

Halvårsrapport 2022 1. halvår

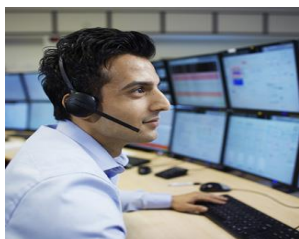
For en verden i balanse, med fornybart



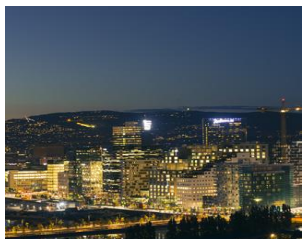
Hovedpunkter 1. halvår 2022



Resultat før skatt
5 074
mill. kroner



Oppnådd kraftpris
113
øre/kWh



- Den europeiske energikrisen ble ytterligere forsterket av krigen i Ukraina. Mangel på gass i Europa kombinert med lave magasinnivåer medførte historisk høye kraftpriser i Sør-Norge.
- Resultat før skatt på 5 074 mill. kroner (2 940 mill. kroner) som et resultat av høye kraftpriser, men dempet av lav vannkraftproduksjon.
- Konsernet bidro med 3 920 mill. kroner i skatt som følge av høyere spotpriser. Resultat etter skatt ble 1 154 mill. kroner, hvilket er på linje med fjoråret (1 072 mill. kroner).
- Oppnådd kraftpris på 113 øre/kWh i halvåret er 2 prosent lavere enn snitt systempris og 24 prosent lavere enn snitt spotpris i Hafslunds produksjonsområder som følge av salg av kraft til fastpris (industri- og konsesjonskraft) samt realiserte tap på finansielle sikringskontrakter.
- Vannkraftproduksjon på 6,8 TWh, er 32 prosent lavere enn fjoråret og 25 prosent under normalproduksjonen for halvåret. Forsyningssikkerheten fremover er et viktig hensyn i planleggingen av produksjonen.
- Hafslund majoritetseier (60 prosent) i Hafslund Oslo Celsio (tidl. Fortum Oslo Varme) fra 19. mai. Celsio-investeringen utvider de strategiske og kommersielle mulighetene for konsernet og er i tråd med Hafslund-konsernets vekstambisjoner.
- Hafslund Oslo Celsio tatt investeringsbeslutning om å bygge verdens første anlegg for fangst av CO₂ fra avfallsforbrenning og dermed gjøre det mulig å oppnå Oslos ambisiøse klimamål mot 2030.
- Negativt resultatbidrag fra eierandelen i Eidsiva Energi hovedsakelig grunnet høye kostnader til dekning av tapt volum i strømmettet til markedspris, kombinert med utsettelse av planlagt økning i kundetariffene i datterselskapet Elvia. Dette gir en midlertidig oppbygging av mindreinntekt som Elvia vil bli kompensert når tariffene justeres.

Nøkkeltall

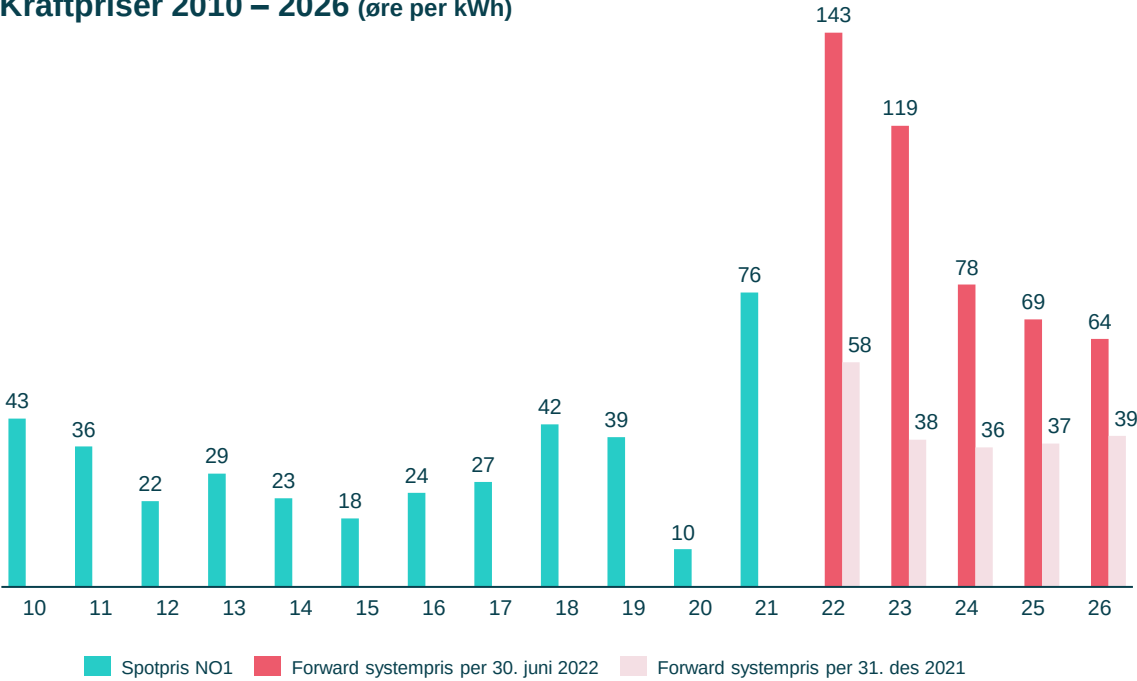
Mill. kroner	1H 2022	1H 2021	2021
FINANSIELLE NØKKELTALL			
Driftsinntekter	6 695	3 977	10 847
EBITDA	5 592	3 379	8 979
Driftsresultat (EBIT)	5 306	3 129	8 463
Underliggende driftsresultat	6 571	3 394	9 329
Resultat før skatt	5 074	2 940	7 901
Resultat etter skatt	1 154	1 072	2 611
Netto rentebærende gjeld	20 194	17 268	11 336
-herav ansvarlig lån	7 338	5 364	5 264
Egenkapital	39 593	25 801	26 816
Totalkapital	82 055	58 153	63 584
Engasjert kapital	63 945	45 275	43 046
Investeringer i driftsmidler	350	265	590
ROE (%)	3,5 %	4,2 %	9,9 %
ROCE (%)	9,9 %	6,9 %	19,2 %
Gjeld/EBITDA (x)	2,8	5,3	1,7
FFO/Gjeld (%)	1%	15%	54%
Egenkapitalandel (%)	48%	44%	42%
ANDRE NØKKELTALL			
Antall ansatte	655	441	438
Antall skader per million arbeidstimer (H2) siste 12 mnd	6,0	8,7	6,9
Vannkraftproduksjon (TWh)	6,8	9,9	18,3
Oppnådd kraftpris (øre/kWh)	113	42	62
Nordisk systempris (øre/kWh)	115	43	63

9,9 %
ROCE

6,8 TWh
Vannkraftproduksjon

1 154 mill. kroner
Resultat etter skatt

Kraftpriser 2010 – 2026 (øre per kWh)



Sammendrag 1. halvår 2022

Tall for 1. halvår 2021 er oppgitt i parentes.

HMS

Det har vært arbeidet aktivt med å gjøre ledere og medarbeidere bevisst ansvaret for å gjennomføre helhetlige risikovurderinger av alle arbeidsprosesser i planleggingsfasen og legge til rette for at sikkerheten alltid ivaretas. I 1. halvår 2022 var det i konsernet rapportert inn en skade med fravær internt og en skade med fravær hos leverandør. Totalt har det vært rapportert 6 skader i 1. halvår 2022 inkludert leverandører. Rullerende 12 måneders antall skader per million arbeidstimer (H2) per utgangen av juni 2022¹ var 6,0 mot 8,7 per juni 2021. H2-tallet beskriver totalt antall skader (internt og hos leverandører) per million arbeidstimer.

Hafslund konsernet – resultat, kontantstrøm og kapitalforhold

Resultat

Hafslund hadde et driftsresultat før avskrivninger (EBITDA) på 5 592 mill. kroner (3 379 mill. kroner) og et driftsresultat på 5 306 mill. kroner (3 129 mill. kroner) i 1. halvår 2022. Økningen fra fjoråret skyldes i hovedsak høye spotpriser, selv om lav vannkraftproduksjon, negativt bidrag fra finansiell kraftsikring og lavere resultat fra eierandelen i Eidsiva Energi bidrar negativt. Underliggende driftsresultat (driftsresultat eksklusive verdiendringer og andre engangsforhold) ble 6 571 mill. kroner (3 394 mill. kroner) i 1. halvår 2022. Konsernets kraftsikringsstrategi har mål om å stabilisere inntekt og kontantstrøm over tid, samt utnytte markedsmuligheter. Oppnådd kraftpris inkludert salg til fastpris var 113 øre per kWh (42 øre per kWh), som er 2 prosent lavere enn snitt systempris og 24 prosent lavere enn snitt spotpris i Hafslunds produksjonsområder. Celsio har begrenset effekt på konsernets resultat i 1. halvår da transaksjonen ble gjennomført med virkning fra 19. mai.

Driftskostnadene inkludert avskrivninger utgjorde 1 191 mill. kroner. Dette er en økning på 86 mill. kroner fra fjoråret, hvorav driftskostnader i Celsio utgjør 144 mill. kroner. Innarbeidet resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet var -198 mill. kroner (256 mill. kroner) i 1. halvår 2022, hvorav resultat fra eierskapet i Eidsiva Energi utgjør -248 mill. kroner (225 mill. kroner).

Finanskostnadene var 233 mill. kroner (189 mill. kroner) i 1. halvår 2022. De økte finanskostnadene mot fjoråret skyldes blant annet et positivt engangsforhold på 66 mill. kroner i fjorårets halvår. Finanskostnadene inkluderer en valutaeffekt på 106 mill. kroner og et engangs-

forhold i forbindelse med Celsio transaksjonen på -90 mill. kroner. Skattekostnaden på 3 920 mill. kroner (1 868 mill. kroner) for 1. halvår 2022 inkluderer en grunnrenteskatt på 2 722 mill. kroner (1 204 mill. kroner) for vannkraftproduksjonen. Den høye skattekostnaden på 77 prosent (64 prosent) av resultat før skatt må ses i sammenheng med grunnrentebeskatning av vannkraftvirksomheten og tap på finansiell kraftsikring som ikke gir fradrag i grunnrente-beskatningen.

Resultat etter skatt ble 1 154 mill. kroner (1 072 mill. kroner) i 1. halvår 2022. Avkastning på engasjert kapital tilsvarer 9,9 prosent (6,9 prosent). Underliggende resultat etter skatt (resultat etter skatt eksklusive verdiendringer og andre engangsforhold) ble 2 161 mill. kroner (1 254 mill. kroner) i 1. halvår 2022.

Kontantstrøm

Hafslund hadde en netto kontantstrøm fra driften på 5 mill. kroner i 1. halvår, en reduksjon på 2 447 mill. kroner fra året før. Den reduserte kontantstrømmen sammenlignet med fjoråret, til tross for høyere kraftpriser, må i hovedsak ses i sammenheng med betydelig høyere betalt skatt, i tillegg til at oppgjør på futureskontrakter og lavere vannkraftproduksjon også bidrar negativt. Hafslund betalte 5 073 mill. kroner i skatt i halvåret knyttet til det gode resultatet i 2021, en økning på 4 826 mill. kroner fra fjorårets halvår som følge av svært lave kraftpriser i 2020.

Kontantstrøm til investeringsaktiviteter var netto -2,4 mrd. kroner i halvåret. Dette inkluderer -2,0 mrd. kroner knyttet til overtagelsen av Hafslund Oslo Celsio og Stange Energi transaksjonene. Se note 3 for nærmere omtale av disse transaksjonene. Utbetalt utbytte til Oslo kommune og minoritetsiere i datterselskapene var 2,4 mrd. kroner i 1. halvår. Netto rentebærende gjeld på 20,2 mrd. kroner er en økning på 8,9 mrd. kroner i halvåret og må også ses i sammenheng med overtatt ansvarlig lån/aksjonærlån på 4,0 mrd. kroner knyttet til finansieringen av overtagelsen av Celsio.

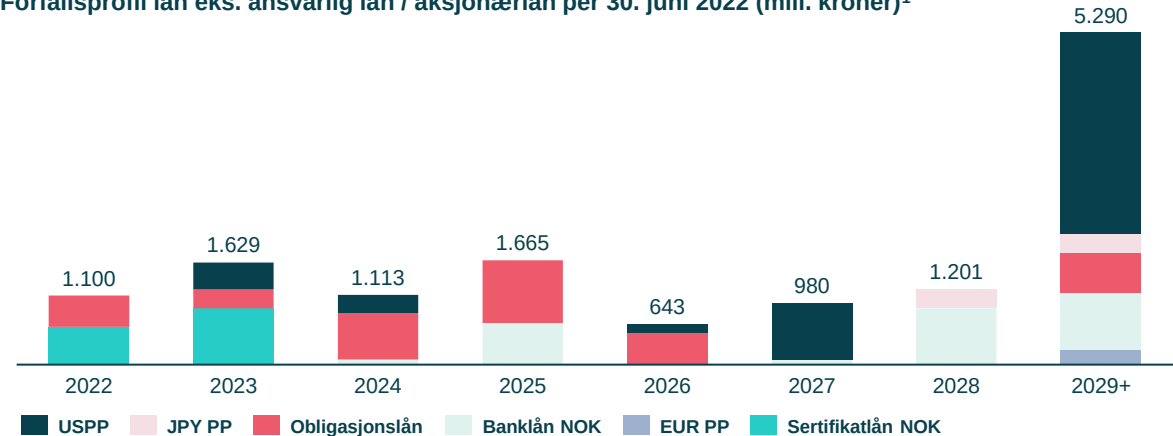
Kapitalforhold

Hafslund hadde 82,1 mrd. kroner i eiendeler og 63,9 mrd. kroner i engasjert kapital ved utgangen av halvåret. Dette er en økning med henholdsvis 18,5 mrd. kroner og 20,9 mrd. kroner fra årsskiftet som i hovedsak skyldes overtagelsen av Celsio. Konsernet hadde en netto rentebærende gjeld på 20,2 mrd. kroner inkludert ansvarlig lån på 7,3 mrd. ved utgangen av første halvår 2022. Gjennomsnittlig kupongrente for låneporteføljen eksklusive ansvarlig lån / aksjonærlån var 2,7 prosent og gjennomsnittlig tid til forfall var 5,2 år. Ansvarlig lån på 7,3 mrd. kroner er en økning på 2,0 mrd. kroner fra årsskiftet i forbindelse med finansieringen av Celsio.



1. Hafslund Oslo Celsio som Hafslund ble majoritetseier (60 prosent) av fra 19. mai 2022 inngår ikke i de oppgitte HMS tallene.

Forfallsprofil lån eks. ansvarlig lån / aksjonærlån per 30. juni 2022 (mill. kroner)¹



Kredittnøkkeltallene netto rentebærende gjeld/EBITDA og FFO/netto rentebærende gjeld var henholdsvis 2,8x (5,3x) og 1 prosent (15 prosent) for halvåret. Forbedringen i netto rentebærende gjeld/EBITDA mot fjoråret skyldes hovedsakelig høyere EBITDA som følge av økte kraftpriser. Svekkelsen i kredittnøkkeltallet FFO/netto rentebærende gjeld mot fjoråret må ses i sammenheng med 4,8 mrd. kroner mer i betalt skatt i halvåret sammenlignet med fjorårets halvår. Hafslund har en solid finansieringsstruktur med langsiktige, kommitterte trekkfasiliteter og likviditet til å dekke minimum 12 måneders låneforfall. Ved utgangen av halvåret hadde konsernet ubenyttede trekkfasiliteter på 2,9 mrd. kroner (inklusive kassekreditt på 400 mill. kroner). Hafslund har videre en kassekreditt på 50 mill. euro til å dekke daglig markedsoppgjør for futureskontrakter på Nasdaq Clearing AB som var ubenyttet ved utgangen av halvåret. Konsernet har låneavtaler uten krav til finansielle nøkkeltall (covenants).

Risiko og usikkerhetsfaktorer

Markedsprisen på kraft er sammen med energiproduksjon de viktigste verdidriverne som i vesentlig grad påvirker Hafslunds resultatutvikling og utbyttekapasitet. Hafslund har en aktiv kraftsikringsstrategi gjennom konsernets virksomhetsområder Vannkraftproduksjon og Celsio, med mål om å stabilisere inntekt og kontantstrøm over tid, samt utnytte markedsmuligheter. De siste par årene har vist at kraftprisene kan endre seg raskt, bl.a. drevet av globale priser på alternative energikilder og klimakostnader (gass og CO2-priser). I tillegg til dette vil vær- og

temperaturforhold samt utvekslingskapasitet påvirke både etterspørsel og energiproduksjon, og derav kraftprisen. Utover driften er Hafslund særlig eksponert for renterisiko på lån. Eidsiva Energi, hvor Hafslund eier 50 prosent, er i tillegg til ovennevnte risikofaktorer særlig eksponert for regulatorisk risiko innen nettvirksomheten.

Kraftmarkedet 1. halvår 2022

Trenden fra fjoråret med vedvarende prisforskjeller mellom Nord- og Sør-Norge, og historisk høye kraftpriser i sør, har ytterligere forsterket seg i årets første halvdel. Krigen i Ukraina og de påfølgende sanksjonene mot Russland har forsterket en allerede stram energisituasjon i Europa. Kombinasjonen av høye gasspriser og lave magasinnivåer, har medført at den sør-norske kraftprisen har ligget høyt, og tett på kontinentalt nivå.

For halvåret var gjennomsnittsprisen 156 øre per kWh for NO1 (Sørøst-Norge) og NO5 (Vest-Norge), mens NO2 (Sørvest-Norge) var marginalt høyere med 162 øre per kWh. Til sammenligning var prisen i Tyskland 192 øre per kWh. I nord har mye snø, mye vann og mye vind, kombinert med begrenset overføringskapasitet sørover, gitt stabile, lave priser. Snittpris for det nordligste prisområdet NO4 (Nord-Norge) var 16 øre per kWh i første halvår.

Fyllingsgraden i de sør-norske kraftmagasinene var 14 prosentpoeng under medianåret ved inngangen til 2022. En mild og forholdsvis vindfull vinter ga en lavere nedtapping av magasinene enn normalt. Lave magasiner inn i vinteren, kombinert med lite nedbør, bidrar til en fyllingsgrad på 50,5 prosent ved utgangen av 1. halvår for Sør-Norge, noe som er et historisk lavt nivå. Til sammenligning var fyllingsgraden 63,8 prosent i Sør-Norge ved utgangen av 1. halvår 2021. For de nordlige prisområdene (NO3 og NO4) er derimot magasinsituasjonen normal, og ressurstilgangen i form av snø på mer enn 5 TWh over normalen.

Det samlede norske kraftforbruket var 68,8 TWh i første halvår, noe som er tett på normalen. I sør har forbruket vært lavere enn normalt, mens i nord har det vært høyere. Kraftkrevende industri hadde et rekordhøyt forbruk med 19,5 TWh i halvåret, mot 19,0 TWh i fjorårets halvår, som også var rekordnotering. Den samlede norske kraftproduksjonen var 75,5 TWh i første halvår. Samlet nettoeksport av kraft fra Norge var 6,7 TWh i halvåret, som i hovedsak skyldes eksport fra Nord-norske til Nord-svenske prisområder. Den samlede nettoeksporten fra Sør-Norge var 1,4 TWh i halvåret, mot 6,5 TWh i fjorårets halvår. Det lave eksporten skjer på tross av den nye North Sea Link-kabelen kom i drift høsten 2021 og har isolert sett eksportert 2 TWh ut av Sør-Norge i første halvår.



1) I motsetning til note 6 Rentebærende gjeld, viser grafen forfall inkludert swap-effekt. Det er ingen swap-effekter før 2023.

Segmentinformasjon

Vannkraftproduksjon

Mill. kroner	1H 2022	1H 2021	2021
Driftsinntekter	6 622	3 971	10 835
EBITDA	5 964	3 158	9 111
Driftsresultat (EBIT)	5 715	2 910	8 601

Vannkraftproduksjon hadde driftsinntekter på 6 622 mill. kroner i 1. halvår (3 971 mill. kroner). Driftsresultatet (EBIT) på 5 715 mill. kroner er en økning på 2 805 mill. kroner fra fjoråret. Økningen i driftsinntekter og driftsresultat skyldes høye kraftpriser i Sør-Norge, men er dempet av lav vannkraftproduksjon og tap på salg til fastpris. Driftsresultat inkluderer resultat på 67 mill. kroner (6 mill. kroner) fra eierandelene på 20 prosent i vindparkene Austri Raskiftet DA og Austri Kjølberget DA.

Oppnådd kraftpris på 113 øre per kWh i halvåret er en økning på 71 øre per kWh fra fjoråret, noe som bidro til 4,9 mrd. kroner i økt driftsresultat. Oppnådd kraftpris er 24 prosent lavere enn spotprisene i vannkraftvirksomhetens produksjonsområder og må i tillegg til salg av konsesjonskraft til myndighetsbestemte priser, også ses i sammenheng med salg av kraft til industrien til fastpris samt realisert tap på finansiell kraftsikring. 95 prosent av normalproduksjonen til vannkraftvirksomheten er i prisområdene NO1 og NO5 og 5 prosent er i prisområde NO3. Driftsresultat inkluderer verdiendring på -1 132 mill. kroner (-258 mill. kroner) knyttet til finansielle kraft-, og valutaposisjoner som markedsverdivurderes i resultatet.

Vannkraftproduksjonen på 6,8 TWh i 1. halvår var 3,1 TWh lavere enn fjoråret og 2,2 TWh lavere enn normalproduksjonen. Forsyningssikkerheten fremover er en viktig parameter i produksjonsplanleggingen. Lavere vannkraftproduksjon bidro til 1,4 mrd. kroner redusert driftsresultat mot fjoråret. Det har vært god drift og ressursdisponering, noe som har bidratt til høy tilgjengelighet på kraftanleggene. Det har ikke vært noen hendelser med vesentlig driftsavbrudd i halvåret. Med virkning fra 1. juni er eierandelen Nedre Vinstra kraftverk økt fra 95 prosent til 100 prosent, noe som bidrar til å øke årlig normalproduksjon med om lag 65 GWh. Det vises til note 3 for nærmere omtale av denne transaksjonen.

Driftskostnader inkludert avskrivninger var 974 mill. kroner (1 067 mill. kroner) i 1. halvår 2022. Reduksjonen i driftskostnadene fra fjoråret skyldes hovedsakelig lavere overføringskostnader knyttet til energiledet, mens økt forpliktelse på erstatningskraft som resultatføres til virkelig verdi øker kostnadene.

Varme og kjøling

Mill. kroner	1H 2022	1H 2021	2021
Driftsinntekter	63	na	na
EBITDA	- 47	na	na
Driftsresultat (EBIT)	- 81	na	na

19. mai overtok Hafslund, Infranode og HitecVision varmeselskapet Fortum Oslo Varmer. Selskapet skiftet samtidig navn til Hafslund Oslo Celsio. Hafslund Oslo Celsio er Norges største fjernvarmeaktør og satser stort på områdekjøling. Selskapet opererer to avfallsforbrenningsanlegg, blant annet på Klemetsrud, der det skal realiseres karbonfangst. Celsio solgte 1,8 TWh fjernvarme og 0,1 TWh elektrisitet i 2021 og har om lag 200 ansatte. Det vises til note 3 for nærmere omtale av transaksjonen.

Celsio inngår i Hafslund konsernets halvårsresultat fra 19. mai til 30. juni. Driftsresultatet (EBIT) på -81 mill. kroner i perioden må ses i sammenheng med lite etterspørsel etter fjernvarme i sommerperioden, høy vedlikeholdsaktivitet og tap på sikringshandler. Hoveddelen av etterspørselen etter fjernvarme er i 1. og 4. kvartal som normalt står for om lag 75 prosent av leveransen for året. Driftsinntektene i perioden var 63 mill. kroner, hvorav 92 mill. kroner er salg av fjernvarme og avfallsinntekter og et tap på -28 mill. kroner knyttet fra sikringshandler. Celsios markedsmessige risiko er knyttet til svingninger i kraft-, brensel- og avfallsmarkedet, samt til at fjernvarmevolumet i stor grad er følsomt for temperaturendringer. For å redusere risiko for fallende kraftpriser har selskapet en strategi for nedsidesikring, og inngår sikringshandler for eksponeringen knyttet til fremtidig fjernvarmevolum.

Driftskostnadene var 144 mill. kroner i perioden, hvorav energikjøp/produksjonskostnader var 33 mill. kroner, andre driftskostnader 76 mill. kroner og avskrivninger 35 mill. kroner. Andre driftskostnader inkluderer blant annet gjennomført planlagt revisjon av linjene 1 og 2 på avfallsforbrenningsanlegget på Klemetsrud.

Gjennom overtagelsen av Celsio ble finansieringen sikret for prosjektet for karbonfangst (CCS) på avfallsforbrenningsanlegget på Klemetsrud. Avfallsforbrenningsanlegget er Oslos største utslippspunkt og står for rundt 17 prosent av byens samlede utslipp. Uten karbonfangst vil det



ikke være mulig å nå Oslo kommunes ambisiøse klimamål. I slutten av juni vedtok styret investeringen og støtteavtalen med den norske stat ble signert. Dette sikrer dermed en realisering av verdens første anlegg som vil fange CO2 fra avfallsforbrenning og gjøre det mulig å oppnå Oslos ambisiøse klimamål om å redusere utslippene med 95 prosent innen 2030. De første fysiske arbeidene startet i august og skal etter planen stå ferdig i 2026. Totalkostnaden for realisering av karbonfangstanlegget er estimert til 9,1 mrd. kroner, som dekker både investeringer og driftskostnader over 10 år. Den norske staten, gjennom støtteavtalen, bidrar over 10 år med 3,1 mrd. kroner. Oslo kommune investerer direkte, gjennom preferanseaksjer i Hafslund Oslo Celsio 2,1 mrd. kroner. Celsio investerer selv 3,9 mrd. kroner for det som kan bli det første av flere fangstanlegg i inn- og utland.

Øvrig virksomhet, inkl. eierskapet i Eidsiva Energi

Mill. kroner	1H 2022	1H 2021	2021
Driftsinntekter	11	6	11
EBITDA	- 325	221	- 132
Driftsresultat (EBIT)	- 327	219	- 138

Øvrig virksomhet består av eierskapene i Eidsiva Energi (50 prosent) og Fredrikstad Energi (49 prosent), satsingen innen området Vekst og Investeringer, herunder Hafslund Ny Energi og Havvind, samt morselskapet Hafslund inkludert forvaltningen av Hafslund Hovedgård. Driftsresultatet (EBIT) for øvrig virksomhet var -327 mill. kroner (219 mill. kroner) i 1. halvår.

Driftsresultatet inkluderer resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet på -265 mill. kroner (250 mill. kroner), hvorav resultat fra eierandelen i Eidsiva Energi utgjør -248 mill. kroner (225 mill. kroner). Eidsiva Energi har hatt god drift i halvåret med gode resultater innen bioenergi og bredbånd, men en betydelig økning i nettap og kostnader til overliggende nett grunnet høyere kraftpriser enn fjoråret har samlet sett gitt et negativt resultat for Eidsiva Energi i 1. halvår. Den planlagte økningen i kundetariffene til nettkundene (inntektene) fra årsskiftet 2021/2022 ble utsatt til 1. mai som følge av situasjonen i energimarkedet.

Morselskapet og området Vekst og Investeringer som er i en vekstfase, bidrar negativt til driftsresultatet.



Fremtidsutsikter

Som fornybar kraftprodusent er Hafslunds resultater sterkt eksponert for endring i kraftpriser. De siste par årene har vist at kraftprisene kan endre seg raskt, bl.a. drevet av globale priser på alternative energikilder og klimakostnader, herunder gass og CO2-pris, samt værendring og temperaturer (som igjen påvirker kraftbalansen og forbruket). Flere av disse driverne påvirkes igjen i stor grad av politiske beslutninger og den globale økonomiske aktiviteten. Russlands invasjon i Ukraina har ytterligere bidratt til å skape stor uforutsigbarhet i markedene og sette spørsmål om energipriser og forsyningssikkerhet på den internasjonale og nasjonale dagsorden.

Disse driverne vil kunne bidra til både stor oppside og nedside for kraftprisen på kort, mellomlang og lang sikt sammenlignet med dagens kraftprisinivå. Hafslund arbeider for stabil forsyning av kraft og gjennom det mer stabile priser enn det vi har opplevd i de siste par årene. Markedsprisene på kraft har den siste tiden fortsatt å stige. Dette gir forventning om gode resultater i Hafslund, og høye skatteinntekter til stat og kommune fremover. For å oppnå lavere priser på sikt må kraftproduksjonen øke. Hafslund jobber aktivt med forprosjekter innen vannkraft og har som mål å starte konsesjonsbehandling på flere prosjekter så raskt som mulig. Selskapet jobber også for å få til raskere konsesjonsprosesser slik at utbyggingsprosjektene kan komme raskere i gang. Oppgradering av vannkraftanlegg vil bidra til mer effekt og energi. På lengre sikt er storskala havvind helt nødvendig for å dekke fremtidig etterspørsel og overgang til et mer fornybart samfunn. I tråd med ambisjonen om å bygge mer fornybar energi i Norden, inngikk Hafslund i juli en avtale med fornybarselskapet Cloudberry Clean Energy ASA om kjøp av 50 prosent av vindprosjektet Stenkalles Grund i innsjøen Vänern i Sør-Sverige. Transaksjonen forventes gjennomført i september og gjelder retten til utbygging av 100 MW vindkapasitet.

Som Norges nest største vannkraftprodusent og største fjernvarmeprodusent, har Hafslund mål om ytterligere vekst, både organisk og gjennom strukturelle aktiviteter, samt å være en pådriver for langsiktig verdiskaping og et bedre klima. Konsernets nye visjon – «For en verden i balanse, med fornybart», understreker konsernets ambisjoner. Konsernets strategiske satsningsområder er nylig konkretisert og strukturendringene de siste fem årene har gjort Hafslund godt rustet til å opprettholde en sterk posisjon i en bransje i endring, samtidig som det har gjort konsernet i stand til å vokse og utnytte muligheter både innen fornybar kraftproduksjon og nye fornybare forbrukskilder som elektrifisering og ny grønn industri.

Hafslund har som mål å utnytte og videreutvikle sin kompetanse til å ta en aktiv rolle i å løse noen av samfunnets største utfordringer, samtidig som selskapet sikrer god lønnsomhet og evne til å betale et betydelig utbytte til eieren, Oslo kommune. Konsernets strategiske satsningsområder er viktige for selskapet under de rådende omstendighetene og i de scenarioer det i øyeblikket er mulig å se for seg.

Hafslund AS,

Oslo, 25. august 2022

Styret



Totalresultat konsern

Mill. kroner	Note	1H 2022	1H 2021	2021
Salgsinntekter	5	9 245	4 538	12 647
Annen gevinst/tap	5	- 2 612	- 597	- 1 899
Andre driftsinntekter	5	62	36	99
Driftsinntekter		6 695	3 977	10 847
Energikjøp og overføring		25	- 230	- 385
Lønn og andre personalkostnader		- 280	- 249	- 526
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger		- 398	- 241	- 688
Andre driftskostnader		- 251	- 134	- 283
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	8	- 198	256	14
EBITDA		5 592	3 379	8 979
Av- og nedskrivninger		- 286	- 251	- 516
Driftsresultat (EBIT)		5 306	3 129	8 463
Renteinntekter		-	10	13
Rentekostnader	6	- 274	- 257	- 520
Andre finansinntekter/kostnader		42	58	- 55
Netto finansposter		- 233	- 189	- 562
Resultat før skatt		5 074	2 940	7 901
Skattekostnad		- 3 920	- 1 868	- 5 291
Resultat etter skatt		1 154	1 072	2 611



Totalresultat konsern (forts.)

Mill. kroner	Note	1H 2022	1H 2021	2021
RESULTAT TILORDNES				
Aksjonærer i morselskapet		1 008	938	2 200
Ikke-kontrollerende eierinteresser		146	134	411
POSTER SOM SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET				
Sikringsreserve		- 2 250	- 293	- 1 251
Skattemessige effekter		1 139	110	470
Omregningsdifferanser tilknyttede selskaper		12	- 15	- 19
Poster som senere kan bli omklassifisert til resultatet		- 1 098	- 198	- 800
POSTER SOM IKKE SENERE KAN BLI OMKLASSIFISERT TIL RESULTATET				
Estimatavvik pensjon		229	119	44
Skattemessige effekter		- 135	- 70	- 26
Estimatavvik pensjon felleskontrollert virksomhet		- 4	- 4	108
Poster som ikke senere kan bli omklassifisert til resultatet		90	44	126
Utvidet resultat		- 1 008	- 154	- 674
Totalresultat		146	918	1 937
TOTALRESULTAT TILORDNES				
Aksjonærer i morselskapet		122	785	1 567
Ikke-kontrollerende eierinteresser		24	133	369



Balanse konsern

Mill. kroner	Note	30.06.2022	30.06.2021	31.12.2021
EIENDELER				
Utsatt skattefordel		277	479	277
Immaterielle eiendeler		37 592	23 505	23 503
Varige driftsmidler		27 514	19 921	19 887
Bruksrettseiendeler		360	171	158
Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	8	9 782	9 744	9 597
Langsiktige derivater		918	766	861
Andre langsiktige fordringer		1 679	1 060	1 256
Anleggsmidler		78 122	55 644	55 540
Lagerbeholdning		33	1	1
Kundefordringer		443	284	569
Andre ikke-rentebærende kortsiktige fordringer		351	586	365
Kortsiktige derivater		46	138	121
Bankinnskudd o.l.		3 061	1 499	6 988
Omløpsmidler		3 933	2 508	8 044
Eiendeler		82 055	58 153	63 584

Mill. kroner	Note	30.06.2022	30.06.2021	31.12.2021
EGENKAPITAL OG GJELD				
Innskutt egenkapital		23 594	15 395	15 515
Opptjent egenkapital		7 041	7 799	8 550
Ikke-kontrollerende eierinteresser		8 958	2 607	2 751
Egenkapital		39 593	25 801	26 816
Langsiktig rentebærende gjeld	6	20 305	18 278	17 745
Leieforpliktelse		324	147	135
Utsatt skatt		7 228	7 825	7 862
Pensjonsforpliktelser		173	-	99
Langsiktige derivater		411	-	-
Andre forpliktelser		3 636	1 706	2 337
Langsiktige forpliktelser		32 078	27 956	28 178
Leverandørgjeld		349	105	608
Leieforpliktelse		41	26	25
Annen kortsiktig ikke-rentebærende gjeld		2 247	1 010	2 080
Betalbar skatt		4 158	2 205	4 895
Kortsiktige derivater		552	48	32
Kortsiktig rentebærende gjeld	6	3 039	1 001	950
Kortsiktige forpliktelser		10 385	4 396	8 589
Egenkapital og gjeld		82 055	58 153	63 584



Oppstilling over kontantstrømmer konsern

Mill. kroner	1H 2022	1H 2021	2021
KONTANTSTRØM FRA DRIFTEN			
Resultat før skattekostnad	5 074	3 379	7 901
Justeringer for:			
Av- og nedskrivninger	286	-	516
Resultat i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet	198	-256	-14
Urealiserte verdiendringer derivater	1 265	258	866
Endring i varelager	-12	2	2
Endringer i kundefordringer og andre ikke-rentebærende fordringer	1 128	-85	-395
Endringer i leverandørgjeld og annen kortsiktig ikke-rentebærende gjeld	-1 175	40	1 366
Oppgjør av futureskontrakter	-1 799	-434	-1 623
Netto finanskostnader	233	-	562
Andre ikke-kontantgenererende inntekter og kostnader	-119	-205	42
Kontantstrømmer fra driften	5 079	2 699	9 223
Betalt skatt	-5 073	-247	-273
Netto kontantstrøm fra driften	5	2 452	8 951

Mill. kroner	1H 2022	1H 2021	2021
KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER			
Investeringer i varige driftsmidler	-350	-265	-590
Innskutt i tilknyttet selskap	-55	-5	-40
Kontanteffekter Celsio-transaksjon og Stange Energi-transaksjonen	-2 418	-	-
Mottatt kapital fra TS/FKV	267	-	513
Andre investeringsaktiviteter	109	-	240
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-2 447	-270	124
KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER			
Opptak av rentebærende gjeld	1 500	500	500
Nedbetaling av rentebærende gjeld	-450	-1 204	-1 755
Utbetaling av utbytte	-2 393	-928	-1 240
Betalte renter	-378	-369	-605
Andre finansieringsaktiviteter	128	311	101
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-1 592	-1 690	-2 999
Endring i bankinnskudd o.l.	-4 033	491	6 076
Bankinnskudd o.l. per 1. januar	6 988	1 008	1 008
Valutagevinst/-tap betalingsmidler	106	-	-96
Bankinnskudd o.l. ved periodeslutt	3 061	1 499	6 988



Oppstilling over endringer i egenkapital

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Egenkapital til morselskapets aksjonærer	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Total egenkapital
Mill. kroner						
Egenkapital per 31. desember 2021	100	15 415	8 550	24 064	2 751	26 816
PERIODENS TOTALRESULTAT (1. JANUAR - 30. JUNI 2022)						
Periodens resultat	-	-	1 008	1 008	146	1 154
Periodens utvidede resultat	-	-	- 886	- 886	- 122	- 1 008
Totalresultat i perioden	-	-	122	122	24	146
TRANSAKSJONER MED EIERNE						
Utdelt utbytte	-	-	-1 750	-1 750	-477	- 2 227
Virksomhetssammenslutninger	-	-	-	-	6 518	6 518
Transaksjoner med ikke-kontrollerende eierinteresser	-	-	93	93	-25	68
Aksjeemisjon	10	8 069	-	8 079	166	8 245
Sum transaksjoner med eierne	10	8 069	- 1 657	6 422	6 183	12 605
Andre egenkapitalendringer i tilknyttede selskaper	-	-	27	27	-	27
Egenkapital per 30. juni 2022	110	23 484	7 041	30 635	8 958	39 593



Oppstilling over endringer i egenkapital (forts.)

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Egenkapital til morselskapets aksjonærer	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Total egenkapital
Mill. kroner						
Egenkapital per 31. desember 2020	100	15 295	7 811	23 206	2 632	25 838
PERIODENS TOTALRESULTAT (1. JANUAR - 30. JUNI 2021)						
Periodens resultat	-	-	938	938	134	1 072
Periodens utvidede resultat	-	-	-153	-153	- 1	- 154
Totalresultat i perioden	-	-	785	785	133	918
TRANSAKSJONER MED EIERNE						
Utdelt utbytte	-	-	-800	-800	-157	-957
Sum transaksjoner med eierne	-	-	- 800	- 800	- 157	- 957
Andre egenkapitalendringer	-	-	2	2	-	2
Egenkapital per 30. juni 2021	100	15 295	7 799	23 193	2 607	25 801



Noter

Note 1 Generell informasjon

Hafslund er et energi- og infrastrukturkonsern. Morselskapet Hafslund AS er 100 prosent eid av Oslo kommune.

Konsernet driver kraftproduksjon gjennom datterselskapene Hafslund Eco Vannkraft AS, Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS og Hafslund Produksjon AS. I tillegg til å drifte en årsproduksjon på mer enn 21 TWh, eier konsernet vannkraftverk som til sammen produserer om lag 18 TWh, nok strøm til å forsyne mer enn 2,2 millioner mennesker. Kraftverkene ligger hovedsakelig i Vestland, Viken og Innlandet.

Gjennom datterselskapet Hafslund Oslo Celsio AS (tidligere Fortum Oslo Varme AS), hvor Hafslund overtok majoritetsandelen den 19. mai 2022, er konsernet Norges største produsent og leverandør av fornybar fjernvarme og kjøling. Se omtale av virksomhetssammenslutningen i note 3.

Hafslund har også et betydelig eierskap i nettvirksomhet gjennom sin 50 prosent eierandel i Eidsiva Energi AS. Eidsiva Energi AS eier 100 prosent av aksjene i nettselskapet Elvia AS med over 900 000 kunder. Elvia AS bygger, drifter, vedlikeholder og fornyer strømnettet i Innlandet, Viken og Oslo.

Konsernets datterselskap Hafslund Ny Energi AS utnytter kompetansen i konsernet til å skape nye vekstmuligheter, med hovedvekt på elektrifisering. Hafslund har også en eierandel på 49 prosent i Fredrikstad Energi AS.

Hovedkontoret ligger i Oslo. Halvårsregnskapet ble vedtatt av selskapets styre 25. august 2022.

Note 2 Grunnlag for utarbeidelse

Konsernregnskapet for første halvår 2022, avsluttet 30. juni 2022, er avlagt etter IAS 34 Delårsrapportering.

Halvårsregnskapet inkluderer ikke fullstendig informasjon og noteopplysninger som kreves etter IFRS for et årsregnskap og følgelig skal denne rapporten leses i sammenheng med årsregnskapet for 2021. Halvårsregnskapet er avlagt etter de samme regnskapsprinsipper og med de samme beregningsmetoder som er beskrevet i årsrapporten for 2021.

Nye standarder som trådte i kraft 1. januar 2022, har ikke hatt vesentlig effekt for konsernregnskapet.

Halvårsregnskapet er ikke revidert.

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 2021 eller i note til halvårsregnskapet der hvor det er nye eller endrede vurderinger.

19. mai 2022 overtok konsernet majoritetsandelen i Hafslund Oslo Celsio AS (tidligere Fortum Oslo Varme AS), som er Norges største produsent og leverandør av fornybar fjernvarme og kjøling. Gjennom dette kjøpet har Hafslund to driftssegmenter, kraftproduksjon og fjernvarme og kjøling, og inkluderer derfor segmentinformasjon i notene til halvårsregnskapet.



Noter

Note 3 Transaksjoner og hendelser i første halvår 2022

Overtagelse av Hafslund Oslo Celsio

19. mai 2022 gjennomførte et partnerskap bestående av Hafslund, HitecVision og Infranode en transaksjon hvor de til sammen overtok 100 prosent av aksjene i Hafslund Oslo Celsio AS (tidligere Fortum Oslo Varme AS) med datterselskaper. Hafslund Oslo Celsio AS produserer og distribuerer fornybar fjernvarme og kjøling i Oslo-regionen.

Overtakelsen ble gjennomført som en del av en større omorganisering og endring i aksjonærsammensetningen. Ett av de sentrale målene i Hafslund sin strategi er å sikre vekst innen vannkraft, og områder nært tilknyttet vannkraft hvor konsernet har operative og eiermessige synergier. Fjernvarme er et forretningsområde som oppfyller dette ettersom vannkraft og fjernvarme er produksjon av kraft, og virksomhetene opererer i det samme kraftmarkedet.

Transaksjonen priset Hafslund Oslo Celsio til om lag 20 mrd. kroner basert på en brutto selskapsverdi på 100 prosent basis. Etter transaksjonen eier Hafslund 60 prosent av aksjene i Hafslund Oslo Celsio, hvorav 50 prosent av aksjene ble overført fra Oslo kommune gjennom et tingsinnskudd, mens 10 prosent av aksjene ble kjøpt fra Fortum. Hafslund overtok samtidig 2 mrd. kroner i aksjonærlån fra Oslo kommune.

Transaksjonen regnskapsføres som en virksomhetssammenslutning i henhold til IFRS 3. Overtakelsestidspunktet var 19. mai 2022 og er det tidspunktet da Hafslund oppnådde kontroll over Hafslund Oslo Celsio.

Virkelig verdi av samlet vederlag for 60 prosent av aksjene var 9 695 mill. kroner på overtakelsestidspunktet, som representerer aksjene mottatt som tingsinnskudd fra Oslo kommune og Hafslund sin andel av kontantvederlaget til Fortum. Transaksjonskostnader på 19,4 mill. kroner er kostnadsført som en del av andre driftskostnader i totalresultatet. Det er ingen betingede vederlag i transaksjonen.

Hafslund Oslo Celsio har bidratt med 63 mill. kroner til Hafslunds driftsinntekter og -96 mill. kroner til resultat før skatt i perioden mellom overtakelsestidspunktet og 30. juni 2022. Dersom oppkjøpet hadde blitt gjennomført 1. januar 2022 ville Hafslunds totale driftsinntekter i perioden 1. januar til 30. juni 2022 ha vært 8,1 mrd. kroner og resultat før skatt 5,4 mrd. kroner.



Noter

Virkelig verdi av identifiserte eiendeler og forpliktelser i Hafslund Oslo Celsio på oppkjøpstidspunktet var:

OVERTATTE IDENTIFISERBARE EIENDELER OG FORPLIKTELSE	19.05.2022
Varige driftsmidler fjernvarme	7 087
Andre driftsmidler	73
Anlegg under utførelse	269
Andre anleggsmidler	371
Kundefordringer	212
Andre omløpsmidler	715
Bankinnskudd	9
Aksjonærlån	- 4 000
Utsatt skatt	- 614
Andre langsiktige forpliktelser	- 537
Kortsiktige derivater	- 289
Andre kortsiktige forpliktelser	- 692
Netto identifiserbare eiendeler til virkelig verdi	2 604
Ikke-kontrollerende eierinteressser	- 160
Goodwill	13 714
Totalt vederlag	16 158



Brutto kundefordringer utgjør 212 mill. kroner og forventes oppgjort i sin helhet.

Innregnet goodwill er allokert til konsernets kontantgenererende enheter Fjernvarme (13 474 mill. kroner) og Fiber (240 mill. kroner) og omfatter primært forventede synergier og andre fordeler knyttet til sammenslåingen av selskapene.

Innregnet goodwill forventes ikke å kunne være skattemessig fradragsberettiget.

Av total goodwill på 13 714 mill. kroner utgjør 491 mill. kroner teknisk goodwill relatert til utsatt skatt for innregnede merverdier knyttet til varige driftsmidler i den kontantgenererende enheten Fjernvarme.

Ettersom målingsperioden strekker seg til maksimalt ett år etter oppkjøpstidspunktet kan det i etterfølgende perioder forekomme endringer i kjøpsprisallokeringen som foreligger på rapporteringsdatoen.

Transaksjonen med Stange Energi og Hafslunds overtakelse av 5 prosent av Vinstra Kraftselskap DA og Viksdammen

Stange Energi og Eidsiva Energi har i første halvår 2022 gjennomført en transaksjon hvor Stange Energi kom inn på eiersiden i Eidsiva Energi mot å skyte inn sin nett- og vannkraftvirksomhet. Dette medfører at Hafslund-konsernet går under 50 prosent eierandel i Eidsiva Energi ved utvanning, men Hafslund har samtidig kjøpt nye aksjer i Eidsiva Energi slik at eierandelen er tilbake på 50 prosent.

1. juni 2022 overtok konsernet 5 prosent i Vinstra kraftselskap DA og 100 prosent av Viksdammen fra Eidsiva Energi mot at Eidsiva Energi mottok nye aksjer i Hafslund Eco Vannkraft AS.

Noter

Etter transaksjonen har Eidsiva Energi AS økt sin eierandel i Hafslund Eco Vannkraft AS fra 42,8 prosent til 43,5 prosent. Samtidig har Hafslund AS redusert sin eierandel i Hafslund Eco Vannkraft AS fra 57,2 prosent til 56,5 prosent og konsernet har økt sin eierandel i Vinstra kraftselskap DA fra 95 prosent til 100 prosent. På grunn av krysseierforholdet med Eidsiva Energi har ikke-kontrollerende eierinteresser i Hafslund Eco Vannkraft blitt redusert fra 78,6 prosent til 78,25 prosent.

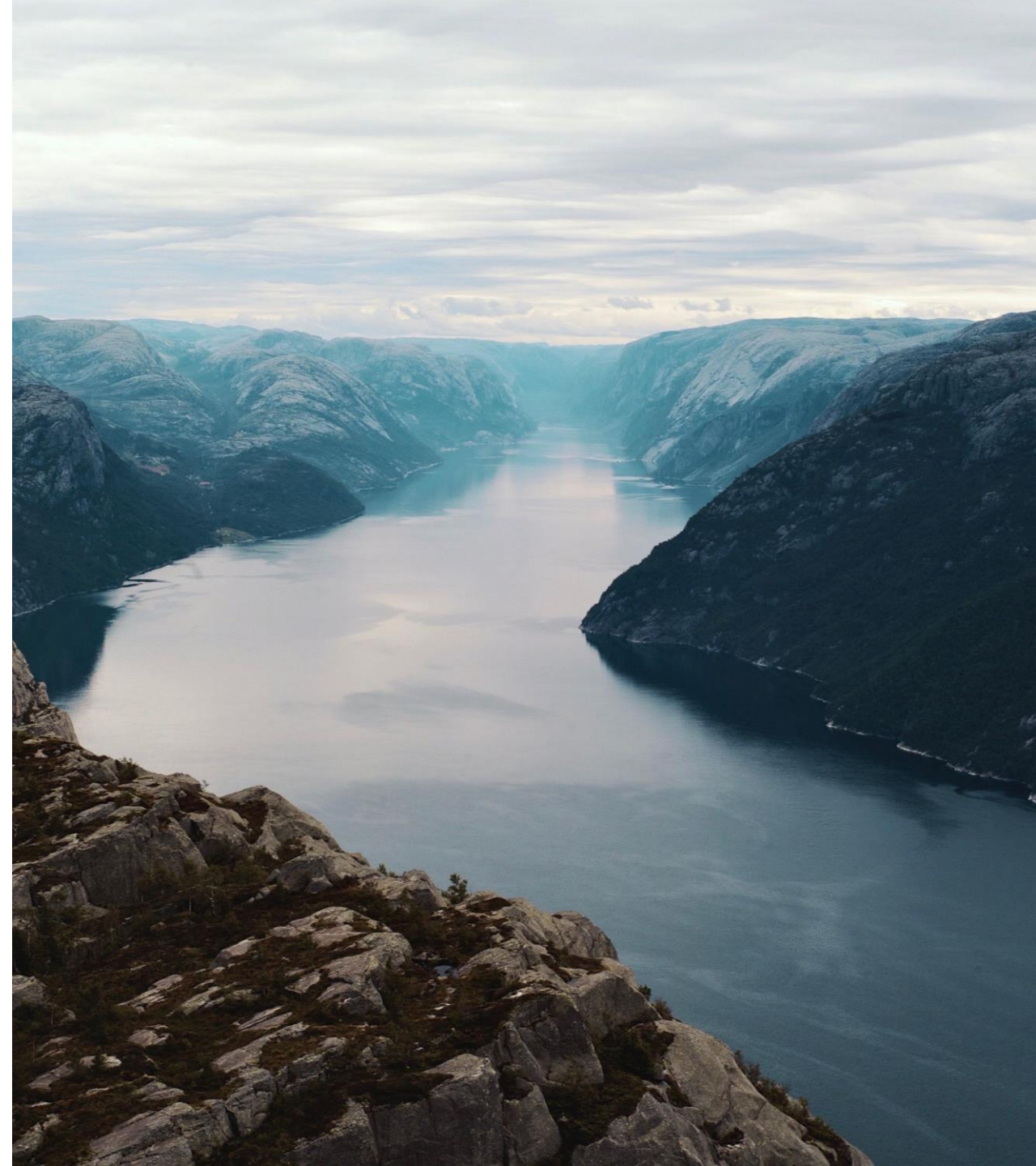
Virkelig verdi av vederlaget for eierandelen i Vinstra kraftselskap DA og Viksdammen er 276 mill. kroner, hvor det vesentlige utgjør kraftverk og fallrettigheter.

Note 4 Segmentinformasjon

Driftssegmenter rapporteres etter samme struktur som ledelsesrapporteringen. Som følge av overtakelsen av Hafslund Oslo Celsio har konsernet fra og med 19. mai 2022 to driftssegmenter; Vannkraftproduksjon og Varme og kjøling. I tillegg til driftssegmentene inkluderer segmentoppstillingen Øvrig virksomhet (morselskapet Hafslund AS, eierskapet i Eidsiva Energi og Fredrikstad Energi, havvindsatsningen, samt aktiviteten i Ny Energi) og konsernelimineringer som vises samlet i separat kolonne. Resultat fra tilknyttede selskap presenteres i de respektive driftssegmentene Vannkraftproduksjon og Varme og kjøling, under drift. Transaksjoner mellom forretningsområdene gjennomføres i henhold til armlengdeprinsippet.

Virksomhetsområdenes prestasjoner og lønnsomhet vurderes basert på EBITDA, driftsresultat og resultat etter skatt.

Spesifikasjon av forskjellige inntektstyper per segment er gitt i note 5 Driftsinntekter.



Noter

Note 4 Segmentinformasjon (forts.) - Resultatoppstilling

	Vannkraftproduksjon		Varme og kjøling		Øvrig virksomhet		Konsern	
Mill. kroner	1H 2022	1H 2021	1H 2022	1H 2021	1H 2022	1H 2021	1H 2022	1H 2021
Salgsinntekter	9 156	4 538	90	-	-	-	9 245	4 538
Annen gevinst/tap	- 2 583	- 597	- 28	-	-	-	- 2 612	- 597
Andre driftsinntekter	49	30	2	-	11	6	62	36
Driftsinntekter	6 622	3 971	63	-	11	6	6 695	3 977
Energikjøp og overføring	41	- 247	- 33	-	17	16	25	- 230
Lønn og andre personalkostnader	- 252	- 228	- 5	-	- 23	- 21	- 280	- 249
Eiendomsskatt og andre pålagte kostnader og erstatninger	- 397	- 241	- 1	-	-	-	- 398	- 241
Andre driftskostnader	- 116	- 103	- 71	-	- 64	- 30	- 251	- 134
Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	67	6	-	-	- 265	250	- 198	256
EBITDA	5 964	3 158	- 47	-	- 325	221	5 592	3 379
Av- og nedskrivninger	- 249	- 248	- 35	-	- 2	- 2	- 286	- 251
Driftsresultat (EBIT)	5 715	2 910	- 81	-	- 327	219	5 306	3 129
Renteinntekter	41	9	-	-	- 41	-	-	10
Rentekostnader	- 302	- 260	- 14	-	41	3	- 274	- 257
Andre finansinntekter/kostnader	36	- 7	- 1	-	6	66	42	58
Netto finansposter	- 224	- 258	- 15	-	6	69	- 233	- 189
Resultat før skatt	5 491	2 652	- 96	-	- 321	288	5 074	2 940
Skattekostnad	- 3 880	- 1 806	19	-	- 59	- 62	- 3 920	- 1 868
Resultat etter skatt	1 611	846	- 77	-	- 380	226	1 154	1 072



Noter

Note 4 Segmentinformasjon (forts.) - Balanseoppstilling

	Vannkraftproduksjon		Varme og kjøling		Øvrig virksomhet		Konsern	
Mill. kroner	1H 2022	1H 2021	1H 2022	1H 2021	1H 2022	1H 2021	1H 2022	1H 2021
EIENDELER								
Anleggsmidler	45 963	45 179	21 576	-	10 583	10 466	78 122	55 644
Omløpsmidler	7 422	4 148	679	-	- 4 168	- 1 640	3 933	2 508
Eiendeler	53 386	49 327	22 255	-	6 415	8 826	82 055	58 153
EGENKAPITAL OG GJELD								
Egenkapital	16 853	17 207	15 909	-	6 831	8 595	39 593	25 801
Langsiktige forpliktelser	29 518	28 519	5 210	-	- 2 650	- 563	32 078	27 956
Kortsiktige forpliktelser	7 015	3 601	1 137	-	2 234	794	10 385	4 396
Egenkapital og gjeld	53 386	49 327	22 255	-	6 415	8 826	82 055	58 153

Noter

Note 5 Driftsinntekter

Konsernets driftsinntekter består hovedsakelig av inntekter fra salg av kraft i engrosmarkedet, konsesjonskraft, industrikontrakter samt resultater fra finansiell kraftsikring. Fra 19. mai 2022 består driftsinntektene også av fjernvarmeinntekter og inntekter fra avfallshåndtering. Hovedprinsippene for regnskapsføring av inntekt for Hafslunds inntektsstrømmer er beskrevet under.

Salgsinntekter

Kraftinntekter

Kraftproduksjonen selges hovedsakelig over børs på Nord Pool Spot og ved bilateral avtale til Fortum Hedging AS. Leveringsforpliktelsen er hovedsakelig kraft, og transaksjonsprisen er godtgjørelsen som konsernet forventer å motta, til enten spotpris, regulert pris eller kontraktspris. Leveringsforpliktelsen blir oppfylt over tid, noe som innebærer at inntekten skal innregnes for hver enhet levert til transaksjonspris. Hafslund benytter en praktisk tilnærming hvor inntekten fra kraftproduksjon blir regnskapsført til det beløpet som enheten har rett til å fakturere. Retten til å fakturere oppstår når kraften er produsert og levert, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt samsvare direkte med verdien for kunden. Konsernet vurderer det slik at Nord Pool er å anse som en kunde da konsernet har en håndhevbar kontrakt med Nord Pool AS. Tilsvarende gjelder Fortum Hedging AS. Kraftinntekter fra egen produksjon presenteres som hovedregel brutto i resultatregnskapet.

Konsesjonskraft

Konsernet er forpliktet til å levere konsesjonskraft til kommuner og fylkeskommuner til enten departementspris eller selvkost. Hafslund har vurdert at inntekt fra levering av konsesjonskraft ikke oppstår fra en kundekontrakt etter definisjonen i IFRS 15, men anvender prinsippene i IFRS 15 analogisk og presenterer derfor også inntekter fra salg av konsesjonskraft som salgsinntekter.

Industrikontrakter

Hafslund har i tillegg inngått bilaterale avtaler for fysisk leveranse av kraft til industriselskaper. Industrikontraktene inntektsføres ved leveranse basert på tilsvarende prinsipp som for øvrig salg av kraft.

Fjernvarmeinntekter

Inntekt fra fjernvarme innregnes i henhold til kundenes målte forbruk av fjernvarme. For næringsbygg, sameier og borettslag gjøres det måleravlesning hver time og kundene faktureres månedlig. For privatkunder gjøres det månedlig eller kvartalsvis månedsavlesning, avhengig av område. Fjernvarmeinntekter beregnes ved at målt forbruk til kundene multipliseres med gjeldende fjernvarmetariffer for perioden. Konsernet er vanligvis ansvarlig for leveranse av hele tjenesten og har konkludert med at distribusjon og salg av fjernvarme ikke er separate leveringsforpliktelser.

Tilknytningsavgift anses som en egen leveringsforpliktelse og inntektsføres ved varmepåsettelse. Frem til kunden er tilknyttet er avgiften balanseført som utsatt inntekt. Utgifter knyttet til tilkoblingen balanseføres.



Noter

Avfallshåndtering

Inntekter fra avfallshåndtering kommer i hovedsak fra den avgiften kunden betaler for at konsernet skal ta imot avfall. Avgiften beregnes hovedsakelig basert på kvalitet og volum på mottatt avfall og det er variable elementer i prisingen. Konsernet har plikt til å behandle avfallet, og denne leveringsplikten er oppfylt når avfallet er behandlet.

Annen gevinst/tap

Finansiell kraftsikring og valutaterminer

Hafslund benytter finansielle kontrakter for å sikre fremtidige inntekter fra salg av kraft i euro, og valutaterminer for å veksle oppgjør fra sikringen i euro til norske kroner. Ineffektiv sikring og kontrakter som ikke inngår i sikringsbokføringen måles til virkelig verdi og verdiendringer er resultatført under Annen gevinst/tap.

Finansielle kraftavtaler

Konsernet har en finansiell kraftkontrakt som erstatning for tapt produksjon. Inntekter fra kontrakten presenteres under Andre driftsinntekter. Kontrakten måles til virkelig verdi over resultatet, og verdjusteringer presenteres under Annen gevinst/tap.



Noter

Note 5 Driftsinntekter (forts.)

	Vannkraftproduksjon		Varme og kjøling		Øvrig virksomhet		Konsern	
Mill. kroner	1H 2022	1H 2021	1H 2022	1H 2021	1H 2022	1H 2021	1H 2022	1H 2021
DRIFTSINNTEKTER								
Kraftinntekter	8 753	4 156	10	-	-	-	8 763	4 156
Konsesjonskraft	118	52	-	-	-	-	118	52
Industrikontrakter	281	323	-	-	-	-	281	323
Fjernvarmeinntekt	-	-	61	-	-	-	61	-
Avfallsinntekter	-	-	18	-	-	-	18	-
Nettleie/faktisk inntekt	4	7	-	-	-	-	4	7
Salgsinntekter	9 156	4 538	90	-	-	-	9 245	4 538
Realisert gevinst/tap kraft- og valutaderivater	- 1 452	- 339	- 29	-	-	-	- 1 480	- 339
Verdijustering kraftderivater	- 1 065	- 251	-	-	-	-	- 1 065	- 251
Verdijustering valutaderivater	- 67	- 7	-	-	-	-	- 67	- 7
Annen gevinst/tap	- 2 583	- 597	- 28	-	-	-	- 2 612	- 597
Andre driftsinntekter	49	30	2	-	11	6	62	36
Andre driftsinntekter	49	30	2	-	11	6	62	36
Driftsinntekter	6 622	3 971	63	-	11	6	6 695	3 977



Noter

Virksomhetens driftsinntekter består det vesentlige av kraftsalg til spotpriser og salg av fjernvarme. Konsernet har ikke kontraktssaldoer av betydning fra kraftsalg da spotkontrakter gjøres opp daglig. Konsernet har ikke kontraktsforpliktelser av betydning per 30. juni 2022.

Konsernet overtok Hafslund Oslo Celsio AS (tidligere Fortum Oslo Varme AS) med overtakelsestidspunkt 19. mai 2022 og har med dette fått flere typer driftsinntekter, hovedsakelig fjernvarme. Da overtakelsen skjedde sent i første halvår 2022 påvirkes ikke konsernets driftsinntekter i vesentlig grad i halvårsregnskapet, men vil få full effekt for annet halvår 2022.

Note 6 Rentebærende gjeld

Konsernet har i 1. halvår 2022 innfridd et obligasjonslån på 400 mill. kroner og nedbetalt 50 mill. kroner på lån fra Den nordiske investeringsbank.

Det er tatt opp to nye sertifikatlån på 600 (2,0 prosent rente) og 900 (2,4 prosent rente) mill. kroner med forfall i henholdsvis november 2022 og mai 2023.

I forbindelse med Hafslund Oslo Celsio-transaksjonen ble det etablert et nytt ansvarlig lån fra Oslo kommune på 2 075 mill. kroner. Låneopptrekket hadde ikke kontanteffekt. Lånet løper til 2042 og har en rente lik gjennomsnittet av siste 2 års daglige kvoteringer for 10-årig swap-rente pluss 261 basispunkter. Dersom årsresultatet for konsernet viser underskudd etter belastede renter, skal renten reduseres med enten underskuddet eller til kr 0. Reduksjonen er endelig og rentebeløpet skal ikke betales på et senere tidspunkt.

Videre var det 4 000 mill. kroner i aksjonærlån i Hafslund Oslo Celsio som ble videreført i transaksjonen. Aksjonærlån på 1 600 mill. kroner ble overtatt av Infranode og HitecVision, og resterende aksjonærlån på 2 400 mill. kroner ble overtatt av Hafslund. Lånene har løpetid til 2047, men långiver har opsjon på forlengelse. Lånene har rente på 6 måneders Nibor pluss en margin på 240 basispunkter.

Mill. kroner	30.06.2022	31.12.2021
Rentebærende gjeld per 1. januar	18 695	20 250
Opptak av rentebærende gjeld	1 500	500
Nedbetaling av rentebærende gjeld	- 450	- 1 755
Sum endringer som følge av kontantstrømmer fra finansiering	1 050	-1 255
Opptak av rentebærende gjeld som ikke har kontanteffekt	3 677	-
Effekt av valutakursendringer (ikke kontanteffekt)	211	- 19
Effekt av virkelig verdisikring (ikke kontanteffekt)	- 292	- 186
Andre endringer rentebærende gjeld uten kontanteffekt	3	- 95
Sum endringer uten kontanteffekt	3 599	- 300
Rentebærende gjeld	23 344	18 695



Noter

Note 7 Derivater og sikring

Etter overtakelsen av datterselskapet Hafslund Oslo Celsio AS (tidligere Fortum Oslo Varme AS) har konsernet i tillegg til derivater og sikring omtalt i årsregnskapet for 2021 også overtatt derivatposisjoner som Hafslund Oslo Celsio AS hadde per overtakelsestidspunktet.

Hafslund Oslo Celsio benytter systempriskontrakter og områdeprisderivater (EPADer) for å sikre fremtidige inntekter fra salg av kraft og fjernvarme i Oslo. Disse derivatene er utpekt som sikringsinstrumenter i en kontantstrømsikring, mens inntekter fra høyst sannsynlig fremtidig salg av kraft og fjernvarme i Oslo er utpekt som sikringsobjektet. Effektiv del av sikringen føres over utvidet resultat, mens ineffektiv andel av sikringen og eventuell oversikring resultatføres under regnskapslinjen Driftsinntekter som Annen gevinst/tap.

Industrikontrakt inngått med Hydro Energi

Hafslund inngikk i januar 2022 en ny langsiktig avtale med Hydro Energi for levering av et fysisk kraftvolum på 1 300 GWh. Halvparten av kraften skal leveres i NO1 og halvparten i NO3, i perioden 2023 til 2029.

Den delen av kontrakten som leveres i NO3 er innregnet i balansen og måles til virkelig verdi, og er sikringsbokført som en alt-i-ett sikring med verdiendringer over utvidet resultat.

Note 8 Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Resultat fra tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter var -198 mill. kroner, hvorav -248 mill. kroner gjelder den felleskontrollerte virksomheten Eidsiva Energi, hvor Hafslund eier 50 prosent. Negativt resultatbidrag fra eierandelen i Eidsiva Energi hovedsakelig grunnet høye kostnader til dekning av tapt volum i strømmettet til markedspris, kombinert med utsettelse av planlagt økning i kundetariffene i datterselskapet Elvia. Dette gir en midlertidig oppbygging av mindreinntekt som Elvia vil bli kompensert når tariffene justeres.

Note 9 Hendelser etter balansedagen

Ved avleggelse av regnskapet for første halvår 2022 foreligger det ingen vesentlige, kjente hendelser etter balansedagen som forventes å ha en innvirkning på konsernets resultatregnskap for første halvår 2022 eller den finansielle stillingen per 30. juni 2022.

Etter balansedagen har konsernet emittert et sertifikatlån på 880 mill. kroner med løpetid til 15. august 2023 og kupong 3,80 %.



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 2022 for konsernet Hafslund.

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

Det sammendratte konsernregnskapet for perioden 1. januar til 30. juni 2022 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, 25. august 2022

Hafslund AS

Styret

Alexandra Bech Gjerv
Styreleder

Bente Sollid Storehaug

Bjørn Erik Næss

Bård Vegar Solhjell

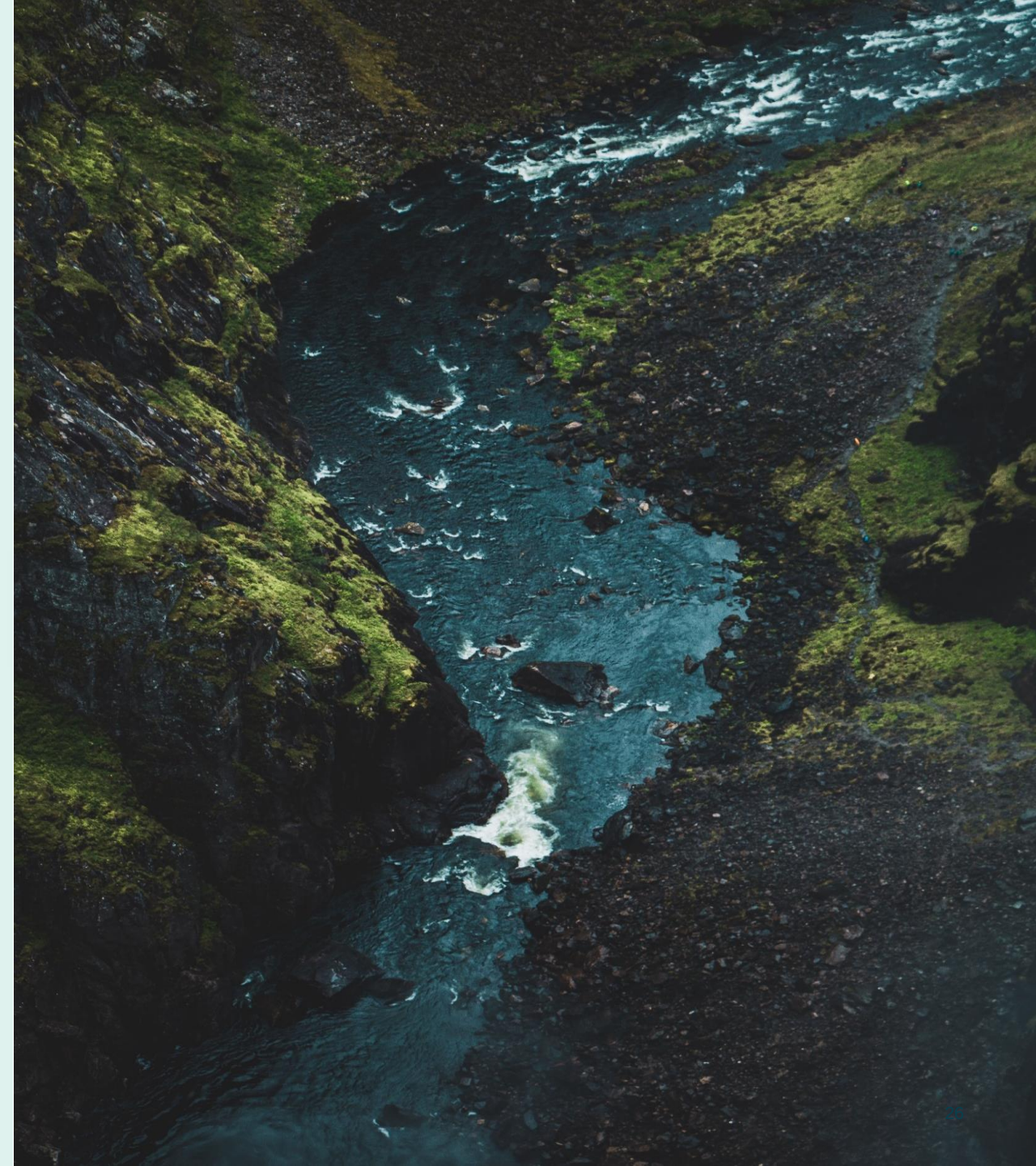
Mari Thjemøe

Håkon Rustad

Vegar Kjos Andersen

Ingvild Marie Rikoll Solberg

Finn Bjørn Ruyter
Konsernsjef



Definisjoner og alternative resultatmål

Begrep	Definisjon	Mill. kroner	30.06.2022	30.06.2021	31.12.2021
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 / Gj.snitt egenkapital				
ROCE	Driftsresultat / Gj.snitt engasjert kapital				
Gjeld / EBITDA	Gj.snitt netto rentebærende gjeld / EBITDA				
FFO / Gjeld	(EBITDA – betalte renter – betalt skatt) / Gjennomsnitt netto rentebærende				
Kraftproduksjon	Total produksjon i kraftverk i TWh				
Oppnådd kraftpris	Vannkraftproduksjon solgt i spotmarked, industrikontrakter, konsesjonskraft, samt realisert resultat fra finansiell kraftsikring				
Underliggende resultat	Resultat korrigert for engangsposter og urealiserte verdiendringer				
		BRUTTO OG NETTO RENTEBÆRENDE GJELD			
		Langsiktig rentebærende gjeld	20 305	18 278	17 745
		Verdiendring låneportefølje	33	- 308	- 259
		Kortsiktig rentebærende gjeld	3 039	1 001	950
		Brutto rentebærende gjeld inkl. ansvarlig lån	23 377	18 971	18 436
		Bankinnskudd, kontanter o.l.	3 061	1 499	6 988
		Andre langsiktige rentebærende fordringer	122	203	112
		Netto rentebærende gjeld	20 194	17 268	11 336
		ENGASJERT KAPITAL			
		Egenkapital	39 593	25 801	26 816
		Netto rentebærende gjeld	20 194	17 268	11 336
		Betalbar skatt	4 158	2 205	4 895
		Engasjert kapital	63 945	45 275	43 046



Alternative resultatmål (forts.)

Mill. kroner	1H 2022	1H 2021	2021
UNDERLIGGENDE RESULTAT			
Driftsresultat (EBIT)	5 306	3 129	8 463
Verdiendring kraft- og valutasikringskontrakter	1 131	258	647
Verdiendring erstatninger	133	7	220
Underliggende driftsresultat	6 571	3 394	9 329
Resultat etter skatt	1 154	1 072	2 611
Verdiendringer og engangsforhold i driftsresultat	1 264	265	866
Engangsforhold netto finanskostnader	90	- 66	- 66
Skatteeffekt av justeringer og engangsforhold	- 347	- 17	- 228
Underliggende resultat etter skatt	2 161	1 254	3 183
ROCE			
Driftsresultat	5 306	3 129	8 463
Delt på:			
Engasjert kapital (gjennomsnitt)	53 364	45 167	44 052
ROCE / avkastning på engasjert kapital	9,9 %	6,9 %	19,2 %
ROE			
Resultat etter skatt	1 154	1 072	2 611
Delt på:			
Egenkapital (gjennomsnitt)	33 204	25 820	26 327
ROE / avkastning på egenkapital	3,5 %	4,2 %	9,9 %

Mill. kroner	1H 2022	1H 2021	2021
GJELD / EBITDA			
Netto rentebærende gjeld (gjennomsnitt)	15 765	17 956	14 990
Delt på:			
EBITDA	5 592	3 379	8 979
Gjeld / EBITDA	2,8	5,3	1,7
FFO / GJELD			
EBITDA	5 592	3 379	8 979
Betalte renter	- 378	- 369	- 605
Betalt skatt	- 5 073	- 247	- 273
Delt på:			
Netto rentebærende gjeld (gjennomsnitt)	15 765	17 956	14 990
FFO / Gjeld	1%	15%	54%





Hafslund

Kontaktdetaljer

Informasjon finnes på Hafslunds hjemmesider:

www.hafslund.no

Direktør kommunikasjon og rammevilkår, Per-Arne Torbjørnsdal

Per-Arne.Torbjornsdal@hafslundeco.no

Telefon +47 916 08 196

Konstituert konserndirektør finans og risk, Andreas Wik

Andreas.Wik@hafslund.no

Telefon +47 924 97 255