	-69	-32	-34	-3	-695	-635	-1 081
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	33	5	10	-1	-	-	30	446	599	-	-3	-13	62	447	595
EBITDA	7 021	10 068	13 986	294	360	785	-62	370	470	-119	-103	-110	7 135	10 696	15 130
Av- og nedskrivninger	-490	-385	-669	-311	-300	-595	-2	-	-	-3	-3	-4	-806	-689	-1 269
Driftsresultat (EBIT)	6 531	9 683	13 317	-16	60	190	-64	370	470	-122	-106	-115	6 328	10 007	13 862
Renteinntekter	278	396	530	26	21	23	9	11	17	-40	-102	-123	273	326	448
Rentekostnader	-543	-526	-766	-267	-220	-312	-259	-248	-335	257	248	325	-811	-745	-1 089
Andre finansinntekter/kostnader	-24	447	398	418	-8	-2	-28	40	-19	-4	42	34	363	521	411
Netto finansposter	-289	317	163	177	-207	-291	-277	-197	-338	214	189	237	-175	102	-230
Resultat før skatt	6 242	10 000	13 479	161	-147	-102	-341	173	131	92	83	122	6 153	10 109	13 631
Skattekostnad	-3 551	-6 328	-8 546	43	31	39	83	-3	87	-77	-41	-58	-3 502	-6 341	-8 478
Resultat etter skatt	2 691	3 671	4 933	203	-116	-62	-258	170	218	15	42	64	2 651	3 768	5 153

¹ 217 millioner kroner i gevinst av Annen gevinst/tap for segmentet Fjernvarme gjelder korreksjon av sikringsbokføring fra 2022 i 2023.. Annen gevinst/tap for 2023 er på 90 millioner kroner uten korreksjonen.

Definisjoner og alternative resultatmål

Begrep	Definisjon
EBITDA	Driftsresultat + avskrivninger
Netto rentebærende gjeld	Brutto rentebærende gjeld - rentebærende fordringer - bankinnskudd - pengemarkedsfond
Engasjert kapital	Egenkapital + netto rentebærende gjeld + Betalbar skatt
ROE	Resultat etter skatt ² / Egenkapital
ROCE	Driftsresultat ² / Engasjert kapital
Gjeld/EBITDA	Netto rentebærende gjeld / EBITDA ²
FFO/Gjeld	(EBITDA ² - betalte renter ² - betalt skatt ²) / Netto rentebærende gjeld
Vannkraftproduksjon	Total produksjon i kraftverk i TWh
Oppnådd kraftpris	Vannkraftproduksjon solgt i spotmarked, industrikontrakter og konsesjonskraft, samt realisert resultat finansiell kraftsikring
Fjernvarmesalg	Totalt fjernvarmevolum solgt, i GWh
Underliggende resultat	Resultat korrigeret for urealiserte verdiendringer og engangsforhold

Mill. kroner	30.09.2024	30.09.2023	31.12.2023
BRUTTO OG NETTO RENTEBÆRENDE GJELD			
Langsiktig rentebærende gjeld	21 060	17 533	18 259
Verdiendring låneportefølje	132	157	109
Kortsiktig rentebærende gjeld	1 482	1 696	2 205
Brutto rentebærende gjeld inkl. ansvarlig lån	22 674	19 386	20 573
Bankinnskudd o.l.	5 837	12 386	10 239
Andre rentebærende fordringer	739	139	726
Netto rentebærende gjeld	16 097	6 861	9 608
ENGASJERT KAPITAL			
Egenkapital	46 336	45 754	46 706
Netto rentebærende gjeld	16 097	6 861	9 608
Betalbar skatt	3 906	13 002	7 365
Engasjert kapital	66 339	65 617	63 679

² 12 måneders rullerende beregningsgrunnlag

Alternative resultatmål (forts.)

Mill. kroner	HiÅ 2024	HiÅ 2023	2023
UNDERLIGGENDE RESULTAT			
Driftsresultat (EBIT)	6 328	10 007	13 862
Verdiendring kraft- og valutasikringskontrakter	-68	-1 013	-1 078
Verdiendring erstatninger	52	1	-95
Resultat Eidsiva Energi - andel mer/mindreinntekt Elvia etter skatt	297	93	-197
Underliggende driftsresultat	6 609	9 088	12 492
Resultat etter skatt	2 651	3 768	5 153
Verdiendringer og engangsforhold i driftsresultat	281	-919	-1 369
Engangsforhold netto finanskostnader	-	-	-
Skatteeffekt av justeringer og engangsforhold	-20	222	301
Underliggende resultat etter skatt	2 912	3 071	4 085
ROCE			
Driftsresultat	10 273	20 917	13 862
Engasjert kapital	66 339	65 617	63 679
ROCE / avkastning på engasjert kapital før skatt	15,5%	31,9%	21,8%
ROE			
Resultat etter skatt	4 107	6 480	5 153
Egenkapital	46 336	45 754	46 706
ROE / avkastning på egenkapital	8,9%	14,2%	11,0%

Mill. kroner	HiÅ 2024	HiÅ 2023	2023
GJELD / EBITDA			
Netto rentebærende gjeld	16 097	6 861	9 608
EBITDA	11 659	21 845	15 130
Gjeld / EBITDA	1,38	0,31	0,64
FFO / GJELD			
EBITDA	11 659	21 845	15 130
Betalte renter	-437	-1 074	-1 148
Betalt skatt	-13 903	-6 748	-13 838
Netto rentebærende gjeld	16 097	6 861	9 608
FFO / Gjeld	-17%	204%	2%

Kontakt detaljer

Informasjon finnes på Hafslund sin hjemmeside:

www.hafslund.no

Konserndirektør Økonomi og Finans | CFO, Berit Sande

E-post: Berit.Sande@hafslund.no

Telefon: +47 911 69 057

Finansdirektør, Andreas Wik

E-post: Andreas.Wik@hafslund.no

Telefon: +47 924 97 255