

Eidsiva.

Forenklet kvartalsrapport

Tredje kvartal 2024



Innhold

Generelt.....	3
Resultatdrivere	4
Viktige hendelser	7
Utsiktene framover	8
Virksomhetsområdene.....	10
Nett	10
Bioenergi.....	11
Bredbånd	11
Morselskapet.....	12
Resultatregnskap	16
Balanse.....	17
Kontantstrøm	18
Investorinformasjon.....	19

Eidsiva Energi konsern

Generelt

Eidsivakonsernet har organisert sine virksomheter i virksomhetsområdene Nett, Bredbånd og Bioenergi. Konsernet har også en 43,5 prosent eierandel i Norges nest største kraftproduksjonsselskap Hafslund Kraft (tidligere Hafslund Eco Vannkraft).

Eidsiva Energi utarbeider årsregnskap for konsernet i henhold til de internasjonale regnskapsprinsippene IFRS Accounting Standards® (IFRS). Konsernet legger til grunn de samme prinsipper for måling og innregning som i årsregnskapet, og en forutsetning om fortsatt drift.

Denne rapporten etter tredje kvartal er en forenklet rapportering for informasjonsformål. Halvårsrapporten per 30. juni og årsrapporten per 31. desember blir utarbeidet etter IAS34 for delårsrapportering.

Sammenligningstall fra samme periode i fjor vises i parentes.

Som analytisk tilleggsinformasjon viser Eidsiva også underliggende resultater, hvor det er korrigert for periodens endring i mer-/mindreinntekt, verdiendring av rentesikringer og for Eidsivas resultateffekt av urealiserte verdiendringer på sikringskontraktene i Hafslund Kraft AS.



Resultatdrivere tredje kvartal 2024

Eidsivakonsernets resultat etter skatt per tredje kvartal 2024 ble 1 129 millioner kroner, mot 2 607 millioner kroner per tredje kvartal 2023. Justert for verdiendringer av rente- og kraftkontrakter og merinntekt i Elvia er underliggende resultat etter skatt 1 547 millioner kroner, mot 1 914 millioner kroner i tredje kvartal 2023.

Eidsiva sin resultatandel i Hafslund Kraft AS etter tredje kvartal 2024 ble 987 millioner kroner, mot 1 731 millioner kroner per tredje kvartal 2023. Reduksjonen skyldes lavere kraftpriser i Sør-Norge, i tillegg til lavere resultat fra finansiell sikringsaktivitet per tredje kvartal 2024. Oppnådd kraftpris per tredje kvartal 2024 ble 11 øre per KWh lavere enn samme periode i fjor. Total kraftproduksjon øker med 174 GWh i forhold til 2023, samtidig som skattekostnaden reduseres. Korrigert for urealiserte verdiendringer på finansielle sikringer er det underliggende resultatet per tredje kvartal 2024 923 millioner kroner mot 890 millioner kroner i samme periode i fjor.

Elvia leverer et driftsresultat på 813 millioner kroner per tredje kvartal 2024, mot 1 473 millioner kroner per tredje kvartal 2023. Reduksjonen i driftsresultat skyldes hovedsakelig økte overføringskostnader og reduksjon i flaskehalsinntekter, noe motsvart av høyere tariffinntekter. Underliggende driftsresultat utgjør 1 407 millioner kroner, mot 1 659 millioner kroner etter tredje kvartal 2023.

Bioenergi har et driftsresultat per tredje kvartal 2024 på -30 millioner kroner, mot 67 millioner kroner etter tredje kvartal 2023. Korrigert for gevinst ved transaksjonen med Oplandske Bioenergi var driftsresultat per tredje kvartal 2023 38 millioner kroner. Reduksjonen i resultatet i Eidsiva Bioenergi skyldes i hovedsak at realisert energipris er lavere enn 2023 samtidig som varekostnaden har økt.

Eidsiva Bredbånd leverer et driftsresultat på 116 millioner kroner per tredje kvartal 2024, mot 99 millioner etter tredje kvartal 2023. Økt driftsresultat skyldes hovedsakelig kundevækst og høyere gjennomsnittlig inntekt per kunde.

Konsernets driftsinntekter per tredje kvartal 2024 ble 6 906 millioner kroner (6 564 millioner kroner). Konsernets driftsresultat ble 1 753 millioner kroner (3 270 millioner kroner). Underliggende driftsresultat ble 2 307 millioner kroner (2 619 millioner kroner). Etter netto finanskostnader på 580 millioner kroner (402 millioner kroner) ble resultat før skattekostnad 1 173 millioner kroner (2 868 millioner kroner). Skattekostnaden er beregnet med 22 prosent.

Resultat etter skatt per tredje kvartal 2024 ble 1 129 millioner kroner (2 607 millioner kroner). Underliggende resultat etter skatt ble 1 547 millioner kroner (1 914 millioner kroner).

Nøkkeltall

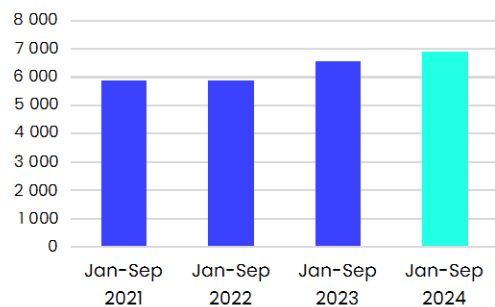
Resultat		Jan-Sep 2024	Jan-Sep 2023
Driftsinntekter	mkr	6 906	6 564
EBITDA	mkr	2 967	4 412
EBITDA underliggende	mkr	3 521	3 762
EBITDA underliggende uten HK-andel	mkr	2 598	2 872
EBITDA-margin	%	43,0	67,2
Driftsresultat	mkr	1 753	3 270
Driftsresultat underliggende	mkr	2 307	2 619
Resultat før skatt	mkr	1 173	2 868
Resultat etter skatt	mkr	1 129	2 607
Resultat etter skatt underliggende	mkr	1 547	1 914
Kapitalforhold		30.09.2024	30.09.2023
Totalkapital	mkr	53 933	51 768
Totalkapitalrentabilitet ¹⁾	%	6,1	11,9
Egenkapital	mkr	27 320	26 551
Egenkapitalrentabilitet ¹⁾	%	7,9	18,9
Sysselsatt kapital	mkr	45 963	43 099
ROACE underliggende ¹⁾	%	6,5	6,7
Kontanter og kontantekvivalenter	mkr	1 016	3 351
Likviditetsfond	mkr	982	60
Netto rentebærende gjeld	mkr	18 643	16 548
Egenkapitalandel	%	50,7	51,3
FFO	mkr	2 259	3 989
FFO/Netto rentebærende gjeld ¹⁾	%	20,5	40,8
FOCF	mkr	-387	1 860
FOCF/Netto rentebærende gjeld ¹⁾	%	2,3	25,5
Netto rentebærende gjeld/EBITDA ¹⁾		3,9	2,3
EBITDA/renter ¹⁾		5,6	10,6
Andre nøkkeltall		Jan-Sep 2024	Jan-Sep 2023
Leverert energi Nett	GWh	17 300	16 200
Varmesalg Bioenergi	GWh	330	325
Andre nøkkeltall		30.09.2024	30.09.2023
Antall nettkunder		991 000	980 000
Nettkapital	mkr	21 500	23 600
NVE-effektivitet (sum nett)	%	106	102
Skadefrekvens (H2) ¹⁾		4,1	3,2
SAIDI ¹⁾	min	63	69

¹⁾ Nøkkeltall som beregnes for siste tolv måneder.

Definisjoner finnes under avsnitt om alternative resultatmål på slutten av rapporten.

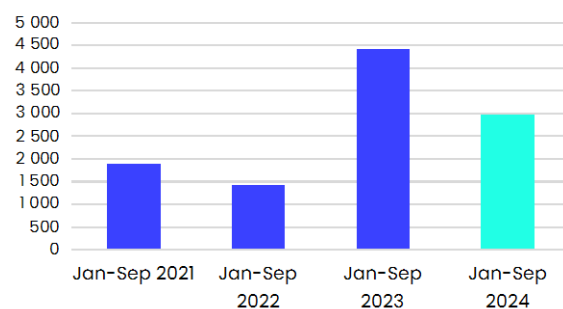
Driftsinntekter

millioner kroner



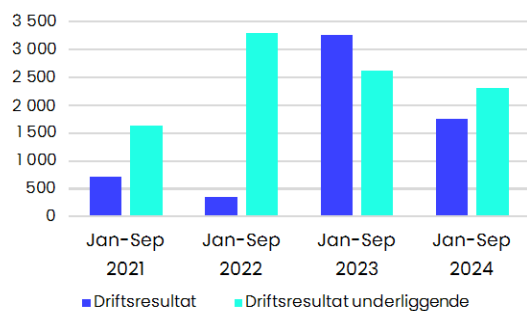
EBITDA

millioner kroner



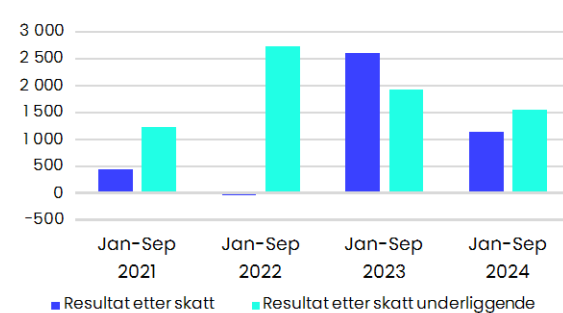
Driftsresultat

millioner kroner



Resultat etter skatt

millioner kroner



Viktige hendelser

- Etter en vinter med økning i skadetallene har det vært en positiv utvikling i skadestatistikken i andre og tredje kvartal. Med én fraværsskade i de to siste kvartalene er H1 på 2,3 og H2 på 4,1 per utgangen av tredje kvartal.
- Kraftprisen har i Eidsiva sitt prisområde falt videre i tredje kvartal 2024, sammenliknet med prisen i årets to første kvartaler. Prisen i tredje kvartal isolert sett var på samme nivå som foregående år. Sammenliknet med fjoråret er kraftprisen hittil i 2024 redusert med ca. 38%. Høy magasinfylling i Sør-Norge inn i kvartalet, kombinert med ytterligere tilsig og høy produksjon i tredje kvartal presser prisene ned. Også fremtidsprisene for kraft i Norge og Tyskland ble redusert i løpet av tredje kvartal.
- Eidsiva Bredbånd kjøpte i juli 100 prosent av aksjene i Hafslund Fiber AS. Kjøpet inkluderer infrastruktur, kunder og ansatte, og etablerer Eidsiva som ledende leverandør av mørk fiber i Oslo, Bærum og tilgrensende områder.
- Hafslund Kraft, hvor Eidsiva har en eierandel på 43,5 prosent kjøpte med virkning fra 1. juli Tonstad Vindkraftverk i Sirdal og Flekkefjord kommuner. Tonstad Vindkraftverk har en installert effekt på 208 MW og en årlig produksjon på rundt 670 GWh.
- I regjeringens forslag til statsbudsjett for 2025 fryses avgiften på avfallsforbrenning utover prisjustering og justering av konverteringsfaktor som gjør at avgiften reelt sett økes med nærmere 11%. Samtidig legger forslaget opp til at avgiften trappes opp igjen fra 2026. Den varslede økningen fra 2026 og frem mot 2030 har store konsekvenser for lønnsomheten på avfallsforbrenningsanlegget til Eidsiva Bioenergi.
- Statnett har fremmet forslag til Reguleringsmyndigheten for energi (RME) om å utbetale totalt 1,2 milliarder kroner i flaskehalsinntekter i fjerde kvartal. Det har tidligere vært vedtatt å ikke utbetale flaskehalsinntekter hittil i 2024, men faktiske flaskehalsinntekter for sommermånedene har vært betydelig høyere enn tidligere prognosert, noe som gir grunnlag for utbetaling i fjerde kvartal. RME vil fatte vedtak om utbetaling i løpet av fjerde kvartal.
- Eidsiva Energi har tatt opp to nye grønne obligasjonslån på totalt 1,25 milliarder kroner med løpetid på 7 og 10 år.
- Eidsiva har gjennomført organisasjonsmåling som viser en engasjementsscore for konsernet på 4,1, over referanseindeksen for bransjen som er på 3,9.

Utsiktene framover

Norge står overfor spesielt tre store utfordringer som må adresseres for å sikre en bærekraftig og sikker energifremtid.

Behov for mer fornybar kraft

Norge trenger betydelig mer fornybar kraft for å møte det økende energibehovet i industrien, transportsektoren og husholdningene. Økende elektrifisering og store klimaambisjoner krever rask utbygging av fornybare energikilder.

Utfordringer med strømnettkapasitet

Det er et stort behov for å øke kapasiteten i strømnettet inn mot Østlandet og innenfor regionen for å imøtekomme behovene for større næring og industri samt ny fornybar produksjon. Forbruksveksten drives i stor grad av behovet for økt elektrifisering for å oppfylle klimamål som er satt, samt legge til rette for ny næringsvirksomhet. Regjeringen har lagt frem en handlingsplan for raskere nettutbygging og bedre utnyttelse av eksisterende nett, inkludert tiltak som økte ressurser til konsesjonsbehandling og forskriftsfesting av modenheitskriterier for håndtering av kapasitetskø. Elvia har et uttalt mål om å ta ut 20% mer kapasitet av eksisterende nett og arbeider kontinuerlig med effektivisering av egne prosesser for bygging av nett og tilknytning av kunder. Samtidig er fjernvarme en viktig avlastning for strømnettet som kan vokse raskt og konfliktfritt.

Sikring av digital kontroll

Digital sikkerhet viktigere enn noen gang. Trusler fra cyberangrep og digital spionasje er økende og kan skade nasjonal sikkerhet. Offentlig eide datasentre vil sikre at viktig og

sensitiv informasjon er beskyttet, og at Norge står sterkere mot internasjonale trusler.

Disse fremtidsutsiktene underbygger Eidsivas strategiske posisjon og ambisjoner om å ta en proaktiv rolle i elektrifiseringen og digitaliseringen av samfunnet og tilrettelegging for ny næring på Østlandet, samtidig som man sikrer stabil og rimelig tilgang til fornybar kraft og en offensiv utvikling av strøm- og fibernettet.

Eidsiva forventer fortsatt at etterspørselen etter strøm, fiber og fjernvarme vil være sterk.

Eidsiva skal kutte egne utslipp med 60 prosent innen utløpet av 2030, ta vare på og utvikle folk og samarbeide med andre aktører for å nå målsettingene.

Eidsiva har lagt vekt på å opptre ansvarlig og bærekraftig i den utfordrende energisituasjonen vi står i, og setter sin lit til at dette vil stå seg i det lange løp – også med hensyn til resultat og avkastning. Les mer om bærekraft i Eidsiva i Bærekraftrapporten for 2023 som finnes på www.eidsiva.no.

Et viktig suksesskriterie er å beholde, utvikle og tiltrekke kompetente og engasjerte medarbeidere frem mot 2030 gjennom å bli en av Norges mest attraktive arbeidsplasser.

Risiko og usikkerhet

Det stadig økende globale spenningsnivået og handelskonflikter medfører større risiko for økte kostnader, renter og inflasjon, samt økt trusselnivå for digitale og fysiske angrep på infrastruktur.

Økt konfliktnivå kan også begrense tilgangen til materialer som er nødvendig for energiomstillingen og Eidsivas vekstsatsing på kraftproduksjon fra sol og vind, batterier og

komponenter som er essensielle for drift og utvikling av eksisterende infrastruktur.

Den pressede nettsituasjonen på Østlandet, sammen med arealkonflikter og sterk konkurranse utgjør også en risiko for at prosjekter innen sol- og vindkraft blir forsinket, redusert i omfang eller ikke realisert. I tillegg ligger det an til en utsettelse av den forventede forbruksveksten som følge av forsinkelser og kanselleringer i eksempelvis batteri- og hydrogenproduksjon. På lengre sikt forventes det fremdeles økt forbruksvekst.

Veksten i eksisterende virksomhet, spesielt innenfor fjernvarme, trues av endrede rammebetingelser og usikkerhet knyttet til fremtidige endringer.

Både ekstremværhendelser og kroniske klima- og naturhendelser representerer forhold som kan true anlegg og infrastruktur, og dermed også leveransesikkerheten.

For Eidsiva er det viktig å ha stor oppmerksomhet på disse risikoene og ta nødvendige forholdsregler for å sikre en stabil og sikker drift den kommende perioden.



Virksomhetsområdene tredje kvartal 2024

Nett

(tall i millioner kroner)	Jan-Sep 2024	Jan-Sep 2023
Driftsinntekter	5 701	5 457
Brutto dekningsbidrag	3 124	3 699
EBITDA	1 686	2 310
Driftsresultat	813	1 473
Driftsresultat underliggende	1 407	1 659
Antall nettkunder	991 000	980 000
Lvert energi (GWh)	17 300	16 200
Nettkapital (i mkr)	21 500	23 600
NVE-effektivitet (sum nett)	106%	102%

Nettvirksomheten omfatter cirka 71 000 kilometer overføringslinjer i konsesjonsområdet i Innlandet, Østfold, Akershus og Oslo. Virksomheten er monopolbasert og drives økonomisk i henhold til rammer gitt av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) og Direktoratet for Samfunnssikkerhet og Beredskap (DSB).

Elvia inntektsfører tariffinntekter som faktureres kundene. Tariffene er jevnt fordelt på et fast ledd basert på effekt og et variabelt ledd basert på energi. Inntektene varierer med kundenes forbruk.

Driftsresultatet hittil i år er på 813 millioner kroner (1 473 millioner kroner). Underliggende driftsresultat, driftsresultat korrigert for mer-/mindreinntekter, er på 1 407 millioner kroner (1 659 millioner kroner). Reduksjonen i driftsresultat skyldes hovedsakelig økte overføringskostnader og reduksjon i flaskehalsinntekter, noe motsvart av høyere tariffinntekter.

Driftsinntektene hittil i år er 5 701 millioner kroner (5 457 millioner kroner). Tariffinntektene har økt

med 732 millioner kroner grunnet høyere tariffer og høyere forbruk hittil i 2024, mens overføring av flaskehalsinntekter er redusert med 388 millioner kroner grunnet lavere kraftpriser i 2024.

Energikjøps- og overføringskostnader er på 2 577 millioner kroner (1 802 millioner kroner). Kjøp av overføringstjenester fra Statnett har økt fra 294 millioner i de ni første månedene i 2023 til 1 373 millioner kroner i 2024, etter at fastleddet er tilbake på et mer normalt nivå i 2024. Kostnader til kjøp av nettap er redusert fra 817 millioner kroner til 585 millioner kroner, grunnet lavere kraftpriser hittil i 2024 sammenliknet med tilsvarende periode i 2023.

Personalkostnadene er på 739 millioner kroner (701 millioner kroner). Det er hittil i år aktivert egne arbeidere for 359 millioner kroner (335 millioner kroner).

Avskrivningene ble 873 millioner kroner (838 millioner kroner).

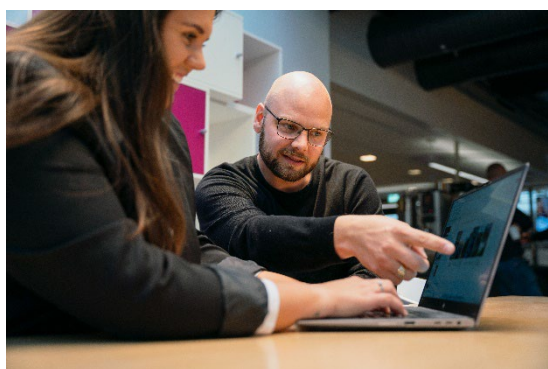
Andre driftskostnader utgjør 1 059 millioner kroner (981 millioner kroner). Økningen kommer blant annet av økte kostnader til beredskap og vedlikehold av nettet, samt økte IKT- og husleiekostnader.

(tall i millioner kroner)	Jan-Sep 2024	Jan-Sep 2023
Mer (+) / mindreinntekt (-) IB	928	-19
Korrigeringer fra tidligere år	16	423
Periodens mer (+) / mindreinntekt (-)	-594	-186
Renter merinntekt	13	7
Mer (+) / mindreinntekt (-) UB	364	226

Bioenergi

(tall i millioner kroner)	Jan-Sep 2024	Jan-Sep 2023
Driftsinntekter	372	364
Brutto dekningsbidrag	261	289
EBITDA	49	174
Driftsresultat	-30	67
Solgt GWh	330	325

Bioenergivirksomheten produserer fjernvarme fra 16 hel- og deleide fjernvarmeanlegg.



Driftsinntektene for tredje kvartal 2024 er 372 millioner kroner (364 millioner kroner). Driftsresultat for tredje kvartal 2024 er -30 millioner kroner (67 millioner kroner). Fjorårets driftsresultat inneholder en engangspost i form av gevinst fra salg av aksjene i Oplandske Bioenergi på 29 millioner kroner.

Salgsvolumet etter tredje kvartal 2024 endte på 330 GWh (325 GWh). Nedetid og reparasjon av turbinen på Trehørningen har medført 10 GWh lavere el-salg sammenlignet med fjoråret. Levert fjernvarme har økt med over 20 GWh, hvor mye av volumveksten kan tilskrives nye kunder koblet på eksisterende nett.

Realiserte energipriser har vært cirka 4 øre/kWh lavere enn i fjor, noe som reduserer omsetningen med 19 millioner kroner. Økt volum

trekker opp omsetningen med 10 millioner kroner.

Varekostnadene utgjorde 111 millioner kroner (75 millioner kroner) per tredje kvartal 2024. Halvparten av økt varekostnad kommer av endring i brenselsmiks på grunn av mange dager med svært lav temperatur som krever mer bruk av spisslast. Varekostnaden øker 10,8 øre/kWh. Brensel er en viktig del av virksomhetens lønnsomhet, og det er gjennomført tiltak rundt råvarelogistikk for å sikre tilgang til rett kvalitet og mengde brensel.

Øvrige drifts- og produksjonskostnader går opp omtrent 36 millioner kroner sammenlignet med samme periode i fjor. 22 millioner kroner er økning i forbrenningsavgift for anlegget på Trehørningen.

Bredbånd

(tall i millioner kroner)	Jan-Sep 2024	Jan-Sep 2023
Driftsinntekter	804	694
Brutto dekningsbidrag	592	503
EBITDA	355	289
Driftsresultat	116	99

Bredbåndsvirksomheten består av Eidsiva Bredbånd AS, Eidsiva Fiber AS og Eidsiva Fiberinvest AS (EFAS).

Driftsinntektene per tredje kvartal 2024 er 804 millioner kroner (694 millioner kroner). Omsetningsøkningen sammenliknet med fjoråret forklares av kundevekst samt inntekter fra datasenter på Gjøvik og mørk fiber i Eidsiva Fiber. Samtidig er inntekt per kunde på et høyere nivå enn fjoråret.

Eidsiva Bredbånd har per 30.9.2024 95 700 fiberkunder, en økning fra 89 000 fra årsskiftet og 86 000 per 30.9.2023.

Innkjøps- og varekostnadene utgjorde 212 millioner kroner (192 millioner kroner) etter tredje kvartal 2024. Økningen skyldes kundevekst.

Netto personalkostnader ble 106 millioner kroner (93 millioner kroner).

Avskrivninger utgjorde 239 millioner kroner (190 millioner kroner). Økningen skyldes i hovedsak tilgang av mørk fiber fra Eidsiva Fiber, datasenter på Gjøvik, samt økte investeringer i fiberinfrastruktur.

Driftsresultat etter tredje kvartal 2024 var på 116 millioner kroner (99 millioner kroner).

Resultatandelen fra 43,5 prosent eierandel i Hafslund Kraft inngår i konsernresultatet med 987 millioner kroner (1 731 millioner kroner). Resultatandelen fra Hafslund Kraft reduseres på grunn av lavere kraftpriser i Sør-Norge i tillegg til lavere verdiendring fra finansiell sikringsaktivitet. Produksjonsvolumet er noe høyere sammenliknet med fjoråret, men kompenserer ikke fullt ut for reduksjonen i kraftpriser. Skattekostnaden er redusert, blant annet grunnet bortfallet av høyprisbidraget. Underliggende resultatandel fra Hafslund Kraft per tredje kvartal 2024 ble 923 millioner kroner, mot 890 millioner kroner per tredje kvartal 2023.

Mor (virksomhetsområde)

(tall i millioner kroner)	Jan-Sep 2024	Jan-Sep 2023
Driftsinntekter	210	169
EBITDA	878	1 639
Driftsresultat	849	1 626
- herav Hafslund Kraft	987	1 731
- herav Hafslund Kraft underliggende	923	890

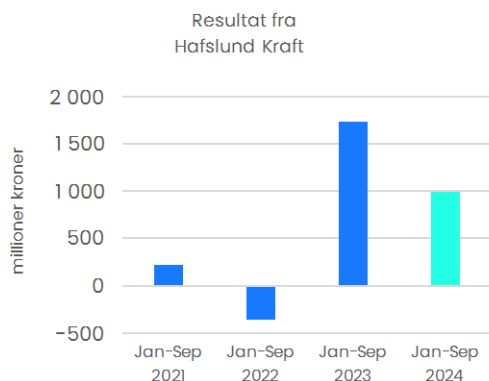
Virksomhetsområde Mor består av egen drift i form av stab og støttetjenester i tillegg til at Elsikkerhet Norge, Eidsiva Vekst og Heggvin Utvikling er konsolidert inn. Resultatet fra industrielle deleierskap presenteres i virksomhetsområde Mor.

Industrielle deleierskap

Virksomhet som er nært knyttet til konsernets formål er klassifisert som tilknyttet selskap under driftsresultat og benevnes «Industrielle deleierskap».

Resultatandeler etter skatt inngår i virksomhetsområdets driftsresultat, som «Resultatandel tilknyttet selskap».





I tillegg til Hafslund Kraft har konsernet en eierandel i Hafslund Invest på 35 prosent. Andelen fra Hafslund Invest var -8 millioner kroner per tredje kvartal 2024 (-11 millioner kroner). Øvrige eierposter er uvesentlige.

Morselskapets virksomhet

Morselskapet hadde driftsinntekter på 210 millioner kroner per tredje kvartal 2024 (169 millioner kroner). 155 millioner kroner (95 millioner kroner) kommer fra morselskapets egen drift, mens øvrige driftsinntekter kommer fra virksomheter som er konsolidert med morselskapet.

Konsernbalanse

Konsernet har en total kapital per 30. september 2024 på 54 milliarder kroner som er 2 milliarder kroner høyere enn 30. september 2023.

Bokført egenkapital er 27 milliarder kroner og utgjør 51 prosent av bokført total kapital.

Kontantstrøm og likviditet

Kontantstrømoppstillingen er satt opp etter den indirekte metode med utgangspunkt i regnskapsmessig resultat før skatt, som

justeres for resultatposter som ikke har gitt inn- eller utbetalinger samt kontantstrømindringer fra investerings- og finansieringsposter.

Netto kontantstrømmer fra driften utgjør 1 532 millioner kroner. Resultat før skatt på 1 173 millioner kroner korrigeres blant annet for avskrivninger på immaterielle eiendeler, varige driftsmidler og bruksrettseiendeler med 1 214 millioner kroner og resultat i tilknyttede selskaper med 973 millioner kroner.

Endringer i arbeidskapitalen og øvrige endringer har gitt en negativ likviditetseffekt på 418 millioner kroner.

Det er foretatt investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler på 2 647 millioner kroner. Endringer i andre investeringer på 604 millioner kroner er i knyttet til investeringer i likviditetsfond.

Det er mottatt utbytte fra tilknyttede selskaper på 857 millioner kroner.

Hittil i år er det betalt utbytte til eiere med totalt 1 242 millioner kroner.

I løpet av årets tre første kvartaler er det tatt opp nye lån på 3 450 millioner kroner. Det er innløst og betalt avdrag med 2 125 millioner kroner.

Likviditetsbeholdningen per 30. september 2024 er 1 016 millioner kroner som er en reduksjon med 335 millioner kroner siden årsskiftet. I tillegg er 982 millioner kroner plassert i likviditetsfond.

Konsernet har ubenyttede trekkrettigheter på 3 500 millioner kroner og en kassakredittramme på 500 millioner kroner.

Hamar, 24. oktober 2024
Styret i Eidsiva Energi AS

Pål Egil Rønn Styreleder	Martin Sleire Lundby Nestleder	Øystein Løseth
Berit Sande	Toril Benum	Anita Hager
Martin Lutnæs	Per Luneborg	John Renngård
Ingrid Nytun Christie		Henning Olsen Konsernsjef

Eidsiva.

Resultat- regnskap og balanse

Resultatregnskap

(tall i millioner kroner)	Jan-Sep 2024	Jan-Sep 2023	Året 2023
Driftsinntekter	6 906	6 564	9 622
Innkjøps- og varekostnader	-2 901	-2 023	-2 988
Personalkostnader	-1 087	-994	-1 388
Aktivering egne investeringsarbeider	388	358	490
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 214	-1 142	-1 685
Inntekt på investering i tilknyttede selskap	973	1 784	2 178
Andre (tap)/gevinster - netto	-1	-25	47
Annen driftskostnad	-1 311	-1 251	-1 683
Driftsresultat	1 753	3 270	4 593
Finansinntekter	29	126	225
Finanskostnader	-608	-528	-784
Netto finanskostnader	-580	-402	-559
Inntekt på investering i tilknyttede/felleskontrollerte virksomheter	-1	0	2
Resultat før skattekostnad	1 173	2 868	4 036
Skattekostnad	-44	-261	-431
Periodens resultat etter skatt	1 129	2 607	3 605
Utvidet resultat			
Periodens resultat etter skatt	1 129	2 607	3 605
Verdiendring sikringskontrakter i tilknyttet selskap (netto etter skatt)	29	147	178
Omregningsdifferanser i tilknyttet selskap	3	19	19
Sum poster som vil reklassifiseres til resultatet	32	166	197
Endring estimat knyttet til pensjoner (netto etter skatt)	3	3	1
Sum poster som ikke vil reklassifiseres til resultatet	3	3	1
Periodens totalresultat	1 164	2 775	3 803

Balanse

Eiendeler (tall i millioner kroner)	30.09.2024	30.09.2023	31.12.2023
Varige driftsmidler	29 798	28 633	28 899
Bruksrettseiendel	3 700	3 199	3 367
Immaterielle eiendeler	1 912	1 254	1 252
Investeringer i tilknyttede selskaper	13 813	13 308	13 653
Andre finansielle anleggsmidler	991	642	1 012
Sum anleggsmidler	50 214	47 036	48 183
Varer	260	48	208
Kundefordringer og andre fordringer	1 429	1 273	1 871
Derivater	32	-	56
Finansielle omløpsmidler til virkelig verdi over resultatet	982	60	1 525
Kontanter og kontantekvivalenter	1 016	3 351	1 351
Sum omløpsmidler	3 719	4 732	5 010
Sum eiendeler	53 933	51 768	53 193

Egenkapital og gjeld (tall i millioner kroner)	30.09.2024	30.09.2023	31.12.2023
Aksjekapital	1 062	1 062	1 062
Overkurs	23 834	23 834	23 834
Opptjent egenkapital	2 320	1 553	2 406
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	27 215	26 448	27 302
Ikke-kontrollerende eierinteresser	105	102	106
Sum egenkapital	27 320	26 551	27 407
Lån	15 983	14 308	14 281
Utsatt skatt	2 675	2 363	2 631
Pensjoner	172	162	171
Andre avsetninger og forpliktelser	152	-	104
Langsiktig leieforpliktelse	3 637	3 277	3 422
Sum langsiktig gjeld	22 619	20 110	20 609
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	2 079	2 023	2 947
Kortsiktig leieforpliktelse	276	212	245
Betalbar skatt	179	283	170
Lån	1 458	2 589	1 815
Sum kortsiktig gjeld	3 993	5 107	5 177
Sum gjeld	26 613	25 217	25 786
Sum gjeld og egenkapital	53 933	51 768	53 193

Kontantstrøm

(tall i millioner kroner)	Jan-Sep 2024	Jan-Sep 2023
Resultat før skattekostnad	1 173	2 868
Justeringer for:		
Av- og nedskrivninger	1 214	1 142
Gevinst/tap ved salg av varige driftsmidler	-5	-32
Endring i pensjonsforpliktelser	-	1
Endring i urealisert gevinst/tap på derivater	-16	-25
Endring urealiserte gevinst/tap på andre finansielle eiendeler til virkelig verdi	16	0
Andel resultat i tilknyttede selskap	-973	-1 784
Netto finanskostnader	580	402
Endring i arbeidskapital og øvrige endringer ¹⁾	-418	-210
Kontantstrømmer fra driften	1 571	2 362
Betalte skatter	-39	-20
A: Netto kontantstrømmer fra driften	1 532	2 342
Utbetalinger ved kjøp av driftsmidler og immaterielle eiendeler	-2 647	-2 129
Innbetalinger ved salg av anleggsmidler	9	56
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler	-	-9
Innbetalinger ved langsiktige fordringer	5	2 165
Innbetalinger ved salg av andeler og verdipapirer	0	82
Innbetalinger av utbytte fra tilknyttede selskaper	857	377
Endringer i andre investeringer	604	-60
Mottatte finansinntekter	7	126
B: Netto likviditetsendring fra investeringer	-1 165	608
Endring trekk på kassekreditt	-	-1
Opptak av nye lån	3 450	1 001
Avdrag på gjeld og andre forpliktelser	-2 125	-457
Avdrag på leieforpliktelser	-145	-88
Betalte renter	-474	-414
Betalte renter leieforpliktelser	-166	-96
Utbetalt utbytte til konsernets aksjonærer	-1 242	-2 217
C: Netto likviditetsendring fra finansiering	-701	-2 272
A+B+C: Netto likviditetsendring i perioden	-335	678
Kontanter og bankinnskudd per 01.01.	1 351	2 673
Kontanter og bankinnskudd per avslutningstidspunkt	1 016	3 351
¹⁾ Spesifikasjon endring i arbeidskapital og øvrige endringer		
Endring i kundefordringer, varer og andre fordringer	389	315
Endring i leverandørgjeld, offentlig gjeld og annen kortsiktig gjeld	-841	-611
Øvrige endringer	34	86
Sum endring i arbeidskapital og øvrige endringer	-418	-210

Eidsiva.

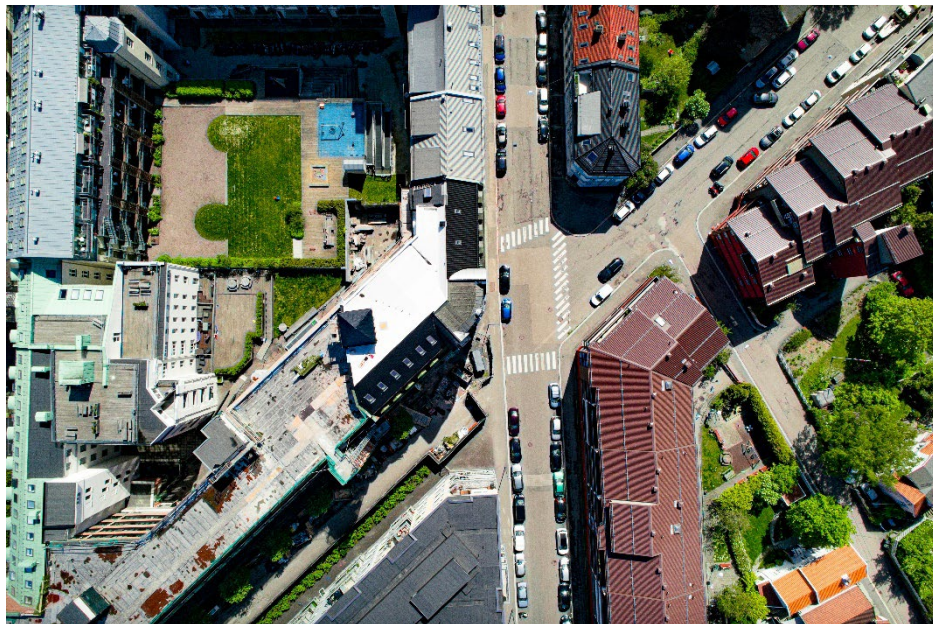
Investor- informasjon

Alternative resultatmål

Resultat		Jan-Sep 2024	Jan-Sep 2023
Driftsresultat	mkr	1 753	3 270
Avskrivninger	mkr	1 214	1 142
EBITDA	mkr	2 967	4 412
EBITDA	mkr	2 967	4 412
Mer (-) / mindreinntekt (+) i Elvia	mkr	594	186
Urealiserte verdiendringer rentesikringer	mkr	24	4
Urealiserte verdiendringer i HK	mkr	-64	-841
EBITDA underliggende	mkr	3 521	3 762
EBITDA	mkr	2 967	4 412
Mer (-) / mindreinntekt (+) i Elvia	mkr	594	186
Urealiserte verdiendringer rentesikringer	mkr	24	4
Resultandel fra HK inkludert i EBITDA	mkr	-987	-1 731
EBITDA underliggende uten HK-andel	mkr	2 598	2 872
Driftsresultat	mkr	1 753	3 270
Mer (-) / mindreinntekt (+) i Elvia	mkr	594	186
Urealiserte verdiendringer rentesikringer	mkr	24	4
Urealiserte verdiendringer i HK	mkr	-64	-841
Driftsresultat underliggende	mkr	2 307	2 619
Resultat etter skatt	mkr	1 129	2 607
Mer (-) / mindreinntekt (+) i Elvia etter skatt	mkr	463	145
Urealiserte verdiendringer rentesikringer etter skatt	mkr	19	3
Urealiserte verdiendringer i HK etter skatt	mkr	-64	-841
Resultat etter skatt underliggende	mkr	1 547	1 914
Kapitalforhold		30.09.2024	30.09.2023
Resultat før skatt siste 12 måneder	mkr	2 340	5 280
Rentekostnad siste 12 måneder	mkr	-861	-693
Gjennomsnittlig totalkapital siste 12 måneder	mkr	52 850	50 272
Totalkapitalrentabilitet	%	6,1	11,9
Resultat etter skatt siste 12 måneder	mkr	2 127	4 781
Gjennomsnittlig egenkapital siste 12 måneder	mkr	26 936	25 341
Egenkapitalrentabilitet	%	7,9	18,9
Langsiktig rentebærende gjeld	mkr	15 983	14 308
Kortsiktig rentebærende gjeld	mkr	1 273	2 408
Leieforpliktelser IFRS 16 langsiktig	mkr	3 637	3 277
Leieforpliktelser IFRS 16 kortsiktig	mkr	276	212

Påløpte renter	mkr	185	181
Egenkapital	mkr	27 320	26 551
Overfinansiert pensjonsordning	mkr	-715	-426
Likviditetsfond	mkr	-982	-60
Kontanter og kontantekvivalenter	mkr	-1 016	-3 351
Sysselsatt kapital	mkr	45 963	43 099
Gjennomsnittlig sysselsatt kapital siste 12 måneder	mkr	44 531	42 781
Underliggende driftsresultat siste 12 måneder	mkr	2 877	2 851
ROACE underliggende	%	6,5	6,7
Langsiktig rentebærende gjeld	mkr	15 983	14 308
Kortsiktig rentebærende gjeld	mkr	1 273	2 408
Leieforpliktelser IFRS 16 langsiktig	mkr	3 637	3 277
Leieforpliktelser IFRS 16 kortsiktig	mkr	276	212
Påløpte renter	mkr	185	181
Overfinansiert pensjonsordning	mkr	-715	-426
Likviditetsfond	mkr	-982	-60
Kontanter og kontantekvivalenter	mkr	-1 016	-3 351
Netto rentebærende gjeld	mkr	18 643	16 548
EBITDA	mkr	2 967	4 412
Netto finansposter	mkr	-580	-402
Betalbar skatt	mkr	-128	-21
FFO	mkr	2 259	3 989
FFO	mkr	2 259	3 989
Investeringer	mkr	-2 647	-2 129
FOCF	mkr	-387	1 860
EBITDA siste 12 måneder	mkr	4 832	7 323
Netto finansposter siste 12 måneder	mkr	-736	-509
Betalbar skatt siste 12 måneder	mkr	-274	-62
FFO siste 12 måneder	mkr	3 822	6 753
FFO/Netto rentebærende gjeld	%	20,5	40,8
FFO siste 12 måneder	mkr	3 822	6 753
Investeringer siste 12 måneder	mkr	-3 396	-2 539
FOCF siste 12 måneder	mkr	426	4 214
FOCF/Netto rentebærende gjeld	%	2,3	25,5
EBITDA siste 12 måneder	mkr	4 832	7 323
Netto rentebærende gjeld/EBITDA		3,9	2,3
Rentekostnader siste 12 måneder	mkr	861	693
EBITDA/renter		5,6	10,6

Eidsiva.



Definisjoner

Konsernets finansielle informasjon utarbeides i henhold til Internasjonale regnskapsstandarder (IFRS). I tillegg fremlegges nøkkeltall og regnskapsstørrelser for å øke forståelsen av konsernets prestasjoner. Nøkkeltall og regnskapsstørrelser som ikke er definert innenfor IFRS anses som alternative resultatmål og er definert og beskrevet under.

EBITDA	Definert som driftsresultat pluss avskrivninger og nedskrivninger. Resultatstørrelsen er nyttig for investorer og andre interessenter ved vurdering av operasjonell lønnsomhet.
Driftsresultat underliggende	Definert som driftsresultat pluss (minus) periodens mindreinntekt (merinntekt), verdiendring rentesikringer og Eidsivas andel av verdiendringer etter skatt på kraftsikringskontrakter i det tilknyttede selskapet Hafslund Kraft. Resultatstørrelsen er nyttig, da den kan gi et bedre bilde av periodens økonomiske resultat.
Resultat etter skatt underliggende	Definert som resultat etter skatt pluss (minus) periodens mindreinntekt (merinntekt), verdiendring rentesikringer og Eidsivas andel av verdiendringer etter skatt på kraftsikringskontrakter i det tilknyttede selskapet Hafslund Kraft. Resultatstørrelsen er nyttig, da den kan gi et bedre bilde av periodens økonomiske resultat.
Rentebærende gjeld	Definert som gjeld som får renteavkastning bokført som en finanskostnad.
Netto rentebærende gjeld	Består av rentebærende gjeld minus kontanter/kontantekvivalenter og overfinansiert pensjonsforpliktelse. Netto rentebærende gjeld er et mål på konsernets netto gjeldsbelastning som gir en indikator på styrken i den samlede balansen.
Totalkapitalrentabilitet	Beregnet ved å dividere resultat før skatt fra videreført virksomhet pluss rentekostnader siste tolv måneder med gjennomsnittlig totalkapital siste tolv måneder. Nøkkeltallet kan brukes av enkelte interessenter til å vurdere konsernets evne til å forrente sine totale eiendeler.
Egenkapitalrentabilitet	Beregnet ved å dividere resultat etter skatt siste tolv måneder med gjennomsnittlig egenkapital siste tolv måneder.
Sysselsatt kapital	Definert som bokført egenkapital pluss netto rentebærende gjeld.

ROACE underliggende

Definert som underliggende driftsresultat pluss gevinst avhendet virksomhet siste tolv måneder delt på gjennomsnittlig sysselsatt kapital siste tolv måneder. Nøkkeltallet kan brukes av enkelte interessenter til å vurdere konsernets evne til å forrente sysselsatt kapital.

FFO

Definert som EBITDA minus netto finanskostnader minus betalbar skatt.

FOCF

Definert som FFO minus investeringer.

Netto rentebærende gjeld/EBITDA

Beregnet ved å dividere netto rentebærende gjeld med EBITDA siste tolv måneder. Nøkkeltallet gir nyttig informasjon om styrken på konsernets finansielle stilling og rapporteres jevnlig internt.

EBITDA/Renter

Beregnet ved å dividere EBITDA siste tolv måneder med renter siste tolv måneder. Nøkkeltallet gir nyttig informasjon om konsernets finansielle stilling og rapporteres jevnlig internt.

Skadefrekvens (H2)

H2 er antall arbeidsrelaterte personskader med og uten fravær, per millioner arbeidede timer.

SAIDI

SAIDI er et standardisert internasjonalt måltall for leveringssikkerhet i nettet. SAIDI indikerer den gjennomsnittlige avbruddsvarigheten per nettkunde de siste 12 månedene.



Finansiell kalender

Forenklet rapport per fjerde kvartal 2024	13. februar 2025
Årsrapport 2024	11. april 2025
Forenklet rapport per første kvartal 2025	8. mai 2025
Halvårsrapport 2025	28. august 2025
Forenklet rapport per tredje kvartal 2025	23. oktober 2025

Investorinformasjon

Informasjon finnes på Eidsivas hjemmeside www.eidsiva.no

Anne Mette Askvig
Konserndirektør Økonomi og Finans
Tlf. 416 26 489
annemette.askvig@eidsiva.no

Eidsiva.

Postboks 4100
2307 Hamar

eidsiva.no