



Halvårsrapport
1. halvår 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 1. halvår 2024

- Hafslund fikk et resultat etter skatt i 1. halvår 2024 på 2 046 millioner kroner (3 626 millioner kroner), som er en nedgang på 1 580 millioner kroner i forhold til 1. halvår i fjor. Driftsresultatet ble 5 485 millioner kroner, mot 9 519 millioner kroner i tilsvarende periode i fjor. 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. Det finansielle risikobildet er i stor grad knyttet til fall i kraftpriser. I 1. halvår har gjennomsnittlig kraftpris for NO1 vært om lag 41 prosent lavere enn tilsvarende periode i 2023, og også terminprisene har falt vesentlig siden årsskiftet, fra historisk høye nivåer. Oppnådd kraftpris på 68 øre per kWh i 1. halvår 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 1. halvår.
- Det har vært god drift og ressursdisponering, samt høy tilgjengelighet på kraftanleggene gjennom 1. halvår. Kraftproduksjonen på 9 209 GWh i 1. halvår 2024 var 7 prosent høyere enn 1. halvår 2023 og 2 prosent høyere enn normalproduksjonen for første halvår. Også i fjernvarmevirksomheten har underliggende drift vært god. Oppetid på Klemetsrud var 98 prosent med leveringssikkerhet på 99,99 prosent. Varmesalget har vært høyere første halvår 2024 med 1 050 GWh mot 971 GWh i 1. halvår 2023.
- Driftskostnadene, inkludert avskrivninger, på 2 707 millioner kroner er en økning fra 2 502 millioner kroner i 1. halvår 2023. Økningen skyldes

hovedsakelig høyere aktivitet, flere ansatte og generell prisvekst samt en kostnad i forbindelse med virkelig verdijustering av erstatninger på 122 millioner kroner.

- Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet ble 61 millioner kroner (417 millioner kroner). Resultatet fra eierskapet i Eidsiva Energi ble 85 millioner kroner (398 millioner kroner). Nedgangen i resultatbidraget fra Eidsiva kommer i hovedsak av lavere resultat i nettvirksomheten. Elvias driftsresultat er over halvert første halvår 2024 i forhold til første halvår 2023. Svingningene i resultatene fra Elvia vil imidlertid over tid jevnes ut, gitt inntekstrammemodellen for nettvirksomhet i Norge.
- Netto finansposter ble -344 millioner kroner (17 millioner kroner). Endringen mot fjoråret skyldes hovedsakelig en betydelig valutagevinst i 1. halvår 2023, i tillegg er det høyere rentekostnader i 1. halvår 2024 sammenlignet med tilsvarende periode i fjor.
- Skattekostnaden ble 3 095 millioner kroner (5 910 millioner kroner). Nedgangen skyldes hovedsakelig at et fall i kraftprisene har medført lavere grunnlag for beregning av grunnrenteskatt og alminnelig inntektsskatt.
- Underliggende resultat etter skatt ble 2 360 millioner kroner (2 745 millioner kroner). Nedgangen skyldes i hovedsak lavere kraftpriser. Underliggende resultat viser resultat justert for urealiserte verdiendringer og engangsforhold.



Nøkkeltall

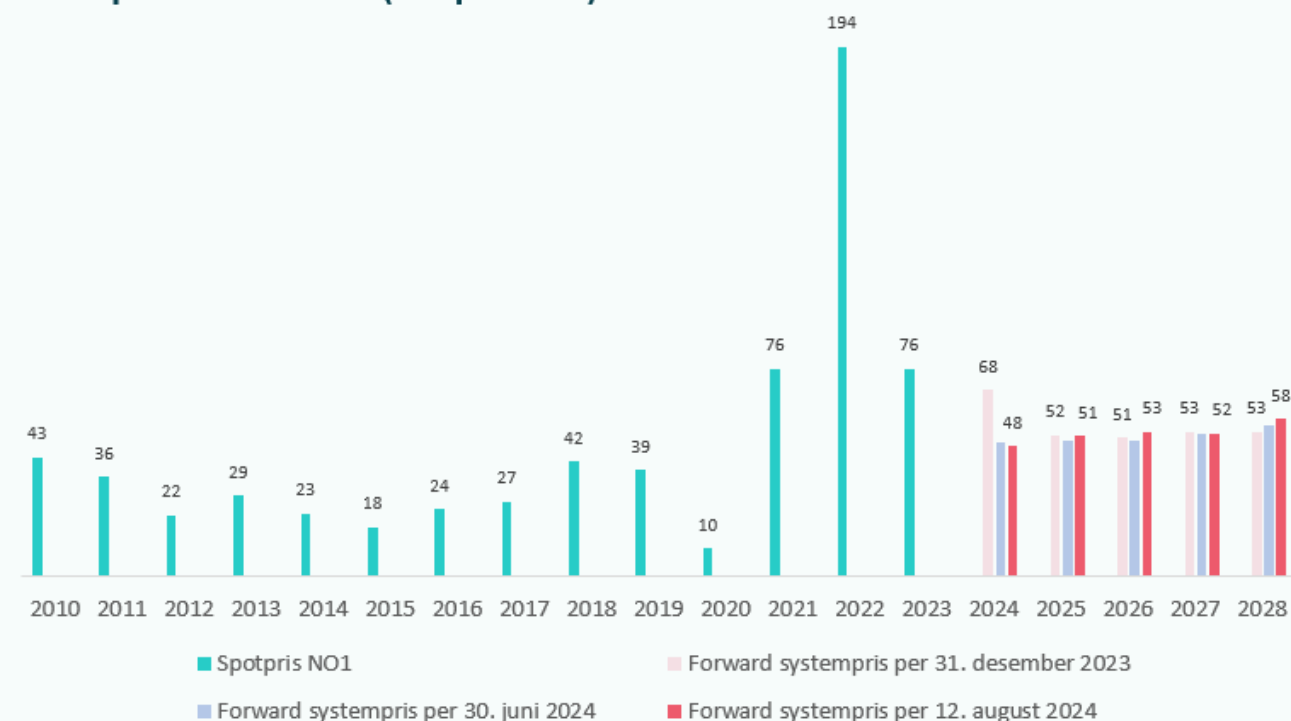
Mill. kroner	1.H 2024	1.H 2023	2023
FINANSIELLE NØKKELTALL			
Driftsinntekter	8 132	11 604	18 698
EBITDA	5 986	9 975	15 130
Driftsresultat (EBIT)	5 485	9 519	13 862
Underliggende driftsresultat	5 861	8 416	12 492
Resultat før skatt	5 141	9 536	13 631
Resultat etter skatt	2 046	3 626	5 153
Netto rentebærende gjeld	14 339	6 797	9 608
-herav ansvarlig lån	5 421	5 421	5 421
Totalkapital	86 208	94 252	91 048
Engasjert kapital	63 744	65 092	63 679
Investeringer i driftsmidler	644	650	1 217
ROE (%)	7,8%	15,0%	11,0%
ROCE (%)	15%	36%	22%
Gjeld/EBITDA (x)	1,29	0,28	0,64
FFO/Gjeld (%)	-27%	248%	2%
Egenkapitalandel (%)	53%	49%	51%
ANDRE NØKKELTALL			
Antall ansatte	860	769	812
Turnover (frivillig avgang)	4%	1%	3%
Antall skader per million arbeidstimer (H2) siste 12 mnd	9,9	5,0	7,4
Klimautslipp (Scope 1, 2 og 3) (tCO ₂ e) ¹	339 814	244 993	546 859
Vannkraftproduksjon (TWh)	9,2	8,6	18,5
Oppnådd kraftpris (øre/kWh)	68	100	73
Nordisk systempris (øre/kWh)	59	79	64
Fjernvarmesalg (GWh)	1 050	971	1833

2 046 mill. kroner
Resultat etter skatt

9,2 TWh
Vannkraftproduksjon

1,1 TWh
Fjernvarmesalg

Kraftpriser 2010-2028 (øre per kWh)



¹ Klimautslippet for scope 2 er beregnet med markedsbasert metode. Sammenligningstall første halvår 2023 omfatter kun scope 1 og 2.

Viktige hendelser 1. halvår 2024

- I mai kjøpte Hafslund Tonstad Vindkraft AS som 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, som tilsvarer strømforbruket til nesten 100 000 personer. 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 Vindkraft er solgt til Hydro Energi gjennom en langsiktig kraftkjøpsavtale med en varighet på 25 år. Transaksjonen ble gjennomført i juli og har derfor ingen effekt på regnskapstallene i første halvår. For nærmere informasjon om transaksjonen, se [note 6](#) i halvårsrapporten.
- I juni ga Energidepartementet Hafslund konsesjon på kraftstasjonen Hemsil 3 i Hallingdal. Kraftstasjonen vil gi om lag 110 GWh ny, fornybar kraft ved å utnytte tilgjengelige vannkraftressurser bedre. Den installerte effekten vil øke fra 98 til 181 MW, noe som vil forbedre kraftverkets evne til å produsere kraft når behovet er størst.
- I mars ble det tatt investeringsbeslutning på rehabilitering av dam Nyhellervatn i Aurland kommune. Rehabiliteringen, som foregår 1 400 moh., gjennomføres som en utslippsfri anleggsplass. Byggingen startet i mai og skal gjennomføres over tre sesonger med ferdigstillelse i 2026.
- Hafslund tok i første kvartal, sammen med Telenor, HitecVision og Analysys Mason, investeringsbeslutning på 2,4 milliarder kroner for bygging av datasenter i Hovinbyen i Oslo. Det felleseide selskapet Skygard skiller seg ut ved å ha norske eiere, sterkt fokus på energieffektiv drift og høye krav til sikkerhet. Byggingen er nå godt i gang, og første byggetrinn skal ferdigstilles allerede første halvår 2025.
- 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 ladestasjon ble satt i drift på Alnabru i Oslo i juli.
- Radiumhospitalet ble koblet til fjernvarmenettet i slutten av april. Det innebærer en kraftig avlastning på strømmettet i Oslo. Radiumhospitalet er det siste av sykehusene som tilkobles, og samlet årlig volum er om lag 115 GWh for alle sykehusene (Ullevål, Rikshospitalet, Aker og Radiumhospitalet).

Forretningsområdene

Kraftproduksjon

Mill. kroner	1.H 2024	1.H 2023	2023
Driftsinntekter	6 702	10 106	15 599
EBITDA	5 723	9 303	13 986
Driftsresultat (EBIT)	5 435	9 042	13 317

Forretningsområdet Kraftproduksjon hadde driftsinntekter på 6 702 millioner kroner i 1. halvår 2024 (10 106 millioner kroner). Driftsresultatet (EBIT) på 5 435 millioner kroner (9 042 millioner kroner) er en reduksjon på 3 607 millioner kroner fra 1. halvår 2023. Reduksjonen i driftsinntekter og driftsresultat skyldes i hovedsak lavere kraftpriser i Sør-Norge i tillegg til lavere resultat fra finansiell sikringsaktivitet. Kraftproduksjonen var 7 prosent høyere enn 1. halvår 2023.

Oppnådd kraftpris på 68 øre per kWh i 1. halvår 2024, er ned 32 øre per kWh fra fjorårets 1. halvår. Dette bidro isolert sett til 2 733 millioner kroner i lavere driftsinntekter mot 1. halvår 2023. Oppnådd kraftpris er 13 prosent høyere (-1 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 92 millioner kroner (1 010 millioner kroner) knyttet til finansielle kraftderivater som verdsettes til markedsverdi i resultatet. Inntekter fra salg av opprinnelsesgarantier var 349 millioner kroner (392 millioner kroner). Kraftproduksjonen på 9 209 GWh i 1. halvår 2024 var 578 GWh høyere enn fjorårets 1. halvår og 2 prosent høyere enn normalproduksjonen for halvåret. Høyere kraftproduksjon bidro isolert sett til 376 millioner kroner i økte driftsinntekter mot fjoråret. Andre driftsinntekter på -38 millioner kroner (32 millioner kroner) inkluderer utskiftning av tre løpehjul.

Det har vært god drift og ressursdisponering, samt høy tilgjengelighet på kraftanleggene i 1. halvår. 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, men den andre kraftstasjonen 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 84 GWh er normalproduksjon for 1. halvår.

Driftskostnader inkludert avskrivninger var 1 301 millioner i 1. halvår 2024, en økning på 20 prosent eller 219 millioner kroner fra fjoråret. Av dette utgjør økningen av mindre påvirkbare kostnader 146 millioner kroner som i hovedsak skyldes en verdiendring på -122 millioner kroner knyttet til erstatningskraft. Dette, samt noe høyere aktivitet, bidrar sammen med flere ansatte og generell prisvekst til økte kostnader.

Justert for verdiendringene knyttet til finansielle kraftderivater og erstatningskraft som verdsettes til markedsverdi i resultatet, var underliggende driftsresultatet 5 465 millioner kroner (8 034 millioner kroner) i 1. halvår 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 i 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.

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 dag

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

Mill. kroner	1.H 2024	1.H 2023	2023
Driftsinntekter	1 417	1 490	3 072
EBITDA	368	373	785
Driftsresultat (EBIT)	158	180	190

Til tross for vesentlig nedgang i kraftpriser sammenlignet med samme periode i fjor, har EBITDA for fjernvarmevirksomheten holdt seg omtrent på samme nivå. EBITDA for 1. halvår 2024 er på 368 millioner kroner, som er en reduksjon på 5 millioner kroner sammenlignet med 1. halvår 2023.

Fjernvarmevirksomheten hadde samlede driftsinntekter på 1 417 millioner kroner i 1. halvår 2024. Til tross for 8 prosent høyere salgsvolum enn 1. halvår 2023, var inntektene lavere. Kraftprisene er styrende for fjernvarmetariffen og reduksjonen skyldes betydelig lavere kraftpriser i 1. halvår 2024 sammenlignet med 1. halvår 2023. 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. halvår 2024 er påvirket av en økning i forbrenningsavgiften for avfall, som økte fra 238 kroner/tonn avfall i 2023 til 882 kroner/tonn avfall i 2024. Til tross for økningen er

driftskostnadene samlet sett redusert sammenlignet med 1. halvår 2023. Kraftprisen er vesentlig redusert sammenlignet med tilsvarende periode i fjor, mens energiprisene på andre brenslere 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.

I CCS-prosjektet jobbes det intensivt med forberedelsene til å kunne ta investeringsbeslutning i løpet av høsten. Prosjektet som blir lagt frem til beslutning er betydelig endret fra det opprinnelige prosjektet, både når det gjelder konsept, hovedleverandør og kostnadmessig. Endringene krever også at finansieringsavtalen med stat og kommune oppdateres.

Vekst og investeringer

Mill. kroner	1.H 2024	1.H 2023	2023
Driftsinntekter	9	6	15
EBITDA	-38	363	470
Driftsresultat (EBIT)	-39	363	470

Hafslund Vekst hadde samlede driftsinntekter på 9 millioner kroner i 1. halvår 2024 (6 millioner kroner). Inntektsøkningen skyldes hovedsakelig økning i rådgivnings- og konsulenttenester. Driftskostnadene for 1. halvår utgjorde 75 millioner kroner (46 millioner kroner), en økning som i stor grad reflekterer økt aktivitet og økning i antall ansatte sammenlignet med fjorårets 1. halvår.

Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet ble 27 millioner kroner (403 millioner kroner). Resultatet fra Eidsiva Energi utgjør 85 millioner kroner (398 millioner kroner), og bidraget er dermed betydelig redusert sammenlignet med fjoråret. Resultatnedgangen kommer i hovedsak av lavere resultat i nettvirksomheten. Elvias driftsresultat er over halvert første halvår 2024 i forhold til første halvår 2023, 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. Første halvår 2024 er merinntekten i Elvia redusert med 316 millioner kroner. Eidsiva Bioenergi leverte også lavere resultat første halvår 2024 sammenlignet med 2023. Fjernvarmevirksomheten i Eidsiva utfordres økonomisk av økte brenselspriser kombinert med lavere priser på solgt varme.

Driftsresultatet i Vekst og investeringer ble på -39 millioner kroner i 1. halvår 2024 mot 363 millioner kroner 1. halvår 2023.

Øvrig virksomhet

Mill. kroner	1.H 2024	1.H 2023	2023
Driftsinntekter	3	1	12
EBITDA	-66	-64	-110
Driftsresultat (EBIT)	-68	-66	-115

Øvrig virksomhet består av morselskapet Hafslund AS, inkludert forvaltningen av Hafslund Hovedgård og konsernelimineringer. Driftsresultat var -68 millioner kroner (-66 millioner kroner) i 1. halvår 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 1. halvår 2024 totale eiendeler på 86 208 millioner kroner (91 048 millioner kroner per 31. desember 2023) og engasjert kapital på 64 milliarder kroner, uforandret siden 31. desember 2023).

Konsernet hadde netto rentebærende gjeld inkludert ansvarlige lån på 14,3 milliarder kroner (9,6 milliarder kroner per 31. desember 2023). Brutto rentebærende gjeld var 0,5 milliarder kroner høyere enn per 31. desember 2023, mens bankinnskudd og andre rentebærende fordringer var 4,3 milliarder kroner lavere.

Ved utgangen av 1. halvår 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. halvår 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 juni 2024 bekreftet Scope Ratings Hafslunds A- selskapsrating med positive utsikter.

Risiko og usikkerhetsfaktorer

Hafslund er eksponert for risiko av både strategisk og operativ karakter, som kan ha stor innvirkning på konsernets inntjening, strategiske ambisjoner og drift. Formålet med konsernets risikostyring er å ta riktig risiko ut fra konsernets verdier, strategiske retning, satsingsområder og bæreevne.

Egen energiproduksjon og markedspriser på kraft er Hafslunds viktigste verdidrivere. Styring av risiko er dermed tett knyttet til disponering av vannressurser og optimalisering av fjernvarmeproduksjon. I tillegg styrer Hafslund risiko gjennom en aktiv sikringsstrategi for konsernets priseksponerte virksomhet, med mål om å stabilisere inntekt og kontantstrøm over tid. Kraftprisene har de siste årene vært svært volatile, blant annet drevet av globale priser på alternative energikilder og klimakostnader (gass og CO₂-priser). I tillegg til dette påvirker vær- og temperaturforhold, samt utvekslingskapasitet både etterspørsel og energiproduksjon.

Bilaterale avtaler har de siste årene blitt et viktigere verktøy for styring av kraftpriserisiko. Hafslund har langsiktige bilaterale kraftavtaler med fysisk leveranse til norske industriaktører, samt fastprisavtaler med bedriftskunder. I 1. halvår 2024 har Hafslund inngått en langsiktig kraftleveringsavtale med SkiGA. Avtalen dekker levering av inntil 130 MW over 15 år i prisområde NO5, og vil bidra til produksjon av grønn ammoniakk. Kraftleveransen er betinget av endelig investeringsbeslutning for ammoniakkprosjektet.

Endringer i regelverk og politiske beslutninger med umiddelbar eller tilbakevirkende kraft, kan ha store konsekvenser for konsernets inntjening på kort sikt. Dette inkluderer endringer i skatte- eller avgiftsnivåer, og nye eller endrede energimarkedsreguleringer, som kan påvirke et eller flere av konsernets forretningsområder. Hafslund jobber aktivt med å bidra til gode og bærekraftige rammebetingelser for de bransjene som konsernets virksomhet er en del av.

Hafslunds operative kjernevirksomhet inkluderer blant annet bygging, vedlikehold og drift av produksjonsanlegg og distribusjon av fornybar energi. Uønskede hendelser i driften kan potensielt ha store konsekvenser for liv og helse, ytre miljø, driftskontinuitet og økonomi. Operasjonelt er risikoen for dataangrep og sabotasje mot kritisk infrastruktur på et forhøyet nivå som følge av geopolitisk uro og økt konfliktnivå.

Kjernevirksomheten i Hafslund er direkte utsatt for klimarisiko. Endringer i nedbør vil direkte påvirke produksjonsgrunnlaget for vannkraftvirksomheten. Endringer i temperatur vil blant annet påvirke konsernets snømagasiner samt forbruket av strøm og fjernvarme. Raskere endringer i hydrologisk situasjon og temperatur, og overgangen til en produksjonsmiks der sol- og vindkraft erstatter fossile energikilder, vil medføre større kraftprissvingninger. Som fornybaraktør med fleksibel kraftproduksjon samt fleksibelt forbruk, vil effekter som medfører større kraftprissvingninger kunne gi konsernet muligheter for økt inntjening. Konsernets infrastruktur er i tillegg utsatt for fysisk risiko som følge av klimaendringer. Hafslunds mulighet til regulering av vannføring i vassdrag kan imidlertid også være risikoreduserende i flomsituasjoner, som kan bli vanligere fremover.

Utover driften er Hafslund særlig eksponert for renterisiko på lån, der renteendringer vil ha innvirkning på konsernets finansieringskostnader. Hafslund er i hovedsak eksponert for renterisiko gjennom sine finansieringsaktiviteter i norske kroner og utenlandsk valuta. Konsernets driftsinntekter og kontantstrøm fra operasjonell virksomhet er også til en viss grad følsom for renteendringer.

Fremtidsutsikter

De siste årene har vært preget av et verdensbilde i endring og økende makroøkonomisk usikkerhet. Første halvår 2024 har vært preget av en tilspissing i konflikten i Midtøsten, pågående krig i Ukraina, og økt politisk polarisering i forbindelse med valg i mange land. I juni ble det avholdt valg til Europaparlamentet, og ettersom EU legger viktige føringer for norsk klima- og energipolitikk, er valgfallet av stor betydning for Norge. Fremover bygger det seg opp spenning rundt det kommende presidentvalget i USA, der valgfallet 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.

Fokuset på å lykkes med energiomstillingen er tydelig både i Norge og Europa. Behovet for mer fornybar kraft er stort, for å oppnå vedtatte klimamål og for å sikre egen kontroll på tilgang til energi blant annet til europeisk og norsk industri. Rammevilkår som tilrettelegger for ny kraftproduksjon i Norge er etterspurt og særdeles viktig om Norge skal være en energinasjon også i fremtiden. Det jobbes med utvikling av rammer og regulering på mange områder relevante for Hafslund. Energidepartementet har sendt forslag til ny energimerkeordning på høring, og NVE er kommet med forslag til ny prisregulering for fjernvarme som skal på høring. Begge sakene er av stor betydning for fjernvarmens vekstmuligheter og lønnsomhet. Hafslund ønsker å bidra konstruktivt til utvikling av regulering til det beste for samfunnet og deltar i utvalg og med høringsutspill basert på den kompetansen og erfaringen vi har. 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 eier Oslo kommune. Kommende halvår vil det jobbes videre med å modne frem flere prosjekter som kan gi ny kraft. Dette skal gjøres mest mulig skånsomt, for også å ivareta naturhensyn. I kraftvirksomheten jobbes det med prosjektering av Hemsil 3 etter innvilget konsesjonssøknad. Vindkraftverket Tonstad skal integreres og blir en viktig brikke i Hafslunds videre satsing innen landvind. Det arbeides godt med utviklingen av storskala solprosjekter i Sverige gjennom Hafslund Vekst, hvor utbyggingen av de første solparkene etter planen skal starte i 2025³. I Hafslund Celsio er forberedelser til å kunne ta investeringsbeslutning på CCS-prosjektet høyt prioritert.

Hafslund AS
Oslo, 23. august 2024

Styret

³ Forutsetter positiv investeringsbeslutning.



Totalresultat konsern

Mill. kroner	Note	1.H 2024	1.H 2023	2023
Salgsinntekter	3	7 714	10 563	17 349
Annen gevinst/tap	3	379	967	1 171
Andre driftsinntekter	3	38	74	177
Driftsinntekter		8 132	11 604	18 698
Energikjøp og overføring		-772	-820	-1 486
Lønn og andre personalkostnader		-554	-486	-1 060
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger		-434	-336	-536
Andre driftskostnader		-446	-404	-1 081
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	5	61	417	595
EBITDA		5 986	9 975	15 130
Av- og nedskrivninger		-501	-456	-1 269
Driftsresultat (EBIT)		5 485	9 519	13 862
Renteinntekter		198	205	448
Rentekostnader	4	-505	-489	-1 089
Andre finansinntekter/kostnader		-37	301	411
Netto finansposter		-344	17	-230
Resultat før skatt		5 141	9 536	13 631
Skattekostnad		-3 095	-5 910	-8 478
Resultat etter skatt		2 046	3 626	5 153

Totalresultat konsern (forts.)

Mill. kroner	1.H 2024	1.H 2023	2023
RESULTAT TILORDNES			
Aksjonærer i morselskapet	1 625	3 014	4 273
Ikke-kontrollerende eierinteresser	421	612	880
POSTER SOM SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET			
Sikringsreserve	425	1 783	2 791
Skattemessige effekter	-200	-671	-1 219
Omregningsdifferanser tilknyttede selskaper	2	44	50
Poster som senere kan bli omklassifisert til resultatet	227	1 156	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	-	-	15
Andre poster som ikke omklassifiseres til resultat	-	-	-3
Poster som ikke senere kan bli omklassifisert til resultatet	15	24	-20
Utvidet resultat	242	1 179	1 601
Totalresultat	2 288	4 805	6 754
TOTALRESULTAT TILORDNES			
Aksjonærer i morselskapet	1 801	3 926	5 546
Ikke-kontrollerende eierinteresser	488	879	1 208

Balanse konsern

Mill. kroner	Note	30.06.2024	30.06.2023	31.12.2023
EIENDELER				
Utsatt skattefordel		187	212	187
Immaterielle eiendeler		37 615	37 622	37 626
Varige driftsmidler		27 730	27 835	27 600
Bruksrettseiendeler		323	333	311
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	5	10 638	10 271	10 557
Langsiktige derivater		523	701	541
Andre langsiktige fordringer		1 542	1 670	1 536
Anleggsmidler		78 558	78 645	78 359
Lagerbeholdning		42	18	64
Kundefordringer		427	482	741
Andre kortsiktige rentebærende fordringer		589	-	565
Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer		481	1 472	664
Kortsiktige derivater		228	870	415
Bankinnskudd o.l.		5 883	12 765	10 239
Omløpsmidler		7 650	15 607	12 689
Eiendeler		86 208	94 252	91 048

Mill. kroner	Note	30.06.2024	30.06.2023	31.12.2023
EGENKAPITAL OG GJELD				
Innskutt egenkapital		23 594	23 594	23 594
Opptjent egenkapital		12 364	12 090	13 169
Ikke- kontrollerende eierinteresser		10 007	9 874	9 943
Egenkapital		45 964	45 558	46 706
Langsiktig rentebærende gjeld	4	18 257	17 911	18 259
Leieforpliktelse		279	301	272
Utsatt skatt		10 547	8 934	10 465
Pensjonsforpliktelser		46	57	56
Langsiktige derivater		50	146	32
Andre forpliktelser		2 787	3 612	2 786
Langsiktige forpliktelser		31 966	30 961	31 871
Leverandørgjeld		435	251	478
Leieforpliktelse		55	41	49
Annen kortsiktig ikke-rentebærende gjeld		1 607	2 326	2 151
Betalbar skatt		3 440	12 738	7 365
Kortsiktige derivater		87	682	224
Kortsiktig rentebærende gjeld	4	2 653	1 696	2 205
Kortsiktige forpliktelser		8 278	17 733	12 472
Egenkapital og gjeld		86 208	94 252	91 048

Oppstilling over kontantstrømmer konsern

Mill. kroner	1.H 2024	1.H 2023	2023
KONTANTSTRØM FRA DRIFTEN			
Resultat før skattekostnad	5 141	9 536	13 631
Justeringer for:			
Av- og nedskrivninger	501	456	1 269
Gevinst/tap ved salg av varige driftsmidler	70	7	7
Resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	-61	-417	-595
Urealiserte verdiendringer derivater	-27	-1 013	-1 657
Endring i varelager	22	59	13
Endringer i kundefordringer og andre ikke rentebærende fordringer	798	793	110
Endringer i leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke rentebærende gjeld	-840	-1 322	-1 332
Oppgjør av futureskontrakter	363	3 876	4 729
Netto finansposter	344	-17	230
Andre ikke-kontantgenererende inntekter og kostnader	-30	-77	-30
Kontantstrømmer fra driften	6 283	11 881	16 373
Betalt skatt	-7 154	-7 008	-13 838
Netto kontantstrøm fra driften	-871	4 872	2 536

Oppstilling over kontantstrømmer konsern (forts.)

Mill. kroner	1.H 2024	1.H 2023	2023
KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Investeringer i varige driftsmidler	-644	-650	-1 217
Utbetalinger ved innskudd i eksisterende tilknyttet selskap	-152	-25	-68
Utbetalinger ved kjøp av aksjer i nye datterselskap og tilknyttet selskap	-	-49	-65
Innbetalinger av utbytte fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	361	476	1 196
Innbetalte renter	198	204	448
Andre investeringsaktiviteter	-85	-37	75
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-322	-80	368
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Opptak av rentebærende gjeld	1 000	286	2 073
Nedbetaling av rentebærende gjeld	-561	-3 548	-4 736
Effekter av rentebytteavtaler på nedbetaling av rentebærende gjeld	-	-	310
Utbetaling av utbytte	-3 025	-1 829	-3 072
Betalte renter	-650	-698	-1 148
Andre finansieringsaktiviteter	63	222	488
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-3 173	-5 567	-6 085
Endring i bankinnskudd o.l.	-4 367	-775	-3 182
Bankinnskudd o.l. per 1.april / 1. januar	10 239	13 497	13 497
Valutagevinst/-tap betalingsmidler	10	44	-75
Bankinnskudd o.l. ved periodeslutt	5 883	12 766	10 239

Oppstilling over endringer i egenkapital konsern

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Egenkapital til morselskapets aksjonærer	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Total egenkapital
Mill. kroner						
Egenkapital per 31. desember 2022	110	23 484	9 696	33 290	9 314	42 604
Periodens resultat	-	-	4 273	4 273	880	5 153
Periodens utvidede resultat	-	-	1 273	1 273	328	1 601
Totalresultat i perioden	-	-	5 546	5 546	1 208	6 754
TRANSAKSJONER MED EIERNE						
Utdelt utbytte	-	-	-2 460	-2 460	-615	-3 075
Effekt av utbytte fra Hafslund Kraft AS til Eidsiva Energi AS	-	-	360	360	-	360
Transaksjoner med ikke-kontrollerende eierinteresser	-	-	16	16	-16	-
Aksjeemisjon	-	-	-	-	53	53
Sum transaksjoner med eierne	-	-	-2 084	-2 084	-578	-2 662
Andre egenkapitalendringer	-	-	11	11	-1	11
Egenkapital per 31. desember 2023	110	23 484	13 169	36 763	9 943	46 706
Periodens resultat	-	-	1 625	1 625	421	2 046
Periodens utvidede resultat	-	-	176	176	66	242
Totalresultat i perioden	-	-	1 801	1 801	488	2 288
TRANSAKSJONER MED EIERNE						
Utdelt utbytte	-	-	-2 953	-2 953	-424	-3 377
Effekt av utbytte fra Hafslund Kraft AS til Eidsiva Energi AS	-	-	353	353	-	353
Sum transaksjoner med eierne	-	-	-2 600	-2 600	-424	-3 024
Andre egenkapitalendringer	-	-	-5	-5	-	-5
Egenkapital per 30. juni 2024	110	23 484	12 364	35 958	10 007	45 965

Oppstilling over endringer i egenkapital konsern (forts.)

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Egenkapital til morselskapets aksjonærer	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Total egenkapital
Mill. kroner						
Egenkapital per 31. desember 2022	110	23 484	9 696	33 290	9 314	42 604
Periodens resultat	-	-	3 014	3 014	612	3 626
Periodens utvidede resultat	-	-	912	912	268	1 179
Totalresultat i perioden	-	-	3 926	3 926	879	4 805
TRANSAKSJONER MED EIERNE						
Utdelt utbytte	-	-	-1 651	-1 651	-405	-2 056
Effekt av utbytte fra Hafslund Kraft AS til Eidsiva Energi AS	-	-	151	151	-	151
Aksjeemisjon	-	-	-	-	86	86
Sum transaksjoner med eierne	-	-	-1 500	-1 500	-319	-1 819
Andre egenkapitalendringer	-	-	-32	-32	-1	-32
Egenkapital per 30. juni 2023	110	23 484	12 090	35 684	9 874	45 558

Note 1 Generell informasjon

Hafslund er et energi- og infrastrukturkonsern. Konsernet består av tre forretningsområder; Kraftproduksjon, Fjernvarme, og Vekst og investeringer. De ulike forretningsområdene er i hovedsak knyttet til tre ulike selskap, Hafslund Kraft med vannkraftvirksomheten, Hafslund Celsio med fjernvarme og Hafslund Vekst som samler eierskapet i Eidsiva og de øvrige vekstsatsingene, inkludert utvikling av havvind og sol.

Morselskapet Hafslund AS er eid 100 prosent av Oslo kommune.

Halvårsrapporten ble vedtatt av selskapets styre 23. august 2024.



Note 2 Grunnlaget for utarbeidelse av halvårsrapporten

Rapporten for første halvår 2024 er utarbeidet i henhold til kravene i IAS 34 Delårsrapportering.

Halvårsrapporten 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. halvår 2024 er avlagt etter de samme regnskapsprinsipper og med de samme beregningsmetoder som er beskrevet i årsrapporten for 2023.

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

Den finansielle informasjonen i halvårsrapporten er ikke revidert. Presentasjonsvalutaen er norske kroner (NOK). Alle beløp er i millioner kroner, med mindre noe annet er angitt.

Målegrunnlaget for konsernregnskapet er historisk kost med unntak av enkelte eiendeler og forpliktelser som måles til virkelig verdi. Utarbeidelsen av regnskap i samsvar med IFRS krever bruk av estimer og skjønnsmessige vurderinger. Der det foreligger stor grad av skjønnsmessige vurderinger eller forutsetninger og vesentlige estimer, er dette beskrevet i aktuelle noter i årsregnskapet for 2023 eller i note til halvårsrapporten der hvor det er nye eller endrede vurderinger.

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.)

Mill. kroner	Kraftproduksjon			Fjernvarme			Vekst og investeringer			Øvrig virksomhet			Konsern		
	1.H 2024	1.H 2023	2023	1.H 2024	1.H 2023	2023 ⁴	1.H 2024	1.H 2023	2023	1.H 2024	1.H 2023	2023	1.H 2024	1.H 2023	2023
Salgsinntekter	6 341	9 092	14 611	1 373	1 471	2 738	-	-	-	-	-	-	7 714	10 563	17 349
Annen gevinst/tap	385	953	865	-6	13	307	-	-	-	-	1	-	379	967	1 171
Andre driftsinntekter	-24	61	123	51	6	27	9	6	15	3	1	12	38	74	177
Driftsinntekter	6 702	10 106	15 599	1 417	1 490	3 072	9	6	15	3	1	12	8 132	11 604	18 698
Energikjøp og overføring	-108	-87	-233	-662	-732	-1 251	-2	-	-2	-	-	-	-772	-820	-1 486
Lønn og andre personalkostnader	-323	-279	-579	-136	-136	-302	-43	-27	-73	-53	-45	-106	-554	-486	-1 060
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger	-431	-333	-530	-2	-3	-5	-	-	-	-	-	-1	-434	-336	-536
Andre driftskostnader	-151	-122	-281	-249	-246	-729	-30	-19	-69	-16	-17	-3	-446	-404	-1 081
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	34	18	10	-1	-	-	27	403	599	-	-3	-13	61	417	595
EBITDA	5 723	9 303	13 986	368	373	785	-38	363	470	-66	-64	-110	5 986	9 975	15 130
Av- og nedskrivninger	-288	-261	-669	-210	-193	-595	-1	-	-	-2	-2	-4	-501	-456	-1 269
Driftsresultat (EBIT)	5 435	9 042	13 317	158	180	190	-39	363	470	-68	-66	-115	5 485	9 519	13 862
Renteinntekter	212	253	530	16	18	23	5	5	17	-36	-71	-123	198	205	448
Rentekostnader	-340	-355	-766	-177	-143	-312	-172	-161	-335	185	170	325	-505	-489	-1 089
Andre finansinntekter/kostnader	-7	244	398	-	-7	-2	-29	31	-19	-1	34	34	-37	301	411
Netto finansposter	-135	142	163	-162	-132	-291	-196	-125	-338	148	133	237	-344	17	-230
Resultat før skatt	5 300	9 184	13 479	-3	48	-102	-235	237	131	79	67	122	5 141	9 536	13 631
Skattekostnad	-3 093	-5 849	-8 546	-	-23	39	57	-3	87	-60	-35	-58	-3 095	-5 910	-8 478
Resultat etter skatt	2 208	3 336	4 933	-4	25	-62	-178	234	218	20	31	64	2 046	3 626	5 153

⁴ 217 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.

Note 3 Segmentinformasjon

(forts.)

Mill. kroner	Kraftproduksjon			Fjernvarme			Vekst og investeringer			Øvrig virksomhet			Konsern		
	30.06.2024	30.06.2023	31.12.2023	30.06.2024	30.06.2023	31.12.2023	30.06.2024	30.06.2023	31.12.2023	30.06.2024	30.06.2023	31.12.2023	30.06.2024	30.06.2023	31.12.2023
EIENDELER															
Immaterielle eiendeler	24 041	24 453	24 051	13 746	13 740	13 746	165	134	139	-149	-493	-122	37 802	37 834	37 813
Varige driftsmidler	19 915	19 860	19 877	7 622	7 804	7 536	28	6	20	165	166	166	27 730	27 835	27 600
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	439	423	409	9	4	4	10 157	9 802	10 111	34	43	33	10 638	10 271	10 557
Øvrige anleggsmidler	1 287	1 319	1 091	178	341	340	353	363	357	570	681	600	2 388	2 704	2 388
Anleggsmidler	45 681	46 055	45 428	21 555	21 889	21 626	10 703	10 304	10 628	619	397	677	78 558	78 645	78 359
Bankinnskudd og konsernkontoordning	6 612	14 340	10 214	799	590	200	37	-653	145	-1 565	-1 511	-320	5 883	12 765	10 239
Øvrige omløpsmidler	1 292	1 837	1 887	219	303	676	280	661	174	-24	41	-287	1 767	2 842	2 450
Omløpsmidler	7 904	16 177	12 101	1 019	893	876	317	8	319	-1 589	-1 470	-607	7 650	15 607	12 689
Eiendeler	53 585	62 231	57 529	22 573	22 781	22 502	11 020	10 313	10 947	-970	-1 073	70	86 208	94 252	91 048

Mill. kroner	Kraftproduksjon			Fjernvarme			Vekst og investeringer			Øvrig virksomhet			Konsern		
	30.06.2024	30.06.2023	31.12.2023	30.06.2024	30.06.2023	31.12.2023	30.06.2024	30.06.2023	31.12.2023	30.06.2024	30.06.2023	31.12.2023	30.06.2024	30.06.2023	31.12.2023
EGENKAPITAL OG GJELD															
Egenkapital	20 867	20 066	20 904	16 329	16 390	16 160	4 836	4 213	4 705	3 933	4 888	4 936	45 964	45 558	46 706
Langsiktige forpliktelser	26 994	26 724	26 979	5 545	5 455	5 276	6 006	6 005	6 006	-6 579	-7 223	-6 390	31 966	30 961	31 871
Kortsiktige forpliktelser	5 724	15 441	9 645	700	936	1 066	178	95	236	1 676	1 262	1 524	8 278	17 733	12 472
Egenkapital og gjeld	53 585	62 231	57 529	22 573	22 781	22 502	11 020	10 313	10 947	-970	-1 073	70	86 208	94 252	91 048

Note 4 Rentebærende gjeld

Per 30. juni 2024 hadde Hafslund rentebærende gjeld på 20 910 millioner kroner i balansen, hvorav 2 653 millioner kroner var kortsiktig. I første halvår 2024 har konsernet nedbetalt lån med 530 millioner kroner og tatt opp nye lån på 1 000 millioner kroner. Videre er kassekreditten nedbetalt med 30 millioner kroner. Øvrige bevegelser skyldes valutaeffekter ved omregning av lån i utenlandsk valuta til norske kroner.

For alle langsiktige lån som er trukket opp i utenlandsk valuta er det i tillegg inngått kombinerte rente- og valutabytteavtaler som veksler hovedstol og rentebetalinger i utenlandsk valuta til hovedstol og rentebetalinger i norske kroner.

Note 5 Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter var 61 millioner kroner, hvorav den felleskontrollerte virksomheten Eidsiva Energi, hvor Hafslund eier 50 prosent, bidrar med 85 millioner kroner.

Periodens resultat fra Eidsiva Energi sammenlignet med første halvår 2023 er i hovedsak drevet av reduserte flaskehalsinntekter og økte overføringskostnader i Elvia.



Note 6 Hendelser etter balansedagen

Tonstad Vindkraft AS

Den 1. juli 2024 overtok Hafslund Kraft AS 100 prosent av aksjene i Tonstad Vindkraft AS fra det sveitsiske investeringselskapet SUSI Partners. Tonstad Vindkraft AS vil fra dette tidspunkt bli innarbeidet i konsernregnskapet til Hafslund.

Oppkjøpet er vurdert å være et virksomhetskjøp og det er utarbeidet en foreløpige oppkjøpsanalyse, som potensielt kan endres innenfor et vindu på 12 måneder.

Tonstad Vindkraft AS per 1. juli 2024:

Mill. kroner	Balanseeffekt
Balansepost	
Immaterielle eiendeler og goodwill	2 500
Varige driftsmidler	1 791
Langsiktige derivater	126
Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer	41
Bankinnskudd o.l	219
Sum eiendeler	4 676
Egenkapital	1 484
Utsatt skatt	511
Andre forpliktelser	1 211
Langsiktige derivater	16
Langsiktig rentebærende gjeld	1 375
Kortsiktig rentebærende gjeld	79
Sum egenkapital og gjeld	4 676

Innregnet goodwill består i hovedsak av teknisk goodwill samt verdi av mulighet for kapasitetsutvidelse og levetidsforlengende tiltak (repowering). Posten «Andre forpliktelser» knytter seg hovedsakelig til mindreverdier på

kraftkjøpsavtalen med Hydro Energi. Transaksjonen vil bli regnskapsført i tredje kvartal 2024.

I forbindelse med transaksjonen ble det tatt opp et syndikert banklån på 2,8 milliarder kroner med løpetid inntil november 2025. Lånet ble trukket opp i juli 2024. Eksisterende langsiktig rentebærende gjeld i Tonstad Vindkraft AS ble gjort opp samtidig med gjennomføring av transaksjonen.

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. Transaksjonen blir regnskapsført i tredje kvartal 2024.

I juli 2024 ble det vedtatt og utbetalt et ekstraordinært utbytte fra Hafslund Celsio AS til eierne på 550 millioner kroner.

Utover de nevnte hendelsene foreligger det ved tidspunktet for avleggelse av halvårsrapporten ingen vesentlige, kjente hendelser etter balansedagen som forventes å ha en innvirkning på konsernets resultat eller finansielle stilling.

Erklæring fra styret og konsernsjef

Styret og konsernsjef har i dag behandlet og godkjent halvårsberetningen og dets sammendratte konsoliderte halvårsregnskap for perioden 1. januar til 30. juni 2024 for konsernet Hafslund.

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

Det sammendratte konsernregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2024 er utarbeidet i overensstemmelse med kravene i IAS 34 Delårsrapportering og gir et rettviseende bilde av konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.

Halvårsberetningen gir en rettviseende oversikt over viktige begivenheter i regnskapsperioden og deres innflytelse på halvårsregnskapet, og de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer virksomheten står overfor i neste regnskapsperiode.

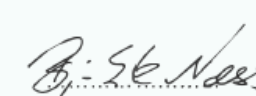
Oslo, 23. august 2024

Hafslund AS

Styret



Jarle Roth
(Styreleder)



Bjørn Erik Næss



Maria Tallaksen



Halvor Kr. Halvorsen



Bård Vegar Solhjell



Håkon Rustad



Hilde Veum-Wahlberg



Finn Bjørn Ruyter
(Konsernsjef)

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 ⁵ / Egenkapital
ROCE	Driftsresultat ⁵ / Engasjert kapital
Gjeld/EBITDA	Netto rentebærende gjeld / EBITDA ⁵
FFO/Gjeld	(EBITDA ⁵ - betalte renter ⁵ - betalt skatt ⁵) / 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	30.06.2024	30.06.2023	31.12.2023
BRUTTO OG NETTO RENTEBÆRENDE GJELD			
Langsiktig rentebærende gjeld	18 257	17 911	18 259
Verdiendring låneportefølje	132	157	109
Kortsiktig rentebærende gjeld	2 653	1 696	2 205
Brutto rentebærende gjeld inkl. ansvarlig lån	21 042	19 764	20 573
Bankinnskudd o.l.	5 883	12 765	10 239
Andre rentebærende fordringer	820	202	726
Netto rentebærende gjeld	14 339	6 797	9 608
ENGASJERT KAPITAL			
Egenkapital	45 964	45 558	46 706
Netto rentebærende gjeld	14 339	6 797	9 608
Betalbar skatt	3 440	12 738	7 365
Engasjert kapital	63 744	65 092	63 679

⁵ 12 måneders rullerende beregningsgrunnlag

Alternative resultatmål (forts.)

Mill. kroner	1.H 2024	1.H 2023	2023
UNDERLIGGENDE RESULTAT			
Driftsresultat (EBIT)	5 485	9 519	13 862
Verdiendring kraft- og valutasikringskontrakter	-94	-1 014	-1 078
Verdiendring erstatninger	122	1	-95
Resultat Eidsiva Energi - andel mer/mindreinntekt Elvia etter skatt	347	-90	-197
Underliggende driftsresultat	5 861	8 416	12 492
Resultat etter skatt	2 046	3 626	5 153
Verdiendringer og engangsforhold i driftsresultat	375	-1 103	-1 369
Engangsforhold netto finanskostnader	-	-	-
Skatteeffekt av justeringer og engangsforhold	-61	223	301
Underliggende resultat etter skatt	2 360	2 745	4 085
ROCE			
Driftsresultat	9 828	23 553	13 862
Engasjert kapital	63 744	65 092	63 679
ROCE / avkastning på engasjert kapital før skatt	15,4%	36,2%	21,8%
ROE			
Resultat etter skatt	3 574	6 816	5 153
Egenkapital	45 964	45 558	46 706
ROE / avkastning på egenkapital	7,8%	15,0%	11,0%

Mill. kroner	1.H 2024	1.H 2023	2023
GJELD / EBITDA			
Netto rentebærende gjeld	14 339	6 797	9 608
EBITDA	11 142	24 469	15 130
Gjeld / EBITDA	1,29	0,28	0,64
FFO / GJELD			
EBITDA	11 142	24 469	15 130
Betalte renter	-1 100	-996	-1 148
Betalt skatt	-13 983	-6 636	-13 838
Netto rentebærende gjeld	14 339	6 797	9 608
FFO / Gjeld	-27%	248%	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