

Halvårsrapport
Første halvår 2026

Introduksjon

Hafslund er Norges nest største fornybarkonsern og består av tre forretningsområder¹: Kraftproduksjon, som omfatter Norges nest største vannkraftvirksomhet, Fjernvarme, som er Norges største fjernvarmeleverandør og Øvrig virksomhet. Sistnevnte inkluderer morselskapet Hafslund AS og resultatbidrag fra tilknyttede selskaper, herunder eierskapet på 50 prosent i Eidsiva Energi. Eidsiva Energi eier 100 prosent av Elvia, Norges største nettselskap.

Med mindre annet er oppgitt, vises sammenligningstall fra i fjor i parentes gjennom hele rapporten.

Resultat og resultatdrivere første halvår 2026

- Hafslund fikk et resultat etter skatt i første halvår 2026 på 2 495 millioner kroner (2 222 millioner kroner), som er en økning på 273 millioner kroner i forhold til første halvår 2025. Driftsresultatet ble 7 892 millioner kroner, mot 5 690 millioner kroner i tilsvarende periode i 2025. Det økte driftsresultatet skyldes hovedsakelig høyere kraftpriser enn i første halvår 2025, god drift og god produksjonsoptimalisering både i kraftproduksjon og fjernvarmevirksomheten. Resultatutviklingen motvirkes delvis av et lavere resultatbidrag fra Eidsiva Energi, primært som følge av reduserte inntekter og økt nettap i nettvirksomheten Elvia. Justert for mer-/mindreinntekt i nettvirksomheten, er Eidsiva Energis resultatbidrag på nivå med fjoråret.
- Oppnådd kraftpris var 99 øre per kWh i første halvår 2026, opp 29 øre per kWh fra tilsvarende periode i 2025. Oppnådd kraftpris er 11 prosent lavere enn spotpris i kraftvirksomhetens produksjonsområder, noe som i hovedsak forklares av sikrings- og industrikraftkontrakter inngått på nivåer under spotprisene i første halvår 2026 i tillegg til salg av konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser.
- Kraftproduksjonen var 9,0 TWh i første halvår 2026, ned 3 prosent fra første halvår 2025 og 6 prosent lavere enn normalproduksjon for perioden. Driftsresultatet i forretningsområdet Kraftproduksjon var 7 554 millioner kroner (5 437 millioner kroner), som tilsvarer en økning på 39 prosent fra fjoråret.
- Fjernvarmesalget var 1 100 GWh (946 GWh) i første halvår 2026. Dette er en økning på 16 prosent i forhold til tilsvarende periode i 2025, og kommer i hovedsak av at vinteren 2026 var betydelig kaldere enn 2025, og varmebehovet i hovedstaden har derfor vært høyere. Fjernvarmevirksomheten leverte i første halvår 2026 et

¹ Fra 1. januar 2026 er aktivitetene i det tidligere forretningsområdet Vekst og investeringer overført til andre forretningsområder i konsernet og nytt forretningsområde, Øvrig virksomhet, er etablert.



driftsresultat på 435 millioner kroner, 238 millioner kroner høyere enn i første halvår 2025. Økningen i driftsresultatet kommer primært som følge av høyere kraftpriser som gir høyere salgspriser for fjernvarme. Salgsmarginene i første halvår 2026 ble 56 prosent, ned fra 60 prosent i første halvår 2025. Reduksjonen skyldes høyere forbruk av dyrere brensler (spisslast) som følge av økt produksjonsvolum.

- Driftskostnadene, inkludert avskrivninger, ble 3 341 millioner kroner (2 814 millioner kroner). Økningen drives hovedsakelig av økte kostnader til energikjøp grunnet høyere produksjonsvolum og dyrere brenselkjøp i fjernvarmevirksomheten i første halvår 2026 sammenlignet med tilsvarende periode i 2025. I tillegg bidrar verdiendringer knyttet til erstatningskraft, generell prisvekst og høyere aktivitetsnivå i både kraft- og fjernvarmevirksomheten til økte kostnader. I kraftvirksomheten gjenspeiler den økte aktiviteten Hafslunds ambisjon om å vokse både organisk og strukturelt innen kraftproduksjon. I fjernvarmevirksomheten er økningen særlig knyttet til utvikling og økt vedlikeholdsaktivitet i forkant av idriftsettelsen av CCS-prosjektet.
- Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet ble 15 millioner kroner (234 millioner kroner) som primært skyldes Eidsiva Energi. Resultatet fra eierskapet i Eidsiva Energi ble 61 millioner kroner (262 millioner kroner). Nedgangen i resultatbidraget fra Eidsiva Energi skyldes i hovedsak fravær av flaskehalsinntekter i første halvår 2026, lavere tariffinntekter samt økte nettapskostnader som følge av høyere kraftpriser. Justert for mer-/mindreinntekt for nettvirksomheten Elvia, er Eidsiva Energis resultatbidrag på nivå med fjoråret.
- Netto finansposter ble -317 millioner kroner i første halvår 2026 mot -461 millioner kroner i første halvår 2025. Den positive endringen skyldes først og fremst regnskapsmessig gevinst ved realisasjon av eiendeler i første halvår 2026 og lavere netto rentebærende gjeld sammenlignet med første halvår 2025.

- Skattekostnaden ble 5 080 millioner kroner (3 008 millioner kroner) i første halvår 2026, som gir en effektiv skattesats på 67 prosent (58 prosent) som skyldes en høyere andel grunnrentepliktige inntekter i første halvår 2026 enn første halvår 2025.
- Underliggende resultat etter skatt ble 2 653 millioner kroner (2 292 millioner kroner). Økningen på 361 millioner kroner skyldes hovedsakelig høyere kraftpriser og god drift. Underliggende resultat viser resultatet justert for urealiserte verdiendringer og engangsforhold.



Nøkkeltall

Mill. kroner	1.H 2026	1.H 2025	2025
FINANSIELLE NØKKELTALL			
Driftsinntekter	11 218	8 269	16 706
EBITDA	8 570	6 358	12 542
Driftsresultat (EBIT)	7 892	5 690	11 196
Underliggende driftsresultat	8 209	5 738	11 404
Resultat før skatt	7 575	5 229	10 488
Resultat etter skatt	2 495	2 222	4 201
Underliggende resultat etter skatt	2 653	2 292	4 080
Netto rentebærende gjeld	16 148	19 519	15 335
-herav ansvarlig lån	5 421	5 421	5 421
Totalkapital	102 957	97 857	104 465
Engasjert kapital	72 075	71 431	71 456
Investeringer i driftsmidler	1 821	1 050	2 744
ROE (%) ¹	9,0%	8,1%	8,3%
ROCE (%) ¹	18,6%	13,1%	15,7%
Gjeld/EBITDA (x) ¹	1,1	1,8	1,2
FFO/Gjeld (%) ¹	53%	27%	42%
Egenkapitalandel (%)	48%	49%	48%
ANDRE NØKKELTALL			
Antall ansatte	978	938	961
Turnover (frivillig avgang)	1,8%	4,1%	4,3%
Antall skader per million arbeidstimer (H2) siste 12 mnd ¹	6,7	8,5	7,9
Klimautslipp (Scope 1, 2 og 3) (tCO ₂ e) ²	327 000	344 300	532 700
Kraftproduksjon (TWh)	9,0	9,3	18,4
Oppnådd kraftpris (øre/kWh)	99	70	70
Områdepris (øre/kWh)	111	61	63
Nordisk systempris (øre/kWh)	89	42	47
Fjernvarmesalg (GWh)	1 100	946	1 628

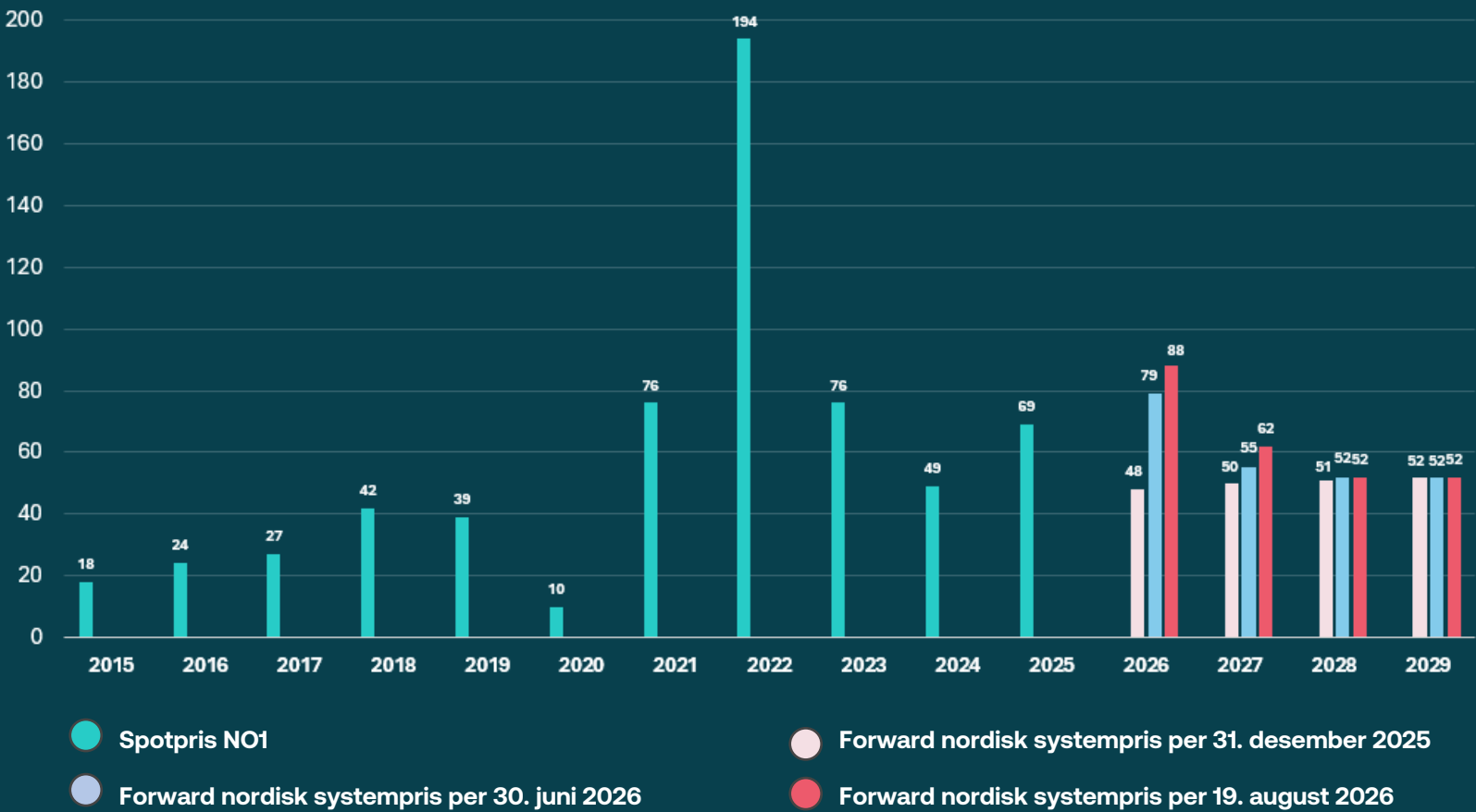
¹ 12 måneders rullerende beregningsgrunnlag.
² Klimagassutslipp er beregnet med markedsbasert metode. Utarbeidelsen av klimaregnskapet for første halvår innebærer i større grad bruk av estimater enn klimaregnskapet per årsslutt.



Områdepris første halvår 2026
111 øre/kWh

Oppnådd kraftpris første halvår 2026
99 øre/kWh

Kraftprisutvikling 2015 - 2029 øre per kWh



Viktige hendelser første halvår 2026

Hafslunds karbonfangstprosjekt går etter planen

Karbonfangstprosjektet på Klemetsrud er et av verdens første karbonfangstprosjekter innen avfallshåndtering. Prosjektet vil redusere de fossile CO₂-utslippene i Oslo med rundt 20 prosent. Prosjektet utvikler seg i tråd med forutsetningene som lå til grunn for investeringsbeslutningen, både når det gjelder fremdrift og kostnadsramme. I april annonserte Hafslund at prosjektet benytter EvoZero-sement fra Heidelberg Materials i deler av betongen som brukes i utbyggingen. EvoZero produseres med karbonfangst fra sementproduksjon i Brevik i Telemark, og gir nær null utslipp knyttet til selve sementproduksjonen. Det gir byggeprosjektet på Klemetsrud en beregnet utslippsbesparelse på om lag 560 tonn CO₂- ekvivalenter sammenliknet med bruk av bransjestandard betong. Fangstanlegget er planlagt satt i drift senest i tredje kvartal 2029.

Braskereidfoss kraftverk produserer kraft igjen

999 dager etter dambruddet og vanninntrengingen under ekstremværet «Hans» ble produksjonen på Braskereidfoss kraftverk i Våler kommune i Innlandet startet opp igjen. Braskereidfoss kraftverk består av to kraftstasjoner, Braskereidfoss 1 og 2. Det er den nyeste kraftstasjonen, Braskereidfoss 2 fra 2016, som nå produserer kraft igjen. Rehabiliteringen av den eldste kraftstasjonen fra 1978 går som planlagt, med ferdigstilling på nyåret 2028. Arbeidet med ny bru og vei over dammen er også i gang. Braskereidfoss kraftverk vil få en årsproduksjon på 180 GWh når arbeidene er fullført.

Oppgradering av vannkraftanlegg

I juni tok Hafslund endelig investeringsbeslutning om oppgradering av Nes kraftverk i Hallingdal. Kraftverket ble bygget på slutten av 1960-tallet. Prosjektet vil øke installert effekt med 80 MW til 332 MW. Ferdigstilling er planlagt i 2033. Før sommeren sendte Hafslund også konsesjonssøknad for oppgradering av Hol 1 kraftverk i Hallingdal. Prosjektet forventes å øke

samlet installert effekt med 105 MW. Investeringene er eksempler på prosjekter som inngår i Hafslunds langsiktige investeringsplan for vannkraftoppgraderinger. Konsernet planlegger å investere rundt 40 milliarder kroner i vannkraftanlegg de neste ti årene.

Norges første naturkonferanse ble en suksess

10. juni arrangerte Hafslund, sammen med Nordea, Veidekke og Naturvernforbundet, Norges første naturkonferanse initiert av næringslivet. Naturkonferansen var utsolgt og over 400 personer deltok på dagen. På konferansen møttes næringsliv, politikere og beslutningstakere. Hafslund planlegger å videreføre Naturkonferansen med mål om å øke kunnskapen om hvordan næringslivet kan ta bedre vare på naturen.

Odd Arild Grefstad ny styreleder i Hafslund

På generalforsamlingen i april ble Odd Arild Grefstad valgt som styreleder i Hafslund med virkning fra 1. mai 2026. Grefstad har lang erfaring fra finans- og forsikringsbransjen, og har siden 2012 vært konsernsjef i Storebrand ASA. Han er også styremedlem i Finans Norge. Grefstad er utdannet statsautorisert revisor og autorisert finansanalytiker (AFA) fra Norges Handelshøyskole (NHH), og har bachelorgrad i økonomi og administrasjon fra Trondheim økonomiske høyskole (TØH). Grefstad overtok som styreleder etter Jarle Roth som fratrådte etter eget ønske.



Forretningsområdene

Kraftproduksjon

Mill. kroner	1.H 2026	1.H 2025	2025
Driftsinntekter	9 297	6 922	14 242
EBITDA	8 016	5 884	11 843
Driftsresultat (EBIT)	7 554	5 437	10 936

Forretningsområde Kraftproduksjon hadde driftsinntekter på 9 297 millioner kroner (6 922 millioner kroner) i første halvår 2026. Spotprisen i produksjonsområdene var 111 øre/kWh mot 61 øre/kWh i fjor, og er hovedforklaringen til økningen i driftsinntektene. Driftsresultatet (EBIT) på 7 554 millioner kroner tilsvarer en økning på 39 prosent fra fjoråret. Justert for verdiendringene knyttet til finansielle kraft- og valutaderivater, samt erstatningskraft som verdsettes til markedsverdi i resultatet, var det underliggende driftsresultatet 7 562 millioner kroner (5 394 millioner kroner), som tilsvarer en økning på 40 prosent fra fjoråret.

Oppnådd kraftpris på 99 øre per kWh i første halvår 2026 er 29 øre per kWh høyere enn fjoråret og bidro isolert sett med 2 685 millioner kroner i høyere driftsresultat. Oppnådd kraftpris er 11 prosent lavere enn spotpris i produksjonsområdene, noe som i hovedsak forklares av sikrings- og industrikraftkontrakter inngått på lavere nivåer enn spotprisene i halvåret, i tillegg til salg av konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser. Driftsinntektene inkluderer en verdiendring på 64 millioner kroner (54 millioner kroner) primært knyttet til finansielle kraft- og valutaderivater som verdsettes til markedsverdi i resultatet.

Kraftproduksjonen var 8,9 TWh i første halvår 2026 (9,2 TWh), 3 prosent lavere enn i samme periode i fjor. Den lavere produksjonen bidro isolert sett til en reduksjon i driftsresultatet på 285 millioner kroner. Produksjonen var 6 prosent under normalproduksjonen for halvåret, mens fjoråret var 2 prosent over normalen. Etter en sterk start på 2026 bidro betydelig mindre

snø enn normalt gjennom vinteren til redusert snøsmelting og lavere produksjon i elvekraftverkene i andre kvartal. Kraftproduksjonen inkluderer 0,27 TWh (0,15 TWh) fra strukturell vekst (Sarpsfoss Limited), som bidro til en økning i salgsinntektene på 212 millioner kroner sammenlignet med første halvår i fjor. Braskereidfoss kraftverk, som har vært ute av drift siden ekstremværet «Hans» i august 2023, satte den nyeste av de to kraftstasjonene tilbake i drift mot slutten av juni.

Driftskostnader inkludert avskrivninger var 1 753 millioner kroner i første halvår 2026, en økning på 17 prosent mot fjoråret. Økningen drives primært av høyere aktivitet, verdiendringer knyttet til erstatningskraft og generell prisvekst. Den økte aktiviteten reflekterer Hafslunds ambisjon om videre organisk vekst innen kraftproduksjon. Forretningsområdet har derfor styrket kompetanse og kapasitet innen markeds- og anleggsoptimalisering for å øke verdiskapingen fra dagens kraftproduksjonsportefølje, samtidig som aktiviteten knyttet til planlegging, bygging og drift av ny kapasitet fortsatt er høy.

Hafslund har som mål å bidra til økt fornybar produksjon og har flere prosjekter i porteføljen som kan gi ny kraft og mer effekt. I første fase er utviklingsprosjektene primært lokalisert i Hallingdal og Aurland. I Hallingdal går arbeidet med å bygge Hemsil 3 kraftverk som planlagt. Kraftverket vil gi en effekt på 86 MW og 110 GWh i økt fornybar kraftproduksjon. Hemsil 3 vil tidligst være i drift i løpet av 2029. I juni vedtok styret å investere 2 milliarder kroner i oppgradering og rehabilitering av Nes kraftverk. Dette vil gi 80 MW i økt effekt og 37 GWh i økt fornybar kraftproduksjon. Nes kraftverk er Hafslunds tredje største kraftverk og det største i Hallingdal. Kraftverket skal være i drift mens arbeidet pågår og ett aggregat skal skiftes ut hvert år fra 2029 til 2032. Hafslund Kraft eier 57 prosent av kraftverket. I juni ble konsesjonssøknad for opprusting og utvidelse av Hol kraftverk sendt til NVE. Det søkes å bygge en ny kraftstasjon i fjell som skal erstatte dagens anlegg, og om å bygge en ny vannvei for å utnytte fallet direkte fra Stolsvatn. Samlet vil dette øke den fornybare kraftproduksjonen med 105 MW installert effekt og 79 GWh. I Aurland



sendte Hafslund endelig konsesjonssøknad i mars for Låvi, et effektkraftverk på 610 MW og som med redusert falltap og økt virkningsgrad vil bidra til 50 GWh i økt fornybar kraftproduksjon. Høringsfristen gikk ut 1. juli 2026 uten større kommentarer. Dersom Hafslund får konsesjon i 2028, og det videre arbeidet går etter planen, kan kraftverket settes i drift i 2033.

Fjernvarme

Mill. kroner	1.H 2026	1.H 2025	2025
Driftsinntekter	1 930	1 332	2 436
EBITDA	642	414	681
Driftsresultat (EBIT)	435	197	253

Fjernvarmevirksomheten hadde samlede driftsinntekter på 1 930 millioner kroner i første halvår 2026, en økning på 45 prosent sammenlignet med samme periode i 2025. Inntektsveksten må ses i sammenheng med betydelig høyere kraftpriser, som har gitt høyere salgspriser for fjernvarme, og økt produksjonsvolum som følge av lave temperaturer i første halvår. Driftsresultatet på 435 millioner kroner tilsvarer en økning på 238 millioner kroner sammenlignet med første halvår 2025.

Fjernvarmesalget ble 1 100 GWh (946 GWh) i første halvår 2026. Dette er en økning på 16 prosent i forhold til samme periode i fjor, og skyldes at vinteren 2026 var betydelig kaldere enn i 2025. Varmebehovet i hovedstaden har derfor vært høyere. Det produseres også elektrisitet fra en dampturbin på Klemetsrud. Elektrisitetsproduksjonen var på 75 GWh i første halvår 2026, en økning fra 69 GWh i tilsvarende periode i fjor.

Fjernvarmevirksomheten realiserte i første halvår 2026 en salgsmargin på 56 prosent sammenlignet med 60 prosent i første halvår 2025. Underliggende drift har vært god, men høyere produksjon har ført til et større forbruk av spisslast (dyrere brensler som tas i bruk ved lave

temperaturer og høyt effektbehov) og dermed redusert salgsmargin i prosent.

I første halvår 2026 var lønn og andre driftskostnader noe høyere enn samme periode i fjor. Dette må ses i sammenheng med flere ansatte, blant annet knyttet til CCS-prosjektet, samt økte vedlikeholdskostnader. De høyere vedlikeholdskostnadene skyldes blant annet økt vedlikeholdsaktivitet i forkant av idriftsettelsen av CCS-anlegget.

Fjernvarmevirksomheten arbeider kontinuerlig med tiltak for å styrke lønnsomheten, som over tid har vært utfordret av endringer i rammebetingelsene. Dette gjelder blant annet utformingen av strømstøtteordningen, økt forbrenningsavgift og redusert elavgift. Utvidelsen av strømstøtteordningen og Norgespris til også å omfatte fjernvarmekunder, samt justeringen av forbrenningsavgiften nærmere nivået i Sverige, har hatt en positiv effekt. Samtidig har reduksjonen i elavgiften påvirket lønnsomheten negativt. Resultatforbedringen i første halvår må også ses i sammenheng med særskilte forhold i perioden, herunder lave temperaturer og høye kraftpriser, og gir isolert sett ikke et dekkende bilde av den underliggende lønnsomheten gitt dagens rammevilkår. Det arbeides derfor videre målrettet for å bidra til mer forutsigbare og konkurransedyktige rammevilkår for bransjen, blant annet gjennom tett dialog med myndigheter, politikere og bransjeorganisasjoner som Fornybar Norge.



Øvrig virksomhet

Mill. kroner	1.H 2026	1.H 2025	2025
Driftsinntekter	81	16	174
EBITDA	-89	60	18
Driftsresultat (EBIT)	-97	56	8

Øvrig virksomhet består av morselskapet Hafslund AS, resultateffekter fra konsernets interne og eksterne gjeld, resultatbidrag fra tilknyttede selskaper som blant annet omfatter eierskapet i Eidsiva Energi og forvaltningen av Hafslund Hovedgård. Driftsresultat i første halvår 2026 var -97 millioner kroner (56 millioner kroner). Nedgangen skyldes hovedsakelig lavere resultatbidrag fra tilknyttede selskaper, som utgjorde 4 millioner kroner (222 millioner kroner). Utviklingen er særlig drevet av redusert resultatbidrag fra Eidsiva, som var på 61 millioner kroner (262 millioner kroner). Dette skyldes fravær av flaskehalsinntekter i første halvår 2026, lavere tariffinntekter samt høyere nettapkostnader som følge av høyere kraftpriser. Eidsivas resultatbidrag, justert for mer-/mindreinntekt for nettvirksomheten Elvia, er på nivå med fjoråret.

Konsernbalanse og kapitalforhold

Hafslund hadde per 30. juni 2026 totale eiendeler på 102 957 millioner kroner (104 465 millioner kroner per 31. desember 2025) og engasjert kapital på 72 075 millioner kroner (71 456 millioner kroner per 31. desember 2025).

Konsernet hadde netto rentebærende gjeld inkludert ansvarlige lån på 16 148 millioner kroner (15 335 millioner kroner per 31. desember 2025).

Per 30. juni 2026 hadde konsernet en ubenyttet trekkfasilitet på 5 milliarder kroner (inklusive kassekreditt på 1 milliard kroner). Konsernets kassekreditt på 50 millioner euro til å dekke daglige markedsoppgjør på Euronext Clearing Power var ubenyttet per 30. juni 2026. Konsernet har låneavtaler uten krav til finansielle nøkkeltall (covenants).

Hafslund har en offisiell rating på A- med stabile utsikter fra S&P Ratings, og A med stabile utsikter fra Scope Ratings. Konsernet har som mål å opprettholde en solid "investment grade" rating med finansielle nøkkeltall som understøtter dette, herunder blant annet en FFO/gjeld som overstiger 20 prosent over tid.



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. Risikostyring er en integrert del av konsernets virksomhet og skal understøtte oppnåelsen av strategiske, operative og finansielle mål. Risikostyringen er tett koblet til konsernets strategiske prioriteringer, investeringsplaner og finansielle situasjon.

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 styres risiko gjennom sikring for priseksponert virksomhet. Dette inkluderer bilaterale kraftavtaler til industri og bedriftskunder, samt avtaler om salg av opprinnelsesgarantier og sertifikater for permanent karbonfjerning. Utviklingen i markedspriser i Hafslunds produksjonsområder preges i stor grad av den hydrologiske situasjonen og av globale priser på alternative energikilder og klimakostnader (gass- og CO₂-priser).

Endringer i regelverk og politiske beslutninger kan ha store konsekvenser for konsernets inntjening og muligheter for videre utvikling av ny fornybar kraftproduksjon. Dette inkluderer endringer i skatte- og avgiftsnivåer og nye eller endrede reguleringer, som kan påvirke ett eller flere av konsernets forretningsområder. Regulatorisk risiko har fått økt betydning som følge av mer sammensatte og mindre forutsigbare politiske prioriteringer, der energi- og klimapolitikken i økende grad preges av hensyn til forsyningssikkerhet, beredskap og industriell utvikling. Hafslund jobber aktivt med å bidra til gode og bærekraftige rammebetingelser for de bransjene som konsernets virksomhet er en del av. Å sikre gode vilkår for fjernvarmen vil fortsatt ha fokus fremover. Arbeid med rammevilkår og regulering som legger til rette for ny, fornybar kraftutbygging er også prioritert.

Hafslunds operative kjernevirksomhet inkluderer blant annet utbygging, vedlikehold og drift av produksjonsanlegg og distribusjon av fornybar energi. Konsernet er nå i gjennomføringsfasen av flere store investeringsprosjekter, herunder utbyggingen av Hemsil 3 og karbonfangstanlegget på Klemetsrud (CCS). Det høye aktivitetsnivået med flere parallelle prosjekter, kombinert med begrenset leverandørkapasitet og økte krav til dokumentasjon, standarder og sikkerhet, medfører økt risiko. Derfor har prosjektstyring og HMS høy prioritet. Uønskede hendelser både i drift og prosjektgjennomføring kan potensielt ha store konsekvenser for liv og helse, ytre miljø, driftskontinuitet og økonomi. For større prosjekter kan hendelser også medføre kostnadsavvik, forsinkelser og redusert gjennomføringsevne.

Risikoen for dataangrep og sabotasje mot kritisk infrastruktur er fortsatt på et forhøyet nivå som følge av økt geopolitisk uro. Konsernet er eksponert for målrettede cyberangrep, sabotasje og andre sikkerhetstruende hendelser som kan påvirke drift, forsyningssikkerhet og samfunnskritiske funksjoner. Hafslund arbeider systematisk med å styrke cyber- og informasjonssikkerheten gjennom løpende overvåking, beredskap, øvelser og sikringstiltak for IT- og OT-systemer. Arbeidet skjer i tett dialog med relevante myndigheter og bransjeorganisasjoner, og konsernet deltar blant annet i KraftCERT og Forum for informasjonssikkerhet i kraftforsyningen (FSK). Sikkerhetstrusler kan også ramme gjennom konsernets leverandørkjeder, noe som krever skjerpet oppfølging og kontroll av eksterne samarbeidspartnere.

Kjernevirksomheten i Hafslund er 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, kan slike utslag i kraftprisene også gi konsernet



muligheter for økt inntjening. Konsernets infrastruktur er i tillegg utsatt for fysisk risiko som følge av klimaendringer. Dette omfatter både akutte hendelser som flom, ras og ekstremvær, og mer langsiktige endringer som kan påvirke produksjonsforhold, anleggenes levetid og vedlikeholdsbehov. Klima- og naturrelaterte forhold kan også påvirke planlegging og gjennomføring av nye utbyggingsprosjekter, blant annet gjennom økte krav til naturhensyn og klimatilpasning. Hafslunds mulighet til regulering av vannføring i vassdrag er risikoreduserende i flomsituasjoner.

Konsernets investeringsnivå forutsetter god tilgang på kapital, og urolige finansmarkeder kan gjøre finansiering mer utfordrende. Sikring av finansiell robusthet i urolige tider vil være høyt prioritert fremover. Likviditetsrisiko håndteres gjennom løpende analyser av forventede kontantstrømmer, langsiktig finansiering og etablerte kommitterte trekkrettigheter, slik at konsernet kan oppfylle sine finansielle forpliktelser også under ekstraordinære markedsforhold.



Fremtidsutsikter

Kraftprisene i første halvår 2026 har vært vesentlig høyere enn i tilsvarende periode i fjor, drevet av værforhold, hydrologisk balanse og utviklingen i de europeiske energimarkedene. De høye prisene har bidratt positivt til Hafslunds resultater og tydeliggjør verdien av konsernets regulerbare kraftproduksjon, som gir fleksibilitet til å produsere kraft når etterspørselen er høy. Samtidig er magasinfyllingen i Sør-Norge lavere enn normalt, hvilket kan føre til høyere kraftpriser utover høsten og vinteren. Det understreker behovet for å forvalte vannressursene effektivt i en situasjon med usikkerhet knyttet til fremtidig tilsig og kraftprisutvikling.

For fjernvarmevirksomheten har en kald vinter og høye kraftpriser bidratt til et midlertidig resultatløft i første halvår. Dagens rammevilkår er imidlertid fortsatt en utfordring for lønnsomheten over tid. Fjernvarmens rolle som en integrert del av energisystemet i byene, blant annet gjennom å avlaste kraftnettet i perioder med høyt effektuttak, forutsetter forutsigbare og konkurransedyktige rammevilkår.

Karbonfangstprosjektet på Klemetsrud utvikler seg i tråd med plan og er et sentralt tiltak for å redusere utslipp og styrke Hafslunds bidrag til klimamålene. Prosjektet gjennomføres med høy oppmerksomhet på risikostyring, kostnadskontroll og fremdrift. Inngåtte avtaler om salg av karbonfjerningssertifikater bidrar til å redusere markedsrisiko og styrke prosjektets finansielle robusthet.

Hafslund har de senere årene gjennomført strategiske porteføljetilpasninger, der eiendeler utenfor kjernevirksomheten er realisert. Samlede transaksjoner har styrket konsernets finansielle fleksibilitet, redusert risiko og gitt økt handlingsrom til investeringer i fornybar kraftproduksjon, effektkapasitet og energiløsninger i byene.

I et marked preget av økt usikkerhet og høyere kostnadsnivå vil Hafslund prioritere strengt mellom prosjekter og kapitalbruk. Selv om det ventes

høyere kraftpriser utover høsten og vinteren, tas det høyde for at det i et langtidsperspektiv kan bli lavere kraftpriser enn det som er observert på kortere sikt. Nye investeringsbeslutninger vurderes grundig basert på lønnsomhet, risiko og bidrag til et robust energisystem. Samtidig videreføres arbeidet med å utvikle og modne kraft- og effektprosjekter. Vannkraftprosjektet mellom Hemsedal og Gol, det planlagte effektkraftverket i Aurland, samt oppgraderinger av eksisterende kraftverk og muligheter innen landbasert vindkraft vil kunne styrke både kraftproduksjon og effektbidrag i systemet over tid.

Etter et år med to alvorlige hendelser i 2025 har konsernet i første halvår 2026 jobbet målrettet med sikkerhetsarbeidet. Hittil i år er personskadestatistikken betydelig forbedret, og konsernet har ikke hatt alvorlige skader. Konsernet viderefører målet om null alvorlige skader. I tillegg vil Hafslund ha fokus på effektiv drift, kostnadskontroll og god ressursutnyttelse. Den geopolitiske situasjonen øker samtidig risikoen for digitale angrep og forsøk på sabotasje mot kritisk infrastruktur. Hafslund arbeider kontinuerlig med å videreutvikle en sterk sikkerhetskultur, styrke beskyttelsen av systemer og anlegg og opprettholde høy beredskap, inkludert innen cybersikkerhet. Evnen til å håndtere risiko, tilpasse seg raske endringer og opprettholde finansiell robusthet vil være avgjørende i et mer uforutsigbart marked. Samtidig skal konsernet bidra til høy forsyningssikkerhet, langsiktig verdiskaping og stabil avkastning og utbytte til eier Oslo kommune.

Hafslund AS
Oslo, 28. august 2026
Styret



Totalresultat konsern

Mill. kroner	Note	1.H 2026	1.H 2025	2025
Salgsinntekter		11 482	7 810	15 513
Annen gevinst/tap		-436	216	430
Andre driftsinntekter		172	243	762
Driftsinntekter		11 218	8 269	16 706
Energikjøp og overføringskostnader		-1 002	-682	-1 223
Lønn og andre personalkostnader		-716	-666	-1 378
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader		-437	-339	-835
Andre driftskostnader		-508	-458	-1 047
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		15	234	319
EBITDA		8 570	6 358	12 542
Av- og nedskrivninger		-677	-668	-1 346
Driftsresultat (EBIT)		7 892	5 690	11 196
Renteinntekter		240	198	365
Rentekostnader		-619	-633	-1 329
Andre finansinntekter/kostnader		61	-25	255
Netto finansposter		-317	-461	-708
Resultat før skatt		7 575	5 229	10 488
Skattekostnad		-5 080	-3 008	-6 286
Resultat etter skatt		2 495	2 222	4 201
RESULTAT TILORDNES				
Aksjonærer i morselskapet		1 952	1 770	3 418
Ikke-kontrollerende eierinteresser		543	452	783

Mill. kroner	Note	1.H 2026	1.H 2025	2025
POSTER SOM SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET				
Sikringsreserve		-917	3	48
Skattemessige effekter		447	-59	-222
Omregningsdifferanser		-2	3	5
Omregningsdifferanser tilknyttede selskaper		-18	1	3
Poster som senere kan bli omklassifisert til resultatet		-491	-53	-166
POSTER SOM IKKE SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET				
Estimatavvik pensjon		-	-12	108
Skattemessige effekter		-	8	-73
Estimatavvik pensjon felleskontrollert virksomhet		-	-	47
Poster som ikke senere kan bli omklassifisert til resultatet		-	-4	82
Utvidet resultat		-491	-57	-84
Totalresultat		2 004	2 165	4 118
TOTALRESULTAT TILORDNES				
Aksjonærer i morselskapet		1 568	1 725	3 364
Ikke-kontrollerende eierinteresser		436	440	754



Balanse konsern

Mill. kroner	Note	30.06.2026	30.06.2025	31.12.2025
EIENDELER				
Utsatt skattefordel		206	181	216
Immaterielle eiendeler		44 559	44 257	44 716
Varige driftsmidler		33 944	31 512	32 776
Bruksrettseiendeler		402	286	408
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		11 277	11 402	11 445
Langsiktige derivater		330	602	661
Andre langsiktige fordringer		1 274	1 679	1 624
Anleggsmidler		91 992	89 918	91 847
Lagerbeholdning		37	40	42
Kundefordringer		573	480	622
Andre kortsiktige rentebærende fordringer		145	530	263
Andre ikke rentebærende kortsiktige fordringer		895	525	918
Markedsbaserte finansielle instrumenter ¹		2 558	2 010	3 169
Kortsiktige derivater		119	163	101
Bankinnskudd o.l. ¹		6 639	4 192	7 503
Omløpsmidler		10 965	7 939	12 618
Eiendeler		102 957	97 857	104 465

¹ Kortsiktige likviditetsplasseringer ble reklassifisert fra bankinnskudd til markedsbaserte finansielle instrumenter 31.12.2025. Sammenligningstall per 30.06.2025 er omarbeidet tilsvarende.

Mill. kroner	Note	30.06.2026	30.06.2025	31.12.2025
EGENKAPITAL OG GJELD				
Innskutt egenkapital		23 594	23 594	23 594
Opptjent egenkapital		14 781	13 887	15 517
Ikke-kontrollerende eierinteresser		11 473	10 892	11 339
Egenkapital		49 847	48 373	50 450
Langsiktig rentebærende gjeld	3	23 141	22 401	23 348
Leieforpliktelse		337	252	347
Utsatt skatt		11 838	11 313	12 364
Pensjonsforpliktelser		69	54	71
Langsiktige derivater		78	115	99
Andre forpliktelser		6 127	5 417	5 875
Langsiktige forpliktelser		41 591	39 552	42 104
Kortsiktig rentebærende gjeld	3	2 264	4 018	3 067
Leieforpliktelse		81	47	76
Leverandørgjeld		761	552	861
Betalbar skatt		6 080	3 539	5 672
Kortsiktige derivater		354	78	40
Annen kortsiktig ikke-rentebærende gjeld		1 979	1 698	2 195
Kortsiktige forpliktelser		11 519	9 932	11 911
Egenkapital og gjeld		102 957	97 857	104 465



Oppstilling over kontantstrømmer konsern

Mill. kroner	Note	1.H 2026	1.H 2025	2025
KONTANTSTRØM FRA DRIFTEN				
Resultat før skattekostnad		7 575	5 229	10 488
Justeringer for:				
Av- og nedskrivninger		677	668	1 346
Gevinst/tap ved salg av varige driftsmidler		-	-2	-2
Periodisering av langsiktige kontrakter		-84	-163	-247
Resultat fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet		-15	-234	-319
Urealiserte verdiendringer		-	-45	-29
Endring i varelager		5	20	18
Endringer i kundefordringer og andre ikke-rentebærende fordringer		315	425	201
Endringer i leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke-rentebærende gjeld		-316	-180	668
Oppgjør av futureskontrakter		4	-53	-78
Netto finansposter		317	461	708
Andre ikke-kontantgenererende inntekter og kostnader		-31	-23	-56
Kontantstrømmer fra driften		8 449	6 103	12 699
Betalt skatt		-4 742	-4 566	-5 050
Netto kontantstrøm fra driften		3 707	1 537	7 649

Mill. kroner	Note	1.H 2026	1.H 2025	2025
KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER				
Investeringer i varige driftsmidler		-1 821	-1 050	-2 744
Utbetalinger ved innskudd i eksisterende tilknyttet selskap		-44	-121	-505
Netto utbetaling ved transaksjoner		-	-3 514	-3 512
Innbetalinger av utbytte fra tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet		442	293	651
Innbetaling ved salg av aksjer i datterselskap og tilknyttede selskap		146	3	683
Innbetalte renter ¹		157	144	252
Utbetalinger ved innskudd i markedsbaserte finansielle instrumenter ¹		-275	-500	-1 700
Innbetalinger fra markedsbaserte finansielle instrumenter ¹		952	520	614
Andre investeringsaktiviteter		248	117	151
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-196	-4 109	-6 110
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER				
Opptak av rentebærende gjeld	3	10	5 550	9 611
Nedbetaling av rentebærende gjeld	3	-762	-1 856	-5 856
Utbetaling av utbytte		-3 151	-2 594	-3 281
Betalte renter		-796	-774	-1 275
Innbetaling ved utstedelse av preferanseaksjer ¹		360	142	540
Andre finansieringsaktiviteter ¹		-17	-41	-117
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-4 357	427	-378
Endring i bankinnskudd o.l.		-845	-2 145	1 161
Bankinnskudd o.l. per 1.april/ 1. januar ¹		7 503	6 324	6 324
Valutagevinst/-tap betalingsmidler		-18	13	18
Bankinnskudd o.l. ved periodeslutt ¹		6 639	4 192	7 503

¹ Kortsiktige likviditetsplasseringer ble reklassifisert fra bankinnskudd til markedsbaserte finansielle instrumenter 31.12.2025. Videre ble innbetalt preferansekapital reklassifisert fra "Andre finansieringsaktiviteter" til "Innbetaling ved utstedelse av preferanseaksjer" 31.12.2025. Sammenligningstall per 30.06.2025 er omarbeidet tilsvarende.



Oppstilling over endringer i egenkapital konsern

	Note	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Egenkapital til morselskapets aksjonærer	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Preferanseaksjer Ikke-kontrollerende eierinteresser	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Total egenkapital
Mill. kroner									
Egenkapital per 31. desember 2024		110	23 484	14 113	37 707	10 101	122	10 223	47 930
Periodens resultat		-	-	3 418	3 418	783	-	783	4 201
Periodens utvidede resultat		-	-	-54	-54	-30	-	-30	-84
Totalresultat i perioden		-	-	3 364	3 364	754	-	754	4 118
TRANSAKSJONER MED EIERNE									
Utdelt utbytte		-	-	-2 514	-2 514	-795	-	-795	-3 309
Effekt av utbytte fra Hafslund Kraft AS til Eidsiva Energi AS		-	-	564	564	-	-	-	564
Minoritetens andel ved kjøp av eiendeler		-	-	-	-	426	-	426	426
Kapitalinnskudd		-	-	-	-	9	722	731	731
Sum transaksjoner med eierne		-	-	-1 950	-1 950	-360	722	362	-1 588
Andre egenkapitalendringer		-	-	-9	-9	-	-	-	-9
Egenkapital per 31. desember 2025		110	23 484	15 517	39 111	10 495	844	11 339	50 450
Periodens resultat		-	-	1 952	1 952	543	-	543	2 495
Periodens utvidede resultat		-	-	-384	-384	-107	-	-107	-491
Totalresultat i perioden		-	-	1 568	1 568	435	-	435	2 004
TRANSAKSJONER MED EIERNE									
Utdelt utbytte		-	-	-2 776	-2 776	-661	-	-661	-3 437
Effekt av utbytte fra Hafslund Kraft AS til Eidsiva Energi AS		-	-	476	476	-	-	-	476
Kapitalinnskudd		-	-	-	-	-	360	360	360
Sum transaksjoner med eierne		-	-	-2 300	-2 300	-661	360	-302	-2 602
Andre egenkapitalendringer		-	-	-5	-5	-	-	-	-5
Egenkapital per 30. juni 2026		110	23 484	14 781	38 375	10 269	1 204	11 473	49 847



Oppstilling over endringer i egenkapital konsern (forts.)

	Note	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Egenkapital til morselskapets aksjonærer	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Preferanseaksjer Ikke-kontrollerende eierinteresser ¹	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Total egenkapital
Mill. kroner									
Egenkapital per 31. desember 2024		110	23 484	14 113	37 707	10 101	122	10 223	47 930
Periodens resultat		-	-	1 770	1 770	452	-	452	2 222
Periodens utvidede resultat		-	-	-45	-45	-12	-	-12	-57
Totalresultat i perioden		-	-	1 725	1 725	440	-	440	2 165
TRANSAKSJONER MED EIERNE									
Utdelt utbytte		-	-	-2 335	-2 335	-530	-	-530	-2 865
Effekt av utbytte fra Hafslund Kraft AS til Eidsiva Energi AS		-	-	385	385	-	-	-	385
Minoritetens andel ved kjøp av eiendeler		-	-	-	-	426	-	426	426
Kapitalinnskudd		-	-	-	-	9	324	333	333
Sum transaksjoner med eierne		-	-	-1 950	-1 950	-95	324	229	-1 721
Andre egenkapitalendringer		-	-	-1	-1	-	-	-	-1
Egenkapital per 30. juni 2025		110	23 484	13 887	37 481	10 445	446	10 892	48 373

¹ Preferanseaksjer ikke-kontrollerende eierinteresser består av utstedelse av preferanseaksjer i Hafslund Celsio AS. Preferansekapital er fra og med 2025 presentert i egen kolonne som en del av ikke-kontrollerende eierinteresser. Oppstilling over endringer i egenkapitalen for 30.06.2025 er omarbeidet tilsvarende.



Note 1 Grunnlag for utarbeidelse

Rapporten for første halvår 2026 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 2025. Rapporten for første halvår 2026 er avlagt etter de samme regnskapsprinsipper og med de samme beregningsmetoder som er beskrevet i årsrapporten for 2025.

Den finansielle informasjonen i halvårsrapporten 2026 er ikke revidert. Presentasjonsvalutaen er norske kroner (NOK). Alle beløp er i millioner kroner, med mindre noe annet er angitt.

Nye standarder som trådte i kraft 1. januar 2026 har ikke hatt vesentlig effekt for konsernregnskapet.

IFRS 18 Presentasjon og opplysning i finansregnskap er den nye standarden som vil erstatte IAS 1 Presentasjon av finansregnskap gjeldende fra 1. januar 2027. Hafslund vil ta i bruk den nye standarden for sin års- og delårsrapportering fra 1. januar 2027.

Høsten 2025 startet Hafslund arbeidet med å kartlegge hvilke effekter standarden ville ha for konsernet, både med tanke på kategorisering, disaggregering og hvilke ledelsens resultatmål (MPM) som skal benyttes av Hafslund. Basert på kartleggingen er systemene tilpasset slik at konsernet kan rapportere i tråd med standarden.

Standarden vil ha en effekt på presentasjonen av konsernets resultatoppstilling og kontantstrømoppstilling. For resultatoppstillingen innebærer endringen hovedsakelig en omklassifisering av enkelte valutaposter da disse skal presenteres i samme kategori som tilhørende transaksjon. Konsernet vil også innføre en ny delsum, netto driftsinntekter i

sin resultatoppstilling. EBITDA (Resultat før av- og nedskrivninger) endres til OPDAI (Operating Profit Before Depreciation, Amortisation and Impairment) i tråd med ny standard.

Kontantstrømmen blir påvirket ved at startpunktet etter den nye standarden vil være driftsresultat mot tidligere resultat før skatt.

Hafslund vil fremover kartlegge og forberede for nye notekrav i tråd med standarden samt bestemme de endelige ledelsens resultatmål (MPM) og alternative resultatmål (APM).

Note 2 Segmentinformasjon

Driftssegmenter rapporteres etter samme struktur som ledelsesrapporteringen til konsernets øverste beslutningstaker - konsernledelsen. Konsernet har tre driftssegmenter; Kraftproduksjon, Fjernvarme og Øvrig virksomhet. Øvrig virksomhet består i hovedsak av morselskapsfunksjoner, samt eierinteresser som ikke er allokert til de enkelte segmentene. I tillegg til driftssegmentene inkluderer segmentoppstillingen konsernposter og elimineringer mellom segmentene.

I tråd med endring i operasjonell struktur fra 1. januar 2026 har konsernet tilpasset segmentrapporteringen slik at aktivitetene i det tidligere forretningsområdet Vekst og investeringer er overført til andre forretningsområder i konsernet og nytt forretningsområde Øvrig virksomhet er etablert, mens konsernposter og elimineringer presenteres separat.

Sammenligningstillene for 2025 er omarbeidet tilsvarende.



Note 2 Segmentinformasjon (forts.)

Mill. kroner	Kraftproduksjon			Fjernvarme			Øvrig virksomhet			Konsernposter og elimineringer			Konsern		
	1.H 2026	1.H 2025	2025	1.H 2026	1.H 2025	2025	1.H 2026	1.H 2025	2025 ¹	1.H 2026	1.H 2025	2025	1.H 2026	1.H 2025	2025
Salgsinntekter	9 478	6 482	13 098	2 004	1 328	2 415	-	-	-	-	-	-	11 482	7 810	15 513
Annen gevinst/tap	-355	219	441	-81	-3	-11	-	-	-	-	-	-	-436	216	430
Andre driftsinntekter	174	220	702	7	7	32	81	16	174	-90	-	-145	172	243	762
Driftsinntekter	9 297	6 922	14 242	1 930	1 332	2 436	81	16	174	-90	-	-145	11 218	8 269	16 706
Energikjøp og overføring	-155	-148	-294	-847	-533	-928	-	-2	-2	-	-	-	-1 002	-682	-1 223
Lønn og andre personalkostnader	-463	-395	-810	-156	-137	-315	-97	-134	-254	-	-	-	-716	-666	-1 378
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger	-436	-339	-833	-1	-	-1	-	-	-1	-	-	-	-437	-339	-835
Andre driftskostnader	-237	-169	-482	-285	-247	-510	-76	-42	-201	90	-	145	-508	-458	-1 047
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	11	13	20	1	-1	-2	4	222	301	-	-	-	15	234	319
EBITDA	8 016	5 884	11 843	642	414	681	-89	60	18	-	-	-	8 570	6 358	12 542
Av- og nedskrivninger	-462	-447	-907	-207	-216	-428	-8	-5	-11	-	-	-	-677	-668	-1 346
Driftsresultat (EBIT)	7 554	5 437	10 936	435	197	253	-97	56	8	-	-	-	7 892	5 690	11 196
Renteinntekter	227	199	359	23	20	35	656	825	1 615	-666	-846	-1 644	240	198	365
Rentekostnader	-338	-414	-800	-183	-166	-345	-765	-899	-1 827	666	846	1 644	-619	-633	-1 329
Andre finansinntekter/kostnader	-21	-13	-8	10	-3	-6	73	-10	270	-	-	-	61	-25	255
Netto finansposter	-131	-227	-450	-150	-149	-317	-36	-84	58	-	-	-	-317	-461	-708
Resultat før skatt	7 423	5 209	10 486	285	49	-64	-133	-29	66	-	-	-	7 575	5 229	10 488
Skattekostnad	-5 022	-3 011	-6 298	-61	-11	12	3	14	-	-	-	-	-5 080	-3 008	-6 286
Resultat etter skatt	2 401	2 199	4 188	224	38	-52	-130	-15	66	-	-	-	2 495	2 222	4 201

¹ Andre finansinntekter/kostnader inneholder regnskapsmessig gevinst fra salg av det tilknyttede selskapet Fredrikstad Energi AS på 275 millioner kroner.



Note 2 Segmentinformasjon (forts.)

Mill. kroner	Kraftproduksjon			Fjernvarme			Øvrig virksomhet			Konsernposter og elimineringer			Konsern		
	30.06.2026	30.06.2025	31.12.2025	30.06.2026	30.06.2025	31.12.2025	30.06.2026	30.06.2025	31.12.2025	30.06.2026	30.06.2025	31.12.2025	30.06.2026	30.06.2025	31.12.2025
EIENDELER															
Immaterielle eiendeler	32 371	32 345	32 563	13 537	13 533	13 538	237	221	248	-1 379	-1 661	-1 417	44 765	44 438	44 932
Varige driftsmidler	25 123	23 477	24 335	8 593	7 804	8 208	228	231	233	-	-	-	33 944	31 512	32 776
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	457	443	479	16	15	16	10 804	10 942	10 950	-	-	-	11 277	11 402	11 445
Øvrige anleggsmidler	1 407	1 592	1 751	281	216	299	20 177	26 183	26 307	-19 859	-25 424	-25 664	2 006	2 566	2 694
Anleggsmidler	59 358	57 857	59 129	22 427	21 568	22 061	31 445	37 577	37 738	-21 238	-27 086	-27 080	91 992	89 918	91 847
Markedsbaserte finansielle instrumenter ¹	2 558	2 010	3 169	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 558	2 010	3 169
Bankinnskudd og konsernkontoordning ¹	6 415	4 580	6 410	1 195	838	767	-971	-1 226	325	-	-	-	6 639	4 192	7 503
Øvrige omløpsmidler	1 149	1 269	1 358	225	204	532	1 162	1 086	735	-766	-822	-679	1 769	1 737	1 946
Omløpsmidler	10 121	7 859	10 938	1 419	1 042	1 299	191	-140	1 060	-766	-822	-679	10 965	7 939	12 618
Eiendeler	69 479	65 716	70 067	23 846	22 610	23 361	31 636	37 437	38 798	-22 004	-27 907	-27 761	102 957	97 857	104 464

Mill. kroner	Kraftproduksjon			Fjernvarme			Øvrig virksomhet			Konsernposter og elimineringer			Konsern		
	30.06.2026	30.06.2025	31.12.2025	30.06.2026	30.06.2025	31.12.2025	30.06.2026	30.06.2025	31.12.2025	30.06.2026	30.06.2025	31.12.2025	30.06.2026	30.06.2025	31.12.2025
EGENKAPITAL OG GJELD															
Egenkapital	25 842	25 889	27 006	16 479	16 048	16 157	7 527	6 435	7 287	-1	-1	-1	49 847	48 373	50 450
Langsiktige forpliktelser	34 717	33 835	35 131	6 563	5 988	6 293	21 547	26 814	27 760	-21 237	-27 084	-27 080	41 591	39 552	42 104
Kortsiktige forpliktelser	8 919	5 992	7 930	804	574	910	2 562	4 188	3 750	-766	-822	-679	11 519	9 932	11 911
Egenkapital og gjeld	69 479	65 716	70 067	23 846	22 610	23 361	31 636	37 437	38 798	-22 004	-27 907	-27 761	102 957	97 857	104 465

¹ Kortsiktige likviditetsplasseringer ble reklassifisert fra bankinnskudd til markedsbaserte finansielle instrumenter 31.12.2025. Sammenligningstall per 30.06.2025 er omarbeidet tilsvarende.



Note 3 Rentebærende gjeld

Per 30. juni 2026 hadde Hafslund rentebærende gjeld på 25 405 millioner kroner, hvorav 2 264 millioner kroner var kortsiktig. I første halvår 2026 har konsernet nedbetalt lån med 762 millioner kroner og tatt opp nye lån på 10 millioner kroner. Øvrige bevegelser skyldes valutaeffekter ved omregning av lån i utenlandsk valuta til norske kroner.

Konsernet har tre ansvarlige lån fra CCS Finansiering AS, herunder et ansvarlig lån på 2 075 millioner kroner med forfall i 2042. Dette lånet er annerledes fra de andre to lånene ettersom kreditor kan fremsette krav om innbetaling av ekstraordinært avdrag som tilsvarer enhver betalingsforpliktelse Oslo kommune eller CCS Finansiering AS får i forbindelse med den eksterne finansieringen av CCS-prosjektet. Av denne grunn er lånet klassifisert som et kortsiktig lån.

Note 4 Hendelser etter balansedagen

Det er ingen vesentlige hendelser identifisert etter balansedagen som krever noteopplysning.



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 2026 for konsernet Hafslund.

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

Det sammendratte konsernregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2026 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, 28. august 2026

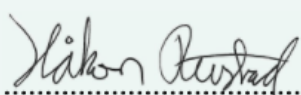
Hafslund AS

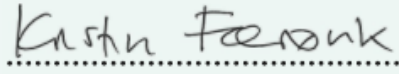
Styret

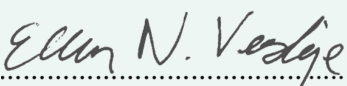

Odd Arild Grefstad
(Styreleder)


Bjørn Erik Næss


Maria Tallaksen

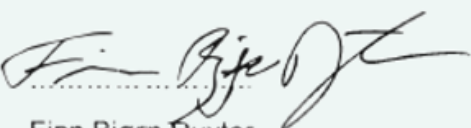

Håkon Rustad


Kristin Færøvik


Ellen N. Veskje


Halvor Kr. Halvorsen


Stian Berger Røslund


Finn Bjørn Ruyter
(Konsernsjef)



Definisjoner og alternative resultatmål

Begrep	Definisjon
EBITDA	Driftsresultat + avskrivninger + nedskrivninger
Netto rentebærende gjeld	Brutto rentebærende gjeld - rentebærende fordringer - bankinnskudd - markedsbaserte finansielle instrumenter
Engasjert kapital	Egenkapital + netto rentebærende gjeld + betalbar skatt
ROE	Resultat etter skatt / egenkapital
ROCE	Driftsresultat / engasjert kapital
Gjeld/EBITDA	Netto rentebærende gjeld / EBITDA
FFO/Gjeld	(EBITDA - netto betalte renter - betalt skatt) / netto rentebærende gjeld
Kraftproduksjon	Total kraftproduksjon i vann- og vindkraftverk og fra avfallsforbrenning i TWh
Oppnådd kraftpris	Vannkraftproduksjon solgt i spot- og regulerkraftmarkedet, bilaterale kontrakter og konsesjonskraft, samt realisert resultat fra finansiell sikring
Områdepris	Gjennomsnittlig spotpris i produksjonsområdene
Fjernvarmesalg	Totalt fjernvarme- og kjøling solgt, i GWh
Underliggende resultat	Resultat korrigert for urealiserte verdiendringer og engangsforhold

Mill. kroner	30.06.2026	30.06.2025	31.12.2025
BRUTTO OG NETTO RENTEBÆRENDE GJELD			
Langsiktig rentebærende gjeld	23 141	22 401	23 348
Verdiendring låneportefølje	97	63	92
Kortsiktig rentebærende gjeld	2 264	4 018	3 067
Brutto rentebærende gjeld inkl. ansvarlig lån	25 502	26 482	26 508
Andre rentebærende fordringer	158	761	501
Markedsbaserte finansielle instrumenter ¹	2 558	2 010	3 169
Bankinnskudd o.l. ¹	6 639	4 192	7 503
Netto rentebærende gjeld	16 148	19 519	15 335
ENGASJERT KAPITAL			
Egenkapital	49 847	48 373	50 450
Netto rentebærende gjeld	16 148	19 519	15 335
Betalbar skatt	6 080	3 539	5 672
Engasjert kapital	72 075	71 431	71 456

¹ Kortsiktige likviditetsplasseringer ble reklassifisert fra bankinnskudd til markedsbaserte finansielle instrumenter 31.12.2025. Sammenligningstall per 30.06.2025 er omarbeidet tilsvarende.



Alternative resultatmål (forts.)

Mill. kroner	1.H 2026	1.H 2025	2025
UNDERLIGGENDE RESULTAT			
Driftsresultat (EBIT)	7 892	5 690	11 196
Verdiendring kraft- og valutasikringskontrakter	-84	-45	-285
Verdijustering finansielle forpliktelser knyttet til kraftproduksjon	85	-	257
Resultat Eidsiva Energi – andel mer/mindreinntekt Elvia etter skatt	316	93	237
Underliggende driftsresultat	8 209	5 738	11 404
Resultat etter skatt	2 495	2 222	4 201
Verdiendringer og engangsforhold i driftsresultat	316	48	208
Engangsforhold netto finanskostnader	1	19	23
Engangsforhold salg av virksomhet	-77	-	-275
Skatteeffekt av justeringer og engangsforhold	-83	3	-78
Underliggende resultat etter skatt	2 653	2 292	4 080
ROCE			
Driftsresultat ¹	13 398	9 334	11 196
Engasjert kapital	72 075	71 431	71 456
ROCE / avkastning på engasjert kapital før skatt	18,6%	13,1%	15,7%
ROE			
Resultat etter skatt ¹	4 475	3 932	4 201
Egenkapital	49 847	48 373	50 450
ROE / avkastning på egenkapital	9,0%	8,1%	8,3%

¹12 måneders rullerende beregningsgrunnlag.

Mill. kroner	1.H 2026	1.H 2025	2025
GJELD / EBITDA			
Netto rentebærende gjeld	16 148	19 519	15 335
EBITDA ¹	14 753	10 693	12 542
Gjeld / EBITDA	1,1	1,8	1,2
FFO / GJELD			
EBITDA ¹	14 753	10 693	12 542
Netto betalte renter ¹	-1 032	-891	-1 023
Betalt skatt ¹	-5 226	-4 529	-5 050
Netto rentebærende gjeld	16 148	19 519	15 335
FFO / Gjeld	53%	27%	42%



Kontaktdetaljer

Informasjon finnes på Hafslunds nettside:
www.hafslund.no

Konserndirektør Økonomi og Finans | CFO, Knut Ansten
[E-post: knut.ansten@hafslund.no](mailto:knut.ansten@hafslund.no)
Telefon: +47 994 59 086

Finansdirektør, Andreas Wik
[E-post: andreas.wik@hafslund.no](mailto:andreas.wik@hafslund.no)
Telefon: +47 924 97 255