

Delårsrapport 2. kvartal 2024

Eviny-konsernets resultat i andre kvartal 2024 er 300 mill. kroner, som er 376 mill. kroner lavere enn i andre kvartal 2023. Lavere kraftpris i 2024 og redusert bidrag fra kraftkontrakter sammenlignet med andre kvartal 2023 er hovedforklaringene på reduksjonen.

I det underliggende konsernresultatet på 363 mill. kroner er ikke verdiendringer på sikringskontrakter og vesentlige engangseffekter inkludert. Underliggende resultat er redusert med 177 mill. kroner sammenlignet med andre kvartal 2023. Hovedårsaken til nedgangen er lavere kraftpriser.

Områdeprisen (NO5) var 40 euro/MWh i andre kvartal 2024, sammenlignet med 76 euro/MWh i andre kvartal 2023.

Netto vannkraftproduksjon i perioden ble 1,7 TWh, som er om lag 0,4 TWh høyere enn på samme periode i fjor.



Hovedtall

		Q2 2024 *)	Q2 2023 *)	30.06.2024	30.06.2023	2023
Fra resultatregnskapet						
Brutto driftsinntekter	mill. kr	1 989	2 369	5 239	7 230	11 777
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	948	1 461	3 145	5 149	7 906
Driftsresultat	mill. kr	540	1 181	2 411	4 595	6 754
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	mill. kr	109	135	255	351	550
Netto finansposter	mill. kr	20	112	-41	397	397
Resultat før skattekostnad	mill. kr	560	1 293	2 370	4 991	7 151
Resultat	mill. kr	300	675	1 038	2 584	3 760
Underliggende resultat	mill. kr	363	539	833	1 125	1 980
Fra oppstilling av finansiell stilling						
Sum eiendeler	mill. kr			40 908	34 006	37 876
Sum egenkapital	mill. kr			13 409	12 425	13 609
Rentebærende gjeld	mill. kr			17 260	8 298	14 672
Likvide midler	mill. kr			1 274	1 726	3 000
Netto rentebærende gjeld	mill. kr			15 987	6 572	11 672
Anvendt kapital	mill. kr			28 614	17 626	20 280
Fra kontantstrøm						
Netto kontantstrøm fra drift	mill. kr			4 693	3 607	-426
Utbetaling av utbytte	mill. kr			1 314	-1 789	1 792
Vedlikeholdsinvesteringer	mill. kr			225	210	463
Investering i ny kapasitet	mill. kr			945	835	1 687
Finansieringsstørrelser						
Rentebærende gjeldsgrad	prosent			56,3	40,0	51,9
Netto kontantstrøm fra drift (rullerende 12 måneder) / rentebærende gjeld *)	prosent			8,8	77,1	-2,9
Egenkapitalandel	prosent			32,8	36,5	35,9
Nøkkeltall regnskap						
EBITDA-margin	prosent			60,0	71,2	67,1
Avkastning på anvendt kapital (rullerende 12 måneder *)	prosent			18,2	10,3	21,4
Egenkapitalrentabilitet (rullerende 12 måneder)	prosent			31,9	16,1	30,1
Gjennomsnittlig skattesats total skatt	prosent			56,2	48,2	47,4

*) For kvartal rapporteres kun hovedtall knyttet til resultat.

Definisjoner

EBITDA (Brutto driftsresultat)

Driftsresultat + Avskrivninger og nedskrivninger

Underliggende resultat

Resultat +/- urealiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter med sikringsformål etter skatt +/- vesentlige engangseffekter pga. realisasjon av eiendeler

Anvendt kapital

Bokført EK inkl. minoritet + Rentebærende langsiktig gjeld + Rentebærende kortsiktig gjeld - Bankinnskudd, kontanter og lignende - Kortsiktige finansielle plasseringer - Langsiktige finansielle plasseringer - Finansielle anleggsmidler

Vedlikeholdsinvesteringer

Balansført vedlikehold for å opprettholde produksjonsevnen

Likvide midler

Bankinnskudd, kontanter og lignende

Netto rentebærende gjeld

Rentebærende gjeld - likvide midler

Rentebærende gjeldsgrad

(Rentebærende langsiktig gjeld + Rentebærende kortsiktig gjeld) / (Rentebærende langsiktig gjeld + Rentebærende kortsiktig gjeld + Egenkapital)

Egenkapitalandel

Egenkapital / Eiendeler

EBITDA-margin

EBITDA / Brutto driftsinntekter

Avkastning på anvendt kapital

Resultat etter skatt + Finanskostnader etter skatt - Finansinntekter etter skatt (rullerende 12 måneder) / Gjennomsnittlig anvendt kapital (rullerende 12 måneder)

Egenkapitalrentabilitet

Resultat etter skatt (rullerende 12 måneder) / Gjennomsnittlig egenkapital (rullerende 12 måneder)

Skatteprosent

Skattekostnader / Resultat før skatt

Virksomheten og eierne

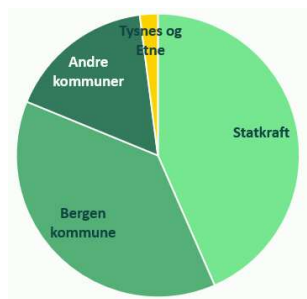
Energi- og infrastrukturselskapet Eviny har sine røtter og det meste av sin virksomhet på Vestlandet. Konsernets hovedaktiviteter er produksjon, omsetning og overføring av elektrisk kraft. I tilknytning til hovedaktivitetene selges også rådgivings- og entreprenørtjenester. Eviny tilbyr dessuten bredbånd, fjernvarme og tjenester innenfor elektrifisering av transport, havner, utslippsfrie byggeplasser m.m.

Vår visjon er «Vi skaper en bærekraftig framtid». Eviny skal lede an i utviklingen av klimavennlig energi og fremtidsrettede infrastrukturløsninger. Vi skal være et ledende og fremtidsrettet energi- og infrastrukturselskap som skal ha en avgjørende rolle i samfunnsutviklingen i tiden som kommer.

Konsernet drives med basis i våre verdier:

- **Vi tar ansvar** for å løse fremtidens energiutfordringer.
- **Vi går foran** i utviklingen av fornybare energiløsninger.
- **Vi skaper resultater** for eiere, kunder og klima.

Eviny eies av Statkraft, 17 kommuner i Vestland fylke, samt Tysnes Kraftlag AS og Etne Elektrisitetslag AS.



Eviny har eierandeler i en rekke av de større kraftselskapene i landsdelen. Hovedkontoret ligger i Bergen.

Organisasjon, helse, miljø og sikkerhet

Nøkkeltall	Mål	Per	Per
		30.6.24	30.6.23
Årsverk ekskl. lærlinger		1 258	1 337
Lærlinger		42	44
Sykefravær *	< 4 %	4,5 %	4,7 %
Skadefraværsfrekvens (H1) *	null	3,4	1,8
Skadefrekvens total (H2) *	null	6,1	4,7
TRI-verdi **	< 6,59	7,0	5,4

* Tallene for sykefravær, H1 og H2 gjelder egne ansatte i foregående 12 måneder (rullerende).

** TRI: Total Recordable Injuries. H2 for egne ansatte og leverandøransatte i foregående 12 måneder.

Eviny konsernet har en forebyggende sikkerhetskultur, hvor det jobbes systematisk og involverende med risikoreduksjon på alle nivå i selskapene. Det skal være trygt og helsefremmende å jobbe i konsernet, og det er en klar 0-visjon i forhold til personskader.

For 2. kvartal er det rullerende 12 mnd. sykefraværet 4,5 %, en nedgang på 0,2 % sammenlignet med 2. kvartal 2023 (4,7 %).

Det ble i 2. kvartal registrert fem interne personskader med fravær eller medisinsk behandling, samt en ekstern skade i samme kategori. En av de fem interne personskadene i kvartalet involverte lærlinger. Hittil i år er det hendelser i kategori klemt/fanget, stukket/kuttet av skarp/spiss gjenstand og fall som har forårsaket flest personskader med fravær eller medisinsk behandling. Hendelser gjennomgås for å etablere virksomme tiltak for å unngå gjentakelse.

Det er i perioden registrert 7 hendelser som er kategorisert som HIPO (hendelser med stort skadepotensial). Gjennomgang av rutiner relatert til hendelsene og læringsmøter gjennomføres.

Omverdenen er stadig mer usikker, hvor krigen i Ukraina, et eskalerende konfliktnivå i Midtøsten og spenninger mellom stormaktene påvirker risikobildet. De nasjonale trusselvurderingene til Nasjonal Sikkerhetsmyndighet, Etterretningstjenesten, Politiets Sikkerhetstjeneste og Politiet tilsier at trusselnivået fra både fremmede stater, ekstremistiske aktører og kriminelle grupper fortsatt i høyeste grad er til stede. PST melder at sabotasjetrusselfen er økt for virksomheter som er involvert i produksjon

og eksport av våpenmaterieill til Ukraina. For energisektoren er trusselen uendret.

Eviny, og fornybarbransjen som helhet, jobber i den forbindelse med en rekke forebyggende sikkerhetstiltak. Det er et kontinuerlig fokus på risiko, årvåkenhet og kultur for å sikre god rapportering, og situasjonen følges tett i dialog med myndigheter og andre relevante samarbeidspartnere.

Det jobbes kontinuerlig med opplærings- og bevisstgjøringstiltak for å øke sikkerheten rundt de faktorene den enkelte ansatte kan påvirke. Det er i den forbindelse gjennomført en konsernfelles øvelse i juni med trening i sikrings- og beredskapsplaner.

Økonomiske resultater

Sammenlignbare tall for 2. kvartal 2023 vises i parentes.

Regnskapsprinsipper

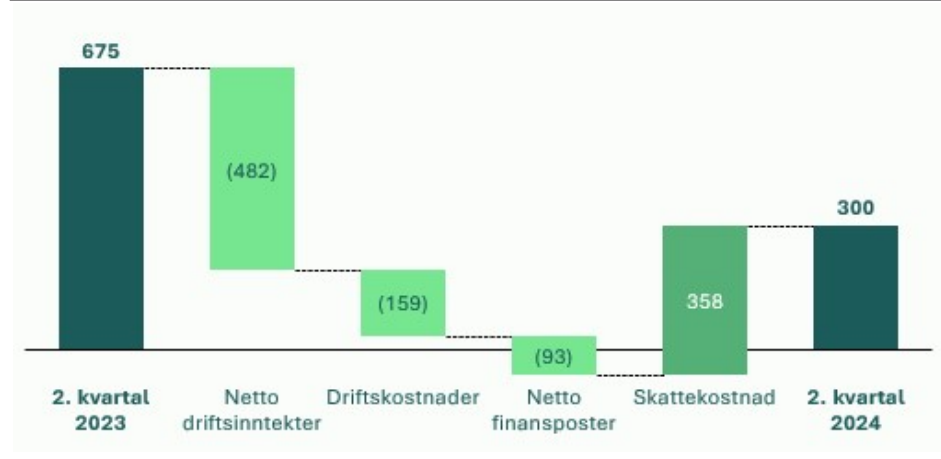
Eviny har obligasjoner og sertifikater notert på Oslo børs, og er underlagt krav i European Securities and Markets Authorities (ESMA) sin veiledning for bruk av alternative resultatmål i ekstern rapportering. Eviny benytter alternative resultatmål som EBITDA, nøkkeltall for avkastning, nøkkeltall for finansiell styrke og underliggende resultat i virksomhetsstyringen. Tilsvarende alternative resultatmål presenteres også i ekstern rapportering. De alternative resultatmålene skal gi supplerende informasjon til finansregnskapet, for å ytterligere belyse resultatutviklingen og utvikling i finansiell stilling.

Sammenheng

Konsernresultatet i andre kvartal 2024 var 300 mill. kroner (675 mill. kroner).

Resultat, endring fra i fjor

(mill. kr)



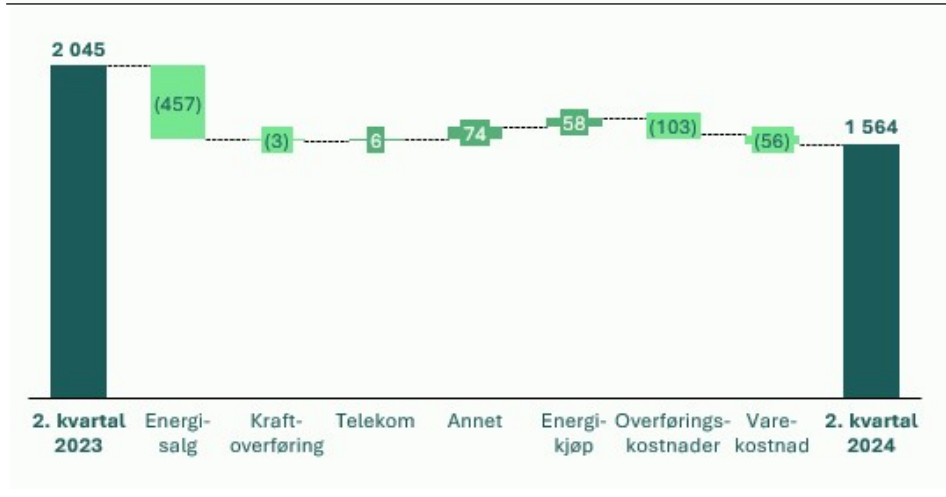
Driftsinntektene er redusert grunnet lavere kraftpriser i andre kvartal 2024 enn tilsvarende periode i fjor, samtidig som bidraget fra kraft- og valutakontrakter er redusert med 347 mill. kroner. Økningen i driftskostnader og netto finansposter har sammenheng med økte investeringer i konsernet i 2024, herunder avskrivninger og rentekostnader. Skattekostnaden er redusert pga. redusert resultat i andre kvartal 2024.

Underliggende resultat for andre kvartal ble 363 mill. kroner (539 mill. kroner). I det underliggende konsernresultatet på 363 mill. kroner er ikke effekten av verdiendringer på sikringskontrakter og vesentlige engangseffekter inkludert.

Netto driftsinntekter

Netto driftsinntekter, endring fra i fjor

(mill. kr)



Netto driftsinntekter i andre kvartal 2024 var 1 564 mill. kroner (2 045 mill. kroner).

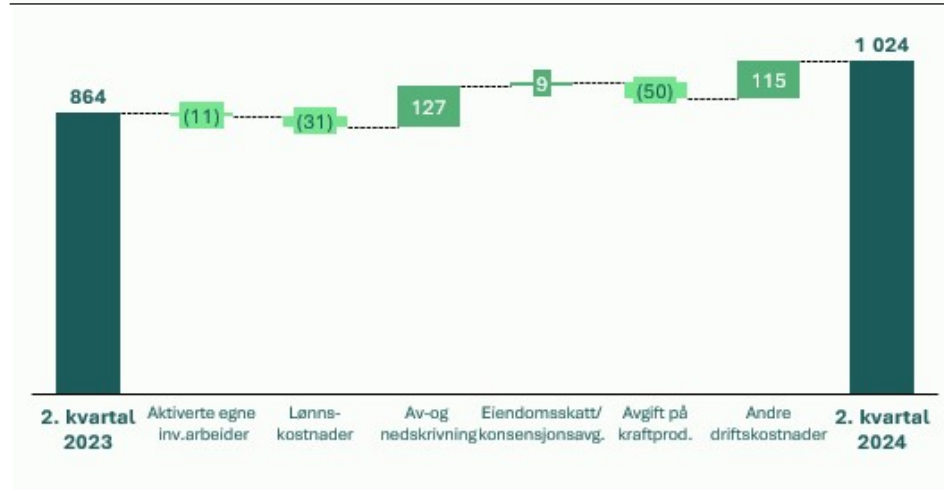
Inntekter fra energisalg utgjør 996 mill. kroner (1 452 mill. kroner). Områdeprisen (NO5) i andre kvartal var 40 euro/MWh som er 36 euro/MWh lavere enn i samme periode i fjor. Netto vannkraftkraftproduksjon på 1,7 TWh er økt med om lag 0,4 TWh sammenlignet i andre kvartal 2023. Eviny har inngått sikringskontrakter i tilknytning til kraftproduksjon og valuta. Aktiviteten ga et negativt resultat på -133 mill. kroner i andre kvartal 2024 (214 mill. kroner) som i hovedsak skyldes tap på valutakontrakter. Se eventuelt utdyping under note 2 i kvartalsregnskapet.

Kraftoverføringsinntekter er på samme nivå som i andre kvartal 2023, mens overføringskostnadene har økt. Økningen har sammenheng med gjeninnføring av uttakstariff i sentralnettet.

Driftskostnader

Driftskostnader, endring fra i fjor

(mill. kr)



Driftskostnadene har økt i andre kvartal 2024 til 1 024 mill. kroner (864 mill. kroner). Hovedårsaken er økte avskrivninger og andre driftskostnader sammenlignet med andre kvartal i fjor. Økningen i andre driftskostnader er i hovedsak knyttet til drift av vindkraftanleggene.

Resultatandeler tilknyttede selskaper

I regnskapet for andre kvartal 2024 er det innarbeidet resultatandeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet med 109 mill. kroner (135 mill. kroner).

Andre finansposter

Netto resultat av andre finansposter i andre kvartal 2024 utgjør -89 mill. kroner (-23 mill. kroner). Rentekostnader på innlån fratrukket renteinntekter på egenbeholdning av lån utgjorde 199 mill. kroner (76 mill. kroner).

Investeringer i driftsmidler

Investeringer i varige driftsmidler utgjør 750 mill. kroner i andre kvartal 2024 (524 mill. kroner).

Kontantstrøm og kapitalforhold

Konsernets total kapital pr. 30.6.2024 var 40 908 mill. kroner (34 006 mill. kroner), og egenkapitalen var 13 409 mill. kroner (12 425 mill. kroner). Markedsverdien av produksjonsanleggene er vesentlig høyere enn verdien som er innregnet i oppstilling av finansiell stilling.

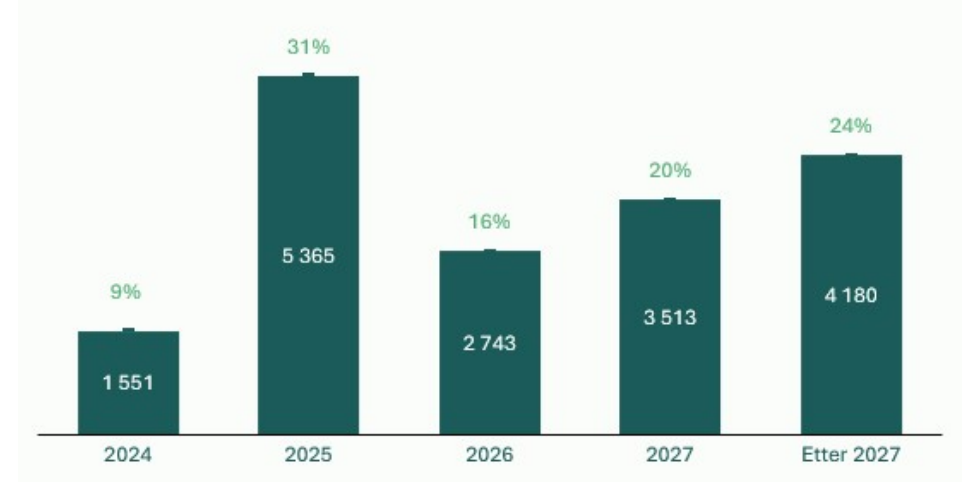
Netto rentebærende gjeld (fratrasket mest likvide omløpsmidler) var 15 987 mill. kroner (6 572 mill. kroner).

Gjennomsnittlig løpetid i innlånsporteføljen var 2,6 år ved utgangen av andre kvartal 2024 (2,2 år). Likviditetsbeholdningen utgjorde 1 274 mill. kroner (1 726 mill. kroner). I tillegg kommer ubenyttede trekkfasiliteter på til sammen 3 800 mill. kroner.

Det er et mål at Evinys finansielle styrke skal være på et nivå som sikrer at konsernet oppnår en kredittvurdering på minimum BBB+. Scope Ratings utfører kredittrating og vurderte Eviny som utsteder, ved utgangen av andre kvartal 2023. Eviny ble 29. september 2023 oppgradert til A- (positive outlook).

Låneforfall ved utgangen av andre kvartal 2024

(mill. kr)



Forretningsområdene

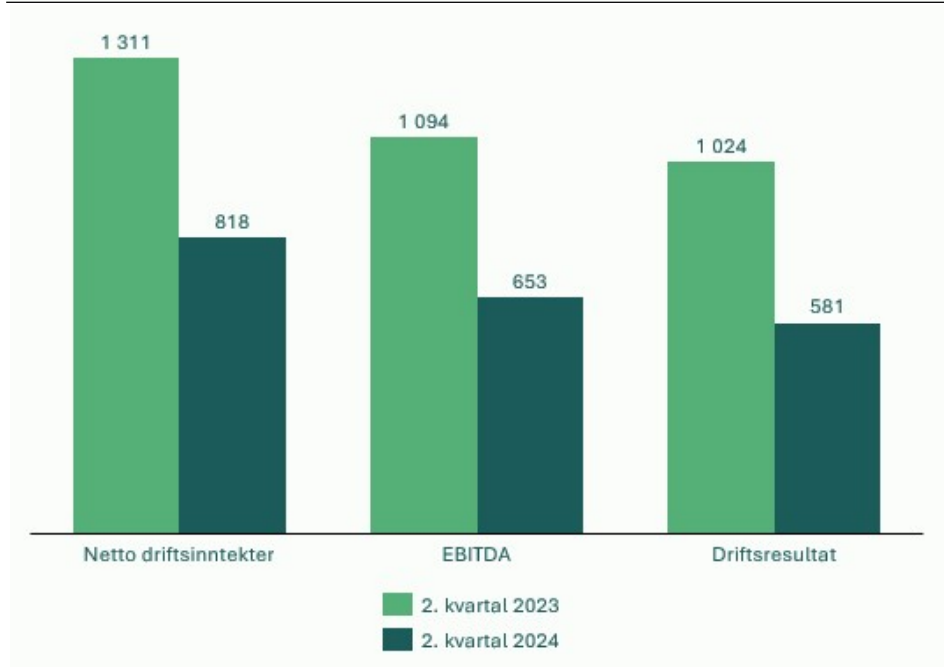
Eviny er organisert som et konsern med Eviny AS som morselskap. Virksomheten er inndelt i fire forretningsområder: Vannkraft, Ny energi og Industrielle partnerskap, Nett, samt Elektrifisering og Teknologi.

Forretningsområde Vannkraft

Forretningsområde Vannkraft består av selskapet Eviny Fornybar AS med datterselskap.

Forretningsområde Vannkraft

(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i forretningsområde Vannkraft er redusert med 493 mill. kroner fra andre kvartal i fjor og driftsresultatet endte på 581 mill. kroner (1 024 mill. kroner).

Investeringer i varige driftsmidler i andre kvartal var på 132 mill. kroner, hvorav 53 prosent var

investeringer i ny kapasitet.

Områdeprisen (NO5) var 40 euro/MWh i andre kvartal 2024, som er 36 euro/MWh lavere enn i samme kvartal 2023. Vannkraftproduksjonen i kvartalet ble 1,7 TWh, som er en økning på om lag 0,4 TWh sammenlignet med fjoråret.

Nøkkeltall	2. kv. 24	2. kv. 23	2023
Vannkraftproduksjon faktisk (GWh)*	1 742	1 386	6 725
Systempris – Nord Pool (euro/MWh)	35,18	55,78	56,45
Områdepris Bergen (NO5) – Nord Pool (euro/MWh)	40,39	75,97	67,05
Områdepris Førde (NO3) – Nord Pool (euro/MWh)	30,42	35,83	38,56

* Fra og med 2024 rapporteres netto produksjon. Sammenligningstall er endret.

Kraftpriser spotmarked, månedssnitt

(EUR/MWh)



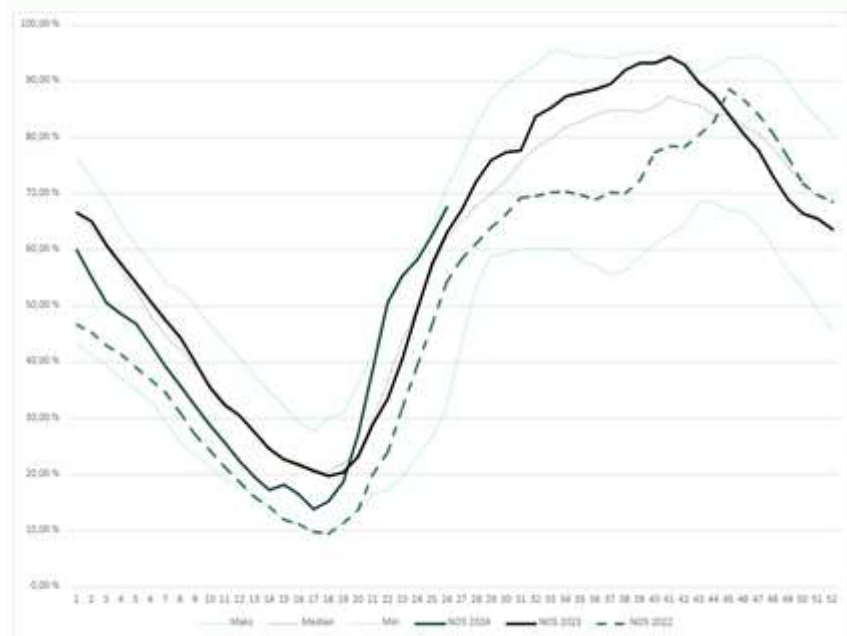
Resultat fra kraft- og valutakontrakter i segmentet vannkraft (sikring og trading/origination, urealisert og realisert) var negativt med -57 mill. kroner i andre kvartal 2024 (214 mill. kroner). Verdiendringer på urealiserte kraft- og valutakontrakter som gjelder fremtidige perioder utgjør en negativ resultat effekt på -59 mill. kroner (-436 mill. kroner). Se note 2 til kvartalsregnskapet for spesifikasjon av konsoliderte urealiserte og realiserte effekter i resultatregnskapet.

Magasinfyllingen for alle norske kraftmagasin var 69,0 prosent ved utgangen av andre kvartal. Dette er ca. 2 prosentpoeng over mediannivået. Hydrologisk balanse for Norge (definert som samlet vannkraftpotensial sammenlignet med normalt, dvs. avvik i vannmagasin, snø samt grunn- og markvann) var -5,3 TWh.

Magasinfyllingen i område vest (NO5) var 67,6 prosent ved utgangen av andre kvartal, som var 5,5 prosentpoeng over mediannivået i utfallsrommet fra 2003 til 2022. Hydrologisk balanse for område NO5 var -0,6 TWh.

Vannmagasinfylling NO5, ukentlig (nve.no)

(Prosent av magasinkapasitet på 17,4 TWh i elspotområde NO5. Derav er 18 pst. disponert av Eviny.)



Forretningsområde Ny energi og Industrielle partnerskap

De politiske ambisjonene for energiomstillingen i Norge er klare; klimagassutslippene skal først ned med 55 prosent innen 2030, så ned mot null i 2050. Denne omstillingen krever utbygging av store mengder fornybar energi som representerer store muligheter for Eviny fremover. Eviny har sterke vekstambisjoner og mål om å realisere 2,5 TWh ny fornybar energiproduksjon i løpet av de neste 10 årene.

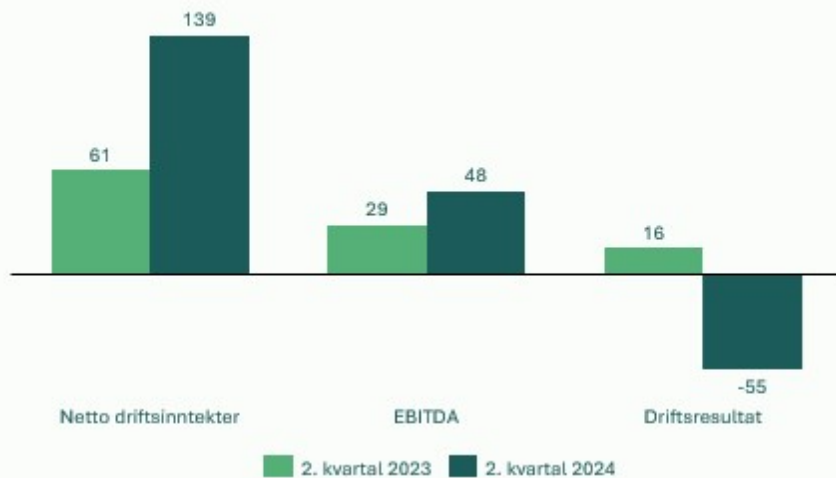
Å nå ambisjonen krever et taktskifte for å sette fart på utviklingen. Derfor har Eviny etablert et eget forretningsområde: «Ny Energi og Industrielle Partnerskap». Forretningsområdet skal bidra til å realisere Eviny sine strategiske ambisjoner knyttet til fornybar energiproduksjon, skape verdier for eierne og bidra til regionale ringvirkninger gjennom en offensiv tilnærming til utvikling av ny fornybar energi.

Forretningsområdet ble etablert i 2023 og i den økonomiske segmentrapportering inngår selskapet Eviny Termo AS med tilknyttede selskap, samt holdingselskapene Eviny Havvind 1 AS og Eviny Havvind 2 AS. Fra og med 27. februar 2024 omfatter segmentet også de nye vindkraftanleggene, herunder Guleslettene Vindkraft AS og Tellenes Vindpark AS.

Eviny Termo tilbyr lokale energiløsninger innenfor termisk energi, solenergi, energimåling m.m. hvor selskapet tar et utvidet ansvar for kundens energiløsning. Selskapet eies av Eviny AS (51 prosent) og renovasjonselskapet BIR AS (49 prosent). Energimålingsvirksomheten i Eviny Termo ble solgt til Lyse Energi AS i april 2024.

Forretningsområde Ny energi og Industrielle partnerskap

(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i forretningsområdet har økt med 78 mill. kroner fra andre kvartal i fjor og driftsresultatet endte på -55 mill. kroner (16 mill. kroner). Hovedårsaken til den positive endringen i netto driftsinntekter i segmentet har sammenheng med at de oppkjøpte vindkraftanleggene, hhv. Guleslettene Vindkraft AS og Tellenes Vindpark AS, er innarbeidet i regnskapet fra 27. februar 2024. Netto driftsinntekter fra vindkraftproduksjon i 2. kvartal utgjør 99 mill. kroner med et driftsresultat på -52 mill. kroner. Hovedårsaken til det negative driftsresultatet er avskrivinger på merverdier ifm. oppkjøp av vindkraftanleggene.

Forretningsområdets investeringer i varige driftsmidler i første kvartal var på 5 mill. kroner, som i sin helhet ble investert i ny kapasitet.

Forretningsområde Nett

Forretningsområde Nett består av selskapet BKK AS. Virksomheten er eierskap og drift av eget strømnett.

Forretningsområde Nett

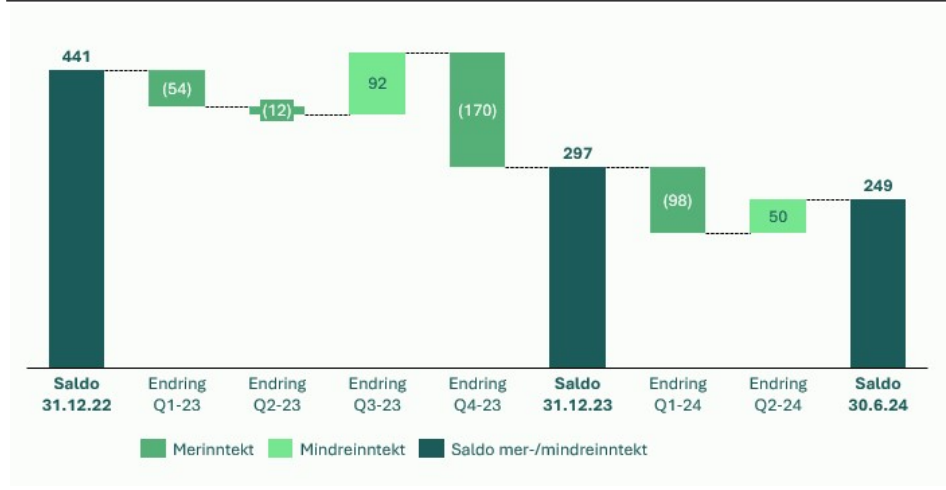
(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i Forretningsområde Nett ble 427 mill. kroner (485 mill. kroner) og driftsresultatet 160 mill. kroner (218 mill. kr). Nedgangen i driftsresultat i 2. kvartal 2024 skyldes i hovedsak en økning i overføringskostnader sammenlignet med 2. kvartal i fjor som følge av gjeninnført uttakstariff i sentralnettet.

Mer-/mindreinntekt

(Mill. kroner)



I andre kvartal 2024 var det en mindreinntekt på 50 mill. kroner. Det innebærer at faktiske inntekter i andre kvartal har vært mindre enn periodiserte tillatte inntekter. Mindreinntektssaldoen har dermed økt i andre kvartal og BKK har 249 mill. kroner i ubenyttet inntektsramme fra NVE ved utgangen av kvartalet, dvs. at selskapet over tid har fakturert mindre enn tillatt. BKK er pliktig til å øke inntektene ettersom nettvirksomhet ifølge kontrollforskriften skal håndtere merinntekt og mindreinntekt slik at saldo over tid går mot null.

Gjennomsnittlig utetid per kunde (strømbrudd målt i minutter per kunde) i første kvartal 2024 ble 43,8 (41,7). Verdien av ikke-levert energi (KILE) som følge av avbrudd i leveringen, er i regnskapet for kvartalet estimert til 6,7 mill. kroner (5,7 mill. kroner).

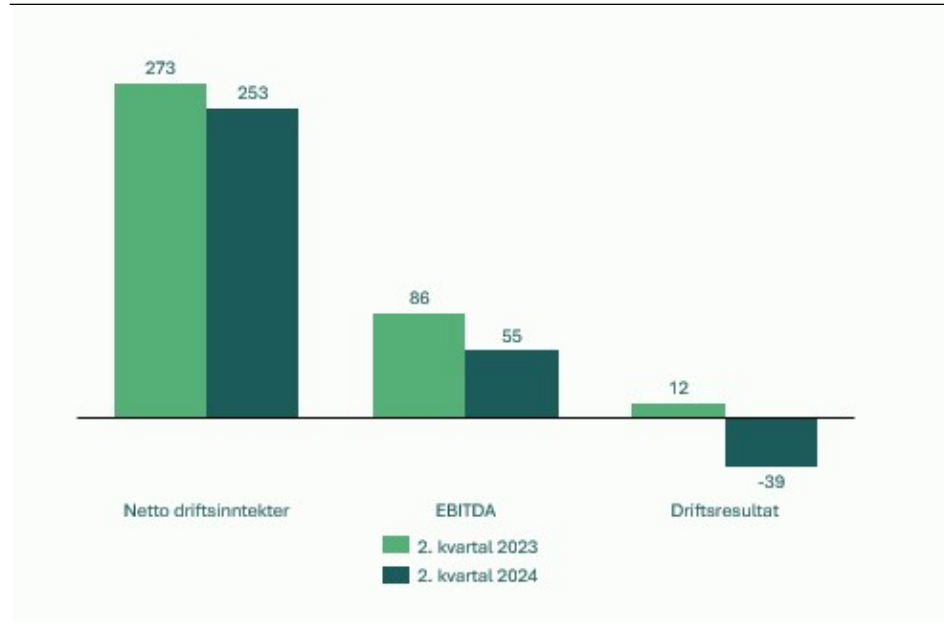
Forretningsområdet investerte 247 mill. kroner i varige driftsmidler i andre kvartal 2024, hvorav 76 prosent var investeringer i ny kapasitet.

Forretningsområde Elektrifisering og Teknologi

Forretningsområdet Elektrifisering og Teknologi består av en rekke modne selskap og nye satsinger med utgangspunkt i Eviny kompetanse på kritisk infrastruktur og energisystemet. Med base på Vestlandet har forretningsområdet fokus på utvikling av nye forretningsmuligheter og kommersiell skalering nasjonalt og internasjonalt. Porteføljen består blant annet av selskapene Eviny Elektrifisering AS, Plug AS, Eviny Solutions AS, Eviny Digital AS, Eninvest AS, Eviny Elsikkerhet AS og Eviny Ventures AS.

Forretningsområde Elektrifisering og Teknologi

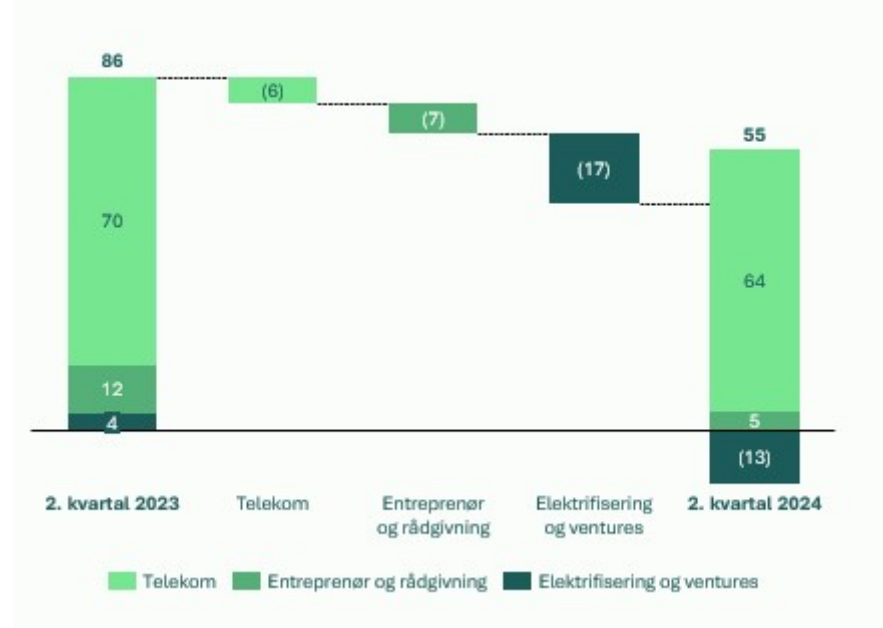
(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i andre kvartal ble 253 mill. kroner (273 mill. kroner) og driftsresultatet endte på -39 mill. kroner (12 mill. kroner). Utviklingen i EBITDA er spesifisert per segment nedenfor.

EBITDA (brutto driftsresultat), utvikling fra 2. kvartal 2023 til 2. kvartal 2024

(Mill. kroner)



Telekomområdet består av selskapene Eviny Digital AS og Eninvest AS som tilbyr løsninger innenfor digital datatransport, kommunikasjonsnett m.m.

EBITDA i andre kvartal 2024 var 64 mill. kroner (70 mill. kroner).

Elektrifisering og ventures består av Eviny Elektrifisering AS, Plug AS og Plug Utland AS med deleide selskap, hurtigladingsselskapene Bilkraft i Sverige, Danmark og Tyskland samt Eviny Ventures AS.

Satsingen Hurtiglading i Eviny Elektrifisering AS har ved utgangen av 2. kvartal 2024 en betydelig markedsandel i Norge for lyn- og hurtigladedepunkter, og satsingen fortsetter å ekspandere i Norden og Tyskland. Det ble i løpet av kvartalet etablert 175 nye lyn-/hurtigladedepunkter i Norden. I Tyskland har Eviny fått støtte til utbygging av 1.232 ladepunkter gjennom det statlige NOW (Deutschlandnetz)-anbudet.

EBITDA i andre kvartal 2024 var -13 mill. kroner (4 mill. kroner). Hovedårsaken til nedgangen i EBITDA er

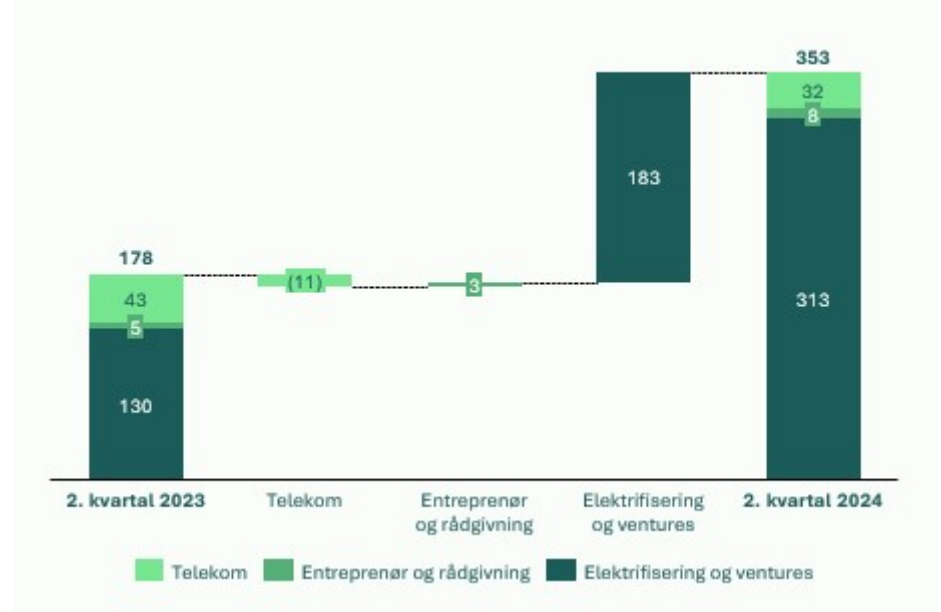
internasjonal satsing i tidligfase.

Entreprenør og rådgivning tilbys gjennom selskapene Eviny Solutions AS, Eviny Marked AS og Eviny Elsikkerhet AS. Eviny Elsikkerhet AS ble solgt til Kraftgruppen AS den 1. mai 2024.

EBITDA i andre kvartal 2024 var 5 mill. kroner (12 mill. kroner).

Investeringer, utvikling fra 2. kvartal 2023 til 2. kvartal 2024

(Mill. kroner)



Forretningsområdets investeringer i varige driftsmidler i andre kvartal 2024 var 353 mill. kroner, som i sin helhet ble investert i ny kapasitet.

Utsikter fremover

Effektiv drift og utvikling av fornybar energi og kraftoverføringsnett er ryggraden i Evinys virksomhet. Den bygges på en sterk forpliktelse på sikkerhet, bærekraft og ansvarlig forretningspraksis.

Elektrifiseringen av samfunnet gjør at kraftsystemet blir en stadig mer kritisk infrastruktur. Evinys kraftproduksjon er godt tilpasset at en større andel av variabel sol- og vindkraft øker behovet for fleksibilitet i kraftforsyningen. Vannkraftens magasinkapasitet gjør det mulig å optimalisere kraftproduksjonen basert på hydrologiske forhold og kraftpriser, som derved bidrar til forsyningsikkerhet for Norge.

Evinys har vekstambisjoner innenfor fornybar energiproduksjon og løsninger som tilrettelegger for et helelektrisk samfunn. Situasjonen med høyere kraftpriser de senere årene viser behovet for økt satsing på utbygging av fornybar energi for å møte energietterspørselen. Prosjektutvikling har høy prioritet i Evinys, og konsernet vil derfor fremover øke ressursene på utvikling og investering i nye fornybarprosjekter innenfor vann-, vind- og solkraft.

Vindparkene Guleslettene (kommunene Bremanger og Kinn i Sunnfjord i Vestland) og Tellenes (kommunene Lund og Sokndal i Dalane i Rogaland) ble kjøpt i februar 2024. Kjøpet styrker Evinys grunnlag for videre vekst, først og fremst gjennom utvikling av nye vindparker i samarbeid med industrielle partnere og i samarbeid med lokale myndigheter.

Evinys og fornybarnæringen står foran et tiår med store muligheter. For å lykkes med å gripe disse mulighetene og være Vestlandets ledende fornybarselskap, er det viktig å styrke den samlede konkurransekraften og øke verdiskapingen. En del av det handler om å redusere kostnader i stab og støttefunksjoner. Tiltak for å redusere kostnader innen stab og støttefunksjoner ble iverksatt i 2023, og fortsetter gjennom 2024. Styret støtter en ambisjon om kostnadsreduksjon opp til 250 millioner kroner samlet i Evinys-konsernet. Kostnadsreduksjon skal ha full resultateffekt i 2025. Evinys har ambisjon om å tiltrekke seg fremtidsrettet kompetanse ved å være den beste utviklingsarenaen på Vestlandet for mennesker som brenner for å løse vår tids største utfordring.

Innenfor elektrifisering ønsker Evinys å være ledende på å utvikle, bygge, drifte og eie lade- og infrastrukturløsninger. Evinys har en solid markedsandel innenfor hurtiglading i Norge som leverer positiv EBITDA i 2024. Det arbeides med internasjonal ekspansjon, hvor Sverige, Danmark og Tyskland er prioriterte markeder. Konsernet har også andre satsinger på elektrifisering i ulike vekstfaser.

Evinys sin inntjening er i stor grad basert på kraftproduksjon. Områdeprisene i NO2, NO3 og NO5 ble i 1. halvår levert til hhv. 55 €/MWh, 41 €/MWh og 54 €/MWh, som er en nedgang fra sammenlignbar periode i fjor.

Første halvår ble preget av en mild temperaturutvikling både i Norden og på kontinentet. Dette har gitt en mild vinter og en tidlig, men kontrollert snøsmeltning, uten lange perioder med negative priser. Vinden i Norden (86% av normalt) og i Tyskland (93% av normalt) var moderat i 2. kvartal, noe som var gunstig i forhold til levert spotpris.

Magasinfyllingen i NO5, hvor majoriteten av Evinys produksjon er, er over normalt ved utgangen av juni. Generelt anses kraftsituasjonen i Norge og Norden som god. Videre utvikling vil, som vanlig, blant annet være avhengig av været. Bidrag fra kraftproduksjonen forventes å dominere konsernresultatet også for 2024.

Europas energikrise og Norges strømpriskrise i 2022-2023 ble møtt med omfattende regulering og tiltak rettet mot energisektoren over hele kontinentet. Utredningen fra Energikommisjonen (NOU 2023: 3) peker på behovet for økt kraftproduksjon og energieffektivisering, men tar også til orde for tiltak som griper inn i dagens markedsdesign. Den politiske risikoen er høy på både kort og lang sikt. Kraftmarkedet har vist robusthet og egnethet til å rasjonere energi som et knapt gode, samt gitt incentiver til effektivisering.

Bergen, 30. august 2024

Styret i Evinys AS

Resultatregnskap Eviny - konsern

Beløp i mill. kr	note	Q2 2024	Q2 2023	30.06.2024	30.06.2023	2023
Inntekter fra energisalg	2	996	1 452	3 143	5 267	7 984
Inntekter fra kraftoverføring		583	586	1 332	1 277	2 389
Telekominntekter		135	129	267	256	516
Andre inntekter		275	201	498	430	888
Brutto driftsinntekter	3	1 989	2 369	5 239	7 230	11 777
Energikjøp		-72	-130	-241	-380	-637
Overføringskostnader		-171	-68	-315	-127	-253
Varekostnad		-182	-126	-309	-252	-528
Netto driftsinntekter		1 564	2 045	4 374	6 471	10 360
Aktiverte egne investeringsarbeider		147	137	272	266	540
Lønnskostnader		-363	-394	-778	-793	-1 556
Avskrivninger og nedskrivninger		-407	-280	-733	-554	-1 151
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		-71	-62	-134	-125	-262
Avgift på kraftproduksjon			-50		-215	-215
Andre driftskostnader		-329	-215	-590	-456	-962
Driftskostnader		-1 024	-864	-1 963	-1 876	-3 605
Driftsresultat		540	1 181	2 411	4 595	6 754
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		109	135	255	351	550
Finansinntekter	2	304	207	528	469	895
Finanskostnader	2	-393	-230	-824	-423	-1 049
Netto finansposter		20	112	-41	397	397
Resultat før skattekostnad		560	1 293	2 370	4 991	7 151
Skattekostnad på grunnrente		-162	-344	-858	-1 327	-1 849
Skattekostnad på overskudd		-98	-274	-475	-1 080	-1 542
Skattekostnad		-260	-618	-1 332	-2 407	-3 392
Resultat		300	675	1 038	2 584	3 760
Herav ikke-kontrollerende eierinteresser		-2	8	10	12	-7
Eviny-konsernets andel		302	668	1 028	2 572	3 766
Resultat pr aksje (i hele kroner)		2 046	4 519	6 958	17 410	25 499

Utvidet resultat Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	Q2 2024	Q2 2023	30.06.2024	30.06.2023	2023
Resultat	300	675	1 038	2 584	3 760
Poster i utvidet resultat som senere kan reklassifiseres til resultatet:					
Andre inntekter og kostnader i tilknyttede selskaper	-1	-20	4	10	30
Omregningsdifferanser valuta	-13	0	1	18	6
Omklassifisering av omregningsdifferanser valuta					
Poster i utvidet resultat som senere ikke kan reklassifiseres til resultatet:					
Estimatavvik pensjoner	0	188	116	187	-77
Skatteeffekt av estimatavvik pensjoner	0		-33	-49	24
Sum utvidet resultat i perioden	-14	168	88	165	-16
Totalresultat	286	843	1 126	2 749	3 743
Totalresultat fordelt på:					
Ikke- kontrollerende eierinteresser	-2	11	12	16	-7
Eviny-konsernets andel	288	832	1 113	2 734	3 750

Oppstilling av finansiell stilling Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	note	30.06.2024	30.06.2023	31.12.2023
Eiendeler				
Anleggsmidler				
Utsatt skattefordel		150	94	71
Immaterielle eiendeler		6 928	1 718	1 797
Varige driftsmidler		24 042	19 155	19 709
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		5 847	5 724	5 914
Pensjonsmidler		93	43	
Øvrige finansielle anleggsmidler		486	495	473
Derivater		377	321	192
Sum anleggsmidler		37 924	27 551	28 157
Omløpsmidler				
Varer		45	50	43
Fordringer		1 257	2 494	2 004
Kortsiktige finansielle plasseringer		203	833	4 528
Derivater		205	1 351	144
Bankinnskudd, kontanter og lignende		1 274	1 726	3 000
Sum omløpsmidler		2 984	6 455	9 719
Sum eiendeler		40 908	34 006	37 876
Egenkapital og gjeld				
Egenkapital				
Innskutt egenkapital		4 726	4 726	4 726
Opptjent egenkapital		8 239	7 354	8 443
Ikke-kontrollerende eierinteresser		444	345	441
Sum egenkapital		13 409	12 425	13 609
Gjeld				
Utsatt skatt		3 251	2 151	1 858
Pensjonsforpliktelser				168
Rentebærende langsiktig gjeld	4	10 791	6 102	8 678
Derivater			557	
Avsetning for forpliktelser		3 704	2 010	1 907
Sum langsiktig gjeld		17 745	10 820	12 612
Rentebærende kortsiktig gjeld	4	6 469	2 196	5 994
Betalbar skatt		1 411	6 420	3 191
Annen rentefri gjeld		1 688	1 887	2 048
Derivater		185	257	422
Sum kortsiktig gjeld		9 754	10 761	11 655
Sum egenkapital og gjeld		40 908	34 006	37 876

Oppstilling over endringer i egenkapital Eviny-konsern

Beløp i mill. kroner	Aksje- kapital	Egne aksjer	Overkurs	Sum innskutt egen- kapital	Annen egen- kapital	Akkum. omreg- ningsdiff.	Sum opptjent egen- kapital	Sum majoritet	Ikke- kontrollerende eier- interesser	Sum egenkapital
Saldo pr. 01.01.2023	3 693		1 033	4 726	6 298	21	6 320	11 046	337	11 383
Resultat					2 572		2 572	2 572	12	2 584
Utvidet resultat i perioden					131	18	149	149	16	165
Andre endringer					82		82	82		82
Utbetalt utbytte for 2022					-1 781		-1 781	-1 781	-8	-1 789
Saldo pr. 30.06.2023	3 693		1 033	4 726	7 301	39	7 354	12 067	345	12 425
Resultat					3 766		3 766	3 766	-7	3 760
Utvidet resultat i perioden					-22	6	-16	-16	0	-16
Virksomhetssammenslutninger					68		68	68	120	188
Andre endringer					86		86	86	1	87
Utbetalt utbytte for 2022					-1 781		-1 781	-1 781	-11	-1 792
Saldo pr. 31.12.2023	3 693		1 033	4 726	8 416	27	8 443	13 168	441	13 609
Resultat					1 028		1 028	1 028	10	1 038
Utvidet resultat i perioden					85	1	86	86	2	88
Andre endringer					-9		-9	-9	-2	-11
Utbetalt utbytte for 2023					-1 307		-1 307	-1 307	-7	-1 314
Saldo pr. 30.06.2024	3 693		1 033	4 726	8 212	28	8 239	12 965	444	13 409

Kontantstrømanalyse Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	note	30.06.2024	30.06.2023	31.12.2023
Kontantstrømmer fra drift:				
Resultat før skattekostnad		2 370	4 991	7 151
Periodens betalte skatt		-3 161	-2 096	-6 531
Avskrivninger og nedskrivninger		733	554	1 151
Nedskrivning (+)/Reversering av nedskrivning finansielle anleggsmidler (-)				19
Gevinst (-)/tap (+) ved salg av eiendeler og virksomhet		-2	-8	-10
Total pensjonskostnad		55	61	117
Innbetalt til pensjonsordning inkl. betalt arbeidsgiveravgift		-159	-195	-281
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet uten kontanteffekt		-255	-351	-550
Innbetaling av utbytte fra tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		229	476	570
Urealiserte verdiendringer		-44	-690	254
Endring i varelager, kundefordringer, mellomværende og andre kortsiktige fordringer		5 171	1 448	-2 153
Endring leverandørgjeld, skyldige avgifter, annen kortsiktig gjeld og forpliktelser		-246	-584	-163
Netto kontantstrøm fra drift		4 693	3 607	-426
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:				
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		8	11	26
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler		-1 170	-1 046	-2 150
Tilgang/ avgang likviditet datterselskap		162		10
Utbetaling kjøp av virksomhet		-3 121		
Innbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet			1	1
Utbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		-21	-6	-6
Innbetalinger lån og renter fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		7	9	83
Utbetalinger av lån til tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		-4	-66	-71
Innbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler			0	1
Utbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler		-19	-38	-50
Endring i øvrige finansielle anleggsmidler med mer		12	3	25
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-4 146	-1 133	-2 131
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:				
Innbetalinger rentebærende gjeld *)		14 541	5 249	16 486
Utbetalinger rentebærende gjeld *)		-15 228	-8 573	-13 332
Betalte renter		-422	-263	-648
Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler		148	164	383
Endring forpliktelser		-2		
Utbetaling av utbytte		-1 314	-1 789	-1 792
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-2 276	-5 213	1 097
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende		-1 729	-2 738	-1 460
Valutagevinst/-tap betalingsmidler		3		-5
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.		3 000	4 465	4 465
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende		1 274	1 726	3 000

*) Innbetalinger og utbetalinger kassekreditt er presentert brutto med hhv 2 500 mill. kroner og - 2 302 mill. kroner

Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet pr. 30.06.2024 er utarbeidet etter regnskapsprinsippene i IFRS og består av Eviny AS med datterselskaper.

Delårsregnskapene avlegges i henhold til IAS 34, Interim Financial Reporting.

Delårsregnskapene gir ikke informasjon i samme omfang som årsregnskap og må derfor sees i sammenheng med konsernets årsregnskap for 2023. Anvendte regnskapsprinsipper i delårsrapporteringen er de samme som beskrevet i Note 2 i konsernets årsregnskap for 2023 hvis ikke annet fremkommer.

Note 1: Segmentinformasjon

Segmentrapportering avlegges etter IFRS 8.

Konsernet rapporterer driftssegmenter i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. De operative segmentene identifiseres på bakgrunn av den interne styringsinformasjonen som periodisk gjennomgås av ledelsen og som benyttes til ressursallokering og vurdering av inntjening.

Rapporterte tall for segmentene er ihht. IFRS, men for leieavtaler brukes IAS 17 og ikke IFRS 16 i segmentrapporteringen. Transaksjoner mellom segmentene er til markedsmessige vilkår. Transaksjoner og mellomværende mellom selskaper innen et segment elimineres. Geografisk segment for inntekter og anleggsmidler er leveranse og anlegg hjemmehørende i Norge, Sverige, Danmark, Tyskland og Storbritannia. Fra Q3 2023 er driftssegmentene endret, og Eviny rapporterer nå i segmentene Vannkraft, Ny Energi og Industrielle partnerskap, Nett, Elektrifisering og Teknologi og Annet. Sammenligningstall er tilsvarende endret.

Vannkraft omfatter all vannkraftproduksjon og -handel, samt salg av regulerkraft- og tekniske tjenester tilknyttet konsernet sin vannkraftvirksomhet.

Ny Energi og Industrielle partnerskap omfatter distribusjon og omsetning av fjernvarme, kjøleløsninger, produksjon av el og energimåling samt vindkraftparkene Tellenes og Guleslettene. Fremtidige satsinger i fornybar energi, bortsett fra vannkraft, vil allokere til dette segmentet. Eierinteressene i Sogn og Fjordane Energi AS, Sunnhordland Kraftlag AS, Sognekraft AS og Tafjord Kraft AS inngår også i segmentet.

Nett omfatter monopolvirksomhet vedrørende overføring og distribusjon av elkraft.

Elektrifisering og Teknologi har ansvaret for konsernets forretningsutvikling, innovasjonsportefølje og satsinger i vekst, herunder satsinger som hurtigladning i Norge og utlandet, mobil energi, landstrøm og venturessatsingen i Eviny Ventures AS. I tillegg driver segmentet virksomhet innenfor telekom, salg av entreprenørtjenester, kundetjenester og ettilsyn.

Annet består av øvrig virksomhet. Her inngår morselskapet Eviny AS som omfatter konsernledelse og felles stabsfunksjoner knyttet til innovasjon og utvikling, økonomi, HR/HMS, IKT og kommunikasjon. Drift og eierskap av Veilys inngår også i dette segmentet. Videre omfatter annet andre mindre selskaper.

Konsernposter omfatter elimineringer mellom segmentene og ikke-allokerte eiendeler og gjeld.

Underliggende resultat etter justeringer for engangshendelser

I det følgende presenteres en avstemning fra regnskapet til underliggende resultat da underliggende resultat er et viktig alternativt resultatmål. Med underliggende resultat menes et resultat som er basert på det offisielle resultatet, men hvor egendefinerte engangshendelser er trukket ut. Formålet er å presentere et resultat som i større grad regnes å representere underliggende drift.

Beløp i mill. kr	Q2 2024			Q2 2023		
	IFRS	Justeringer	Underliggende	IFRS	Justeringer	Underliggende
Brutto driftsinntekter*)	1 989	135	2 123	2 369	-214	2 155
Netto driftsinntekter	1 564	135	1 699	2 045	-214	1 832
Driftskostnader	-1 024		-1 024	-864		-864
Driftsresultat	540	135	675	1 181	-214	967
Netto finansposter	20		20	112		112
Resultat før skattekostnad	560	135	695	1 293	-214	1 080
Skattekostnad	-260	-72	-332	-618	78	-540
Resultat	300	63	363	675	-136	539

Frts. Note 1: Segmentinformasjon

Beløp i mill. kr	30.06.2024			30.06.2023			2023		
	IFRS	Justeringer	Underliggende	IFRS	Justeringer	Underliggende	IFRS	Justeringer	Underliggende
Brutto driftsinntekter*)	5 239	-248	4 991	7 230	-1 981	5 249	11 777	-2 352	9 426
Netto driftsinntekter	4 374	-248	4 127	6 471	-1 981	4 490	10 360	-2 352	8 008
Driftskostnader	-1 963		-1 963	-1 876		-1 876	-3 605		-3 605
Driftsresultat	2 411	-248	2 163	4 595	-1 981	2 613	6 754	-2 352	4 403
Netto finansposter	-41		-41	397		397	397		397
Resultat før skattekostnad	2 370	-248	2 123	4 991	-1 981	3 010	7 151	-2 352	4 799
Skattekostnad	-1 332	42	-1 290	-2 407	522	-1 885	-3 392	572	-2 820
Resultat	1 038	-205	833	2 584	-1 459	1 125	3 760	-1 780	1 980

*) Justeringer i 2024 består utelukkende av urealiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter med sikringsformål og skatteeffekter av dette. Justeringer i 2023 består av urealiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter med sikringsformål samt engangseffekter pga realisasjon av finansielle kontrakter før levering og skatteeffekter av dette.

Generelle justeringer som gjøres for å fastsette konsernets underliggende resultat:

- Brutto driftsinntekter : Urealiserte verdiendringer på kraft - og valutakontrakter med sikringsformål. Engangseffekter pga. realisasjon av finansielle kontrakter før levering. Vesentlige gevinster ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet.
- Driftskostnader: Vesentlige tap ved salg av virksomhet eller andeler i virksomhet. Vesentlige nedskrivninger/reversering av nedskrivninger av immaterielle eiendeler og varige driftsmidler.
- Netto finansposter: Vesentlige gevinster eller tap ved salg av aksjer/TS/FKV.
- Skattekostnad: Skatteeffekt av justeringer under driftsresultat. Vesentlige resultateffekter av skattesatsendringer.

Frts. Note 1: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Konsern-posteringer
1. halvår 2024							
Inntekter fra energisalg	3 143	2 757	386				
Inntekter fra kraftoverføring	1 332	4		1 345			-17
Telekominntekter	267				286		-19
Andre inntekter	498	13	25	76	465	154	-236
Brutto driftsinntekter	5 239	2 774	411	1 421	751	154	-271
<i>Herav interne</i>		8	1	21	119	122	-271
<i>Herav eksterne</i>	5 239	2 766	410	1 399	632	32	
Energikjøp	-241	-16	-90	-135			
Overføringskostnader	-315	-50	-4	-277			17
Varekostnad	-309	-6	-1	-27	-241	-52	18
Netto driftsinntekter	4 374	2 701	316	982	510	102	-236
Aktiverte egne investeringsarbeider	272	27	2	163	17	4	60
Lønnskostnader	-778	-115	-20	-291	-245	-108	
Avskrivninger og nedskrivninger	-733	-142	-147	-200	-181	-51	-12
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-134	-103	-10	-21		-1	
Andre driftskostnader	-590	-148	-104	-221	-165	-126	174
Driftskostnader	-1 963	-481	-280	-569	-573	-281	221
Driftsresultat	2 411	2 220	36	413	-63	-179	-15
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	255	0	267	0	-12	0	
Inntekt på investering i datterselskap						856	-856
Finansinntekter	528	124	42	17	12	651	-318
Finanskostnader	-824	-58	-178	-106	-72	-727	318
Skattekostnad	-1 332	-1 364	29	-71	12	59	3
Resultat	1 038	922	197	251	-123	659	-868

Frts. Note 1: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Konsern-posteringer
Oppstilling av finansiell stilling pr. 30.06.2024							
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	5 847	1	5 051	4	783	8	-12 353
Investering i datterselskaper	0					12 353	
Andre anleggsmidler	32 076	8 736	10 375	8 963	3 055	10 204	-9 257
Sum anleggsmidler	37 924	8 737	15 426	8 967	3 838	22 565	-21 610
Sum omløpsmidler	2 984	695	605	438	584	2 678	-2 017
Sum eiendeler	40 908	9 433	16 031	9 406	4 422	25 243	-23 627
Sum egenkapital	13 409	5 686	8 461	2 525	1 638	7 235	-12 137
Rentebærende langsiktig gjeld	10 791	9	4 176	3 462	1 864	10 679	-9 400
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	6 954	1 806	3 127	1 768	194	133	-74
Sum langsiktig gjeld	17 745	1 815	7 303	5 230	2 058	10 812	-9 473
Rentebærende kortsiktig gjeld	6 469	3	4	7	23	6 433	0
Annen kortsiktig gjeld	3 284	1 928	264	1 644	702	763	-2 017
Sum kortsiktig gjeld	9 754	1 931	267	1 651	725	7 196	-2 017
Sum egenkapital og gjeld	40 908	9 433	16 031	9 406	4 422	25 243	-23 627
Investeringer 1. halvår 2024	1 170	178	17	484	467	25	
Herav vedlikeholdsinvesteringer	225	80	0	137	3	5	
Herav investeringer i ny kapasitet	945	98	16	347	464	19	

Frts. Note 1: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Konsernposteringer
1. halvår 2023							
Inntekter fra energisalg	5 267	5 042	225				
Inntekter fra kraftoverføring	1 277	2		1 290			-15
Telekominntekter	256				277		-21
Andre inntekter	430	7	15	70	394	194	-248
Brutto driftsinntekter	7 230	5 050	240	1 361	670	194	-284
<i>Herav interne</i>	0	0	0	19	107	158	-284
<i>Herav eksterne</i>	7 230	5 050	240	1 342	563	35	
Energikjøp	-380	-71	-121	-188			
Overføringskostnader	-127	-35	0	-108			15
Varekostnad	-252	-11	-3	-24	-167	-41	-5
Netto driftsinntekter	6 471	4 933	116	1 041	503	152	-274
Aktiverte egne investeringsarbeider	266	23	3	154	11	6	69
Lønnskostnader	-793	-105	-18	-285	-223	-161	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-554	-140	-25	-193	-144	-39	-12
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-125	-101	0	-22	0	-1	
Avgift på kraftproduksjon	-215	-215					
Andre driftskostnader	-456	-143	-43	-210	-138	-128	205
Driftskostnader	-1 876	-681	-84	-556	-494	-324	262
Driftsresultat	4 595	4 252	33	485	9	-171	-12
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	351	0	367	0	-17	0	
Inntekt på investering i datterselskap	0				0	2 370	-2 370
Finansinntekter	469	344	0	10	34	339	-258
Finanskostnader	-423	-147	-17	-78	-51	-371	241
Skattekostnad	-2 407	-2 357	-4	-92	3	41	1
Resultat	2 584	2 092	380	325	-23	2 208	-2 398

Frts. Note 1: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Konsern-posteringer
Oppstilling av finansiell stilling pr. 30.06.2023							
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	5 724	1	4 863	9	841	9	
Investering i datterselskaper					0	8 894	-8 894
Andre anleggsmidler	21 827	8 738	1 284	8 289	2 486	7 144	-6 114
Sum anleggsmidler	27 551	8 739	6 147	8 299	3 327	16 047	-15 008
Sum omløpsmidler	6 455	8 448	113	458	1 013	4 599	-8 177
Sum eiendeler	34 006	17 187	6 260	8 757	4 340	20 645	-23 185
Sum egenkapital	12 425	5 485	5 172	2 349	1 462	6 608	-8 651
Rentebærende langsiktig gjeld	6 102	1 161	796	3 458	1 045	5 927	-6 285
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	4 718	2 784	121	1 633	152	93	-66
Sum langsiktig gjeld	10 820	3 945	917	5 091	1 198	6 020	-6 351
Rentebærende kortsiktig gjeld	2 196	3	1	7	45	2 140	
Annen kortsiktig gjeld	8 565	7 754	170	1 310	1 635	5 877	-8 182
Sum kortsiktig gjeld	10 761	7 757	171	1 316	1 681	8 018	-8 182
Sum egenkapital og gjeld	34 006	17 187	6 260	8 757	4 340	20 645	-23 185
Investeringer i 1. halvår 2023	1 046	146	1	464	402	34	
Herav vedlikeholdsinvesteringer	210	67	1	133	5	5	
Herav investeringer i ny kapasitet	835	78	0	331	398	29	

Frts. Note 1: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Konsern-posteringer
Året 2023							
Inntekter fra energisalg	7 984	7 589	395				
Inntekter fra kraftoverføring	2 389	5		2 421			-37
Telekominntekter	516				555		-40
Andre inntekter	888	18	31	151	802	375	-489
Brutto driftsinntekter	11 777	7 611	427	2 572	1 358	375	-565
<i>Herav interne</i>		1	1	47	211	305	-565
<i>Herav eksterne</i>	11 777	7 610	425	2 525	1 147	71	
Energikjøp	-637	-119	-207	-311			
Overføringskostnader	-253	-85	0	-204			36
Varekostnad	-528	-9	-5	-64	-433	-82	65
Netto driftsinntekter	10 360	7 397	215	1 993	925	293	-464
Aktiverte egne investeringsarbeider	540	46	5	314	99	11	64
Lønnskostnader	-1 556	-217	-38	-559	-463	-279	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 151	-282	-52	-388	-315	-77	-37
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-262	-217	0	-42	0	-3	
Avgift på kraftproduksjon	-215	-215					
Andre driftskostnader	-962	-289	-84	-406	-308	-284	409
Driftskostnader	-3 605	-1 173	-169	-1 080	-988	-632	436
Driftsresultat	6 754	6 224	46	913	-62	-338	-28
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	550	0	622	0	-72	0	
Inntekt på investering i datterselskap						3 627	-3 627
Finansinntekter	895	596		36	51	781	-570
Finanskostnader	-1 049	-388	-36	-181	-136	-865	557
Skattekostnad	-3 392	-3 331	-3	-169	20	87	4
Årsresultat	3 760	3 101	629	599	-199	3 292	-3 662

Frts. Note 1: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Konsern-posteringer
Oppstilling av finansiell stilling pr. 31.12.2023							
Investering i tilknyttede selskaper og	5 914	1	5 121	4	780	8	
Investering i datterselskaper					0	8 274	-8 274
Andre anleggsmidler	22 242	8 646	1 319	8 543	2 708	7 032	-6 004
Sum anleggsmidler	28 157	8 647	6 439	8 546	3 488	15 314	-14 279
Sum omløpsmidler	9 719	4 909	152	668	1 216	11 175	-8 400
Sum eiendeler	37 876	13 556	6 592	9 214	4 703	26 489	-22 679
Sum egenkapital	13 609	4 756	5 424	2 232	1 767	7 470	-8 040
Rentebærende langsiktig gjeld	8 678	1 164	796	3 459	908	8 601	-6 250
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	3 933	1 714	126	1 729	204	140	20
Sum langsiktig gjeld	12 612	2 878	922	5 189	1 112	8 741	-6 230
Rentebærende kortsiktig gjeld	5 994	2	1	6	29	5 956	
Annen kortsiktig gjeld	5 661	5 920	245	1 787	1 796	4 323	-8 409
Sum kortsiktig gjeld	11 655	5 922	246	1 793	1 825	10 278	-8 409
Sum egenkapital og gjeld	37 876	13 556	6 592	9 214	4 703	26 489	-22 679
Investeringer i 2023	2 150	350	61	959	715	65	
Herav vedlikeholdsinvesteringer	463	163	2	285	4	9	
Herav investeringer i ny kapasitet	1 687	187	60	673	710	56	

Note 2: Urealiserte og realiserte effekter presentert i resultatet

Tabellene under viser regnskapslinjer som inneholder urealiserte effekter.

Beløp i mill. kr

	Q2 2024			Q2 2023		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Inntekter fra energisalg						
Kraftkontrakter sikringsformål*)	-7	2	-5	-504	628	124
Kraftkontrakter trading og origination		0	0		22	22
Valutakontrakter sikringsformål*)	-128		-128	68	-0	68
Energisalg		1 128	1 128		1 239	1 239
Sum inntekter fra energisalg	-135	1 130	996	-436	1 888	1 452
	Q2 2024			Q2 2023		
Finansinntekter	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Renteinntekter		73	73		86	86
Valutakontrakter handelsformål		180	180		3	3
Rentederivater	-105	105	-1			0
Andre finansinntekter	1	50	51	-7	125	118
Sum finansinntekter	-104	408	304	-7	214	207
	Q2 2024			Q2 2023		
Finanskostnader	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Rentekostnader		-231	-231		-135	-135
Valutakontrakter handelsformål	15	-99	-84		-35	-35
Andre finanskostnader	-1	-77	-78	-1	-58	-60
Sum finanskostnader	14	-408	-393	-1	-229	-230

*) Eviny inngår kontrakter som er en del av økonomisk sikringsstrategi, men anvender ikke sikringsbokføring under IFRS.

Urealisert verdiendring på valutakontrakter sikringsformål viser også verdi på innebygd derivater knyttet til fysisk kraftkontrakt med oppgjør i Euro.

Note 2: Urealiserte og realiserte effekter presentert i resultatet, frts.

Beløp i mill. kr

	30.06.2024			30.06.2023			2023		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Inntekter fra energisalg									
Kraftkontrakter sikringsformål*)	295	-80	214	384	1 043	1 427	-488	2 433	1 945
Kraftkontrakter trading og origination		0	0		29	29		10	10
Valutakontrakter sikringsformål*)	-47		-47	306	-246	60	235	-246	-11
Energisalg		2 975	2 975		3 751	3 751		6 040	6 040
Sum inntekter fra energisalg	248	2 895	3 143	690	4 577	5 267	-254	8 238	7 984
Finansinntekter									
Renteinntekter		192	192		193	193		438	438
Valutakontrakter handelsformål		232	232		4	4		71	71
Rentederivater	-189	193	3						
Andre finansinntekter	1	101	102	3	270	273	11	376	387
Sum finansinntekter	-188	717	528	3	466	469	11	885	895
Finanskostnader									
Rentekostnader		-468	-468		-278	-278		-700	-700
Valutakontrakter til handelsformål	-16	-182	-197		-36	-36		-62	-62
Andre finanskostnader		-159	-159	-2	-107	-109	-19	-268	-287
Sum finanskostnader	-16	-808	-824	-2	-421	-423	-19	-1 030	-1 049

*) Eviny inngår kontrakter som er en del av økonomisk sikringsstrategi, men anvender ikke sikringsbøkføring under IFRS.

Urealisert verdiendring på valutakontrakter sikringsformål viser også verdi på innebygd derivat knyttet til fysisk kraftkontrakt med oppgjør i Euro.

Note 3: Inntekter fra kundekontrakter

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter:

Beløp i mill. kr

2.kvartal 2024							
Segment	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet		Sum
Inntekter fra energisalg	2 520	428					2 949
Inntekter fra kraftoverføring	4		1 336				1 339
Telekominntekter				266			266
Andre driftsinntekter	5	25	74	371	28		504
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	2 530	453	1 409	637	28		5 058
Tidspunkt for overføring av varer og tjenester							Sum
Kortsiktige kundekontrakter	2 530	5	39	390			2 963
Langsiktige kundekontrakter		448	1 371	248	28		2 095
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	2 530	453	1 409	637	28		5 058

Tabellen under avstemmer inntekter fra kundekontrakter mot noteopplysninger i segmentinformasjon

Beløp i mill. kr

Totalavstemning							Sum
Inntekter fra kundekontrakter	2 530	453	1 409	637	28		5 058
Konserninterne inntekter	8	1	21	119	122		271
Elimineringer og andre inntekter	228	-43	-33	-124	-118		-90
Sum brutto driftsinntekter	2 766	411	1 398	632	32		5 239

Note 3: Inntekter fra kundekontrakter, frts.

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter:

Beløp i mill. kr.

2.kvartal 2023	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Sum
Segment						
Inntekter fra energisalg	3 477	225				3 702
Inntekter fra kraftoverføring	2		1 123			1 125
Telekominntekter				237		237
Andre driftsinntekter	6	15	56	303	34	413
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	3 485	240	1 179	539	34	5 477
Tidspunkt for overføring av varer og tjenester						Sum
Kortsiktige kundekontrakter	3 485	3	36	185		3 708
Langsiktige kundekontrakter		237	1 144	354	34	1 768
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	3 485	240	1 179	539	34	5 477

Tabellen under avstemmer inntekter fra kundekontrakter mot noteopplysninger i segmentinformasjon

Beløp i mill. kr.

Brutto driftsinntekter						Sum
Inntekter fra kundekontrakter	3 485	240	1 179	539	34	5 476
Konserninterne inntekter		0	19	107	158	284
Elimineringer og andre inntekter	1 565	-0	144	-83	-157	1 469
Sum brutto driftsinntekter	5 049	240	1 342	564	35	7 230

Note 3: Inntekter fra kundekontrakter, frts.

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter:

Beløp i mill. kr.

Året 2023	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Sum
Segment						
Inntekter fra energisalg	5 466	395				5 861
Inntekter fra kraftoverføring	5		2 175			2 180
Telekominntekter				478		478
Andre driftsinntekter	16	30	125	620	70	861
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	5 487	425	2 300	1 098	70	9 380
Tidspunkt for overføring av varer og tjenester						Sum
Kortsiktige kundekontrakter	5 487	4	86	394		5 971
Langsiktige kundekontrakter		421	2 214	704	70	3 409
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	5 487	425	2 300	1 098	70	9 380

Tabellen under avstemmer inntekter fra kundekontrakter mot noteopplysninger i segmentinformasjon.

Beløp i mill. kr.

Brutto driftsinntekter						Sum
Inntekter fra kundekontrakter	5 487	425	2 300	1 098	70	9 380
Konserninterne inntekter	1	1	47	211	305	565
Elimineringer og andre inntekter	2 121	-1	178	-162	-304	1 832
Sum brutto driftsinntekter	7 609	425	2 525	1 147	71	11 777

Note 4 Aktivitet i Eviny-papirer i 2.kvartal 2024

I Q2 2024 er forfalte lån pålydende 1 288 mill. kroner innfridd, mens nye lån pålydende 2 800 mill. kroner er utstedt. Netto endring i lån økes med pålydende 1 1512 mill. kroner i perioden. Under følger detaljerte transaksjoner.

Beløp i mill. kr Kjøp (+) /salg /utvidelse
(-)

Nye sertifikat-/obligasjonslån som er utstedt i perioden

Børsticker	ISIN	Utstedt	Forfall	Pålydende (mill. kr)
	NO0013256867	06.06.2024	19.06.2024	-600
	NO0013247718	28.05.2024	28.05.2025	-1 700
	NO0013257477	14.06.2024	14.06.2034	-500
Totalt				-2 800

Innfridde sertifikat-/obligasjonslån i perioden

Børsticker	ISIN	Utstedt	Forfall	Pålydende (mill. kr)
	NO0010794266	24.05.2017	24.05.2024	688
	NO0013256867	06.06.2024	19.06.2024	600
Totalt				1 288

Netto endring **-1 512**

Periodens kjøp og salg av egenbeholdning i obligasjonsgjeld ender netto med 47 mill. kroner i redusert pålydende obligasjonsgjeld. Under følger detaljerte transaksjoner.

Endringer i egenbeholdning/utvidelse av EVINY-lån i perioden

Børsticker	ISIN	Pålydende (mill. kr)
BKK49	NO0010873003	-807
BKK51	NO0010901838	875
BKK52	NO0011073819	-175
BKK50	NO0010861461	170
EVINY01	NO0013004572	-40
EVINY02	NO0013060715	24
Netto endring egenbeholdning		47

Note 5 Finansiell risiko

Evinys opererer i en virksomhet som innebærer risiko på mange områder. Risikostyring handler ikke om å fjerne risiko, men om å ta riktig risiko ut fra konsernets risikovilje og -evne, kompetanse, soliditet og utviklingsplaner. Hensikten med risikostyringen er å identifisere trusler og muligheter for selskapet, og å styre risiko mot et akseptabelt nivå slik at det gis rimelig sikkerhet for at selskapets målsetninger oppnås. Evinys har fastsatt overordnede finansielle risikorammer knyttet til kraft- og finansforvaltningen i konsernet og under belyses de største finansielle risikoene som konsernet står overfor til enhver tid samt hvilken strategi Evinys har for å styre finansiell risiko.

1 Risiko knyttet til kraftomsetningen

Variasjoner i vind, nedbør og tilsig til kraftanleggene og variasjoner i krafttettersspørsele gjør at det er usikkerhet (markedsrisiko) rundt fremtidige kraftpriser og/eller produksjonsvolum. Innenfor fastsatte risikorammer er målsetningen å skape høyest mulig verdi av nedbøren som faller i kraftverkene nedbørsfelt, både gjennom valg knyttet til produksjonsprofil og forhåndssalg til fastpris. Per 30.06.24 er 0,8 TWh kraft netto solgt gjennom finansielle kontrakter (2,4 TWh per 30.06.23). Videre er det inngått langsiktige, bilaterale industriavtaler for vannkraft tilsvarende en årlig leveranse av totalt 0,5 TWh til faste priser. Konsernets vindkraftproduksjon blir i hovedsak solgt til fast pris. Kombinasjonen av finansielle og bilaterale salgsavtaler bidrar til å redusere Evinys eksponering mot kraftpriserisiko og sikrer mer stabile kontantstrømmer over tid.

2. Valutarisiko

Evinys er eksponert for svingninger i valutakurser i hovedsak fordi inntekt fra kraftsalget er i euro, og euro/kroner-kursen avgjør hva inntekten blir i kroner. En sterkere krone mot euro reduserer kraftinntektene, mens en svakere krone øker kraftinntektene. Industrikontrakter inngått i euro anses å bestå av en kraftkontrakt inngått i kroner og en innebygd avtale om veksling fra kroner til euro (valutaderivat). Valutaterminkontrakter benyttes til likviditetsstyring av konsernets totale eurobeholdning. Per 30.06.24 er det solgt netto 300 mill. euro på termin (0 per 30.06.23).

3. Likviditetsrisiko

Likviditetsrisikoen, dvs risikoen for at konsernet ikke vil være i stand til å betjene sine finansielle forpliktelser etterhvert som de forfaller, styres gjennom en balansert kapitalstruktur. Likviditetsstyringen er innrettet mot at konsernet til enhver tid skal ha en likviditetsreserve som minst dekker forventede utbetalinger de neste seks månedene. Tilgang til nye låneopptak i sertifikat- eller obligasjonsmarkedet samt ubrukte beredskapsfasiliteter er med på å sikre den finansielle fleksibiliteten. Ubenyttede trekkfasiliteter per 30.06.24 er 2500 mill. kroner.

4. Kreditrisiko

Kreditrisikoen til konsernet er vurdert å være på et moderat nivå og det viktigste verktøyet konsernet bruker for å styre denne risikoen er gjennom bevisste valg knyttet til motparter. Motpartsrisiko for bilaterale kraftkontrakter, samt kontrakter, verdipapirer og likviditetsplasseringer innenfor finansområdet, reduseres gjennom valg av motparter, utstedere og garantister med høy kredittrating (herunder også den norske stat, kommuner og fylkeskommuner). Kreditrisiko knyttet til kundefordringer og utlån til tilknyttede selskaper og andre har historisk vist seg å være lave med lite konstaterede tap.

5. Renterisiko

Rentesvingninger påvirker Evinys resultater gjennom blant annet renteinntekter og rentekostnader, inntektsrammen for nettvirksomheten, grunnrenteskatten for produksjonsvirksomheten og pensjonskostnader.

For en mer utførlig beskrivelse av risikoer i Evinys, henvises det til note 7, 8 og 9 i årsregnskapet for 2023.