



Introduksjon

Hafslund er et energi- og infrastrukturkonsern bestående av tre forretningsområder: Vannkraft, med Norges nest største vannkraftvirksomhet, Fjernvarme og kjøling, 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 1. kvartal 2024

- Hafslund fikk et resultat etter skatt i 1. kvartal 2024 på 1 596 millioner kroner (2 761 millioner kroner), som er en nedgang på 1 165 millioner kroner i forhold til 1. kvartal i fjor. Driftsresultatet ble 4 059 millioner kroner, mot 6 859 millioner kroner i tilsvarende periode i fjor. Det reduserte resultatet skyldes hovedsakelig lavere kraftpriser i Sør-Norge, i tillegg til redusert resultat fra finansiell kraftsikring.
- For Hafslund er kraftprisen avgjørende for resultatutviklingen. Det finansielle risikobildet er i stor grad knyttet til fall i kraftpriser. I 1. kvartal har gjennomsnittlig kraftpris for NO1 vært om lag 36 prosent lavere enn tilsvarende periode i 2023, og også terminprisene har falt vesentlig siden årsskiftet, fra historisk høye nivåer. Oppnådd kraftpris på 81 øre per kWh i 1. kvartal 2024, er ned 32 øre per kWh fra tilsvarende periode i fjor. Oppnådd kraftpris må ses i sammenheng med løpende produksjonsoptimalisering og sikringsaktivitet, i tillegg til salg av konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser. Konsernet har hatt god risikodemping i form av relativt høy kraftprissikring i kvartalet.
- Det har vært god drift og ressursdisponering, samt høy tilgjengelighet på kraftanleggene gjennom kvartalet. Kraftproduksjonen på 5 086 GWh i 1. kvartal 2024 var 152 GWh høyere enn fjoråret og på linje med normalproduksjonen for kvartalet.
- Driftskostnadene på 1 437 millioner kroner er en nedgang fra 1 523 millioner kroner i 1. kvartal 2023. Noe lavere erstatningskostnader (reduerte kostnader til dekning av gratiskraft med videre) og noe redusert vedlikeholdsaktivitet, samt lavere produksjonskostnader i fjernvarmevirksomheten trekker kostnadene ned sammenliknet med 1. kvartal 2023.

- Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet ble 224 millioner kroner (422 millioner kroner). Resultatet fra eierskapet i Eidsiva Energi ble 189 millioner kroner (391 millioner kroner). Nedgangen skyldes hovedsakelig reduksjon i flaskehalsinntekter¹ og økt kjøp av overføringstjenester fra Statnett.
- Netto finansposter ble -119 millioner kroner (13 millioner kroner), hovedsakelig på grunn av høyere rentekostnader. Skattekostnaden ble 2 344 millioner kroner (4 111 millioner kroner). Nedgangen skyldes at høyprisbidraget er avviklet, i tillegg til at lavere kraftpriser gir mindre grunnrenteskatt.
- Underliggende resultat etter skatt ble 1 310 millioner kroner (1 716 millioner kroner).

¹ Flaskehalsinntekter er inntekter som oppstår når kraft overføres mellom prisområder med forskjellig kraftpris. Nettselskapene får overført en del av denne flaskehalsinntekten fra Statnett, basert på en ordning som gjelder ut 2024.



Nøkkeltall

Mill. kroner	1. kv. 2024	1. kv. 2023	2023
FINANSIELLE NØKKELTALL			
Driftsinntekter	5 272	7 960	18 698
EBITDA	4 298	7 091	15 130
Driftsresultat (EBIT)	4 059	6 859	13 862
Underliggende driftsresultat	3 703	5 587	12 492
Resultat før skatt	3 940	6 872	13 631
Resultat etter skatt	1 596	2 761	5 153
Netto rentebærende gjeld	8 734	5 342	9 608
-herav ansvarlig lån	5 421	7 338	5 421
Totalkapital	91 974	100 913	91 048
Engasjert kapital	63 577	65 529	63 679
Investeringer i driftsmidler	290	344	1 217
ROE (%)	8,9%	13,8%	11,0%
ROCE (%)	17%	35%	22%
Gjeld/EBITDA (x)	0,71	0,22	0,64
FFO/Gjeld (%)	-26%	366%	2%
Egenkapitalandel (%)	53%	46%	51%
ANDRE NØKKELTALL			
Antall ansatte	839	733	812
Turnover (frivillig avgang)	4%	4%	3%
Antall skader per million arbeidstimer (H2) siste 12 mnd	10	3	7
Klimautslipp (Scope 1, 2 og 3) (tCO ₂ e) ¹	247 819	-	546 859
Vannkraftproduksjon (TWh)	5,1	4,9	18,5
Oppnådd kraftpris (øre/kWh)	81	113	73
Nordisk systempris (øre/kWh)	74,52	115,26	64
Fjernvarmesalg (GWh)	792	720	1833

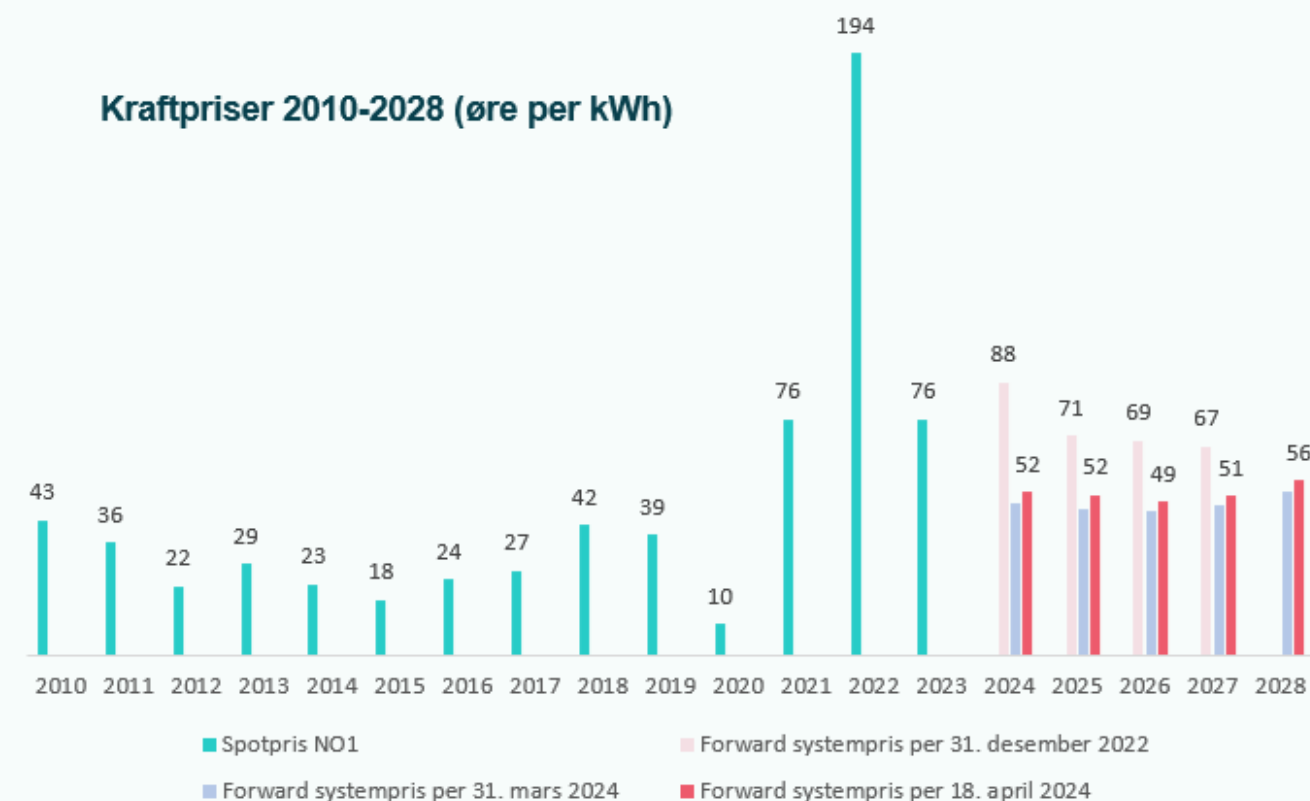
¹ Klimautslippet inkluderer markedsbaserte utslipp i scope 2. Det foreligger ikke sammenligningstall for 1. kvartal 2023.

1 596 mill. kroner
Resultat etter skatt

5,1 TWh
Vannkraftproduksjon

0,8 TWh
Fjernvarmesalg

Kraftpriser 2010-2028 (øre per kWh)



Viktige hendelser 1. kvartal 2024

- I mars ble det tatt investeringsbeslutning på rehabilitering av dam Nyhellervatn i Aurland kommune. For å tilfredsstille myndighetskrav skal dammen nå forsterkes. Det er besluttet at rehabiliteringen, som foregår 1400 moh., skal gjennomføres med hundre prosent fossilfrie anleggsmaskiner. Byggestart er planlagt i mai og skal gjennomføres over tre sesonger med ferdigstillelse i 2026.
- Hafslund har i 1. kvartal sammen med Telenor, HitecVision og Analysys Mason besluttet å investere 2,4 milliarder kroner på bygging av datasenter i Hovinbyen i Oslo. Datasenteret er planlagt å være i drift i løpet av første halvår 2025. Det felleseide selskapet har fått navnet Skygard, og skiller seg ut ved å ha norske eiere, sterkt fokus på energieffektiv drift og høye krav til sikkerhet.
- Hafslund bidrar til elektrifisering av tungtransporten gjennom Fastcharge, en satsing i samarbeid med Obligo. Målet er å bygge til sammen hundre ladepunkter til tungtransport i Sør-Norge de neste årene. Første spadetak er nå tatt på Alnabru for bygging av ti ladepunkter. Ladestasjonene vil ha en total kapasitet på 3 MW ladekapasitet og forventes å være klare til bruk i juni.
- Økningen i forbrenningsavgiften på over 85 prosent i statsbudsjettet for 2024 har en negativ innvirkning på lønnsomheten i fjernvarme generert fra avfallsforbrenning. Stortinget har bedt regjeringen evaluere dagens forbrenningsavgift på avfallsforbrenning senest i regjeringens forslag til statsbudsjett for 2025. Dette er en viktig delseier i arbeidet for å sikre bærekraftige rammevilkår for fjernvarmenæringen.
- Jarle Roth ble utnevnt som ny styreleder i Hafslund AS i ekstraordinær generalforsamling 1. mars. Han ble valgt inn i styret i april 2023 og har lang og bred erfaring som leder og styreleder i mange virksomheter.

Forretningsområdene

Vannkraft

1. januar - 31. mars

Mill. kroner	1. kv. 2024	1. kv. 2023	2023
Driftsinntekter	4 221	6 864	15 599
EBITDA	3 846	6 412	13 986
Driftsresultat (EBIT)	3 713	6 287	13 317

Forretningsområde Vannkraft hadde driftsinntekter på 4 221 millioner kroner i 1. kvartal 2024 (6 864 millioner kroner). Driftsresultatet (EBIT) på 3 713 millioner kroner (6 287 millioner kroner) er en reduksjon på 2 574 millioner kroner fra samme kvartal i fjor. Reduksjonen i driftsinntekter og driftsresultat skyldes i hovedsak lavere kraftpriser i Sør-Norge i tillegg til lavere resultat fra finansiell sikringsaktivitet. Kraftproduksjonen var 3 prosent høyere enn 1. kvartal 2023.

Oppnådd kraftpris på 81 øre per kWh i 1. kvartal 2024, er ned 32 øre per kWh fra fjorårets første kvartal. Dette bidro isolert sett til 1 605 millioner kroner i lavere driftsinntekter mot 1. kvartal 2023. Oppnådd kraftpris er 8 prosent høyere (-2 prosent) enn spotprisene i vannkraftvirksomhetens produksjonsområder. Oppnådd kraftpris må ses i sammenheng med løpende produksjonsoptimalisering og sikringsaktivitet, i tillegg til salg av konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser. Driftsresultatet inkluderer en verdiendring på -123 millioner kroner (1 020 millioner kroner) knyttet til finansielle kraftderivater som markedsverdivurderes i resultatet. Inntekter fra salg av opprinnelsesgarantier var 223 millioner kroner (221 millioner kroner). Kraftproduksjonen på 5 086 GWh i 1. kvartal 2024 var 152 GWh høyere enn i fjorårets 1. kvartal, men på linje med normalproduksjonen for kvartalet. Noe høyere kraftproduksjon bidro isolert sett til 117 millioner kroner i økt driftsresultat i forhold til fjoråret.

Det har vært god drift og ressursdisponering, samt høy tilgjengelighet på kraftanleggene gjennom kvartalet. Braskereidfoss kraftverk er midlertidig ute av drift som følge av uværet «Hans» i august 2023. Foreløpige vurderinger er at kraftverket tidligst kan være i drift i løpet av 2026. Braskereidfoss har en årlig normalproduksjon på 170 GWh, i underkant av 1 prosent av vannkraftvirksomhetens årlige normalproduksjon, hvorav 27 GWh er normalproduksjon for 1. kvartal.

Driftskostnader inkludert avskrivninger var 550 millioner kroner (592 millioner kroner) i 1. kvartal 2024. Noe lavere erstatningskostnader (reduerte kostnader til dekning av gratiskraft med videre) og noe redusert vedlikeholdsaktivitet trekker kostnadene ned sammenliknet med 1. kvartal 2023.

Justert for verdiendringene knyttet til finansielle kraftderivater som markedsverdivurderes i resultatet, var underliggende driftsresultat 3 836 millioner kroner (5 267 millioner kroner) 1. kvartal 2024

Vannkraftvirksomheten har som mål å bidra til økt fornybar produksjon og er i prosess med flere prosjekter som kan gi ny kraft. NVE har opprettholdt positiv innstilling på konsesjonssøknaden for bygging av Hemsil 3 kraftverk i Gol og det er optimisme knyttet til å motta konsesjon i løpet av høsten 2024. Hemsil 3 vil gi en årsproduksjon på om lag 106 GWh. Konsesjonssøknad for bygging av Sarp 2 kraftverk ble sendt til NVE i begynnelsen av april. Utbyggingen vil øke produksjonen i Sarpsfossen med om lag 184 GWh. I mars ble NVE bedt 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.

Fjernvarme og kjøling

1. januar - 31. mars

Mill. kroner	1. kv. 2024	1. kv. 2023	2023
Driftsinntekter	1 044	1 095	3 072
EBITDA	343	323	785
Driftsresultat (EBIT)	239	217	190

Til tross for vesentlig lavere kraftpriser i 1. kvartal 2024 sammenlignet med 1. kvartal 2023, har fjernvarmevirksomheten en bedring i EBITDA på 20 millioner kroner.

Fjernvarmevirksomheten hadde samlede driftsinntekter på 1 044 millioner kroner i 1. kvartal 2024, primært knyttet til fjernvarmeinntekter. Til tross for høyt salgsvolum (10 prosent høyere enn 1. kvartal 2023), var inntektene lavere. Reduksjonen skyldes betydelig lavere kraftpriser i 1. kvartal 2024 sammenlignet med 1. kvartal 2023. Kraftprisene er styrende for fjernvarmetariffen. Fjernvarmeprisene er i tillegg begrenset av strømstøtteordningen, men i motsetning til strømselskaper har fjernvarmeaktørene ikke fått kompensasjon for inntektstapet dette har medført.

Driftskostnadene i fjernvarmevirksomheten i 1. kvartal 2024 er påvirket av en økning i forbrenningsavgiften for avfall, som økte fra 238 kr/tonn avfall i 2023 til 882 kr/tonn avfall i 2024. Til tross for økningen er driftskostnadene samlet sett redusert sammenlignet med 1. kvartal 2023. Kraftprisen er vesentlig redusert sammenlignet med tilsvarende periode i fjor, mens energiprisene på alternative spisslastkilder har holdt seg omtrent på samme nivå. Samlet sett har strøm utgjort en større andel av produksjonsmiksen og dermed ført til reduserte kostnader. Faste kostnader er om lag på nivå med tilsvarende periode i fjor.

Vekst og investeringer

1. januar - 31. mars

Mill. kroner	1. kv. 2024	1. kv. 2023	2023
Driftsinntekter	6	1	15
EBITDA	147	388	470
Driftsresultat (EBIT)	147	388	470

Hafslund Vekst hadde driftsinntekter på 6 millioner kroner i 1. kvartal 2024 (1 million kroner), en økning som delvis skyldes økt salg av tjenester samt inntekter fra igangsatte prosjekter.

Resultat fra tilknyttede selskaper ble 182 millioner kroner (406 millioner kroner) og er i all hovedsak fra Eidsiva Energi. Nedgangen fra samme periode i fjor skyldes primært reduksjon i flaskehalsinntekter og økt kjøp av overføringstjenester fra Statnett etter at fastleddet er tilbake på et mer normalt nivå i 2024. Korrigert for mer/mindreinntekt er underliggende resultat i Eidsiva Energi relativt stabilt sammenliknet med 2023. Driftsresultat i Hafslund Vekst ble på 147 millioner kroner (388 millioner kroner).

Øvrig virksomhet

1. januar - 31. mars

Mill. kroner	1. kv. 2024	1. kv. 2023	2023
Driftsinntekter	1	-	12
EBITDA	-39	-33	-110
Driftsresultat (EBIT)	-40	-34	-115

Øvrig virksomhet består av morselskapet Hafslund AS, inkludert forvaltningen av Hafslund Hovedgård og konsernelimineringer. Driftsresultat var -40 millioner kroner (-34 millioner kroner) i første kvartal 2024. Endringen fra 1. kvartal i 2023 skyldes hovedsakelig økte lønns- og personalkostnader som følge av økning i antall ansatte i morselskapet.

Konsernbalanse og kapitalforhold

Hafslund hadde ved utgangen av 1. kvartal 2024 totale eiendeler på 92 milliarder kroner (91 milliarder kroner per 31. desember 2023) og engasjert kapital på 64 milliarder kroner (64 milliarder kroner per 31. desember 2023).

Konsernet hadde netto rentebærende gjeld inkludert ansvarlige lån på 8,7 milliarder kroner (9,6 milliarder kroner per 31. desember 2023). Brutto rentebærende gjeld var 0,4 milliarder kroner lavere enn per 31. desember 2023, mens bankinnskudd og andre rentebærende fordringer var 0,5 milliarder kroner høyere.

Ved utgangen av 1. 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 1. kvartal 2024. Konsernet har låneavtaler uten krav til finansielle nøkkeltall (covenants). Det er ikke utstedt nye lån i 1. kvartal 2024.

Fremtidsutsikter

De siste årene har vært preget av et verdensbilde i endring og økende makroøkonomisk usikkerhet. I starten av 2024 har konflikten i Midtøsten preget nyhetsbildet, og det er stadig urolighet knyttet til de konsekvenser det kan ha om konfliktnivået eskaleres. Energimarkedene kan også bli betydelig påvirket i et slikt scenario.

I dette makrobildet er videre utvikling innen fornybar energi og ønsket om å lykkes med energiomstillingen likevel tydelig både i Norge og Europa. Å sikre stabil forsyning av fornybar energi er kjernevirksomhet for Hafslund, og konsernet har i økende grad evne til å identifisere og realisere løsninger på tvers.

Hafslunds mål er å være et fornybarkonsern i vekst, som utnytter sin kompetanse til å ta en aktiv rolle i å løse noen av samfunnets største utfordringer. Samtidig skal Hafslund sikre god lønnsomhet og stabil avkastning og utbytte til eieren Oslo kommune. I månedene som kommer vil det jobbes videre med å modne frem flere prosjekter som kan gi ny kraft. I vannkraftvirksomheten er det optimisme knyttet til å motta positive tilbakemeldinger på konsesjonssøknader for bygging av Hemsil 3 og Sarp 2. I Hafslund Oslo Celsio vil forberedelser til å kunne ta investeringsbeslutning på CCS-prosjektet være høyt prioritert.

Oslo, 8. mai 2024
Hafslund AS
Styret

Totalresultat konsern

Mill. kroner	1. kv. 2024	1. kv. 2023	2023
Salgsinntekter	5 149	6 888	17 349
Annen gevinst/tap	86	1 035	1 171
Andre driftsinntekter	36	37	177
Driftsinntekter	5 272	7 960	18 698
Energikjøp og overføring	-559	-638	-1 486
Lønn og andre personalkostnader	-305	-277	-1 060
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger	-150	-181	-536
Andre driftskostnader	-184	-195	-1 081
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	224	422	595
EBITDA	4 298	7 091	15 130
Av- og nedskrivninger	-239	-232	-1 269
Driftsresultat (EBIT)	4 059	6 859	13 862
Renteinntekter	101	8	448
Rentekostnader	-262	-168	-1 089
Andre finansinntekter/kostnader	42	174	411
Netto finansposter	-119	13	-230
Resultat før skatt	3 940	6 872	13 631
Skattekostnad	-2 344	-4 111	-8 478
Resultat etter skatt	1 596	2 761	5 153

Totalresultat konsern (forts.)

Mill. kroner	1. kv. 2024	1. kv. 2023	2023
RESULTAT TILORDNES			
Aksjonærer i morselskapet	1 276	1 940	4 273
Ikke-kontrollerende eierinteresser	320	821	880
POSTER SOM SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET			
Sikringsreserve	794	1 590	2 791
Skattemessige effekter	-289	-595	-1 219
Omregningsdifferanser tilknyttede selskaper	-	33	50
Poster som senere kan bli omklassifisert til resultatet	505	1 028	1 622
POSTER SOM IKKE SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET			
Estimatavvik pensjon	-	-	-118
Skattemessige effekter	-	-	85
Estimatavvik pensjon felleskontrollert virksomhet	-	-	15
Andre poster som ikke omklassifiseres til resultat	-	-	-3
Poster som ikke senere kan bli omklassifisert til resultatet	-	-	-20
Utvidet resultat	505	1 028	1 601
Totalresultat	2 101	3 789	6 754
TOTALRESULTAT TILORDNES			
Aksjonærer i morselskapet	1 660	2 884	5 546
Ikke-kontrollerende eierinteresser	441	904	1 208

Balanse konsern

Mill. kroner	31.03.2024	31.03.2023	31.12.2023
EIENDELER			
Utsatt skattefordel	187	212	187
Immaterielle eiendeler	37 621	37 557	37 626
Varige driftsmidler	27 665	27 737	27 600
Bruksrettseiendeler	301	335	311
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	10 777	10 753	10 557
Langsiktige derivater	736	1 016	541
Andre langsiktige fordringer	1 441	1 604	1 536
Anleggsmidler	78 729	79 213	78 359
Lagerbeholdning	53	24	64
Kundefordringer	617	2 122	741
Andre kortsiktige rentebærende fordringer	586	-	565
Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer	992	787	664
Kortsiktige derivater	299	902	415
Bankinnskudd o.l.	10 697	17 865	10 239
Omløpsmidler	13 245	21 700	12 689
Eiendeler	91 974	100 913	91 048

Mill. kroner	1. kv. 2024	1. kv. 2023	2023
EGENKAPITAL OG GJELD			
Innskutt egenkapital	23 594	23 594	23 594
Opptjent egenkapital	14 821	12 691	13 169
Ikke- kontrollerende eierinteresser	10 246	10 053	9 943
Egenkapital	48 661	46 339	46 706
Langsiktig rentebærende gjeld	17 364	20 437	18 259
Leieforpliktelse	263	302	272
Utsatt skatt	10 705	8 886	10 465
Pensjonsforpliktelser	29	54	56
Langsiktige derivater	16	142	32
Andre forpliktelser	2 645	3 616	2 786
Langsiktige forpliktelser	31 022	33 438	31 871
Leverandørgjeld	427	201	478
Leieforpliktelse	49	40	49
Annen kortsiktig ikke-rentebærende gjeld	2 637	3 549	2 151
Betalbar skatt	6 182	13 848	7 365
Kortsiktige derivater	249	680	224
Kortsiktig rentebærende gjeld	2 747	2 819	2 205
Kortsiktige forpliktelser	12 292	21 137	12 472
Egenkapital og gjeld	91 974	100 913	91 048

Oppstilling over kontantstrømmer konsern

Mill. kroner	1. kv. 2024	1. kv. 2023	2023
KONTANTSTRØM FRA DRIFTEN			
Resultat før skattekostnad	3 940	6 872	13 631
Justeringer for:			
Av- og nedskrivninger	239	232	1 269
Gevinst/tap ved salg av varige driftsmidler	2	-	7
Resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-224	-422	-595
Urealiserte verdiendringer derivater	93	-1 026	-1 657
Endring i varelager	11	53	13
Endringer i kundefordringer og andre ikke rentebærende fordringer	64	-2 469	110
Endringer i leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	200	1 780	-1 332
Oppgjør av futureskontrakter	452	3 582	4 729
Netto finansposter	119	-13	230
Andre ikke-kontantgenererende inntekter og kostnader	-19	-65	-30
Kontantstrømmer fra driften	4 876	8 525	16 373
Betalt skatt	-3 577	-4 053	-13 838
Netto kontantstrøm fra driften	1 299	4 472	2 536

Oppstilling over kontantstrømmer konsern (forts.)

Mill. kroner	1. kv. 2024	1. kv. 2023	2023
KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Investeringer i varige driftsmidler	-290	-344	-1 217
Utbetalinger ved innskudd i eksisterende tilknyttet selskap	-144	-17	-68
Utbetalinger ved kjøp av aksjer i nye datterselskap og tilknyttet selskap	-	-42	-65
Innbetalinger av utbytte fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	87	75	1 196
Innbetalte renter	101	7	448
Andre investeringsaktiviteter	26	5	75
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-220	-315	368
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Opptak av rentebærende gjeld	-	543	2 073
Nedbetaling av rentebærende gjeld	-480	-310	-4 736
Effekter av rentebytteavtaler på nedbetaling av rentebærende gjeld	-	-	310
Utbetaling av utbytte	-77	-75	-3 072
Betalte renter	-238	-115	-1 148
Andre finansieringsaktiviteter	119	124	488
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-677	168	-6 085
Endring i bankinnskudd o.l.	403	4 324	-3 182
Bankinnskudd o.l. per 1. januar	10 239	13 497	13 497
Valutagevinst/-tap betalingsmidler	54	44	-75
Bankinnskudd o.l. ved periodeslutt	10 697	17 865	10 239

Note 1 Grunnlaget for utarbeidelse av kvartalsrapporten

Rapporten for 1. kvartal 2024 er 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 skal denne rapporten leses i sammenheng med årsregnskapet for 2023. Rapporten for 1. 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 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 Segmentinformasjon

Mill. kroner	Vannkraft			Fjernvarme og kjøling			Vekst og investeringer			Øvrig virksomhet			Konsern		
	1. kv. 2024	1. kv. 2023	2023	1. kv. 2024	1. kv. 2023	2023 ¹	1. kv. 2024	1. kv. 2023	2023	1. kv. 2024	1. kv. 2023	2023	1. kv. 2024	1. kv. 2023	2023
Salgsinntekter	4 127	5 838	14 611	1 022	1 049	2 738	-	-	-	-	-	-	5 149	6 888	17 349
Annen gevinst/tap	80	997	865	6	39	307	-	-	-	-	-	-	86	1 035	1 171
Andre driftsinntekter	14	29	123	16	7	27	6	1	15	1	-	12	36	37	177
Driftsinntekter	4 221	6 864	15 599	1 044	1 095	3 072	6	1	15	1	-	12	5 272	7 960	18 698
Energikjøp og overføring	-39	-44	-233	-519	-595	-1 251	-1	-	-2	-	-	-	-559	-638	-1 486
Lønn og andre personalkostnader	-169	-163	-579	-81	-76	-302	-25	-16	-73	-30	-22	-106	-305	-277	-1 060
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger	-149	-179	-530	-1	-1	-5	-	-	-	-	-	-1	-150	-181	-536
Andre driftskostnader	-59	-81	-281	-100	-99	-729	-15	-4	-69	-10	-11	-3	-184	-195	-1 081
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	42	15	10	-	-	-	182	406	599	-	-	-13	224	422	595
EBITDA	3 846	6 412	13 986	343	323	785	147	388	470	-39	-33	-110	4 298	7 091	15 130
Av- og nedskrivninger	-133	-125	-669	-103	-106	-595	-1	-	-	-1	-1	-4	-239	-232	-1 269
Driftsresultat (EBIT)	3 713	6 287	13 317	239	217	190	147	388	470	-40	-34	-115	4 059	6 859	13 862
Renteinntekter	110	130	530	7	10	23	3	2	17	-19	-134	-123	101	8	448
Rentekostnader	-179	-211	-766	-91	-71	-312	-86	-80	-335	94	195	325	-262	-168	-1 089
Andre finansinntekter/kostnader	38	152	398	-9	4	-2	-16	1	-19	30	17	34	42	174	411
Netto finansposter	-32	71	163	-93	-57	-291	-99	-78	-338	105	77	237	-119	13	-230
Resultat før skatt	3 680	6 358	13 479	146	161	-102	48	310	131	66	44	122	3 940	6 872	13 631
Skattekostnad	-2 276	-4 062	-8 546	-35	-38	39	-	19	87	-33	-30	-58	-2 344	-4 111	-8 478
Resultat etter skatt	1 404	2 295	4 933	112	123	-62	48	329	218	32	14	64	1 596	2 761	5 153

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

Note 2 Segmentinformasjon

(forts.)

Mill. kroner	Vannkraft			Fjernvarme og kjøling			Vekst og investeringer			Øvrig virksomhet			Konsern		
	31.03.2024	31.03.2023	31.12.2023	31.03.2024	31.03.2023	31.12.2023	31.03.2024	31.03.2023	31.12.2023	31.03.2024	31.03.2023	31.12.2023	31.03.2024	31.03.2023	31.12.2023
EIENDELER															
Immaterielle eiendeler	24 046	24 388	24 051	13 745	13 739	13 746	139	134	139	-122	-491	-122	37 808	37 769	37 813
Varige driftsmidler	19 926	19 845	19 877	7 548	7 720	7 536	26	6	20	166	166	166	27 665	27 737	27 600
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	447	422	409	4	4	4	10 293	10 281	10 111	33	47	33	10 777	10 753	10 557
Øvrige anleggsmidler	1 237	1 511	1 091	183	341	340	354	288	357	704	814	600	2 478	2 955	2 388
Anleggsmidler	45 657	46 166	45 428	21 479	21 804	21 626	10 812	10 708	10 628	782	535	677	78 729	79 213	78 359
Bankinnskudd og konsernkontoordning	10 748	20 669	10 214	903	1 010	200	73	-790	145	-1 026	-3 023	-320	10 697	17 865	10 239
Øvrige omløpsmidler	1 741	2 956	2 114	602	476	676	349	418	174	-144	-16	-513	2 548	3 835	2 450
Omløpsmidler	12 489	23 625	12 328	1 504	1 486	876	422	-371	319	-1 170	-3 039	-833	13 245	21 700	12 689
Eiendeler	58 146	69 791	57 756	22 983	23 290	22 502	11 234	10 337	10 947	-389	-2 504	-156	91 974	100 913	91 048

Mill. kroner	Vannkraft			Fjernvarme og kjøling			Vekst og investeringer			Øvrig virksomhet			Konsern		
	31.03.2024	31.03.2023	31.12.2023	31.03.2024	31.03.2023	31.12.2023	31.03.2024	31.03.2023	31.12.2023	31.03.2024	31.03.2023	31.12.2023	31.03.2024	31.03.2023	31.12.2023
EGENKAPITAL OG GJELD															
Egenkapital	22 135	21 174	20 904	16 461	16 460	16 160	4 733	4 120	4 705	5 331	4 585	4 936	48 661	46 339	46 706
Langsiktige forpliktelser	26 909	31 692	26 979	5 552	5 476	5 276	6 006	6 005	6 006	-7 445	-9 735	-6 390	31 022	33 437	31 871
Kortsiktige forpliktelser	9 101	16 924	9 872	970	1 354	1 066	495	212	236	1 725	2 647	1 298	12 292	21 137	12 472
Egenkapital og gjeld	58 146	69 791	57 756	22 983	23 290	22 502	11 234	10 337	10 947	-389	-2 504	-156	91 974	100 913	91 048

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 ¹ / Egenkapital
ROCE	Driftsresultat ¹ / Engasjert kapital
Gjeld/EBITDA	Netto rentebærende gjeld / EBITDA ¹
FFO/Gjeld	(EBITDA ¹ - betalte renter ¹ - betalt skatt ¹) / 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

¹ 12 måneders rullerende beregningsgrunnlag

Mill. kroner	31.03.2024	31.03.2023	31.12.2023
BRUTTO OG NETTO RENTEBÆRENDE GJELD			
Langsiktig rentebærende gjeld	17 364	20 437	18 259
Verdiendring låneportefølje	109	153	109
Kortsiktig rentebærende gjeld	2 747	2 819	2 205
Brutto rentebærende gjeld inkl. ansvarlig lån	20 220	23 409	20 573
Bankinnskudd o.l.	10 697	17 865	10 239
Andre rentebærende fordringer	789	202	726
Netto rentebærende gjeld	8 734	5 342	9 608
ENGASJERT KAPITAL			
Egenkapital	48 661	46 339	46 706
Netto rentebærende gjeld	8 734	5 342	9 608
Betalbar skatt	6 182	13 848	7 365
Engasjert kapital	63 577	65 529	63 679

Alternative resultatmål (forts.)

Mill. kroner	1. kv. 2024	1. kv. 2023	2023
UNDERLIGGENDE RESULTAT			
Driftsresultat (EBIT)	4 059	6 859	13 862
Verdiendring kraft- og valutasikringskontrakter	-319	-1 026	-1 078
Verdiendring erstatninger	-	-	-95
Resultat Eidsiva Energi - andel mer/mindreinntekt Elvia etter skatt	-37	-246	-197
Underliggende driftsresultat	3 703	5 587	12 492
Resultat etter skatt	1 596	2 761	5 153
Verdiendringer og engangsforhold i driftsresultat	-356	-1 271	-1 369
Engangsforhold netto finanskostnader	-	-	-
Skatteeffekt av justeringer og engangsforhold	70	226	301
Underliggende resultat etter skatt	1 310	1 716	4 085
ROCE			
Driftsresultat	11 062	23 034	13 862
Engasjert kapital	63 577	65 529	63 679
ROCE / avkastning på engasjert kapital før skatt	17,4%	35,2%	21,8%
ROE			
Resultat etter skatt	4 331	6 382	5 153
Egenkapital	48 661	46 339	46 706
ROE / avkastning på egenkapital	8,9%	13,8%	11,0%

Mill. kroner	1. kv. 2024	1. kv. 2023	2023
GJELD / EBITDA			
Netto rentebærende gjeld	8 734	5 342	9 608
EBITDA	12 337	23 889	15 130
Gjeld / EBITDA	0,71	0,22	0,64
FFO / GJELD			
EBITDA	12 337	23 889	15 130
Betalte renter	-1 271	-658	-1 148
Betalt skatt	-13 362	-3 684	-13 838
Netto rentebærende gjeld	8 734	5 342	9 608
FFO / Gjeld	-26%	366%	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](mailto:Berit.Sande@hafslund.no)

Telefon: +47 911 69 057

Finansdirektør, Andreas Wik

[E-post: Andreas.Wik@hafslund.no](mailto:Andreas.Wik@hafslund.no)

Telefon: +47 924 97 255