

Eidsiva.

Forenklet kvartalsrapport

Tredje kvartal 2023



Innhold

Generelt.....	3
Resultatdrivere	4
Viktige hendelser	7
Risiko.....	8
Utsiktene framover	8
Virksomhetsområdene.....	10
Nett.....	10
Bioenergi.....	10
Bredbånd	11
Morselskapet.....	11
Resultatregnskap.....	17
Balanse.....	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 produksjonsselskap Hafslund Eco Vannkraft.

Eidsiva Energi rapporterer årsregnskap for konsernet i henhold til regnskapsprinsippene International Financial Reporting Standards (IFRS). Konsernet legger til grunn de samme prinsippene 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.

Sammenligningstall fra samme periode i fjor vises i parentes.

Som analytisk tilleggsinformasjon viser Eidsiva også underliggende resultater, hvor det er korrigeret for endring i mer-/mindreinntekt og for Eidsivas resultatteffekt av urealiserte verdiendringer på sikringskontraktene i Hafslund Eco Vannkraft.



Resultatdrivere tredje kvartal 2023

Kraftprisen per tredje kvartal 2023 er vesentlig lavere enn for samme periode i 2022. Dette påvirker resultatet til Eidsiva gjennom reduserte resultater fra vannkraft og bioenergi, mens nettvirksomheten påvirkes positivt gjennom lavere kostnader til tap i nettet. Samtidig har et markant fall i framtidsprisene på kraft gitt positive urealiserte verdiendringer på inngåtte kraftprissikringer i vannkraftsvirksomheten.

I nettvirksomheten Elvia er kostnadene til nettap og overliggende nett kraftig redusert. Mottatte flaskehalsinntekter fra Statnett er mer enn halvert sammenlignet med samme periode i fjor. Totalt sett leverer nettvirksomheten et økt resultat per tredje kvartal 2023.

Bioenergi påvirkes også av reduserte kraftpriser. Virksomheten øker levert volum, men dette kompenseres ikke fullt ut prisnedgangen. Sammen med en markant økning av prisen på innsatsfaktorer gjør dette at resultatet per tredje kvartal 2023 er lavere enn samme periode i fjor.

Bredbåndsvirksomheten opplever fortsatt sterk konkurranse i markedet, noe som gir press på omsetning per kunde. Driftskostnadene til bredbåndsvirksomheten øker, noe som gir seg utslag i et lavere resultat per tredje kvartal 2023 sammenliknet med samme periode i fjor.

Produksjonen i Hafslund Eco Vannkraft har vært vesentlig høyere i årets tre første kvartaler 2023 enn tilsvarende periode i fjor. Produksjonsøkningen er ikke høy nok til å kompensere for de lavere prisene i perioden. De reduserte fremtidsprisene på kraft fører imidlertid til urealiserte positive verdiendringer på sikringer, noe som gir et vesentlig høyere resultatbidrag fra Hafslund Eco Vannkraft per tredje kvartal sammenlignet med samme periode i 2022. Korrigert for urealiserte verdiendringer er de underliggende resultatene lavere enn sammenlignbar periode i fjor, hovedsakelig drevet av kraftprisene i tredje kvartal.

Konsernets driftsinntekter etter tredje kvartal 2023 ble 6 564 millioner kroner (5 886 millioner kroner). Flaskehalsinntekter ble i Q3 2022 klassifisert som reduksjon av varekostnad mens det i 2023 er ført som inntektsøkning. Konsernets driftsresultat ble 3 270 millioner kroner (345 millioner kroner). Underliggende driftsresultat ble 2 615 millioner kroner (3 313 millioner kroner).

Etter netto finanskostnader på 402 millioner kroner (287 millioner kroner) ble resultat før skattekostnad 2 868 millioner kroner (58 millioner kroner). Skattekostnaden er beregnet med 22 prosent.

Resultat etter skatt etter tredje kvartal 2023 ble 2 607 millioner kroner (-35 millioner kroner). Underliggende resultat etter skatt ble 1 911 millioner kroner (2 734 millioner kroner).

Nøkkeltall

Resultat		Jan-Sep 2023	Jan-Sep 2022
Driftsinntekter	mkr	6 564	5 886
EBITDA	mkr	4 412	1 433
EBITDA-margin	%	67,2	24,3
Driftsresultat	mkr	3 270	345
Driftsresultat underliggende	mkr	2 615	3 313
Resultat før skatt	mkr	2 868	58
Resultat etter skatt	mkr	2 607	-35
Resultat etter skatt underliggende	mkr	1 911	2 734

Kapitalforhold		30.09.2023	30.09.2022
Totalkapital	mkr	51 768	48 777
Totalkapitalrentabilitet	%	11,9	1,5
Egenkapital	mkr	26 551	24 131
Egenkapitalrentabilitet ¹⁾	%	18,9	0,6
Sysselsatt kapital	mkr	43 448	40 427
ROACE ¹⁾	%	13,8	1,4
Kontanter og kontantekvivalenter	mkr	3 351	646
Netto rentebærende gjeld	mkr	13 545	15 651
Egenkapitalandel	%	51,3	49,5
FFO ¹⁾	mkr	6 753	1 682
FFO/Netto rentebærende gjeld ¹⁾	%	49,9	10,7
FOCF ¹⁾	mkr	4 214	-1 405
FOCF/Netto rentebærende gjeld ¹⁾	%	31,1	-9,0
Netto rentebærende gjeld/EBITDA ¹⁾		1,8	7,6
EBITDA/renter ¹⁾		10,6	4,0

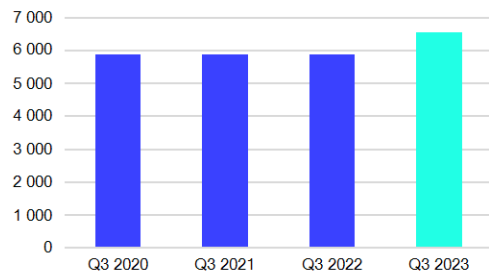
Andre nøkkeltall		Jan-Sep 2023	Jan-Sep 2022
Levert energi Nett	GWh	16 200	16 500
Varmesalg Bioenergi	GWh	325	301

Andre nøkkeltall		30.09.2023	30.09.2022
Antall nettkunder		980 000	966 000
Nettkapital	mkr	23 600	21 900
NVE-effektivitet	%	102	104

¹⁾ Nøkkeltallene under kapitalforhold beregnes for siste tolv måneder.
Definisjoner finnes under avsnitt om alternative resultatmål på slutten av denne rapporten.

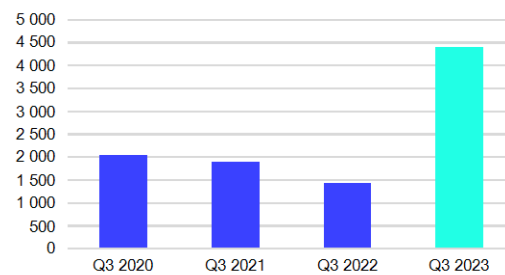
Driftsinntekter

millioner kroner



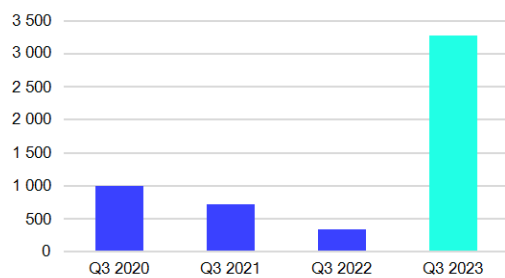
EBITDA

millioner kroner



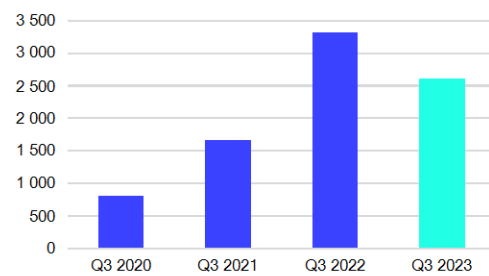
Driftsresultat

millioner kroner



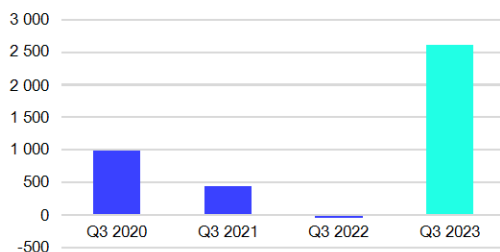
Driftsresultat underliggende

millioner kroner



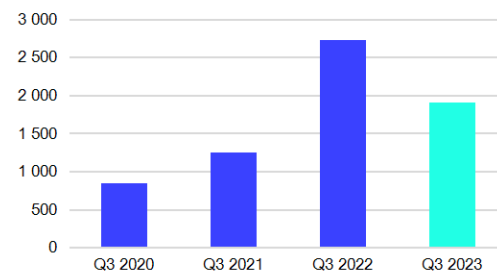
Resultat etter skatt

millioner kroner



Resultat etter skatt underliggende

millioner kroner



Viktige hendelser

- Henning Olsen tiltrådte som ny konsernsjef 1. september.
- Kraftprisene er kraftig redusert i tredje kvartal, og har i perioder vært negative.
- Statnett har i et brev til Elvia varslet om at det er fullt i transmisjonsnettet, og Elvia har derfor informert mange av sine største kunder om at det ikke er kapasitet til nytt forbruk i Oslo, Østfold og Akershus før i 2030–2035. Dette er en alvorlig situasjon, og Elvia vil sette inn det de kan av tiltak for å utnytte eksisterende nett på en best mulig måte.
- Peak Shaper vant i september 2023 Smartgridsenterets innovasjonspris. Peak Shaper utvikler en batteritjeneste som kan redusere presset på ny nettutbygging. Ved å plassere batterier i områder der nettkapasiteten er begrenset, kan batteriene gi økt utnyttelse av nettet gjennom å redusere de høyeste effektoppene.
- Uværet «Hans» og store nedbørmengder på Innlandet og i øvrige deler av Elvias nettområde, var utfordrende for alle konsernets tre virksomhetsområder, men god kvalitet på infrastruktur og gode beredskapsrutiner sørget for at Eidsiva ble rammet i begrenset grad. Eidsiva er gjennom eierskapet i Hafslund Eco Vannkraft deleier i produksjonsanlegget på Braskereidfoss som fikk større skader etter at flomlukene ikke åpnet seg. Hafslund Eco har engasjert DNV til å gjennomføre en granskning av hendelsesforløpet.
- ElBits AS er et nytt selskap eid av norske nettselskaper, blant andre Elvia. ElBits skal utvikle og drifte digitale fellestjenester, som over tid setter nettselskapene i stand til å løse samfunnsoppdraget gjennom energiloven på en bedre og mer effektiv måte. Selskapet har nå rekruttert permanent ledelse og fått tildelt en digitaliseringsramme på 150 millioner kroner for 2023 og 2024.
- I september tok Eidsiva opp to nye obligasjonslån på totalt en milliard kroner. Obligasjonen på 400 millioner kroner har en løpetid på fem år mens obligasjonen på 600 millioner kroner har en løpetid på ti år.
- Nasjonal Kommunikasjonsmyndighet (NKOM) har sendt ut et forslag på høring hvor flere regionale aktører med fibernett foreslås å måtte åpne sine nett for andre leverandører for å skape konkurranse i bredbåndsmarkedet. Eidsiva Bredbånd er en av aktørene som kan bli pålagt å åpne sitt fibernett, men mener det ikke foreligger grunnlag for å utpeke Eidsiva Bredbånd som en aktør med sterk markedsstilling.
- Regjeringen har lagt frem sitt forslag til statsbudsjett for 2024. Dersom den foreslåtte økningen på avfallsforbrenningsavgift besluttes, vil dette ha betydelig økonomisk konsekvens for Trehørningen Energisentral i Eidsiva Bioenergi. Den foreslåtte grunnrenteskatten på vindkraft vil også ha påvirkning for eventuelle nye utbyggingsprosjekter i Eidsiva Hafslund Vind DA.

Risiko

Konsernets risikostyring skal bidra til ivaretagelse av samfunnsoppdraget, sikre industrielle løsninger og finansiell avkastning. Risikostyringen er viktig for å sikre gode resultater, utbytteevne og sikring av konsernets finansielle plattform gjennom kostnadseffektiv drift. Konsernet opererer i virksomheter som innebærer risiko på mange områder.

Som følge av deleierskapet i kraftproduksjon er utvikling av langsiktige kraftpriser en sentral risiko for konsernets resultatutvikling og utbytteevne. Også kortsiktige svingninger i kraftmarkedet kan skape store og uforutsigbare svingninger i konsernets resultater og likviditet – både fra produksjonsvirksomhetene og for nettselskapet gjennom tap av strøm i nettet som må kjøpes tilbake til markedspris.

Med unntak av kraftpris er Eidsiva som energikonsern over tid relativt lite eksponert for markedsendringer og mer eksponert for endringer i rammebetingelser. Det er risiko for at rammebetingelser endres på en måte som kan påvirke konsernets investeringsplaner og måloppnåelse negativt. Dette gjelder både rammebetingelser innenfor eksisterende virksomhet og innenfor ny virksomhet som skal sikre konsernet videre vekst.

For nettvirksomheten gjelder dette blant annet pågående initiativ med å endre inntektsreguleringen. For Eidsiva Bioenergi er det risiko knyttet til mulig endring av prismodell for fjernvarme og økning i forbrenningsavgiften. For Eidsiva Bredbånd er det usikkerhet relatert til planlagt regulering av bredbåndsmarkedet. På alle områder jobber konsernet aktivt med å bidra til gode og bærekraftige rammebetingelser for de bransjene som konsernets virksomhet er en del av.

Konsernet jobber også aktivt for å sikre kostnadseffektiv drift og videre vekst. Vedvarende høy inflasjon og høyt kostnadsnivå

kan true investeringsbeslutninger og kostnadseffektivitet.

Operasjonelt er risikoen for dataangrep og sabotasje mot kritisk infrastruktur på et forhøyet nivå som følge av geopolitisk uro og økt konfliktnivå. Mulige hendelser med manglende tilgang og lange leveringstider på kritiske komponenter i kraftsystemet er også forhold som krever oppmerksomhet og ekstra tiltak for å til enhver tid kunne ivareta leveransesikkerheten.

Eidsivas lånegjeld gir eksponering for renteendringer. Netto eksponering begrenses imidlertid av at inntektsrammen i nettvirksomheten inkluderer et vesentlig renteelement.

Utsiktene framover

Eidsivakonsernet er, som et ledende energi- og telekomkonsern, sentralt plassert for å bidra til en nødvendig og påkrevet elektrifisering av samfunnet med økt utnyttelse av fornybar energi. For å tilrettelegge for industriutvikling er det behov for mer kraftproduksjon fra flere energikilder, bedre nettkapasitet og bedre utnyttelse av eksisterende infrastruktur gjennom anvendelse av ny teknologi. Eidsiva skal ta del i mulighetsrommet som ligger i å etablere løsninger for å sikre videre vekst, og samtidig bidra med utvikling av infrastruktur til det beste for samfunnet. Dette betinger imidlertid fornuftige og forutsigbare rammebetingelser som kan gi incentiver for videre investeringer både i eksisterende og ny grønn energi.

Eidsiva.

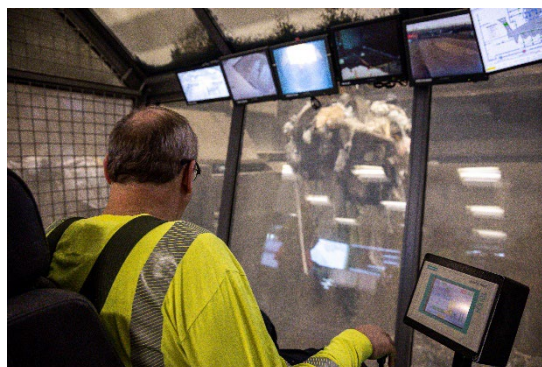
Eidsivakonsernet leverer produkter og tjenester som er samfunnskritisk, og etterspørselen er god. Dette forventes å gi seg utslag i fortsatt sterke resultater i de kommende årene. Endringer i kraftprisinivåer kan imidlertid gi vesentlige svingninger i rapporterte perioderesultater på kort sikt.

4. oktober sendte Statnett et brev til Elvia der de informerte om at det er fullt i transmisijsnettene i Oslo, Akershus og Østfold for forbrukskunder med større effektbehov. Elvia jobber aktivt sammen med Statnett for å finne gode løsninger og tiltak for sine kunder.

Konsernet skal levere gode resultater selv i perioder med betydelige ambisjoner om innovasjon og vekst. Dette krever god kostnadskontroll og fortsatt videreutvikling og optimering av kjernevirksomheten. En solid resultatutvikling er grunnlaget for å sikre avkastning til eierne og kapital til nye satsinger og investeringer.

For at Eidsiva skal nå sine ambisiøse målsettinger er det avgjørende og både rekruttere og beholde de beste medarbeiderne. Eidsiva har derfor etablert et målbilde om å bli en av Norges mest attraktive arbeidsplasser innen 2030.

Alle virksomhetene møter økende behov for digitalisering. I denne sammenheng investerer konsernet i selskaper som forventes å bidra til digitaliseringen, samtidig som rekrutteringen av aktuell kompetanse økes



Virksomhetsområdene tredje kvartal 2023

Nett

(tall i millioner kroner)	Jan-Sep 2023	Jan-Sep 2022
Driftsinntekter	5 457	6 223
Brutto dekningsbidrag	3 699	2 549
EBITDA	2 310	1 320
Driftsresultat	1 473	481
Driftsresultat underliggende	1 659	1 387
Antall nettkunder	980 000	966 000
Levert energi (GWh)	16 200	16 500
Nettkapital (i mkr)	23 600	21 900
NVE-effektivitet	102%	104%

Nettvirksomheten driver monopolvirksomhet i henhold til rammer gitt av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) og Direktoratet for Samfunnssikkerhet og Beredskap (DSB). Konesjonsområdet omfatter Innlandet, Viken og Oslo.

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. Tariffinntektene er 85 millioner kroner lavere enn tilsvarende periode i fjor.

RME innførte høsten 2022 en midlertidig forskrift som overfører deler av Statnetts flaskehalsinntekter til nettselskapene i områder som har høye strømpriser. Flaskehalsinntektene kompensere helt eller delvis den delen av kraftprisen som overstiger 35 øre/KWh. Ordningen gjelder for 2022 og 2023. Elvia har inntektsført 601 millioner kroner hittil i år (1 470 millioner kroner) som inngår i driftsinntektene. I kvartalsrapporten for Q3 2022 ble flaskehalsinntekter opprinnelig ført som en reduksjon av varekostnad i stedet for

inntektsøkning. For å få sammenlignbare tall for nettvirksomheten er Q3 2022 omarbeidet.

Driftsresultatet hittil i 2023 er på 1 473 millioner kroner (481 millioner kroner). Underliggende driftsresultat, driftsresultat korrigeret for mer-/mindreinntekter, er på 1 659 millioner kroner (1 387 millioner kroner). Økningen i driftsresultat skyldes hovedsakelig stor nedgang i energikjøp og overføringskostnader, samt tilføring av flaskehalsinntekter fra Statnett.

Energikjøps- og overføringskostnader er på 1 587 millioner kroner (3 674 millioner kroner). Kjøp av overføringstjenester fra Statnett er redusert fra 1 591 millioner til 294 millioner kroner, etter at fastleddet ble satt til 0 med virkning fra 1. april i 2022 samt at det ble satt et tak på 35 øre/KWh for energiprisen i energileddet med virkning fra november 2022. Kostnader til kjøp av nettap er redusert fra 1 624 millioner kroner til 817 millioner kroner, grunnet lavere kraftpriser hittil i 2023 sammenliknet med tilsvarende periode i 2022.

Personalkostnadene er på 701 millioner kroner (603 millioner kroner). Økningen utover generell lønnsvekst skyldes flere fast ansatte. Det er hittil i år aktivert egne arbeider for 335 millioner kroner (312 millioner kroner).

Avskrivningene ble 838 millioner kroner (840 millioner kroner), mens andre driftskostnader utgjør 1 025 millioner kroner (939 millioner kroner). Mye snø i deler av driftsområdet på starten av året, uværet «Hans», fusjonering med Stange Energi Nett og generelt høy prisstigning er hovedårsakene til økningen.

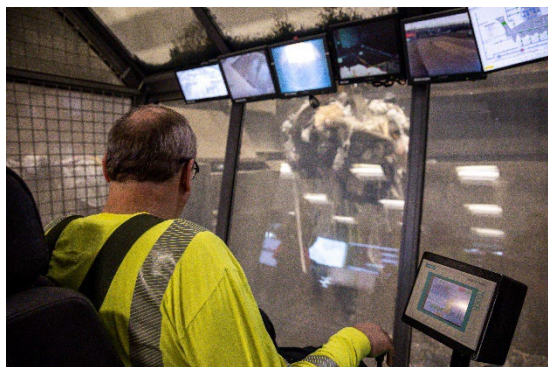
Tabellen nedenfor viser utviklingen i mer-/mindreinntekt, det vil si forskjellen på hva som er fakturert av nettleie og hva inntektsrammen i perioden tilsier.

(tall i millioner kroner)	Jan-Sep 2023	Jan-Sep 2022
Mer (+) / mindreinntekt (-) IB	-19	274
Korrigerings fra tidligere år	-28	40
Periodens mer (+) / mindreinntekt (-)	-186	-906
Renter merinntekt	2	6
Mer (+) / mindreinntekt (-) UB	-231	-586

Bioenergi

(tall i millioner kroner)	Jan-Sep 2023	Jan-Sep 2022
Driftsinntekter	364	434
Brutto dekningsbidrag	289	386
EBITDA	174	227
Driftsresultat	67	164
Solgt GWh	325	301

Bioenergivirksomheten produserer fjernvarme fra femten hel- og deleide fjernvarmeanlegg. Fem nye fjernvarmeanlegg er inkludert i virksomheten etter en kombinert aksjesalg- og innmatransaksjon i begynnelsen av januar.



Driftsinntektene for tredje kvartal 2023 er 364 millioner kroner (434 millioner kroner).

Salgsvolumet etter tredje kvartal 2023 endte på 325 GWh (301 GWh). Nye anlegg forklarer cirka 14 GWh av volumøkningen fra fjoråret.

Påkoblinger gjort på eksisterende nett utgjør cirka 6 GWh av volumøkningen. Videre har temperaturen vært lavere enn tilsvarende periode i 2022, og dette har resultert i cirka 4 GWh i økt fjernvarmevolum.

Kraftprisen har vært cirka 125 øre/kWh lavere enn i fjor. Lavere priser reduserer omsetningen med 97 millioner kroner. Økt volum øker omsetningen med 25 millioner kroner.

Varekostnadene utgjorde 75 millioner kroner (48 millioner kroner) per tredje kvartal 2023. Økning i varekostnad kommer hovedsakelig fra betydelig prispress på de fleste brenselstypene. Prisendringer i brenselmarkedet forklarer cirka 21 millioner kroner av økningen fra samme periode i fjor.

Øvrige drifts- og produksjonskostnader går opp omtrent 30 millioner kroner sammenlignet med i fjor. Dette kommer blant annet av anleggene som er inkludert fra januar 2023 og ansettelser gjort for å rigge selskapet for videre vekst.

I driftsresultatet inngår en netto gevinst på transaksjonen med Oplandske Bioenergi på 29 millioner kroner.

Driftsresultat for virksomhetsområdet for tredje kvartal 2023 er 67 millioner kroner (164 millioner kroner).

Bredbånd

(tall i millioner kroner)	Jan-Sep 2023	Jan-Sep 2022
Driftsinntekter	694	682
Brutto dekningsbidrag	503	488
EBITDA	289	307
Driftsresultat	99	127

Bredbåndsvirksomheten som består av Eidsiva Bredbånd AS og Eidsiva Fiberinvest AS (EFAS), hadde driftsinntekter for tredje kvartal 2023 på 694 millioner kroner (682 millioner kroner).

Bredbåndsvirksomheten opplever vedvarende økt konkurranse, noe som gir seg utslag i press på inntekt per kunde. Omsetningsøkningen sammenliknet med samme periode i fjor forklares av kundevekst.

Innkjøps- og varekostnadene utgjorde 192 millioner kroner (194 millioner kroner) for tredje kvartal 2023. Reduksjonen skyldes lavere strømkostnader og redusert bruk av kundeutstyr.

Netto personalkostnader ble 93 millioner kroner (82 millioner kroner). Økningen i netto personalkostnader skyldes hovedsakelig en økning i antall ansatte.

Øvrige driftskostnader er økt i forhold til fjoråret, hovedsakelig som følge av økte feilrettingskostnader, salgs og markedsføringskostnader i Eidsiva Bredbånd og kostnader i forbindelse med sanering av HFC-nettet i EFAS.

Driftsresultat for tredje kvartal 2023 var på 99 millioner kroner (127 millioner kroner).

Mor (virksomhetsområde)

(tall i millioner kroner)	Jan-Sep 2023	Jan-Sep 2022
Driftsinntekter	169	128
EBITDA	1 639	-421
Driftsresultat	1 626	-433
- herav HEV	1 731	-363

Virksomhetsområde Mor består av egen drift i tillegg til at Elsikkerhet Norge, Eidsiva Vekst og Heggvin Utvikling er konsolidert inn. Også resultatet fra industrielle og finansielle deleierskap presenteres via virksomhetsområde Mor.

Industrielle deleierskap

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

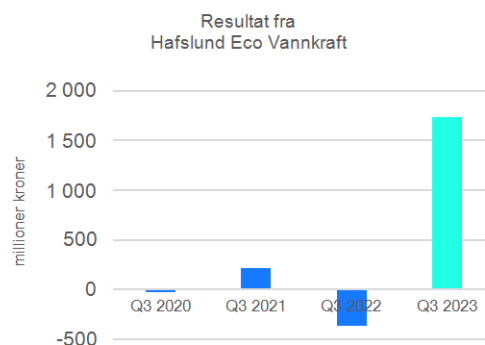
Resultatandelen fra disse selskapene inngår i virksomhetsområdets driftsresultat, som «Resultatandel tilknyttet selskap» og er resultatandel etter skatt. I tabellen overfor er andelen av driftsresultatet fra 43,5 prosent av Hafslund Eco Vannkraft (HEV) spesifisert. I tillegg inngår:

- 35,0 prosent av Hafslund Invest
- 33,0 prosent av Rakkestad Energi
- 33,3 prosent av Kraftcert
- 33,3 prosent av Svalun
- 33,3 prosent av Celtic Norse



Resultatandelen fra HEV inngår i konsernresultatet med 1 731 millioner kroner (-363 millioner kroner). De reduserte fremtidsprisene på kraft fører til urealiserte positive verdiendringer på sikringer, noe som gir et vesentlig høyere resultatbidrag fra Hafslund Eco Vannkraft per tredje kvartal sammenlignet med samme periode i 2022. Reduserte kraftpriser påvirker resultatet i HEV negativt, og produksjonsøkningen er ikke høy nok til å kompensere for de lave prisene. Korrigert for urealiserte verdiendringer er de underliggende resultatene lavere enn sammenlignbar periode i fjor.

Andelen fra Hafslund Invest var -11 millioner kroner (-9 millioner kroner).



Finansielle deleierskap

- 20,0 prosent av Prevent Systems

Morselskapets virksomhet

Morselskapets egen drift utgjør administrative fellestjenester for konsernet i henhold til tjenesteavtaler med virksomhetene, herunder regnskap, kapitalforvaltning, IT, HR, HMS, sponning, regional utvikling og eiendom.

Datterselskapene faktureres for fellestjenester i henhold til avtaler basert på armlengdes vilkår. Eierkostnader og enkelte felleskostnader bæres av morselskapet.

Morselskapet hadde driftsinntekter på 169 millioner kroner for tredje kvartal 2023 (128 millioner kroner). 95 millioner kroner (94 millioner kroner) kommer fra morselskapets egen drift, mens øvrige driftsinntekter kommer fra virksomheter som er konsolidert med morselskapet. Økningen i driftsinntektene kommer hovedsakelig fra salg av tomt på Heggvin.

Konsernbalanse

Konsernet har en total kapital per 30. september 2023 på 51,8 milliarder kroner som er 3,0 milliarder kroner høyere enn 30. september 2022.

Økningen skyldes hovedsakelig investeringer og gode resultater i Hafslund Eco Vannkraft som øker verdien av den bokførte ts-andelen.

Et langsiktige lån til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS på 2,0 milliarder kroner inklusive

påløpt renter ble innfridd 14. april og er årsaken til at andre finansielle anleggsmidler reduseres.

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

Norsk Regnskapsstiftelse (NRS) publiserer en oppdatert veiledning om pensjonsforutsetninger den 30. september. Endring i pensjonsmidler og – forpliktelser som følge av disse endringene, samt renteforutsetninger, har Eidsiva ikke beregnet ved denne rapporteringen på grunn av usikkerhet knyttet til de ulike anslagene. Endringene vil bli beregnet ved neste offisielle rapportering.

Hamar, 25. oktober 2023
Styret i Eidsiva Energi AS

Pål Egil Rønn Styreleder	Martin Sleire Lundby Nestleder	Øystein Løseth
Monica Haugan	Toril Benum	Anita Hager
Martin Lutnæs	Per Luneborg	John Renngård
Åge Andersen	Lise Merethe Holen Martinsen	Berit Sande
		Henning Olsen Konsernsjef

Eidsiva.

Resultat- regnskap og balanse

Resultatregnskap

(tall i millioner kroner)	Jan-Sep 2023	Jan-Sep 2022	Året 2022
Driftsinntekter	6 564	5 886	11 118
Innkjøps- og varekostnader	-2 023	-2 444	-5 477
Personalkostnader	-994	-853	-1 218
Aktivisering egne investeringsarbeider	358	332	477
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 142	-1 088	-1 481
Inntekt på investering i tilknyttede selskap	1 784	-371	1 041
Andre (tap)/gevinster - netto	-25	11	5
Annen driftskostnad	-1 251	-1 128	-1 603
Driftsresultat	3 270	345	2 863
Finansinntekter	126	129	196
Finanskostnader	-528	-416	-590
Netto finanskostnader	-402	-287	-393
Inntekt på investering i tilknyttede/felleskontrollerte virksomheter	0	0	1
Resultat før skattekostnad	2 868	58	2 470
Skattekostnad	-261	-93	-330
Periodens resultat etter skatt	2 607	-35	2 140
Utvidet resultat			
Periodens resultat etter skatt	2 607	-35	2 140
Verdiendring sikringskontrakter i tilknyttet selskap (netto etter skatt)	147	-251	-216
Omregningsdifferanser i tilknyttet selskap	19	8	1
Sum poster som vil reklassifiseres til resultatet	166	-243	-214
Endring estimat knyttet til pensjoner (netto etter skatt)	3	41	-124
Sum poster som ikke vil reklassifiseres til resultatet	3	41	-124
Periodens totalresultat	2 775	-237	1 802

Balanse

Eiendeler (tall i millioner kroner)	30.09.2023	30.09.2022	31.12.2022
Varige driftsmidler	28 633	27 254	27 628
Bruksrettseiendel	3 199	2 942	2 875
Immaterielle eiendeler	1 254	1 170	1 180
Investeringer i tilknyttede selskaper	13 308	10 755	12 014
Andre finansielle anleggsmidler	642	2 708	2 827
Sum anleggsmidler	47 036	44 829	46 524
Varer	48	94	19
Kundefordringer og andre fordringer	1 273	3 202	1 617
Derivater	60	6	-
Kontanter og kontantekvivalenter	3 351	646	2 673
Sum omløpsmidler	4 732	3 948	4 308
Sum eiendeler	51 768	48 777	50 832

Egenkapital og gjeld (tall i millioner kroner)	30.09.2023	30.09.2022	31.12.2022
Aksjekapital	1 062	1 062	1 062
Overkurs	23 834	23 834	23 834
Opptjent egenkapital	1 553	-857	1 022
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer	26 448	24 039	25 918
Ikke-kontrollerende eierinteresser	102	92	89
Sum egenkapital	26 551	24 131	26 007
Lån	14 308	14 221	13 947
Utsatt skatt	2 363	2 140	2 362
Pensjoner	162	196	161
Andre avsetninger og forpliktelser	-	-	78
Derivater	-	80	77
Langsiktig leieforpliktelse	3 277	2 997	2 922
Sum langsiktig gjeld	20 110	19 634	19 546
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	2 023	2 663	2 652
Kortsiktig leieforpliktelse	212	201	216
Derivater	-	16	7
Betalbar skatt	283	165	41
Lån	2 589	1 968	2 362
Sum kortsiktig gjeld	5 107	5 013	5 279
Sum gjeld	25 217	24 646	24 825
Sum gjeld og egenkapital	51 768	48 777	50 832

Eidsiva.

Investor- informasjon

Alternative resultatmål

Resultat		Jan-Sep 2023	Jan-Sep 2022
Driftsresultat	mkr	3 270	345
Mer (+) / mindreinntekt (-) i Elvia	mkr	-186	-906
Urealiserte verdiendringer fra HEV	mkr	841	-2 062
Driftsresultat underliggende	mkr	2 615	3 313
Resultat etter skatt	mkr	2 607	-35
Mer (+) / mindreinntekt (-) i Elvia etter skatt	mkr	-145	-707
Urealiserte verdiendringer etter skatt fra HEV	mkr	841	-2 062
Resultat etter skatt underliggende	mkr	1 911	2 734
Kapitalforhold		30.09.2023	30.09.2022
Resultat før skatt siste 12 måneder	mkr	5 280	190
Rentekostnad siste 12 måneder	mkr	-693	-517
Gjennomsnittlig totalkapital siste 12 måneder	mkr	50 272	47 119
Totalkapitalrentabilitet	%	11,9	1,5
Resultat etter skatt siste 12 måneder	mkr	4 781	154
Gjennomsnittlig egenkapital siste 12 måneder	mkr	25 341	24 009
Egenkapitalrentabilitet	%	18,9	0,6
Langsiktig rentebærende gjeld	mkr	14 308	14 221
Kortsiktig rentebærende gjeld	mkr	2 408	1 968
Påløpte renter	mkr	181	107
Egenkapital	mkr	26 551	24 131
Sysselsatt kapital	mkr	43 448	40 427
Gjennomsnittlig sysselsatt kapital siste 12 måneder	mkr	41 937	39 591
Driftsresultat siste 12 måneder	mkr	5 788	548
ROACE	%	13,8	1,4
Langsiktig rentebærende gjeld	mkr	14 308	14 221
Kortsiktig rentebærende gjeld	mkr	2 408	1 968
Påløpte renter	mkr	181	107
Kontanter og kontantekvivalenter	mkr	3 351	646
Netto rentebærende gjeld	mkr	13 545	15 651
EBITDA siste 12 måneder	mkr	7 323	2 046
Netto finansposter siste 12 måneder	mkr	-509	-357
Betalbar skatt siste 12 måneder	mkr	-62	-7
FFO siste 12 måneder	mkr	6 753	1 682
FFO/Netto rentebærende gjeld	%	49,9	10,7

FFO siste 12 måneder	mkr	6 753	1 682
Investeringer siste 12 måneder	mkr	-2 539	-3 087
FOCF siste 12 måneder	mkr	4 214	-1 405
FOCF/Netto rentebærende gjeld	%	31,1	-9,0
EBITDA siste 12 måneder	mkr	7 323	2 046
Netto rentebærende gjeld/EBITDA		1,8	7,6
Rentekostnader siste 12 måneder	mkr	693	517
EBITDA/renter		10,6	4,0



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) og Eidsivas andel av verdiendringer etter skatt på kraftsikringskontrakter i det tilknyttede selskapet Hafslund Eco Vannkraft. 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) og Eidsivas andel av verdiendringer etter skatt på kraftsikringskontrakter i det tilknyttede selskapet Hafslund Eco Vannkraft. 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 med unntak av netto pensjonsforpliktelse og leieforpliktelser (IFRS 16).
Netto rentebærende gjeld	Består av rentebærende gjeld minus kontanter og kontantekvivalenter. 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 total kapital 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

Definert som 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.

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.



Finansiell kalender

Forenklet rapport per fjerde kvartal 2023	15. februar 2024
Årsrapport 2023	12. april 2024
Forenklet rapport per første kvartal 2024	7. mai 2024
Halvårsrapport 2024	22. august 2024
Forenklet rapport per tredje kvartal 2024	24. oktober 2024

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