

Eidsiva.

Halvårsrapport

Første halvår 2023



Innhold

Resultatdrivere	4
Viktige hendelser	7
Virksomhetsområdene	12
Nett	12
Bioenergi	13
Bredbånd	14
Morselskapet	14
Resultatregnskap	19
Balanse	20
Kontantstrøm	21
Endringer i konsernets egenkapital	22
Noter til regnskapet	24
Investorinformasjon	29

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 prinsipper for måling og innregning som i årsregnskapet, og en forutsetning om fortsatt drift.

Denne rapporten etter første halvår 2023 er utarbeidet etter IAS34.

Sammenligningstall fra samme periode i fjor vises i parentes.

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



Resultatdrivere første halvår 2023

Stabile leveranser til våre kunder er høyt prioritert og en viktig faktor i konsernets resultatutvikling over tid. Det er derfor tilfredsstillende at leveransene fra alle virksomhetene i første halvår 2023 har vært stabile og uten alvorlige avbrudd.

Kraftprisene i andre kvartal er redusert i forhold til 2022, og i forhold til første kvartal 2023. Dette gjelder både realiserte priser i perioden og fremtidspriser, og påvirker resultatet for første halvår 2023 i flere dimensjoner. I nettvirksomheten Elvia er kostnadene til nettap og overliggende nett kraftig redusert, og sammen med mottatte flaskehalsinntekter fra Statnett løfter dette resultatet vesentlig sammenliknet med første halvår i 2022.

Produksjonen i Hafslund Eco Vannkraft har vært høyere i første halvår 2023 enn tilsvarende periode i fjor. Produksjonsøkningen mer enn kompenserer for de lavere prisene i perioden. De reduserte fremtidsprisene på kraft fører til urealiserte positive verdiendringer på sikringer, noe som gir et vesentlig høyere resultatbidrag fra Hafslund Eco Vannkraft i første halvår 2023 enn i første halvår 2022. Korrigert for urealiserte verdiendringer er de underliggende resultatene relativt stabile.

Bioenergi påvirkes også av reduserte kraftpriser. Virksomheten leverer økt volum, men dette kompenserer ikke fullt ut prisnedgangen. Sammen med en markant økning av prisen på innsatsfaktorer gjør dette at resultatet for første halvår 2023 er lavere enn samme periode i fjor.

Bredbåndsvirksomheten opplever fortsatt økt konkurranse i markedet, og netto kundevekst er lavere enn forventet. Utsatt oppstart av kundeoppkoblinger og prosjekter i tillegg til lavere inntekt per kunde som følge av konkurransesituasjonen påvirker omsetningen. Satsingen på nye forretningsområder og -produkter gir også en kostnadsøkning. Sammen med generelt høyere priser på innsatsfaktorer gir dette totalt sett et svakere resultat første halvår i år sammenliknet med tilsvarende periode i 2022.

Konsernets driftsinntekter etter første halvår 2023 ble 5 076 millioner kroner (4 247 millioner kroner). Konsernets driftsresultat ble 2 770 millioner kroner (-223 millioner kroner). Underliggende driftsresultat ble 2 087 millioner kroner (2 015 millioner kroner).

Etter netto finanskostnader på 267 millioner kroner (188 millioner kroner) ble resultat før skattekostnad 2 503 millioner kroner (-411 millioner kroner). Skattekostnaden er beregnet med 22 prosent.

Resultat etter skatt for første halvår 2023 ble 2 255 millioner kroner (-279 millioner kroner). Underliggende resultat etter skatt ble 1 592 millioner kroner (1 601 millioner kroner).

Nøkkeltall

Resultat		Jan-Jun 2023	Jan-Jun 2022
Driftsinntekter	mkr	5 076	4 247
EBITDA	mkr	3 567	507
EBITDA-margin	%	70,3	11,9
Driftsresultat	mkr	2 770	-223
Driftsresultat underliggende	mkr	2 087	2 015
Resultat før skatt	mkr	2 503	-411
Resultat etter skatt	mkr	2 255	-279
Resultat etter skatt underliggende	mkr	1 592	1 601

Kapitalforhold		30.06.2023	30.06.2022
Totalkapital	mkr	52 159	48 819
Totalkapitalrentabilitet	%	12,0	-0,2
Egenkapital	mkr	26 292	24 187
Egenkapitalrentabilitet ¹⁾	%	18,5	-1,3
Sysselsatt kapital	mkr	42 202	39 996
ROACE ¹⁾	%	14,2	-0,6
Kontanter og kontantekvivalenter	mkr	4 345	1 561
Netto rentebærende gjeld	mkr	11 565	14 248
Egenkapitalandel	%	50,4	49,5
Netto rentebærende gjeld/EBITDA ¹⁾		1,6	11,1
EBITDA/renter ¹⁾		11,2	2,6

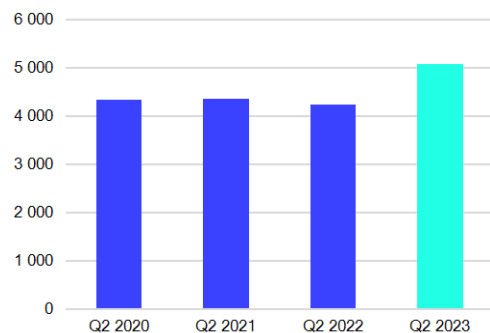
Andre nøkkeltall		Jan-Jun 2023	Jan-Jun 2022
Lvert energi Nett	GWh	12 300	12 500
Varmesalg Bioenergi	GWh	268	246

Andre nøkkeltall		30.06.2023	30.06.2022
Antall nettkunder		980 000	960 000
Nettkapital	mkr	23 600	22 500
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.

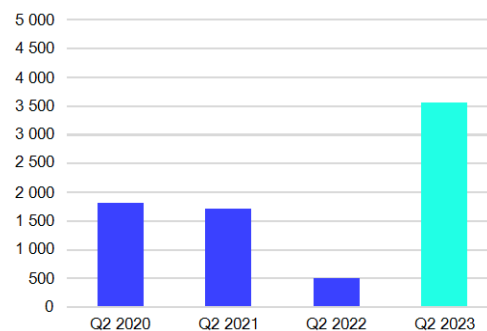
Driftsinntekter

NOK mill



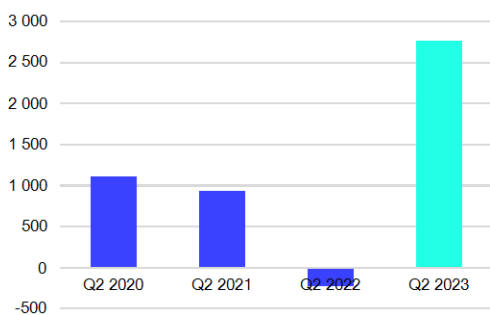
EBITDA

NOK mill



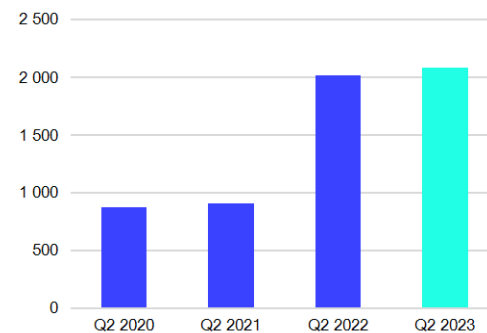
Driftsresultat

NOK mill



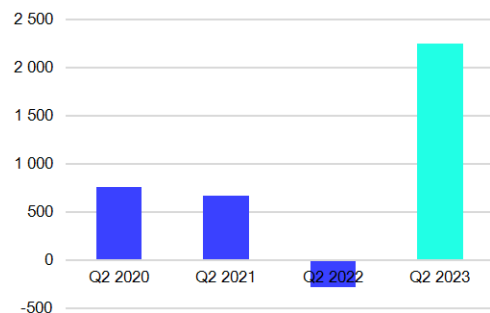
Driftsresultat underliggende

NOK mill



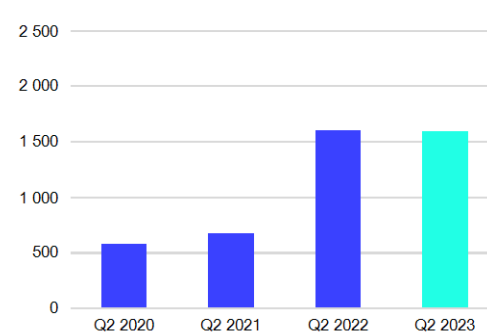
Resultat etter skatt

NOK mill



Resultat etter skatt underliggende

NOK mill



Viktige hendelser

- Henning Olsen tiltrer som ny konsernsjef fra 1. september.
- Kraftprisene er redusert i andre kvartal, som følge av lavere priser på gass, perioder med mye sol og vind i Europa, samt økt kraftproduksjon i Sør-Norge.
- Ekstremværet «Hans» rammet områder i Innlandet og Viken og oversvømmelser, flom og jordskred førte til store skader på infrastruktur og eiendom. God kvalitet på infrastruktur, og gode beredskapsrutiner sørget for at Eidsiva ble rammet i begrenset grad av ekstremværet. Totalt opplevde Elvia 56 driftsforstyrrelser i Elvia nord i perioden 7. – 10. august, noe som førte til totalt 17.480 kundeavbrudd. For bredbåndsvirksomheten mistet totalt 15 bedriftskunder på Gjøvik og cirka 150 kunder ellers i Innlandet nett-tilgang på grunn av fiberbrudd i Hunnselva. Eidsiva er gjennom eierskapet i Hafslund Eco Vannkraft deleier i produksjonsanlegget på Braskereidfoss som fikk større skader etter at flomlukene ikke åpnet seg, med det resultat at kraftstasjonsbygningen ble satt under vann – og deler av demningen brøt sammen.
- Skadetallene for konsernet har vist god utvikling. Eidsiva Bioenergi har hatt 1000 dager uten skader og Bredbånd har tilsvarende vært skadefri i ett år.
- Juni måned var Pride måned og alle selskapene i Eidsiva var med på markeringen for å understreke konsernets fokus på kjønns mangfold og et trygt og inkluderende arbeidsmiljø for alle.
- Eidsiva Bredbånd oppgraderer nærmere 10 000 fritidsboliger i Innlandet fra Coax- teknologien til fiber. Arbeidet forventes ferdigstilt i løpet av 2023.
- Eidsiva og Hafslund har etablert selskapet Eidsiva Hafslund Vind DA som har som formål å bygge landbasert vindkraft.
- Eidsiva eier sammen med Glommen Mjøsen Skog selskapet OBIO AS som satser på biokull. Biokull har mange anvendelsesområder i karbonbinding, og det er tatt en strategisk beslutning om at OBIO vil satse på jordforbedring og tilsetning i dyrefôr.
- Eidsiva har lansert Eidsivahuset hvor gamere får tilbud om jobb på tvers av Eidsivakonsernet og felles bolig. Over 450 kandidater har sendt inn søknad.
- Eidsiva og Energeia har inngått intensjonsavtale med Hydro Rein om utvikling av solcelleprosjekter i Norge.
- Gjennom eierskapet i Hafslund Invest deltar Eidsiva i investeringer i de svenske teknologiselskapene Utilitifeed AB og Optimering AB.
- 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 og åpne sitt fibernett.
- Det er en inngått intensjonsavtale sammen med tre andre samarbeidspartnere om utvikling av ladelastebiler som skal forsyne anleggsplasser uten nett-tilknytning med ladeinfrastruktur for anleggsmaskiner.

Bærekraft

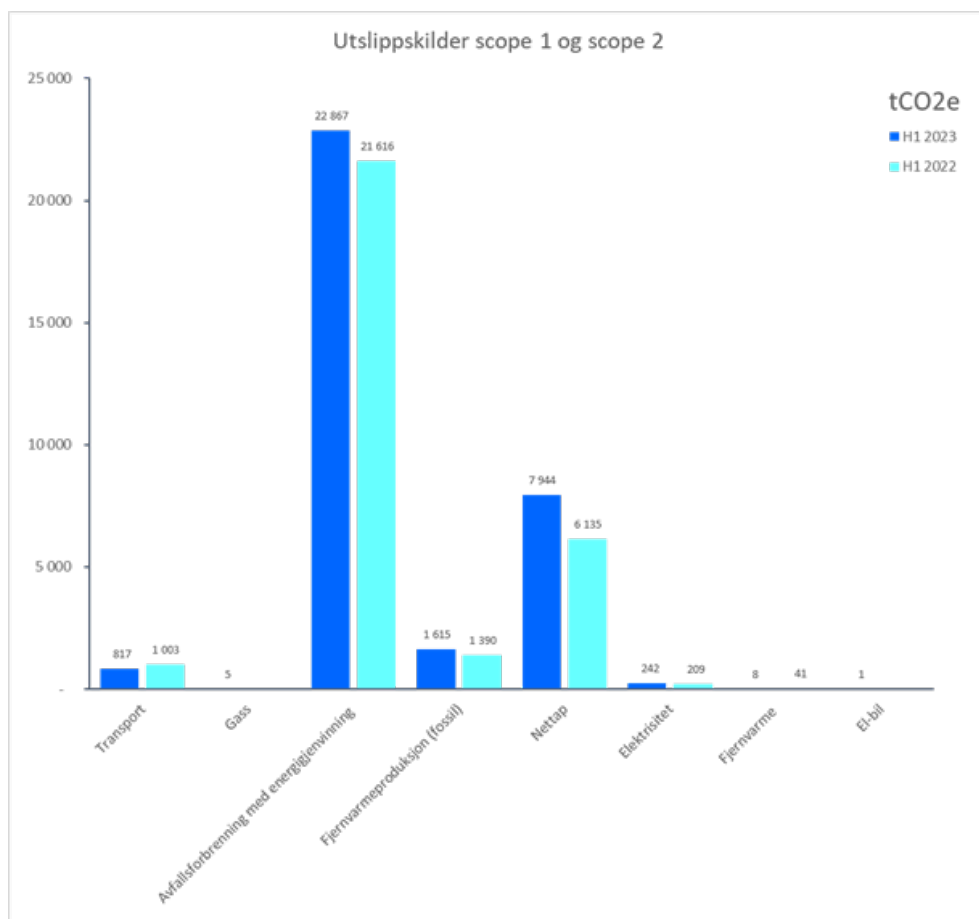
Eidsiva har som ambisjon å være en aktør nordmenn flest forbinder med klimaløsninger og elektrifisering og har en sentral rolle i overgangen til et lavutslippssamfunn.

Eidsiva er en stor aktør i det norske obligasjons- og lånemarkedet og etablerte i 2022 de første låneavtalene med vilkår som er knyttet til utviklingen på konkrete indikatorer for bærekraft. Disse indikatorene omhandler sosiale forhold, klimafotavtrykk og deler av Eidsivas bidrag til det grønne skiftet. Resultatutvikling første halvår 2023 vises i tabellen nedenfor, sammenstilt med tilsvarende tall for første halvår 2022.

	H1 2023	H1 2022
kgt CO2 (scope 1 og 2)	33 499	30 393
H2 *	3,7	5,2
Nye GWh Bio	6,2	3,5

* Skader per million arbeidstimer inkludert leverandører

Konsernets utslipp av CO2 fordeler seg på utslippskilder som vist i figuren nedenfor.



Sammenligningstallene for første halvår 2022 er omarbeidet ved at CO2- utslipp knyttet til transport av råstoff til fornybar fjernvarmeproduksjon er flyttet til scope 3. Dette samsvarer med klimaregnskapet for hele 2022. Videre er utslipp knyttet til anleggsmaskiner inkludert i transport.

De to største CO2- utslippene i Eidsiva kommer fra avfallsforbrenning med energigjenvinning og nettap (energi som blir borte på veien) fra distribusjon av strøm.

Avfallsforbrenning med energigjenvinning er et effektivt klimatiltak, og sørger for forsvarlig håndtering av avfall som ikke kan eller bør materialgjenvinnes. Utslipet fra avfallsforbrenning skyldes i hovedsak andelen plast i restavfallet fra våre leverandører. Utslipet kan reduseres gjennom reduksjon av mengde plast som inngår i restavfallet eller CO2-fangst. Eidsiva samarbeider med andre aktører for å finne egnede løsninger i begge disse retningene. Nettap ved distribusjon av strøm kan begrenses ved utjevning av effektopper i strømløpene og økt utbygging av kapasitet i nettet. Jo høyere effekt

nettet må levere samtidig desto større blir nettapet i prosent av distribuert mengde energi.

CO2- utslipp fra avfallshåndtering og nettap er noe høyere første halvår i 2023 enn samme periode i 2022. Nettapet var noe høyere første halvår 2023 enn samme periode i 2022 og omregningsfaktoren har økt.

Scope 1 viser direkte CO2-utslipp knyttet til drift av egen virksomhet og fremkommer ved at antall liter fossilt drivstoff/fyringsolje, innkjøpt mengde SF6 gass og energimengde i råstoff som forbrennes for å produsere fjernvarme omregnes til CO2. Stolpene fra venstre i diagrammet til og med fjernvarmeproduksjon fossilt inngår i scope 1.

Scope 2 viser indirekte CO2-utslipp fra energiforsyning (innkjøpt elektrisitet og fjernvarme til eide og leide eiendommer) samt nettap som følge av distribusjon av strøm. Disse utslippskildene vises i de tre stolpene til høyre i figuren.

Les gjerne mer om målsetninger, arbeid for å nå disse og resultater i bærekraftrapporten for 2022.

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 kan sikre konsernet videre vekst.

For nettvirksomheten gjelder dette blant annet pågående initiativ med å endre inntektsreguleringen. For Eidsiva Bioenergi er det risiko knyttet til pågående prosess med å endre prismodell for fjernvarme, samt konsekvensen av en økning i forbrenningsavgiften. For Eidsiva Bredbånd er det usikkerhet relatert til konsekvensen av varslet 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

Fortsatt stabil og god drift slik kundene forventer, vil fortsatt være i fokus også framover. Kostnadsutviklingen vil følges nøye for at konsernet fortsatt skal skape gode resultater, kunne innfri eiernes forventninger til utbytte og oppretthold en solid finansiell plattform.

Etterspørselen etter konsernets produkter er god, noe som forventes å gi seg utslag i fortsatt sterke resultatnivåer i de kommende årene. Endringer i kraftprisnivået kan imidlertid gi vesentlige svingninger i rapporterte perioderesultater på kort sikt.

Innovasjon og vekst er sentralt i konsernets nye strategiplan. I tillegg til å videreutvikle og ytterligere optimere eksisterende virksomheter, vil Eidsiva arbeide for å utvikle ny, bærekraftig og lønnsom virksomhet basert på de fortrinn vi har som en ledende energi og telekomaktør.

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. Et eksempel på dette er rekruttering av gamere til et eget «Eidsiva-hus».

Med en eierandel i Hafslund Eco Vannkraft på 43,5 prosent og som har en normal årsproduksjon på cirka 14,7 TWh, vil utvikling i produksjonsvolum og kraftpriser ha betydelig innvirkning på konsernets resultater.

De raske endringer i rammebetingelser som er opplevd i 2022, har gitt større uforutsigbarhet for konsernet.

Nettvirksomheten Elvia har samordnet it-systemer fra tidligere Hafslund Nett og Eidsiva Nett, og også etablert og tatt i bruk et helt nytt, framtidsrettet system som vil utnytte data på en måte som forventes å gi vesentlige effektiviseringer og resultatforbedringer. Uttaket av synergier er påbegynt samtidig som innleid kompetanse på flere områder erstattes med egen rekruttering slik at kompetanse forblir i konsernet.

Norsk energibransje sitter med nøkkelen til å gjennomføre det grønne skiftet – som forutsetter elektrifisering av samfunnet og økt utnyttelse av fornybare kilder. Dette må skje basert på løsninger som er samfunnsmessig effektive og forsvarlige, og som samtidig oppleves som legitime og rettferdige av kundene. Eidsiva vil jobbe hardt for å ligge langt framme i denne utviklingen også framover.



Virksomhetsområdene første halvår 2023

Nett

(tall i millioner kroner)	Jan-Jun 2023	Jan-Jun 2022
Driftsinntekter	4 267	3 450
Brutto dekningsbidrag	2 748	824
EBITDA	1 814	-21
Driftsresultat	1 231	-585
Antall nettkunder ¹⁾	980 000	960 000
Levert energi (GWh)	12 300	12 500
Nettkapital (i mkr)	23 600	22 500
NVE-effektivitet	102%	104%

¹⁾ Herav økning ved integrasjon med Stange Energi Nett med 12 000 kunder.

Nettvirksomheten omfatter cirka 66 000 kilometer overføringslinjer i konsesjonsområdet i Innlandet, Viken 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.

RME innførte høsten 2022 en midlertidig forskrift som overfører deler av Statnetts flaskehalsinntekter til nettselskapene i områder som har høye strømpriser. Overføringen er basert på selskapenes nett-tapsvolum i inntektsrammen og er utformet slik at Statnetts utbetaling av flaskehalsinntekter kompenserer helt eller delvis den delen av kraftprisen som overstiger 35 øre/KWh. Ordningen gjelder for 2022 og 2023. Elvia har inntektsført 603 millioner

kroner hittil i år og disse er regnskapsmessig tatt inn som en overføringsinntekt.

Driftsresultatet for første halvår 2023 er på 1 231 millioner kroner (- 585 millioner kroner). Underliggende driftsresultat, driftsresultat korrigert for mer-/mindreinntekter, er på 1 141 millioner kroner (1 045 millioner kroner). Økningen i driftsresultat skyldes hovedsakelig stor nedgang i energikjøp og overføringskostnader, samt tilføring av flaskehalsinntekter fra Statnett. Driftsinntektene hittil i år er 4 267 millioner kroner (3 450 millioner kroner).

Energikjøps- og overføringskostnader er på 1 518 millioner kroner (2 626 millioner kroner). Kjøp av overføringstjenester fra Statnett er redusert fra 1 322 millioner kroner til 246 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. Kjøp av nett-tap er redusert med 276 millioner kroner grunnet noe lavere kraftpriser i første halvår 2023 sammenliknet med tilsvarende periode i 2022.

Personalkostnadene er på 485 millioner kroner (424 millioner kroner). Økningen utover generell lønnsvekst skyldes noen flere fast ansatte blant annet grunnet oppbygging av kundesenteret på Hamar og at Stange Energi Nett har kommet inn. Det er hittil i år aktivert egne arbeidere for 225 millioner kroner (201 millioner kroner).

Avskrivningene ble 583 millioner kroner (564 millioner kroner).

Andre driftskostnader utgjør 676 millioner kroner (623 millioner kroner). Generell

prisøkning, økte kostnader til feilretting og beredskap, et høyt aktivitetsnivå og prisøkningen innen IKT, kostnader til administreringen av strømstøtte- ordningen og økte tap på krav er hovedforklaringen 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-Jun 2023	Jan-Jun 2022
Mer (+) / mindreinntekt (-) IB	-19	274
Korrigerings fra tidligere år	-22	0
Periodens mer (+) / mindreinntekt (-)	90	-1 630
Renter merinntekt	2	-3
Mer (+) / mindreinntekt (-) UB	51	-1 359

Bioenergi

(tall i millioner kroner)	Jan-Jun 2023	Jan-Jun 2022
Driftsinntekter	309	320
Brutto dekningsbidrag	247	288
EBITDA	191	182
Driftsresultat	108	140
Solgt GWh	268	246

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



Driftsinntektene for første halvår 2023 er 309 millioner kroner (320 millioner kroner).

Salgsvolumet etter første halvår 2023 endte på 268 GWh (246 GWh). Temperaturen har vært lavere enn tilsvarende periode i 2022 og bidrar til å øke fjernvarmeverket med cirka 11 GWh sammenlignet med fjoråret. Nye anlegg tilfører også cirka 11 GWh økt salgsvolum i perioden.

Kraftprisen har vært cirka 50 øre/kWh lavere enn i fjor. Selskapet følger regjeringens kompensasjonsordning for strøm og har i tillegg innført en rabattordning for næringskunder. Lavere priser trekker ned omsetningen med 40 millioner kroner, mens økt volum trekker opp omsetningen med 29 millioner kroner.

Innkjøps- og varekostnadene utgjorde 63 millioner kroner (32 millioner kroner) per første halvår 2023. Økning i varekostnad er en kombinasjon av endret brenselsmiks og betydelig prispress på de fleste brenselstypene. En kald periode i vinter i kombinasjon med lavere avfallsmengder medførte økt bruk av bioolje.

Øvrige drifts- og produksjonskostnader går opp 13 millioner kroner sammenlignet med i fjor.

Ved årsskiftet ble det foretatt et aksjesalg med en gevinst på 63 millioner kroner, mens det er foretatt en verdivurdering av enkelte anlegg i første halvår 2023 som har medført en

nedskrivning på 36 millioner kroner. Begge transaksjonene inngår i driftsresultatet.

Driftsresultat for virksomhetsområdet for første halvår 2023 er 108 millioner kroner (140 millioner kroner).

Bredbånd

(tall i millioner kroner)	Jan-Jun 2023	Jan-Jun 2022
Driftsinntekter	458	457
Brutto dekningsbidrag	335	325
EBITDA	195	201
Driftsresultat	69	82

Bredbåndsvirksomheten som består av Eidsiva Bredbånd AS og Eidsiva Fiberinvest AS (EFAS), hadde driftsinntekter for første halvår 2023 på 458 millioner kroner (457 millioner kroner).

Bredbåndsvirksomheten opplever økt konkurranse, noe som gir seg utslag i redusert inntekt per kunde i første halvår 2023. Dette gir seg utslag i omsetning omtrent på linje med første halvår 2022, til tross for kundevekst.

Innkjøps- og varekostnadene utgjorde 124 millioner kroner (132 millioner kroner) for første halvår 2023.

Netto personalkostnader ble 63 millioner kroner (57 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 innleiekostnader, salgs og markedsføringskostnader.

Driftsresultat for første halvår 2023 var på 69 millioner kroner (82 millioner kroner).

Mor (virksomhetsområde)

(tall i millioner kroner)	Jan-Jun 2023	Jan-Jun 2022
Driftsinntekter	124	93
EBITDA	1 368	145
Driftsresultat	1 359	136
- herav HEV	1 425	194

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:

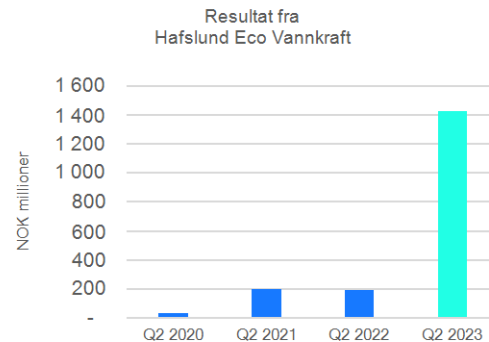
- 35,0 prosent av Hafslund Invest
- 33,0 prosent av Rakkestad Energi
- 33,3 prosent av Kraftcert
- 33,3 prosent av Svalun
- 33,3 prosent av Celtic Norse



Resultatandelen fra Hafslund Eco Vannkraft inngår i konsernresultatet med 1 425 millioner kroner (194 millioner kroner). Reduserte kraftpriser påvirker resultatet i Hafslund Eco Vannkraft negativt, men oppveies av økningen i produksjonsvolum. Det er betydelige endringer i urealiserte kraftprissikringer mellom første halvår 2023 og 2022. Korrigeres resultatene for disse, er resultatene for de to årene tilnærmet like.

Andelen fra Hafslund Invest var -3 millioner kroner (-6 millioner kroner).

Resultatandelen fra de øvrige selskapene er ubetydelige.



Finansielle deleierskap

- 20,0 prosent av Prevent Systems
- Resultatandelen fra Prevent Systems er uvesentlig og er ikke tatt med i første halvår.

Morselskapets virksomhet

Morselskapets egen drift utgjør administrative fellestjenester for konsernet i henhold til tjensteavtaler 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 124 millioner kroner for første halvår 2023 (93 millioner kroner). 61 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. juni 2023 på 52,2 milliarder kroner som er 3,3 milliarder kroner høyere enn 30. juni 2022.

Bokført egenkapital er 26 milliarder kroner og utgjør 50 prosent av bokført total kapital.

Et langsiktig lån til Hafslund Eco Vannkraft Innlandet AS på 2,0 milliarder kroner inklusive påløpt renter ble innfridd 14. april.

Norsk Regnskapsstiftelse (NRS) publiserer en oppdatert veiledning om pensjonsforutsetninger den 31. august. 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.

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 kontantstrømendringer fra investerings- og finansieringsposter.

Netto kontantstrømmer fra driften utgjør 2 322 millioner kroner. Resultat før skatt på 2 503 millioner kroner korrigeres blant annet for avskrivninger på varige og immaterielle driftsmidler med 797 millioner kroner, for resultat i tilknyttede selskaper med 1 484 millioner kroner.

Inn- og utbetalinger fra kunde- og andre fordringer samt leverandørgjeld, definert som endring i arbeidskapitalen, har gitt en positiv likviditetseffekt på 356 millioner kroner.

Positive kontantstrømmer fra driften er hovedsakelig benyttet til investeringer i varige driftsmidler i konsernets datterselskaper, både reinvesterings- og ekspansjonsinvesteringer, på 1 360 millioner kroner.

Det er mottatt utbytte fra tilknyttede selskaper på 75 millioner kroner.

I halvåret er det betalt utbytte til eiere med totalt 952 millioner kroner.

Det er innløst og betalt avdrag med 387 millioner kroner.

Likviditetsbeholdningen per 30. juni 2023 er 4 345 millioner kroner som er en økning med 1 672 millioner kroner siden årsskiftet.

Konsernet har ubenyttede trekkrettigheter på tre og en halv milliard kroner og en kassakredittramme på 500 millioner kroner.

Hamar, 24. august 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
		Øistein M. Andresen Konsernsjef

Eidsiva.

Resultat- regnskap og balanse

Resultatregnskap

(tall i millioner kroner)	Note	Jan-Jun 2023	Jan-Jun 2022	Året 2022
Driftsinntekter	2	5 076	4 247	11 118
Innkjøps- og varekostnader		-1 705	-2 791	-5 477
Personalkostnader		-687	-601	-1 218
Aktivering egne investeringsarbeider		241	215	477
Avskrivninger og nedskrivninger		-797	-730	-1 481
Inntekt på investering i tilknyttede selskap	3	1 484	188	1 041
Andre (tap)/gevinster - netto	4	-19	4	5
Annen driftskostnad		-824	-755	-1 603
Driftsresultat		2 770	-223	2 863
Finansinntekter		89	88	196
Finanskostnader		-356	-276	-590
Netto finanskostnader	4	-267	-188	-393
Inntekt på investering i tilknyttede/felleskontrollerte	3	0	-0	1
Resultat før skattekostnad		2 503	-411	2 470
Skattekostnad		-248	132	-330
Periodens resultat etter skatt		2 255	-279	2 140
Utvidet resultat				
Periodens resultat etter skatt		2 255	-279	2 140
Verdiendring sikringskontrakter i tilknyttet selskap (netto etter skatt)		65	-106	-216
Omregningsdifferanser i tilknyttet selskap		19	5	1
Sum poster som vil reklassifiseres til resultatet		84	-100	-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		2 342	-338	1 802

Balanse

Eiendeler (tall i millioner kroner)	Note	30.06.2023	30.06.2022	31.12.2022
Varige driftsmidler		28 165	26 892	27 628
Bruksrettseiendel		3 283	2 969	2 875
Immaterielle eiendeler		1 258	1 163	1 180
Investeringer i tilknyttede selskaper		13 268	11 708	12 014
Andre finansielle anleggsmidler	5	646	2 680	2 827
Sum anleggsmidler		46 621	45 412	46 524
Varer		44	94	19
Kundefordringer og andre fordringer	5	1 150	1 752	1 617
Kontanter og kontantekvivalenter	5	4 345	1 561	2 673
Sum omløpsmidler		5 538	3 407	4 308
Sum eiendeler		52 159	48 819	50 832

Egenkapital og gjeld (tall i millioner kroner)	Note	30.06.2023	30.06.2022	31.12.2022
Aksjekapital		1 062	1 062	1 062
Overkurs		23 834	23 834	23 834
Opptjent egenkapital	6	1 291	-800	1 022
Egenkapital tilordnet selskapets aksjonærer		26 187	24 096	25 918
Ikke-kontrollerende eierinteresser		105	91	89
Sum egenkapital		26 292	24 187	26 007
Lån	4, 5	14 360	15 581	13 947
Utsatt skatt		2 363	2 147	2 362
Pensjoner		162	196	161
Andre avsetninger og forpliktelser		-	-	78
Derivater	5	-	80	77
Langsiktig leieforpliktelse	5	3 349	3 014	2 922
Sum langsiktig gjeld		20 234	21 017	19 546
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	5	3 583	3 213	2 652
Kortsiktig leieforpliktelse	5	215	201	216
Derivater	5	-	16	7
Betalbar skatt		285	43	41
Lån	4, 5	1 550	143	2 362
Sum kortsiktig gjeld		5 633	3 615	5 279
Sum gjeld		25 867	24 632	24 825
Sum gjeld og egenkapital		52 159	48 819	50 832

Kontantstrøm

(tall i millioner kroner)	Note	Jan-Jun 2023	Jan-Jun 2022
Resultat før skattekostnad		2 503	-411
Justeringer for:			
Av- og nedskrivninger		797	730
Gevinst/tap ved salg av varige driftsmidler		-32	-2
Endring i urealisert gevinst/tap på derivater		-84	-4
Andel resultat i tilknyttede selskap		-1 484	-189
Netto finanskostnader		267	188
Endring i arbeidskapital og øvrige endringer ¹⁾		356	742
Kontantstrømmer fra driften		2 322	1 054
Betalte skatter		0	-23
A: Netto kontantstrømmer fra driften		2 322	1 031
Utbetalinger ved kjøp av driftsmidler og immaterielle eiendeler		-1 360	-1 232
Innbetalinger ved salg av anleggsmidler		44	3
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler		-9	-157
Utbetalinger ved langsiktige utlån		0	-4
Innbetalinger ved langsiktige fordringer		2 057	0
Utbetalinger til dekning av investeringer i tilknyttede selskap		0	-53
Innbetalinger ved salg av andeler og verdipapirer		82	401
Innbetalinger av utbytte fra tilknyttede selskaper		75	553
Mottatte finansinntekter		89	92
B: Netto likviditetsendring fra investeringer		978	-396
Endring trekk på kassekreditt		1	-1
Opptak av nye lån	4	0	3 000
Avdrag på gjeld og andre forpliktelser	4	-387	-1 956
Avdrag på leieforpliktelser		-56	-54
Betalte renter		-291	-216
Betalte renter leieforpliktelser		-65	-52
Utbetalt utbytte til konsernets aksjonærer	6	-952	-353
C: Netto likviditetsendring fra finansiering		-1 750	369
A+B+C: Netto likviditetsendring i perioden		1 550	1 004
Kontanter og bankinnskudd per 01.01.		2 673	557
Kontanter og bankinnskudd per avslutningstidspunkt		4 345	1 561
¹⁾ Spesifikasjon av endring i arbeidskapital			
Endring i kundefordringer, varer og andre fordringer		1 303	510
Endring i leverandørgjeld, offentlig gjeld og annen kortsiktig gjeld		-946	194
Øvrige endringer		-1	38
Sum endring arbeidskapital		356	742

Oppstilling over endringer i egenkapital

(tall i millioner kroner)	Aksje- kapital	Overkurs	Opptjent egenkapital	Sum	Ikke- kontroll. eier- interesser	Sum egenkapital
Egenkapital per 31.12.2021	1 037	22 767	177	23 981	93	24 073
Periodens resultat:						
Periodens ordinære resultat			-284	-284	5	-279
Utvidet resultat			-59	-59		-59
Transaksjoner med eierne:						
Utbytte			-633	-633	-4	-637
Andre endringer:						
Kapitalforhøyelse	25	1 067		1 092		1 092
Øvrige endringer			0	0	-3	-3
Egenkapital per 30.06.2022	1 062	23 834	-800	24 096	91	24 187
Egenkapital per 31.12.2022	1 062	23 834	1 022	25 918	89	26 007
Periodens resultat:						
Periodens ordinære resultat			2 249	2 249	6	2 255
Utvidet resultat			87	87		87
Transaksjoner med eierne:						
Utbytte			-2 067	-2 067		-2 067
Andre endringer:						
Kapitalforhøyelse				0	10	10
Egenkapital per 30.06.2023	1 062	23 834	1 291	26 187	105	26 292

Eidsiva.

Noter til regnskapet

Note 1 Sammendrag av de vesentligste regnskapsprinsippene

Konsernregnskapet er utarbeidet i henhold til regnskapsprinsippene i IFRS og består av Eidsiva Energi AS med dets datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter.

Delårsregnskapet avlegges i henhold til IAS 34. Delårsrapporten er ikke gjennomgått av revisor.

Delårsregnskapet gir mindre informasjon enn et årsregnskap, men er avlagt etter de samme regnskapsprinsipper og med de samme beregningsmetoder som beskrevet i konsernets årsregnskap og må derfor ses i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2022, note 2. Det er ikke endret i presentasjonen eller tatt i bruk andre standarder som vesentlig påvirker regnskapsrapporteringen eller sammenligningen med tidligere år.

Endringer i regnskapsprinsipper og opplysninger

Konsernet har implementert de endringer i IFRS-rammeverket som er vesentlige for konsernregnskapet og har som intensjon å implementere fremtidige relevante endringer på ikrafttredelsestidspunktet.

Note 2 Segmentrapportering

Resultat Januar – Juni 2023

(tall i millioner kroner)	Nett	Bioenergi	Bredbånd	Mor	Elim	Konsern
Brutto driftsinntekter	4 267	309	458	124	-83	5 076
- herav salg mellom segmenter	1	2	-	80	-83	-
Varekostnad	-1 518	-63	-124	-	-	-1 705
Personalkostnad	-260	-40	-63	-82	-	-446
Avskrivninger og nedskrivninger	-583	-84	-126	-8	4	-797
Annen driftskostnad	-676	-76	-77	-77	83	-824
Andre tap/gevinster netto	-	-	-	-19	-	-19
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	1	62	-	1 421	-	1 484
Driftsresultat	1 231	108	69	1 359	4	2 770

Resultat Januar – Juni 2022

(tall i millioner kroner)	Nett	Bioenergi	Bredbånd	Mor	Elim	Konsern
Brutto driftsinntekter	3 450	320	457	93	-73	4 247
- herav salg mellom segmenter	1	0	0	72	-73	-
Varekostnad	-2 626	-32	-132	-1	1	-2 791
Personalkostnad	-223	-35	-57	-71	-	-386
Avskrivninger og nedskrivninger	-564	-42	-119	-9	4	-730
Annen driftskostnad	-623	-70	-67	-67	72	-755
Andre tap/gevinster netto	-	-	-	4	0	4
Inntekt på investering i tilknyttede selskaper	1	0	-	187	0	188
Driftsresultat	-585	140	82	136	4	-223

Balanse 30.06.2023

(tall i millioner kroner)	Nett	Bioenergi	Bredbånd	Mor	Elim	Konsern
Immaterielle eiendeler	1 025	229	4	41	-40	1 258
Varige driftsmidler	23 173	1 897	3 065	30	-	28 165
Bruksrettseiendel	1 977	11	1 290	5	-	3 283
Investeringer i TS og FKV	37	4	0	13 227	-	13 268
Finansielle anleggsmidler	424	10	2	37 913	-37 702	646
Omløpsmidler	4 886	263	813	189	-613	5 538
Sum eiendeler	31 522	2 414	5 173	51 406	-38 356	52 159
Egenkapital	9 738	1 402	2 046	34 131	-21 026	26 292
Utsatt skatt	2 195	124	76	-	-31	2 363
Langsiktig gjeld	17 162	629	2 563	14 345	-16 829	17 871
Kortsiktig gjeld	2 427	259	488	2 929	-470	5 633
Sum egenkapital og gjeld	31 522	2 414	5 173	51 406	-38 356	52 159
Investering i varige driftsmidler	912	73	249	4	0	1 239

Balanse 30.06.2022

(tall i millioner kroner)	Nett	Bioenergi	Bredbånd	Mor	Elim	Konsern
Immaterielle eiendeler	939	151	0	42	30	1 163
Varige driftsmidler	21 786	1 815	2 891	400	-	26 892
Bruksrettseiendel	1 962	2	989	16	-	2 969
Investeringer i TS og FKV	33	25	0	11 650	0	11 708
Finansielle anleggsmidler	530	10	10	45 852	-43 722	2 680
Omløpsmidler	1 672	401	904	996	-566	3 407
Sum eiendeler	26 922	2 405	4 794	58 956	-44 258	48 819
Egenkapital	7 362	1 385	2 024	42 869	-29 453	24 187
Utsatt skatt	1 943	122	85	-	-3	2 147
Langsiktig gjeld	15 164	624	2 263	15 565	-14 746	18 870
Kortsiktig gjeld	2 453	274	422	522	-56	3 615
Sum egenkapital og gjeld	26 922	2 405	4 794	58 956	-44 258	48 819
Investering i varige driftsmidler	981	40	216	384	0	1 621

Note 3 Andel resultat i tilknyttet selskap

Inntekt på investeringer i tilknyttede selskap klassifisert over driften er 1 484 millioner kroner per første halvår 2023, og består av Eidsivas resultatandel fra Hafslund Eco Vannkraft AS, Hafslund Invest samt gevinst ved salg av Oplandske Bioenergi.

Note 4 Rentebærende lån, rente- og valutaderivater

Rentebærende gjeld utgjør 15 910 millioner kroner. Beløpet inkluderer kortsiktig andel av langsiktig gjeld med 1 550 millioner kroner.

Konsernet har skrevet ned verdien på en børsnotert aksje med 14 millioner kroner. I tillegg er det et resultat på rentederivater med -4 millioner kroner. Begge disse postene inngår i rapporteringslinjen «andre (tap)/gevinster- netto» som er del av driftsresultatet i resultatregnskapet.

Endringer i forpliktelser som oppstår fra finansieringsaktiviteter

(tall i millioner kroner)	31.12.22	Tilgang	Avgang	Annet	Valuta- endring	30.06.23
Langsiktige lån	13 947		-387	795	5	14 360
Kortsiktige lån	2 223		-1	-795		1 427
Påløpte renter	139		-17			122
Langsiktige derivater	77		-77			
Kortsiktige derivater	7		-7			
Langsiktige leieforpliktelser	2 922	485	-56	-3		3 349
Kortsiktige leieforpliktelser	216		-3	3		215
Forpliktelser som oppstår fra finansieringsaktiviteter	19 530					19 474

Note 5 Finansielle instrumenter

(tall i millioner kroner)	Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi over resultatet	Eiendeler til amortisert kost	Sum
Per 30.06.23			
Andre finansielle anleggsmidler	89	557	646
Kundefordringer og andre fordringer		1 150	1 150
Kontanter og kontantekvivalenter		4 345	4 345
Sum finansielle eiendeler	89	6 052	6 141

(tall i millioner kroner)	Finansielle forpliktelser til virkelig verdi over resultatet	Forpliktelser til amortisert kost	Sum
Per 30.06.23			
Lån		15 910	15 910
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld		3 583	3 583
Leieforpliktelser		3 564	3 564
Sum finansielle forpliktelser		23 057	23 057

Note 6 Utbytte

Etter aksjonæravtalen for Eidsiva skal utbytte fra og med 2020 vurderes og utbetales kvartalsvis. Generalforsamlingen i Eidsiva Energi AS tildeler årlig styret en fullmakt til å dele ut utbytter med bakgrunn i selskapets balanse for sist avsluttede regnskapsår. Styret vurderer konsernets finansielle stilling før hvert vedtak om utbytte fattes.

I løpet av første halvår 2023 har styret vedtatt utbytte etter fjerde kvartal 2022 med 802 millioner kroner som ble utbetalt i mai. Styret har også vedtatt utbytte etter første kvartal 2023 på 1 265 millioner kroner som ble utbetalt medio juli 2022. Til sammen er det da vedtatt utbytter med 2 067 millioner kroner i første halvår.

Det ble i januar 2023 utbetalt utbytte for tredje kvartal 2022 med 150 millioner. Kontantstrøm av utbetalte utbytter for første halvåret 2023 er på 952 millioner.

Erklæring fra styrets medlemmer og konsernsjef

Styret og konsernsjef har i dag behandlet og godkjent halvårsrapporten og det konsoliderte halvårsregnskapet for Eidsiva Energi per 30. juni 2023.

Vi erklærer etter beste overbevisning at halvårsregnskapet for perioden 1. januar 2023 til 30. juni 2023 er utarbeidet i samsvar med IAS 34 – Delårsrapportering og at opplysningene i regnskapet gir et rettviseende bilde av selskapet og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet.

Vi erklærer også, etter beste overbevisning, at halvårsrapporten gir en rettviseende oversikt over viktige begivenheter i regnskapsperioden og deres innflytelse på halvårsregnskapet, samt de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer virksomheten står overfor i neste regnskapsperiode.

Hamar, 24. august 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
		Øistein M. Andresen Konsernsjef

Eidsiva.

Investor- informasjon

Taksonomi

Når det gjelder hvilke av Eidsivas aktiviteter som omfattes av taksonomiens definisjon av bærekraftige aktiviteter viser vi til eget kapittel om dette i Bærekraftrapporten og Green Finance Report for 2022. Med samme fortolkning av taksonomiens kriterier for klassifisering som lagt til grunn per 31.12.22 vil det ikke være vesentlige endringer for vår del siden årsskiftet.

Nedenfor gjengis taksonomitabellen for 2022:

Økonomisk aktivitet	NACE-code	Kategori	Key - performance indicators (KPI'er)		
			Driftsinntekter (Mkr)	Investeringer (Mkr)	Driftskostnader (Mkr)
4.9 Omforming og distribusjon av elektrisitet	D 35.1.3	Tilretteleggende	9 527	2 903	632
4.15 Distribusjon av fjernvarme/kjøling	D 35.3.0	Tilretteleggende	84	52	4
4.24 Produksjon av varme/kjøling fra bioenergi	D 35.3.0	Tilretteleggende	258	23	27
A: Aktiviteter som omfattes av taksonomien			9 869	2 979	663
B: Aktiviteter som ikke omfattes av taksonomien			1 284	754	64
Sum A og B			11 153	3 733	727
Andel (%) av KPI'er som omfattes av taksonomien			88 %	80 %	91 %

Eidsiva har jobbet videre med innsikt og risikovurderinger i henhold til åpenhetsloven og taksonomiens minimum safeguards i første halvår 2023. Redegjørelse i henhold til åpenhetsloven finnes på våre nettsider.

Når det gjelder avfallshåndteringen (avfallsforbrenning med energigjenvinning) som utføres av Eidsiva Bioenergi på Trehørningen har vi så langt valgt å anse både energiproduksjonen og distribusjonen av energien som ikke omfattes av taksonomiens definisjon av bærekraftige aktiviteter (not eligible). Det kan også argumenteres for at energien er å anse som spillvarme (residualprodukt fra den lovpålagte avfallshåndteringen grunnet deponiforbud) slik at anvendelse av denne faller inn under taksonomiens kriterier for bærekraftig aktivitet. Dette spørsmålet utredes videre i samarbeid med bransjekolleger og andre relevante aktører.

Alternative resultatmål

Resultat		Jan–Jun 2023	Jan–Jun 2022
Driftsresultat	mkr	2 770	-223
Mer (+) / mindreinntekt (-) i Elvia	mkr	90	-1 630
Urealiserte verdiendringer fra HEV	mkr	593	-609
Driftsresultat underliggende	mkr	2 087	2 015
Resultat etter skatt	mkr	2 255	-279
Mer (+) / mindreinntekt (-) i Elvia etter skatt	mkr	70	-1 271
Urealiserte verdiendringer etter skatt fra HEV	mkr	593	-609
Resultat etter skatt underliggende	mkr	1 592	1 601

Kapitalforhold		30.06.2023	30.06.2022
Resultat før skatt siste 12 måneder	mkr	5 385	-580
Rentekostnad siste 12 måneder	mkr	-662	-491
Gjennomsnittlig totalkapital siste 12 måneder	mkr	50 489	47 519
Totalkapitalrentabilitet	%	12,0	-0,2
Resultat etter skatt siste 12 måneder	mkr	4 675	-319
Gjennomsnittlig egenkapital siste 12 måneder	mkr	25 239	24 205
Egenkapitalrentabilitet	%	18,5	-1,3
Langsiktig rentebærende gjeld	mkr	14 360	15 581
Kortsiktig rentebærende gjeld	mkr	1 427	143
Påløpte renter	mkr	122	86
Egenkapital	mkr	26 292	24 187
Sysselsatt kapital	mkr	42 202	39 996
Gjennomsnittlig sysselsatt kapital siste 12 måneder	mkr	41 099	39 320
Driftsresultat siste 12 måneder	mkr	5 856	-244
ROACE	%	14,2	-0,6
Langsiktig rentebærende gjeld	mkr	14 360	15 581
Kortsiktig rentebærende gjeld	mkr	1 427	143
Påløpte renter	mkr	122	86
Kontanter og kontantekvivalenter	mkr	4 345	1 561
Netto rentebærende gjeld	mkr	11 565	14 248
EBITDA siste 12 måneder	mkr	7 404	1 289
Netto rentebærende gjeld/EBITDA		1,6	11,1
Rentekostnader siste 12 måneder	mkr	662	491
EBITDA/renter		11,2	2,6

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) 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 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

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 tredje kvartal 2023	25. oktober 2023
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