

Delårsrapport 1. kvartal 2025

Eviny-konsernets resultat i første kvartal 2025 er 2 471 mill. kroner, som er 1 733 mill. kroner høyere enn i første kvartal 2024. Hovedårsaken til økningen er regnskapsmessig gevinst uten kontanteffekt knyttet til restrukturering av telekomvirksomheten i første kvartal 2025. Det vises til egen omtale av telekomtransaksjonen i note 6.

I det underliggende konsernresultatet på 676 mill. kroner er ikke urealiserte verdiendringer på sikringskontrakter og vesentlige engangseffekter (herunder gevinst ved restrukturering av telekomvirksomheten) inkludert. Underliggende resultat er økt med 206 mill. kroner sammenlignet med første kvartal 2024. Økt energisalg grunnet høyere produksjonsvolum er hovedforklaringen på den positive resultatutviklingen i underliggende resultat.

Områdeprisen (NO5) var 55 euro/MWh i første kvartal 2025, sammenlignet med 66 euro/MWh i første kvartal 2024.

Netto vannkraftproduksjon i perioden ble 2,7 TWh, som er om lag 0,6 TWh høyere enn på samme periode i fjor.

Sykefravær (prosent)	Fraværskadefrekvens (Fraværskader per mill. arb.tim.)	Energiinntekter (mill. kroner)	Overføringsinntekter (mill. kroner)	Telekominntekter (mill. kroner)	Andre driftsinntekter (mill. kroner)	Driftsresultat (mill. kroner)
4,0	2,6	2 046	835	181	574	1 986
↓ -15 %	↓ -9 %	↓ -5 %	↑ 11 %	↑ 38 %	↑ 158 %	↑ 6 %

Hovedtall

		Q1 2025	Q1 2024	2024
Fra resultatregnskapet				
Brutto driftsinntekter	mill. kr	3 637	3 251	9 815
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	3 670	2 197	5 664
Driftsresultat	mill. kr	1 986	1 871	4 069
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	mill. kr	1 611	146	506
Netto finansposter	mill. kr	1 460	-60	-303
Resultat før skattekostnad	mill. kr	3 437	1 811	3 766
Resultat	mill. kr	2 471	738	1 796
Underliggende resultat	mill. kr	676	470	1 494
Fra oppstilling av finansiell stilling				
Sum eiendeler	mill. kr	47 234	43 922	43 555
Sum egenkapital	mill. kr	17 287	14 440	14 389
Rentebærende gjeld	mill. kr	18 307	17 031	18 601
Likvide midler	mill. kr	3 497	2 647	2 066
Netto rentebærende gjeld	mill. kr	14 811	14 384	16 534
Anvendt kapital	mill. kr	30 783	27 044	28 869
Fra kontantstrøm				
Netto kontantstrøm fra drift	mill. kr	1 775	4 072	5 666
Utbetaling av utbytte	mill. kr			1 314
Vedlikeholdsinvesteringer	mill. kr	122	111	516
Investering i ny kapasitet	mill. kr	359	309	1 776
Finansieringsstørrelser				
Rentebærende gjeldsgrad	prosent	51,4	54	56,4
Netto kontantstrøm fra drift (rullerende 12 måneder) / rentebærende gjeld	prosent	9,7	5	30,5
Egenkapitalandel	prosent	36,6	33	33,0
Nøkkeltall regnskap				
EBITDA-margin	prosent	100,9	68	57,7
Avkastning på anvendt kapital (rullerende 12 måneder)	prosent	14,2	12	9,9
Egenkapitalrentabilitet (rullerende 12 måneder)	prosent	22,2	19	12,8
Gjennomsnittlig skattesats total skatt	prosent	28,1	59	52,3

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	Balanseført vedlikehold for å opprettholde produksjonsevnen
Likvide midler	Bankinnskudd, kontanter og lignende i tillegg til kortsiktige finansielle posisjoner
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

Nøkkel tall	Mål	Per 31.3.25	Per 31.3.24
Årsverk inkl. lærlinger		1 336	1 374
Lærlinger		48	51
Sykefravær (foregående 12 mnd. rullerende)	< 4 %	4,0 %	4,7 %
Skadefraværshfrekvens for ansatte (H1) *	null	2,6	4,2
Skadefrekvens totalt for ansatte (H2) *	null	6,5	6,7
Antall eksterne personskader (H1-H2)**	null	0	1

** H1-skade: Skade med fravær, H2-skade: Skade med medisinsk behandling uten fravær*
*** Eksterne personskader gjelder H1- og H2-skader hos eksterne som arbeider på Eviny sine anlegg*

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 første kvartal er det rullerende 12 mnd. sykefraværet 4,0 %, en nedgang på 0,7 % sammenlignet med første kvartal 2024 (4,7 %). Rullerende sykefravær er sykefravær for de foregående 12 måneder.

Det ble i første kvartal registrert fem interne personskader med fravær eller medisinsk behandling. Hendelser gjennomgås for å identifisere virksomme tiltak for å unngå gjentakelse. I henhold til HMS årshjul for 2025 var fokusområdet for HMS-arbeidet i kvartalet psykososialt arbeidsmiljø. Dette temaet ble også fremhevet i gjennomføring av organisasjonsundersøkelse. Resultater danner grunnlag for tiltak i de enkelte avdelinger, og ledere har fått opplæring i oppfølging av resultater fra organisasjonsundersøkelsen av organisasjonspsykolog.

Det er i perioden registrert én hendelse som er kategorisert som HIPO (hendelser med stort skadepotensial). Hendelser med stort skadepotensial gjennomgås særskilt med fokus på læring. I første kvartal har det ikke vært personskader med fravær eller medisinsk behandling hos leverandører som gjennomfører arbeid på Eviny sine lokasjoner.

Nasjonale sikkerhetsmyndigheter har i første kvartal publisert sine åpne trusselvurderinger. Fysisk og digital sabotasjetrussel mot kritisk infrastruktur og kraftforsyning omtales som «Sannsynlig» i 2025,

hvilket innebærer at Eviny må forvente sabotasjeaksjoner med hensikt å forårsake alvorlige driftsforstyrrelser. I Eviny er det kontinuerlig fokus på trusselsituasjon og situasjonsbildet. I januar publiserte Eviny en intern trusselvurdering for alle ansatte og denne oppdateres løpende. Videre har selskapene i konsernet høyt fokus på forsterkning av egenbeskyttelsestiltak, sikkerhetskultur og trening. Dialog gjennom interne og eksterne nettverk gjennomføres kontinuerlig for å opprettholde et tidsriktig situasjonsbilde.

Oppdatering av overordnede risikovurderinger, identifisering og forbedring av sårbarhetsområder, samt beredskapstrening og bevisstgjøring, er pågående tiltak for å gjøre konsernet ytterligere robust mot ytre trusler. Antall beredskapsaktiviteter i konsernet er over interne krav og i tråd med gjeldende trusselbilde.

Økonomiske resultater

Sammenlignbare tall for 1. kvartal 2024 vises i parentes.

Regnskapsprinsipper

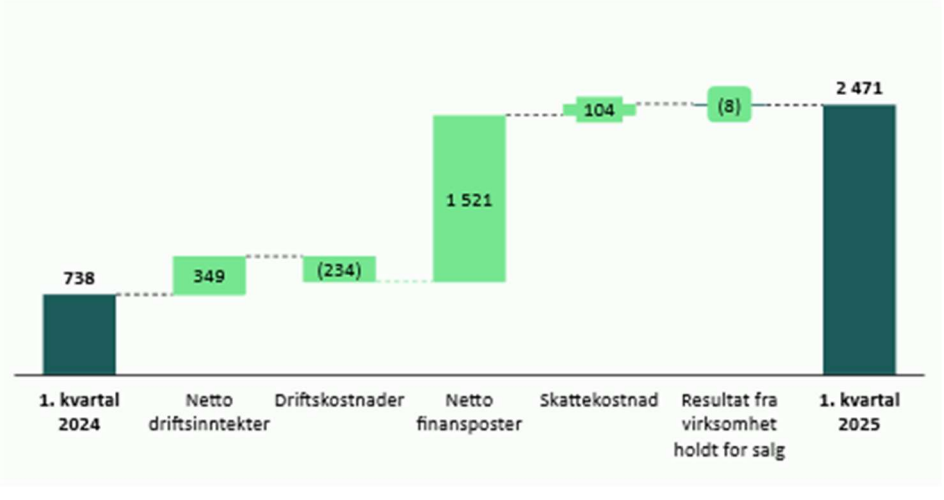
Eviny benytter alternative resultatmål (APM) som EBITDA, nøkkeltall for avkastning, nøkkeltall for finansiell styrke og underligge resultat i virksomhetsstyringen. Tilsvarende alternative resultatmål presenteres også i ekstern rapportering. De alternative resultatmålene skal gi supplerende informasjon til finansregnskapet, for å ytterligere belyse resultatutviklingen og utvikling i finansiell stilling. Obligasjoner og sertifikater notert på Oslo Børs (regulert marked) er underlagt retningslinjer fra European Securities and Markets Authorities (ESMA) for bruk av alternative resultatmål (APM) i ekstern rapportering. Eviny hadde ved utgangen av første kvartal 2025 ingen noterte obligasjoner eller sertifikater på Oslo Børs.

Sammendrag

Konsernresultatet i første kvartal 2025 var 2 471 mill. kroner (738 mill. kroner).

Resultat, endring fra i fjor

(mill. kr)



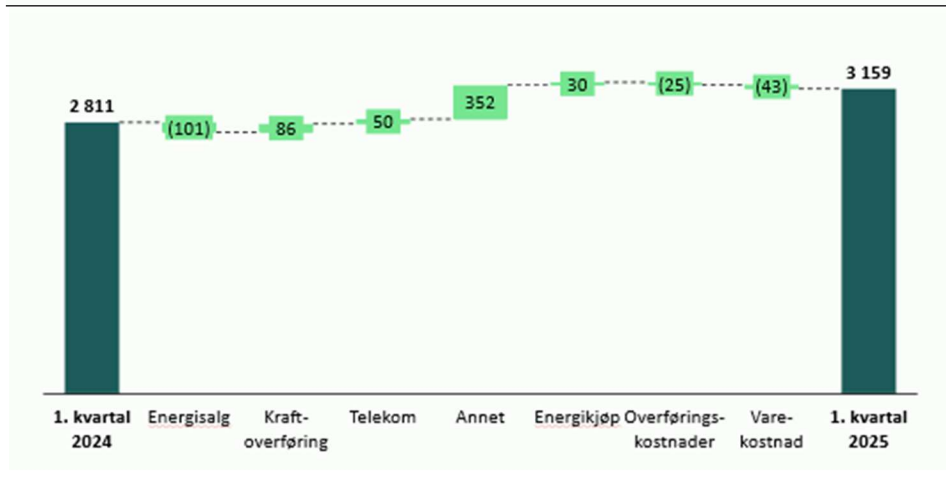
Driftsinntekter er økt grunnet engangsgevinst på 415 mill. kroner knyttet til restrukturering av telekomvirksomheten i første kvartal 2025. I restruktureringen er det videre regnskapsført en gevinst på 1 437 mill. kroner i netto finansposter i tilknytning til realisasjon av eierandeler i felleskontrollert selskap. Total regnskapsmessig gevinst uten kontanteffekt er 1 851 mill. kroner. Transaksjonen er nærmere omtalt i note 6. Økningen i driftskostnader har sammenheng med investeringer i vindkraftanlegg, herunder avskrivninger på merverdier og drift av vindparkene. Skattekostnaden er noe redusert pga. lavere skattepliktig resultat grunnet skattefri gevinst ved restrukturering, samt redusert grunnrenteskatt pga. negativ grunnrente vind i første kvartal 2025.

Underliggende resultat for første kvartal ble 676 mill. kroner (470 mill. kroner). I det underliggende konsernresultatet på 676 mill. kroner er ikke effekten av urealiserte verdiendringer på sikringskontrakter og vesentlige engangseffekter inkludert.

Netto driftsinntekter

Netto driftsinntekter, endring fra i fjor

(mill. kr)



Netto driftsinntekter i første kvartal 2025 var 3 159 mill. kroner (2 811 mill. kroner).

Inntekter fra energisalg utgjør 2 046 mill. kroner (2 147 mill. kroner) og består av inntekter fra vann- og vindkraftproduksjon, i tillegg til fjernvarme. Hovedårsaken til reduksjon i energisalg er lavere bidrag fra sikringskontrakter sammenlignet med tilsvarende periode i fjor.

Områdeprisen (NO5) i første kvartal var 55 euro/MWh som er 11 euro/MWh lavere enn i samme periode i fjor. Netto vannkraftkraftproduksjon på 2,7 TWh er økt med om lag 0,6 TWh sammenlignet med første kvartal 2024. Sikringskontrakter i tilknytning til vind- og vannkraftproduksjonen ga et negativt resultat på 141 mill. kroner i første kvartal 2025 (300 mill. kroner), som er en reduksjon på 441 mill. kroner sammenlignet med samme periode i fjor. Se eventuelt utdyping under note 2 i kvartalsregnskapet.

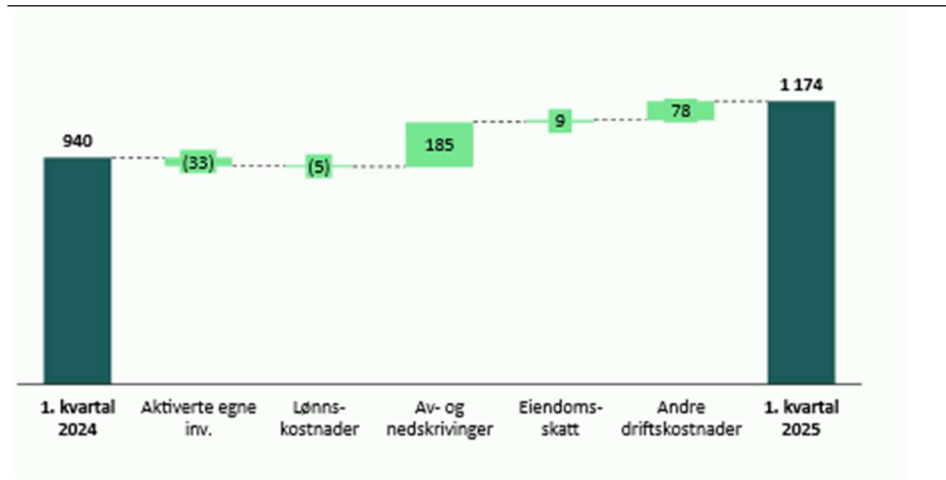
Kraftoverføringsinntekter har økt i 1. kvartal 2025 grunnet økte nettleiesatser både i regionalt og lokalt distribusjonsnett og mottatt nettleietilskudd fra flaskehalsinntekter. Se eventuelt utdyping under forretningsområdet Nett.

Økningen i andre driftsinntekter knytter seg til regnskapsmessig gevinst uten kontanteffekt på 415 mill. kroner ved restrukturering av telekomvirksomheten. Denne transaksjonen er nærmere omtalt i note 6.

Driftskostnader

Driftskostnader, endring fra i fjor

(mill. kr)



Driftskostnadene har økt i første kvartal 2025 til 1 174 mill. kroner (940 mill. kroner). Hovedårsaken er økte avskrivninger og andre driftskostnader sammenlignet med første kvartal i fjor. Økningen i driftskostnader er i hovedsak knyttet til de nye vindkraftanleggene.

Resultatandeler tilknyttede selskaper

I regnskapet for første kvartal 2025 er det innarbeidet resultatandeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet med 1 611 mill. kroner (146 mill. kroner). Hovedårsaken til økningen er regnskapsmessig gevinst uten kontanteffekt på 1 437 mill. kroner i tilknytning til realisasjon av eierandeler i felleskontrollert selskap, se omtale av telekomtransaksjonen i note 6.

Andre finansposter

Netto resultat av andre finansposter i første kvartal 2025 utgjør -151 mill. kroner (-206 mill. kroner). Rentekostnader på innlån fratrasket renteinntekter på egenbeholdning av lån utgjorde 225 mill. kroner (179 mill. kroner).

Investeringer i driftsmidler

Investeringer i varige driftsmidler utgjør 481 mill. kroner i første kvartal 2025 (420 mill. kroner).

Kontantstrøm og kapitalforhold

Konsernets totalkapital pr. 31.3.2025 var 47 234 mill. kroner (43 922 mill. kroner), og egenkapitalen var 17 287 mill. kroner (14 440 mill. kroner). Markedsverdien av produksjonsanleggene er vesentlig høyere enn verdien som er innregnet i oppstilling av finansiell stilling.

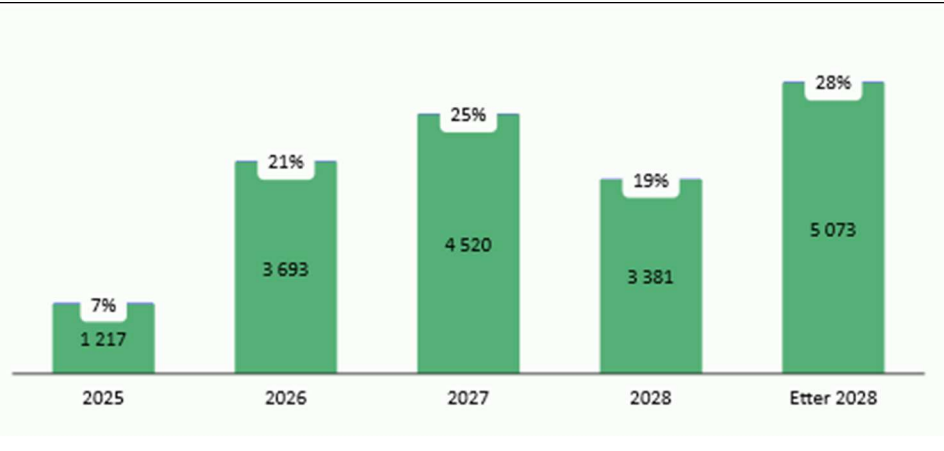
Netto rentebærende gjeld (fratrasket mest likvide omløpsmidler) var 14 811 mill. kroner (13 151 mill. kroner).

Gjennomsnittlig løpetid i innlånsporteføljen var 3,1 år ved utgangen av første kvartal 2025 (2,5 år). Likvide midler utgjorde 3 497 mill. kroner (3 879 mill. kroner). I tillegg kommer ubenyttede trekkfasiliteter på til sammen 4 000 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 kreditt-rating og vurderte Eviny som utsteder, ved utgangen av tredje kvartal 2024. Eviny ble 26. september 2024 vurdert til A- (stable outlook).

Låneforfall ved utgangen av første kvartal 2025

(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)



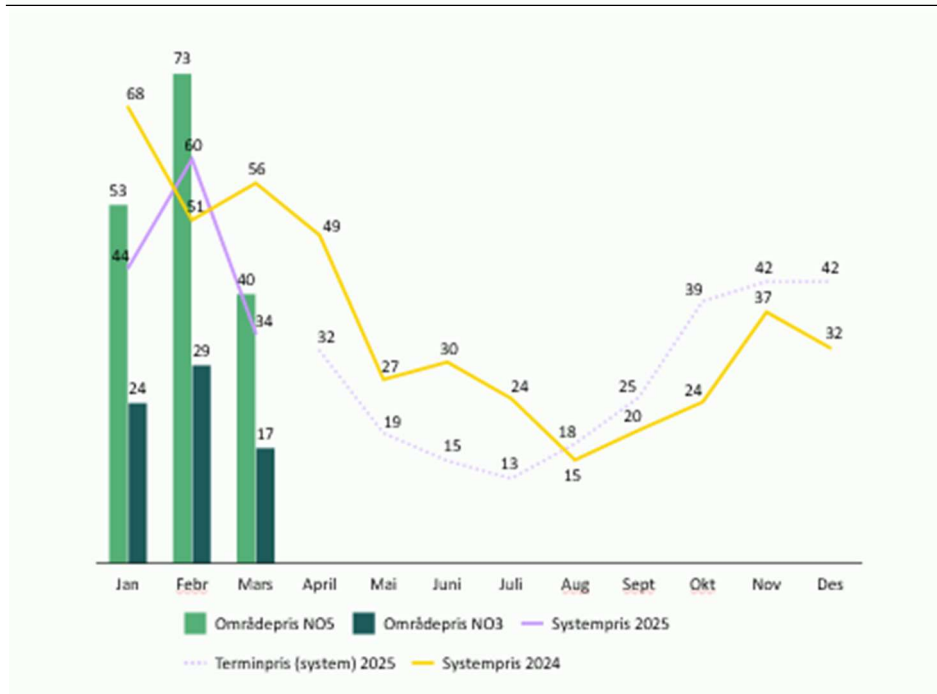
Netto driftsinntekter i forretningsområde Vannkraft er redusert med 168 mill. kroner fra første kvartal i fjor og driftsresultatet endte på 1 450 mill. kroner (1 640 mill. kroner). Hovedårsaken til nedgangen er lavere bidrag fra kraftkontrakter i første kvartal 2025 sammenlignet med første kvartal i fjor.

Områdeprisen (NO5) var 55 euro/MWh i første kvartal 2025, som er 11 euro/MWh lavere enn i samme kvartal 2024. Vannkraftproduksjonen i kvartalet ble 2,7 TWh, som er en økning på om lag 0,6 TWh sammenlignet med fjoråret.

Nøkkeltall	1. kv. 25	1. kv. 24	2024
Vannkraftproduksjon faktisk (GWh)	2 662	2 060	7 627
Systempris – Nord Pool (euro/MWh)	45,49	58,48	36,06
Områdepris Bergen (NO5) – Nord Pool (euro/MWh)	54,64	66,49	41,03
Områdepris Førde (NO3) – Nord Pool (euro/MWh)	23,22	51,50	28,17

Resultat fra kraft- og valutakontrakter i segmentet vannkraft (sikring og trading/origination, urealisert og realisert) var negativt med 56 mill. kroner i første kvartal 2025 (270 mill. kroner). Se note 2 til kvartalsregnskapet for spesifikasjon av konsoliderte urealiserte og realiserte effekter i resultatregnskapet.

Kraftpriser spotmarked, månedssnitt (EUR/MWh)

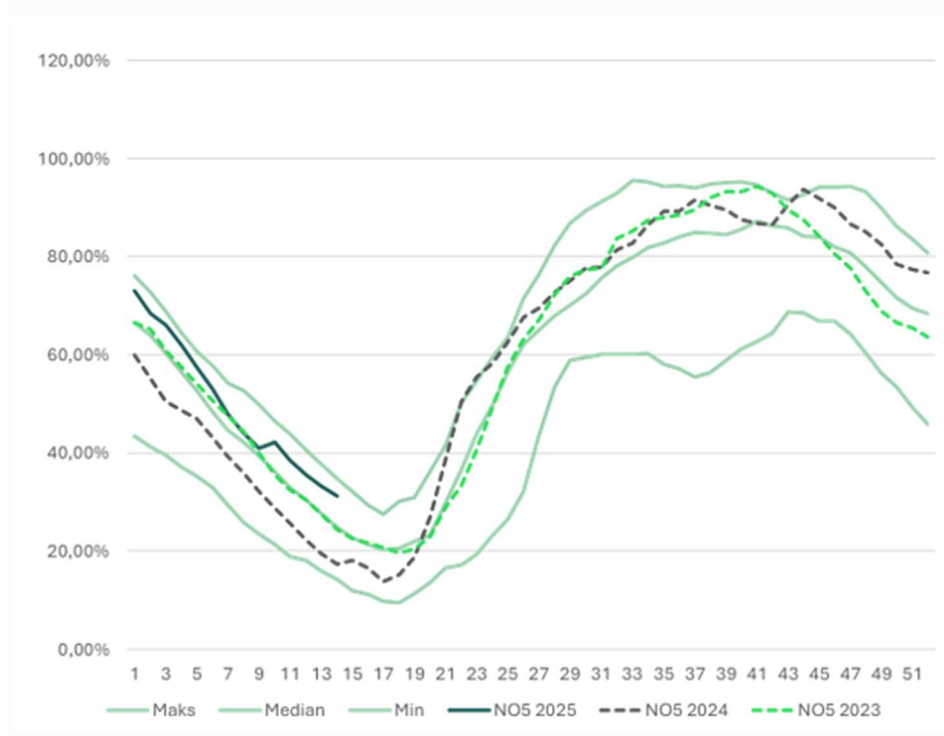


Magasinfyllingen for alle norske kraftmagasin var 47,9 prosent ved utgangen av første kvartal 2025 og 15,5 prosentpoeng over mediannivået.

Hydrologisk balanse for Norge (definert som samlet vannkraftpotensial sammenlignet med normalt, dvs. avvik i vannmagasin, snø samt grunn- og markvann) var -2,5 TWh. Magasinfyllingen i område vest (NO5) var 31,3 prosent ved utgangen av første kvartal, som var 6,4 prosentpoeng over mediannivået i utfallsrommet fra 2005 til 2024. Hydrologisk balanse for område NO5 var -2,8 TWh.

Vannmagasinfylling NO5, ukentlig (nve.no)

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



Investeringer i varige driftsmidler i første kvartal var på 33 mill. kroner, hvorav 29 prosent var investeringer i ny kapasitet.

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. Forretningsområdet «Ny Energi og industrielle Partnerskap» 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.

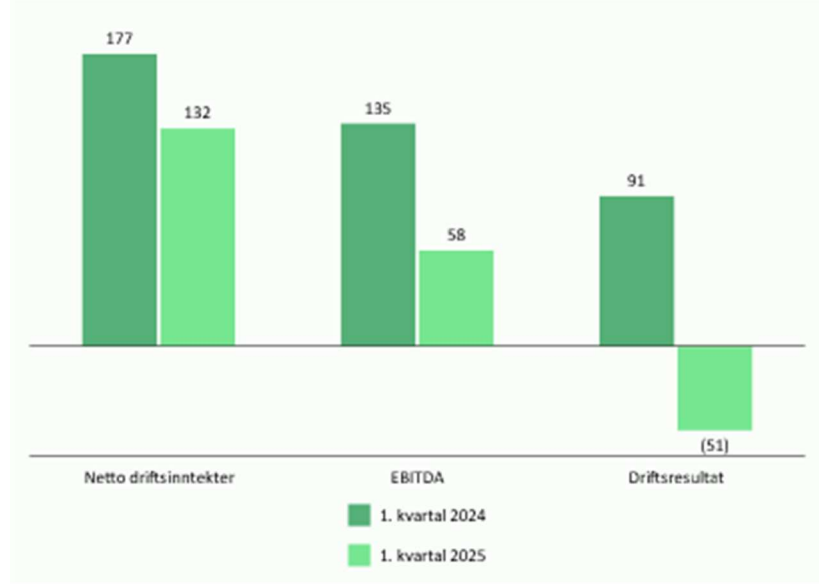
Forretningsområdet omfatter eierskap og drift av vindparkene Guleslettene og Tellenes, samt Eviny Termo AS med tilknyttede selskap. Vindparkene ble inkludert i forretningsområdet i første kvartal 2024. Vindparkene produserer 1,3 TWh i et normalår. Ambisjonene for videre vekst er høye. I desember 2024 kjøpte Eviny en 50 % eierandel i Modalsknuten, et prosjekt som ligger i tilknytning til Tellenes. Prosjektet vil gi en årlig produksjon på om lag 100 GWh. Det er videre planer for fortetting av parken på Guleslettene.

Eviny jobber kontinuerlig med utvikling av nye vindparker, i tett samarbeid med industrielle partnere og lokale myndigheter. Utvikling av prosjektporteføljen skal hvile på et mål om å utvikle prosjekter på naturens premisser, med fokus på ivaretagelse av naturverdier og utbygging med høy energimengde per nedbygget areal.

Eviny Termo tilbyr fjernvarme og -kjøling samt lokale energiløsninger innen termisk energi. Selskapet eies av Eviny AS (51 prosent) og renovasjonsselskapet BIR AS (49 prosent).

Forretningsområde Ny energi og industrielle partnerskap

(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i forretningsområdet er redusert med 45 mill. kroner fra første kvartal i fjor og driftsresultatet endte på -51 mill. kroner (91 mill. kroner). Nedgangen i netto driftsinntekter i segmentet er i hovedsak knyttet til vindkraftanleggene. Netto driftsinntekter fra vindkraftproduksjonen i første kvartal 2025 utgjør 63 mill. kroner (102 mill. kroner) med et driftsresultat på -80 mill. kroner (55 mill. kroner). Den negative resultatutviklingen har sammenheng med negativt bidrag fra valutakontrakter, samt økte avskrivninger på merverdier sammenlignet med første kvartal i fjor.

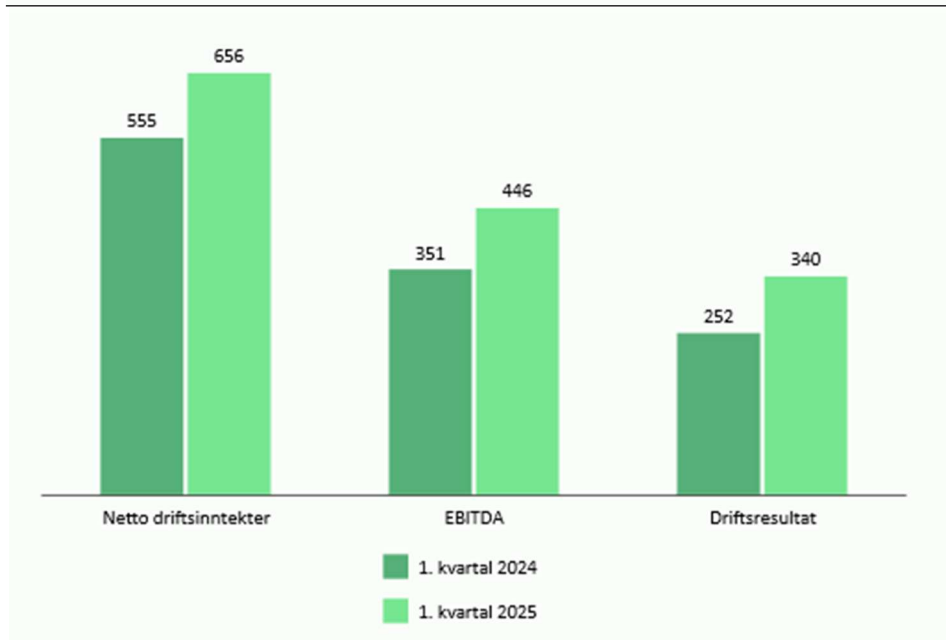
Forretningsområdets investeringer i varige driftsmidler i første kvartal var på 9 mill. kroner, som i sin helhet ble investert i ny kapasitet.

Forretningsområde Nett

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

Forretningsområde Nett

(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i Forretningsområde Nett ble 656 mill. kroner (555 mill. kroner) og driftsresultatet 340 mill. kroner (252 mill. kr). Økningen i driftsresultat i første kvartal 2025 skyldes i hovedsak økning i kraftoverføringsinntekter som følge av økte nettleiesatser både i regionalt og lokalt distribusjonsnett, samt mottatt nettleietilskudd fra flaskehalsinntekter.

Mer-/mindreinntekt

(Mill. kroner)



I første kvartal 2025 var det en merinntekt på 176 mill. kroner. Det innebærer at faktiske inntekter i første kvartal har vært høyere enn periodiserte tillatte inntekter. Mindreinntektssaldoen på 101 mill. kroner fra årsskiftet er endret til en merinntektssaldo på 75 mill. kroner ved utgangen av første kvartal 2025.

Gjennomsnittlig utetid per kunde (strømbrydd målt i minutter per kunde) i første kvartal 2025 ble 16,6 (26,6). Verdien av ikke-levert energi (KILE) som følge av avbrudd i leveringen, er i regnskapet for kvartalet estimert til 10 mill. kroner (15 mill. kroner).

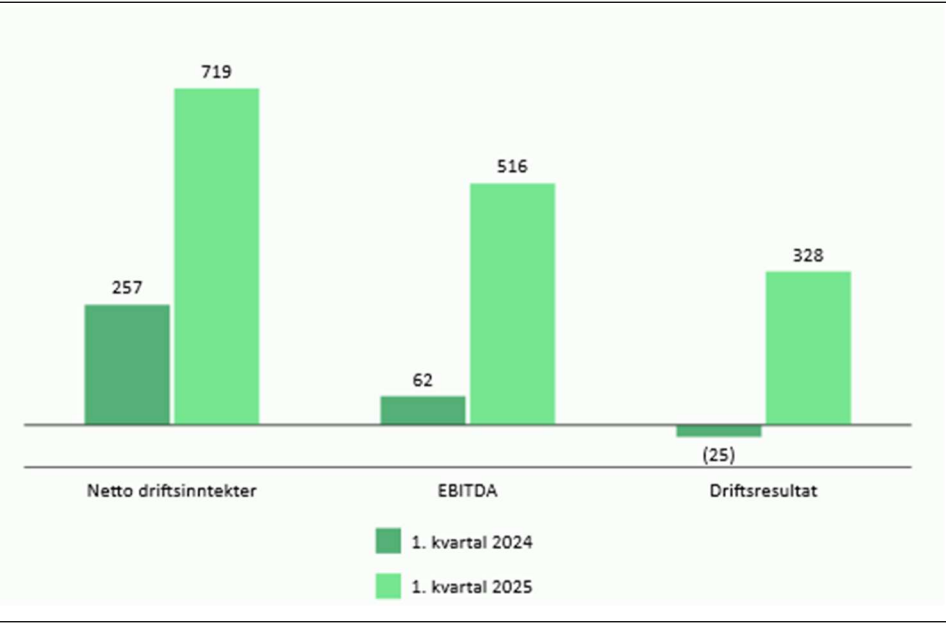
Forretningsområdet investerte 278 mill. kroner i varige driftsmidler i første kvartal 2025, hvorav 68 prosent var investeringer i ny kapasitet.

Forretningsområde Elektrifisering og Teknologi

Forretningsområdet Elektrifisering og Teknologi består av en rekke modne selskap og nye satsinger med utgangspunkt i Evinys 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, og Eviny Ventures AS.

Forretningsområde Elektrifisering og Teknologi

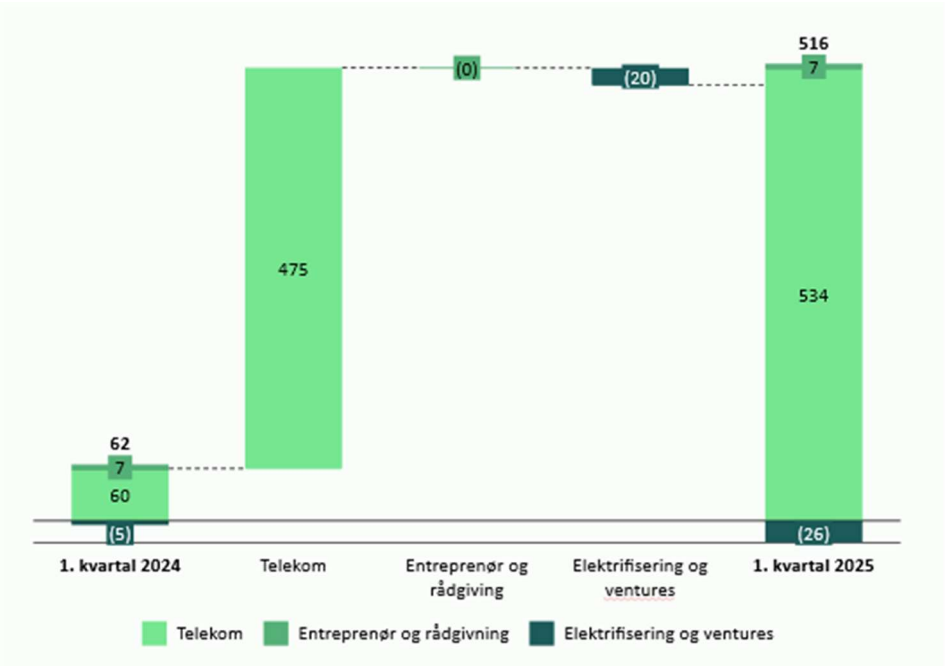
(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i første kvartal ble 719 mill. kroner (257 mill. kroner) og driftsresultatet endte på 328 mill. kroner (-25 mill. kroner). Den positive resultatutviklingen er knyttet til engangsgevinst på 415 mill. kroner ved restrukturering av telekomvirksomheten, se nærmere omtale note 6. Utviklingen i EBITDA er spesifisert per undersegment nedenfor.

EBITDA (brutto driftsresultat), utvikling fra 1. kvartal 2024 til 1. kvartal 2025

(Mill. kroner)



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

EBITDA i første kvartal 2025 var 534 mill. kroner (60 mill. kroner). Hovedårsaken til økningen i EBITDA er regnskapsmessig gevinst uten kontanteffekt på 415 mill. kroner i tilknytning til telekomtransaksjonen i første kvartal 2025, se utdyping i note 6.

Entreprenør og rådgivning tilbys gjennom selskapene Eviny Solutions AS og Eviny Marked AS.

EBITDA i første kvartal 2025 var 7 mill. kroner (7 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,

Mobil Energi AS og Prelect AS.

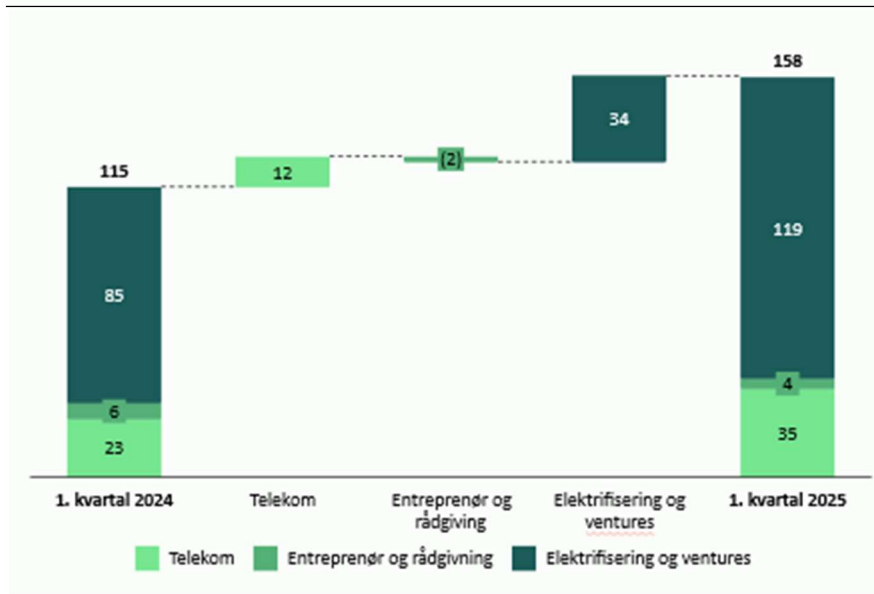
Den 6. mai 2025 inngikk Eviny avtale om salg av Eviny Mobil Energi AS til Aneo Build AS. I første kvartal er eiendeler og forpliktelser i Eviny Mobil Energi AS klassifisert som eiendeler og forpliktelser holdt for salg, se omtale i note 7.

Satsingen Hurtiglading i Eviny Elektrifisering AS har ved utgangen av første kvartal 2025 en betydelig markedsandel i Norge for lyn- og hurtigladepunkter, og satsingen fortsetter å ekspandere i Norden og Tyskland. Det ble i løpet av kvartalet etablert 143 nye ladepunkter. I Tyskland har Eviny fått støtte til utbygging av 1.232 ladepunkter gjennom det statlige NOW (Deutschlandnetz)-anbudet.

EBITDA i første kvartal 2025 var -26 mill. kroner (-5 mill. kroner). Hovedårsaken til nedgangen i EBITDA er internasjonal satsing i tidligfase.

Investeringer, utvikling fra 1. kvartal 2024 til 1. kvartal 2025

(Mill. kroner)



Forretningsområdets investeringer i varige driftsmidler i første kvartal 2025 var 158 mill. kroner, som i hovedsak er investeringer 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.

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

Oppkjøpene i 2024 av vindparkene Guleslettene (kommunene Bremanger og Kinn i Sunnfjord i Vestland) og Tellenes (kommunene Lund og Sokndal i Dalane i Rogaland), samt eierandel i Modalsknuten (prosjekt i tilknytning til Tellenes), 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. Eviny har som mål å utvikle prosjektet på naturens premisser, med fokus på ivaretagelse av naturverdier og utbygging med høy energimengde per nedbygget areal.

Eviny 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 og gjennomført i 2023/2024, og fortsetter gjennom 2025. Styret støtter en ambisjon om kostnadsreduksjon opp til 250 millioner kroner samlet i Eviny-konsernet. Eviny 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 Eviny å være ledende på å utvikle, bygge, drifte og eie lade- og infrastrukturløsninger. Eviny har en solid markedsandel innenfor hurtiglading i Norge som leverer positiv EBITDA. Det arbeides med internasjonal ekspansjon, hvor Sverige, Danmark og Tyskland er prioriterte

markeder.

Konsernet har også en betydelig satsning innen maritim transportsektor gjennom selskapet Plug, som bygger, eier og drifter landstrømanlegg. Selskapet har etablert en unik posisjon som landstrøms spesialist, og opplever større interesse og etterspørsel etter sin kompetanse og erfaring fra små og store havner både i Norge og i utlandet. Plug søker aktivt vekstmuligheter både i Norge og i det europeiske markedet.

Eviny sin inntjening er i stor grad basert på kraftproduksjon. Områdeprisene i NO5 ble i første kvartal levert til 55 €/MWh, ned fra 66 €/MWh i tilsvarende periode i fjor. Prisen i NO3 ble 23 €/MW, noe som gav en betydelig høyere prisdifferanse mellom NO5 og NO3 sammenlignet med første kvartal i fjor.

Ved inngangen til 2025 var total vannressurs i Norden rekordhøy, og prisforventningene var lave. Til tross for dette ble spotprisene i de sørlige prisområdene høyere enn forventet. Hovedgrunnen var forhold på kontinentet, med snittemperaturer rundt normalen og en vindkraftproduksjon under normalen. I tillegg til forhold på kontinentet var også vindkraftleveransene i Norden lavere enn forventet.

Videre utvikling vil, som vanlig, blant annet være avhengig av været. Bidrag fra kraftproduksjonen forventes å dominere konsernresultatet også for 2025.

Tilgang til billig, bærekraftig og sikker energiforsyning er øverst på listen for EU kommisjonens arbeid de neste fem årene, og tilsvarende står målsettingen om kraft til konkurransedyktige priser høyt på den politiske dagsorden i Norge. På europeisk nivå arbeides det med tiltak for å redusere industrien og innbyggernes energikostnader, men det forventes ikke store endringer på markedsdesignet. I Norge blir markedsregelverk i økende grad tema for polarisert debatt. Planer om utbygging av nett og produksjon møter lokal motstand. Eviny skal være en aktør som sikrer at vi finner løsninger som forener ulike perspektiver og behov.

Bergen, 23. mai 2025

Styret i Eviny AS

Resultatregnskap Eviny - konsern

Beløp i mill. kr	note	Q1 2025	Q1 2024	2024
Inntekter fra energisalg	2	2 046	2 147	5 561
Inntekter fra kraftoverføring		835	749	2 690
Telekominntekter		181	131	547
Andre inntekter	6	574	223	1 017
Brutto driftsinntekter	3	3 637	3 251	9 815
Energikjøp		-139	-169	-378
Overføringskostnader		-169	-144	-656
Varekostnad		-169	-127	-672
Netto driftsinntekter		3 159	2 811	8 109
Aktiverte egne investeringsarbeider		158	125	589
Lønnskostnader		-410	-415	-1 552
Avskrivninger og nedskrivninger		-511	-326	-1 595
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		-73	-63	-267
Avgift på kraftproduksjon		0	0	0
Andre driftskostnader		-338	-260	-1 216
Driftskostnader		-1 174	-940	-4 041
Driftsresultat		1 986	1 871	4 069
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	6	1 611	146	506
Finansinntekter	2	163	224	788
Finanskostnader	2	-314	-430	-1 597
Netto finansposter		1 460	-60	-303
Resultat før skattekostnad		3 446	1 811	3 766
Skattekostnad på grunnrente		-653	-696	-1 250
Skattekostnad på overskudd		-315	-377	-720
Skattekostnad		-968	-1 072	-1 970
Resultat fra virksomhet holdt for salg		-8		
Resultat		2 471	738	1 796
Herav ikke-kontrollerende eierinteresser		49	13	11
Eviny-konsernets andel		2 422	726	1 785
Resultat pr aksje (i hele kroner)		16 395	4 912	12 083

Utvidet resultat Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	Q1 2025	Q1 2024	2024
Resultat	2 471	738	1 796
Poster i utvidet resultat som senere kan reklassifiseres til resultatet:	0	0	0
Andre inntekter og kostnader i tilknyttede selskaper	12	5	7
Omregningsdifferanser valuta	-6	14	25
Omklassifisering av omregningsdifferanser valuta	0	0	0
Poster i utvidet resultat som senere ikke kan reklassifiseres til resultatet:			
Estimatavvik pensjoner	8	116	430
Skatteeffekt av estimatavvik pensjoner	0	-33	-118
Sum utvidet resultat i perioden	14	102	344
Totalresultat	2 484	840	2 140
Totaltresultat fordelt på:			
Ikke- kontrollerende eierinteresser	49	15	18
Eviny-konsernets andel	2 435	825	2 122

Oppstilling av finansiell stilling Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	note	31.03.2025	31.03.2024	31.12.2024
Eiendeler				
Anleggsmidler				
Utsatt skattefordel		132	102	73
Immaterielle eiendeler		7 126	6 996	6 534
Varige driftsmidler		27 211	23 622	24 399
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		5 771	6 080	6 147
Pensjonsmidler		384	60	0
Øvrige finansielle anleggsmidler		726	488	917
Derivater		389	498	545
Sum anleggsmidler		41 739	37 845	38 614
Omløpsmidler				
Varer		44	43	45
Fordringer		1 796	1 736	1 621
Kortsiktige finansielle plasseringer		0	1 233	1 136
Derivater		50	419	73
Bankinnskudd, kontanter og lignende		3 497	2 647	2 066
Eiendeler holdt for salg		108	0	0
Sum omløpsmidler		5 495	6 076	4 941
Sum eiendeler		47 234	43 922	43 555
Egenkapital og gjeld				
Egenkapital				
Innskutt egenkapital		4 726	4 726	4 726
Opptjent egenkapital		11 773	9 259	9 217
Ikke-kontrollerende eierinteresser		789	455	446
Sum egenkapital		17 287	14 440	14 389
Gjeld				
Utsatt skatt		4 466	3 331	4 184
Pensjonsforpliktelser		0	0	0
Rentebærende langsiktig gjeld	4	14 579	9 379	15 009
Derivater		0	0	0
Avsetning for forpliktelser		3 095	3 744	3 185
Sum langsiktig gjeld		22 140	16 454	22 378
Rentebærende kortsiktig gjeld	4	3 729	7 651	3 592
Betalbar skatt		1 690	2 599	1 240
Annen rentefri gjeld		2 375	2 482	1 956
Derivater		10	295	0
Forpliktelser holdt for salg		3	0	0
Sum kortsiktig gjeld		7 807	13 028	6 788
Sum egenkapital og gjeld		47 234	43 922	43 555

Oppstilling over endringer i egenkapital Eviny-konsern

0										
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. 01.01.2024	3 693		1 033	4 726	8 417	25	8 443	13 168	441	13 609
Resultat					1 785	0	1 785	1 785	11	1 796
Utvidet resultat i perioden					312	25	337	337	7	344
Virksomhetssammenslutninger					0	0	0	0	0	0
Andre endringer					-40	0	-40	-40	-6	-46
Kapitalutvidelse ikke kontrollerende eierinteresse					0	0	0	0	0	0
Utbetalt utbytte for 2023					-1 307	0	-1 307	-1 307	-7	-1 314
Saldo pr. 31.12.2024	3 693		1 033	4 726	9 167	51	9 217	13 943	446	14 389
Resultat					2 422	0	2 422	2 422	49	2 471
Utvidet resultat i perioden					20	-6	14	14	0	14
Virksomhetssammenslutninger					131	0	131	131	290	421
Andre endringer					-11	0	-11	-11	4	-7
Kapitalutvidelse ikke kontrollerende eierinteresse					0	0	0	0	0	0
Utbetalt utbytte for 2024					0	0	0	0	0	0
Saldo pr. 31.03.2025	3 693		1 033	4 726	11 729	44	11 773	16 498	789	17 287

Kontantstrømanalyse Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	31.03.2025	31.03.2024	31.12.2024
Kontantstrømmer fra drift:			
Resultat før skattekostnad	3 437	1 811	3 766
Periodens betalte skatt	-681	-1 583	-3 186
Avskrivninger og nedskrivninger	516	326	1 595
Nedskrivning (+)/Reversering av nedskrivning finansielle anleggsmidler (-)	0	0	0
Gevinst (-)/tap (+) ved salg av eiendeler og virksomhet	-1 858	0	-7
Total pensjonskostnad	-14	27	130
Innbetalt til pensjonsordning inkl. betalt arbeidsgiveravgift	22	-120	-184
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet uten kontanteffekt	-175	-146	-506
Innbetaling av utbytte fra tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	0	0	345
Urealiserte verdiendringer	208	-268	-263
Endring i varelager, kundefordringer, mellomværende og andre kortsiktige fordringer	-240	3 654	3 881
Endring leverandørgjeld, skyldige avgifter, annen kortsiktig gjeld og forpliktelser	561	372	95
Netto kontantstrøm fra drift	1 775	4 072	5 666
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	8	1	30
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-518	-420	-2 292
Tilgang/ avgang likviditet datterselskap	0	162	162
Utbetaling kjøp av virksomhet	0	-3 121	-3 121
Innbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	0	0	0
Utbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-9	-17	-27
Innbetalinger lån og renter fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	0	4	12
Innbetalinger ved salg av tilknyttede selskaper	0	0	1
Utbetalinger av lån til tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	0	-3	-4
Innbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler	0	0	0
Utbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler	-13	-17	-30
Endring i øvrige finansielle anleggsmidler med mer	6	7	17
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-526	-3 403	-5 252
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:			
Innbetalinger rentebærende gjeld *)	4 205	7 164	22 902
Utbetalinger rentebærende gjeld *)	-3 885	-8 062	-22 345
Betalte renter	-248	-227	-938
Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler	59	96	357
Endring forpliktelser	50	0	-2
Transaksjoner med ikke-kontrollerende eierinteresser	0	0	-7
Utbetaling av utbytte	0	0	-1 314
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	182	-1 030	-1 347
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	1 430	-360	-932
Valutagevinst/-tap betalingsmidler	0	7	-1
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.	2 066	3 000	3 000
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende	3 497	2 647	2 066

*) Innbetalinger og utbetalinger kassekreditt er presentert brutto med hhv 0 kroner og -0,5 mill. kroner

Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet pr. 31.03.2025 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 2024.

Anvendte regnskapsprinsipper i delårsrapporteringen er de samme som beskrevet i Note 2 i konsernets årsregnskap for 2024 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 samt vindkraftparkene Tellenes og Guleslettene. Energimålingsvirksomheten ble solgt ut av konsernet i 2.kvartal 2024. 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 og kundetjenester. Eltilsynsvirksomheten er solgt ut av konsernet i 2.kvartal 2024. Eviny og Lyse har inngått avtale om å restrukturere partenes telekomvirksomheter i bergensområdet. Eviny vil rendyrke satsingen på fiberinfrastruktur hvor infrastrukturen delen av henholdsvis Eviny Digital og Bergen Fiber samles i et eget infrastrukturselskap som vil eies 89,9% av Eviny og 10,1% av Lyse. Restrukturering er gjennomført i januar 2025.

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 eliminerings mellom segmentene og ikke-allokerte eiendeler og gjeld.

Frts. Note 1: Segmentinformasjon

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	Q1 2025			Q1 2024		
	IFRS	Justeringer	Underliggende	IFRS	Justeringer	Underliggende
Brutto driftsinntekter	3 637	-274	3 363	3 251	-383	2 868
Netto driftsinntekter	3 159	-274	2 886	2 811	-383	2 428
Driftskostnader	-1 174	0	-1 174	-940	0	-940
Driftsresultat	1 986	-274	1 712	1 871	-383	1 488
Netto finansposte*)	1 460	-1 437	24	-60	0	-60
Resultat før skattekostnad	3 446	-1 710	1 736	1 811	-383	1 428
Skattekostnad	-968	-85	-1 053	-1 072	115	-958
Resultat fra virksomhet holdt for salg	-8	0	-8	0	0	0
Resultat	2 471	-1 795	676	738	-268	470

Beløp i mill. kr	2025			2024		
	IFRS	Justeringer	Underliggende	IFRS	Justeringer	Underliggende
Brutto driftsinntekter	3 637	-274	3 363	9 815	-445	9 371
Netto driftsinntekter	3 159	-274	2 886	8 109	-445	7 665
Driftskostnader	-1 174	0	-1 174	-4 041	0	-4 041
Driftsresultat	1 986	-274	1 712	4 069	-445	3 624
Netto finansposte*)	1 460	-1 437	24	-303	0	-303
Resultat før skattekostnad	3 446	-1 710	1 736	3 766	-445	3 321
Skattekostnad	-968	-85	-1 053	-1 970	142	-1 827
Resultat fra virksomhet holdt for salg	-8	0	-8	0	0	0
Resultat	2 471	-1 795	676	1 796	-302	1 494

*) Justeringer i 2025 består hovedsakelig av regnskapsmessig gevinst ved telekom transaksjon, se note 6. I tillegg til urealiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter med sikringsformål og skatteeffekter av dette. Justeringer i 2024 består utelukkende av urealiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter med sikringsformål 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
Første kvartal 2025							
Inntekter fra energisalg	2 046	1 755	291	0	0	0	0
Inntekter fra kraftoverføring	835	2	0	841	0	0	-8
Telekominntekter	181	0	0	0	188	0	-7
Andre inntekter	578	3	-97	37	670	99	-134
Brutto driftsinntekter	3 640	1 761	193	878	858	99	-149
<i>Herav interne</i>	0	0	0	10	74	65	-149
<i>Herav eksterne</i>	3 640	1 760	193	868	784	34	0
Energikjøp	-139	-11	-56	-72	0	0	0
Overføringskostnader	-169	-35	-5	-137	0	0	8
Varekostnad	-170	0	0	-13	-139	-30	13
Netto driftsinntekter	3 162	1 715	132	656	719	68	-128
Aktiverte egne investeringsarbeider	158	11	1	95	21	0	31
Lønnskostnader	-414	-68	-9	-165	-134	-38	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-516	-75	-109	-106	-188	-33	-5
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-73	-53	-7	-12	0	0	0
Andre driftskostnader	-341	-78	-59	-127	-91	-57	72
Driftskostnader	-1 186	-264	-183	-316	-392	-129	98
Driftsresultat	1 976	1 450	-51	340	328	-61	-30
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	1 611	0	179	0	1 432	0	0
Inntekt på investering i datterselskap	0	0	0	0	0	797	-797
Finansinntekter	163	37	7	4	7	302	-193
Finanskostnader	-314	-25	-64	-58	-53	-307	193
Skattekostnad	-966	-1 013	65	-63	26	18	1
Årsresultat	2 471	450	136	223	1 740	749	-827

Frts. Note 1: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Vannkraft	Ny energi og industrielt partnerskap	Nett	Elektrifisering og teknologi	Annet	Konsern- poster
Oppstilling av finansiell stilling pr. 31.03.2025							
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	5 769	1	5 507	4	248	8	0
Investering i datterselskaper	0	0	-16	0	0	15 806	-15 790
Andre anleggsmidler	36 266	8 845	9 823	9 651	7 139	11 740	-10 934
Sum anleggsmidler	42 035	8 846	15 314	9 656	7 388	27 555	-26 724
Sum omløpsmidler	5 183	2 730	5 083	862	1 444	6 552	-11 490
Sum eiendeler	47 218	11 577	20 398	10 518	8 832	34 107	-38 213
Sum egenkapital	17 271	4 373	10 563	2 960	4 362	10 585	-15 571
Rentebærende langsiktig gjeld	14 579	7	4 228	4 534	3 045	13 840	-11 074
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	7 561	2 001	3 075	1 971	493	88	-67
Sum langsiktig gjeld	22 140	2 008	7 303	6 505	3 539	13 928	-11 142
Rentebærende kortsiktig gjeld	3 729	4	4	15	20	3 686	0
Annen kortsiktig gjeld	4 078	5 191	2 528	1 039	911	5 908	-11 500
Sum kortsiktig gjeld	7 807	5 195	2 532	1 053	932	9 594	-11 500
Sum egenkapital og gjeld	47 218	11 576	20 398	10 518	8 832	34 107	-38 213
Investeringer i første kvartal 2025	481	33	9	278	158	3	0
Herav vedlikeholdsinvesteringer	122	24	0	89	7	2	0
Herav investeringer i ny kapasitet	359	10	9	189	151	1	0

Frts. Note 1: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Vannkraft	Ny energi og industrielt partnerskap	Nett	Elektrifisering og teknologi	Annet	Konsern- posterings
1.kvartal 2024							
Inntekter fra energisalg	2 147	1 912	235	0	0	0	0
Inntekter fra kraftoverføring	749	2	0	755	0	0	-8
Telekominntekter	131	0	0	0	141	0	-9
Andre inntekter	223	10	10	31	219	75	-122
Brutto driftsinntekter	3 251	1 924	245	786	359	75	-139
<i>Herav interne</i>	0	8	0	10	60	61	-139
<i>Herav eksterne</i>	3 251	1 916	245	776	299	14	0
Energikjøp	-169	-8	-66	-95	0	0	0
Overføringskostnader	-144	-24	-1	-127	0	0	8
Varekostnad	-127	-9	-1	-9	-102	-24	19
Netto driftsinntekter	2 811	1 883	177	555	257	50	-112
Aktiverte egne investeringsarbeider	125	12	1	77	14	3	18
Lønnskostnader	-415	-62	-11	-157	-131	-54	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-326	-71	-44	-99	-86	-19	-6
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-63	-51	-3	-9	0	0	0
Avgift på kraftproduksjon	0	0	0	0	0	0	0
Andre driftskostnader	-260	-71	-29	-115	-79	-61	93
Driftskostnader	-940	-243	-86	-303	-282	-131	106
Driftsresultat	1 871	1 640	91	252	-25	-81	-6
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	146	0	148	0	-2	0	0
Inntekt på investering i datterselskap	0	0	0	0	0	685	-685
Finansinntekter	224	76	8	4	8	271	-143
Finanskostnader	-430	-37	-77	-57	-31	-370	143
Skattekostnad	-1 072	-1 051	-28	-44	9	40	1
Årsresultat	738	628	142	155	-42	545	-690

Frts. Note 1: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Vannkraft	Ny energi og industrielt partnerskap	Nett	Elektrifisering og teknologi	Annet	Konsern- posteringer
Oppstilling av finansiell stilling pr. 31.03.2024							
Investering i tilknyttede selskaper og	6 080	1	5 272	4	795	8	0
Investering i datterselskaper	0	0	0	0	0	12 197	-12 197
Andre anleggsmidler	31 765	8 722	10 554	8 802	2 767	8 781	-7 862
Sum anleggsmidler	37 845	8 723	15 826	8 806	3 562	20 987	-20 059
Sum omløpsmidler	6 076	3 888	648	563	1 216	6 653	-6 892
Sum eiendeler	43 922	12 612	16 474	9 370	4 778	27 640	-26 951
Sum egenkapital	14 440	5 392	8 750	2 428	1 734	8 102	-11 966
Rentebærende langsiktig gjeld	9 379	7	4 164	3 462	1 867	7 851	-7 972
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	7 075	1 839	3 244	1 763	168	172	-110
Sum langsiktig gjeld	16 454	1 845	7 408	5 225	2 035	8 023	-8 082
Rentebærende kortsiktig gjeld	7 651	2	3	7	23	7 616	0
Annen kortsiktig gjeld	5 376	5 372	312	1 710	985	3 900	-6 902
Sum kortsiktig gjeld	13 028	5 375	315	1 716	1 008	11 515	-6 902
Sum egenkapital og gjeld	43 922	12 612	16 474	9 370	4 778	27 640	-26 951
Investeringer i første kvartal 2024							
Herav vedlikeholdsinvesteringer	111	17	0	77	15	1	0
Herav investeringer i ny kapasitet	309	29	12	160	99	8	0

Note 2: Urealiserte og realiserte effekter presentert i resultatet

Tabellene under viser regnskapslinjer som inneholder urealiserte effekter.
Beløp i mill. kr

Q1 2025				Q1 2024		
Inntekter fra energisalg	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Kraftkontrakter sikringsformål*)	0	0	0	302	302	603
Kraftkontrakter trading og origination	0	0	0	0	0	0
Valutakontrakter sikringsformål*)	-141	0	-141	81	0	81
Energisalg	0	2 187	2 187	0	1 847	1 847
Sum inntekter fra energisalg	-141	2 187	2 046	383	2 148	2 531
Q1 2025				Q1 2024		
Finansinntekter	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Renteinntekter	0	63	63	0	119	119
Valutakontrakter handelsformål	-8	92	83	0	51	51
Rentederivater	0	0	0	-84	88	4
Markedsbaserte omløpsmidler	0	0	0	0	0	0
Andre finansinntekter	-2	19	17	0	50	50
Sum finansinntekter	-10	173	163	-84	309	224
Q1 2025				Q1 2024		
Finanskostnader	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Rentekostnader	0	-265	-265	0	-236	-236
Markedsbaserte omløpsmidler	0	0		0	0	0
Valutakontrakter handelsformål	-10	-13	-23	-31	-82	-113
Rentederivater	0	0	0	0	0	0
Verdiendring frikraftforpliktelse	0	0	0	0	0	0
Andre finanskostnader	0	-26	-26	1	-82	-81
Sum finanskostnader	-10	-304	-314	-30	-400	-430

*) 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.

Frst. Note 2: Urealiserte og realiserte effekter presentert i resultatet

Beløp i mill. kr

2025				2024		
Inntekter fra energisalg	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Kraftkontrakter sikringsformål*)	0	0	0	308	7	314
Kraftkontrakter trading og origination	0	0	0	0	0	0
Valutakontrakter sikringsformål*)	-141	0	-141	137	0	137
Energisalg	0	2 187	2 187	0	5 110	5 110
Sum inntekter fra energisalg	-141	2 187	2 046	445	5 116	5 561
2025				2024		
Finansinntekter	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Renteinntekter	0	63	63	0	306	306
Valutakontrakter handelsformål	-8	92	83	8	312	320
Rentederivater	0	0	0	-190	193	2
Markedsbaserte omløpsmidler	0	0	0	0	0	
Andre finansinntekter	-2	19	17	2	158	160
Sum finansinntekter	-10	173	163	-180	969	788
2025				2024		
Finanskostnader	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Rentekostnader	0	-265	-265	0	-1 000	-1 000
Markedsbaserte omløpsmidler	0	0	0	0	0	0
Valutakontrakter til handelsformål	-10	-13	-23	0	-386	-386
Rentederivater handelsformål	0	0	0	0	0	0
Verdiendring frikraftforpliktelse	0	0	0	0	0	0
Andre finanskostnader	0	-26	-26	4	-215	-211
Sum finanskostnader	-10	-304	-314	4	-1 601	-1 597

*) 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 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

1. kvartal 2025	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Sum
Segment						
Inntekter fra energisalg	1 803	272	0	0	0	2 075
Inntekter fra kraftoverføring	2	0	796	0	0	799
Telekominntekter	0	0	0	181	0	181
Andre driftsinntekter	3	3	30	626	9	670
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	1 808	275	827	807	9	3 725
Tidspunkt for overføring av varer og tjenester						Sum
Kortsiktige kundekontrakter	1 808	0	21	629	8	2 465
Langsiktige kundekontrakter	0	275	806	178	1	1 259
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	1 808	275	827	807	9	3 725

Tabellen under avstemmer inntekter fra kundekontrakter mot noteopplysninger i segmentinformasjon

Beløp i mill. kr

Totalavstemming						Sum
Inntekter fra kundekontrakter	1 808	275	827	807	9	3 725
Konserninterne inntekter	0	0	10	74	65	149
Elimineringer og andre inntekter	-48	-82	32	-97	-39	-234
Sum brutto driftsinntekter	1 760	193	868	784	34	3 640

Inntekter fra kundekontrakter, frts.

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter:
Beløp i mill. kr.

1.kvartal 2024	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Sum
Segment						
Inntekter fra energisalg	1 627	204	0	0	0	1 831
Inntekter fra kraftoverføring	2	0	747	0	0	749
Telekominntekter	0	0	0	121	0	121
Andre driftsinntekter	2	10	23	165	13	214
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	1 632	214	770	286	13	2 915
Tidspunkt for overføring av varer og tjenester						Sum
Kortsiktige kundekontrakter	1 632	9	14	166	11	1 832
Langsiktige kundekontrakter	0	205	756	120	1	1 083
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	1 632	214	770	286	13	2 915

Tabellen under avstemmer inntekter fra kundekontrakter mot noteopplysninger i segmentinformasjon
Beløp i mill. kr

Totalavstemming						Sum
Inntekter fra kundekontrakter	1 632	214	770	286	13	2 915
Konserninterne inntekter	8	0	10	60	62	139
Elimineringer og andre inntekter	277	32	-4	-47	-61	197
Sum brutto driftsinntekter	1 916	245	776	299	14	3 251

Note 4: Aktivitet i Eviny-papirer i 1. kvartal 2025

I Q1 2025 er forfalte lån pålydende 1 881 mill. kroner, mens nye lån pålydende 800 mill. kroner er utstedt. Under følger detaljerte transaksjoner.

Kjøp (+) /salg /utvidelse				
Beløp i mill. kr				
(-)				
Nye sertifikat-/obligasjonslån som er utstedt i perioden				
Børsticker	ISIN	Utstedt	Forfall	Pålydende (mill. kr)
	NO0013464800	24.01.2025	24.04.2028	-800
Totalt				-800
Innfridde sertifikat-/obligasjonslån i perioden				
Børsticker	ISIN	Utstedt	Forfall	Pålydende (mill. kr)
	NO0013172924	01.03.2024	28.02.2025	1 270
	NO0010901838	28.10.2020	28.01.2025	611
Totalt				1 881
Netto endring				1 081

Periodens kjøp og salg av egenbeholdning i obligasjonsgjeld ender netto med 175 mill. kroner i økt pålydende obligasjonsgjeld. Under følger detaljerte transaksjoner.

Endringer i egenbeholdning/utvidelse av EVINY-lån i perioden

Børsticker	ISIN	Utstedt	Forfall	Pålydende (mill. kr)
BKK49	NO0010873003	20.01.2020	20.01.2027	-30
EVINY01	NO0013004572	30.08.2023	30.08.2028	75
EVINY05	NO0013311902	14.08.2024	14.11.2029	-300
Eviny06	NO0013314658	16.08.2024	16.11.2027	100
EVINY07	NO0013323485	27.08.2024	27.08.2031	-20
Netto endring egenbeholdning				-175

Note 5 Finansiell risiko

Eviny 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. Eviny 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 Eviny har for å styre finansiell risiko.

1 Risiko knyttet til kraftomsetningen

Variasjoner i vind, nedbør og tilsig til kraftanleggene og variasjoner i kraftetterspørselen 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 kraftverkenes nedbørsfelt, både gjennom valg knyttet til produksjonsprofil og forhåndssalg til fastpris. Per 31.03.25 er 0.0 TWh kraft netto solgt gjennom finansielle kontrakter (1.0 TWh per 31.03.24). 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. Forhåndssalg til fastpris bidrar til å redusere Evinys eksponering mot kraftpriserisiko og sikrer mer stabile kontantstrømmer over tid.

2. Valutarisiko

Eviny 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 31.03.25 er det solgt netto 167 mill. euro på termin (300 per 31.03.24).

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. Likviditetstyringen 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 trekkfasiliteter er med på å sikre den finansielle fleksibiliteten. Ubenyttede trekkfasiliteter per 31.03.25 er 4 000 mill. kroner.

4. Kredittrisiko

Kredittrisiko 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). Kredittrisiko knyttet til kundefordringer og utlån til tilknyttede selskaper og andre har historisk vist seg å være lave med lite konstaterte 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 Eviny, henvises det til note 7, 8 og 9 i årsregnskapet for 2024.

Note 6: Spesielle hendelser

Skjønnsmessige vurderinger og vesentlige regnskapestimater

Ved en virksomhetssammenslutning verdsettes de anskaffede eiendelene og påtatte forpliktelsene til virkelig verdi på transaksjonstidspunktet. Transaksjonstidspunktet er når risiko og kontroll er overdratt og sammenfaller normalt med gjennomføringstidspunktet. De ulike eiendelene og forpliktelsene verdsettes på grunnlag av forskjellige modeller, noe som krever estimer, antagelser og skjønnsmessige vurderinger. Goodwill er en residual i denne fordelingen. Feil i estimer og antagelser kan føre til en feil i fordelingen av verdiene mellom de ulike eiendelene og forpliktelsene, inkludert goodwill, men summen av de totale overskuddsverdiene vil alltid være konsistent med kjøpesummen som er betalt.

Fastssettelse av virkelige verdier

Virkelige verdier har blitt fastsatt i forbindelse med innregning basert på følgende metoder:

Varige driftsmidler

For verdsettelse av virkelig verdi av driftsmidler ervervet som en del av virksomhetssammenslutningen er det anvendt en kombinasjon av restverdi-tilnærming og komparativ analyse som verdsettelsesmetode.

Virksomhetsendringer telekom

Den 06.01.2025 og 07.01.2025 ble det gjennomført en restrukturering av telekom virksomheten i Eviny og Lyse. Før transaksjonen eide Eviny 62,7% av Bergen Fiber AS (felleskontrollert virksomhet) og 100% av Eviny Digital (datterselskap). Restruktureringen innebærer en fisjonfusjon av Eviny Digital AS sin nasjonal infrastruktur, markedsvirksomhet, produktvirksomhet og bedriftsmarkedet til Altibox Bedrift AS (overtakende selskap). Det ble også gjennomført en fisjonfusjon av virksomheten til Bergen Fiber AS som knytter seg til regional infrastruktur og Eviny Digital AS med Eviny Digital AS som overtakende selskap. Eviny Digital AS blir et rent infrastrukturselskap (eid 89,9% av Eviny og 10,1% av Lyse), mens Bergen Fiber AS og Altibox Bedrift AS blir salgs- og markedsselskapene (heleid av Lyse) i Bergens-regionen. Gjennom en restrukturering av telekom-virksomheten får Eviny samlet eierskapet til infrastruktur i ett selskap, og ansvar for produktutvikling og kundekontakt samles hos Lyse. Overdratte virksomhetsområdene inkluderer ansatte, med tilhørende rettigheter og forpliktelser. 109 fast ansatte i Eviny Digital og Bergen Fiber er direkte berørt av restruktureringen. I tillegg til aksjebytte, har partene Eviny og Lyse avtalt en fisjonsfordring mellom Eviny Digital AS (långiver) og Altibox Bedrift AS (låntaker) på 204 mNOK, og mellom Eviny Digital AS (låntaker) og Bergen Fiber AS (långiver) på 85 mNOK.

Transaksjonen er vurdert å være en "business combination" etter IFRS 3 og virkelig verdi av eiendeler og gjeld er vurdert på transaksjonstidspunktet. Differansen mellom vederlag og netto merverdier er allokert til goodwill. Som følge av at Bergen Fiber AS var tidligere innregnet som en felleskontrollert virksomhet, innregnes det gevinst ved realisasjon av eierandeler i resultatregnskapet på 1 437 mNOK. I tillegg realiseres eiendeler i Eviny Digital ved fisjonen av markedsvirksomheten med en gevinst på 415 mNOK. Total regnskapsmessig gevinst er 1 851 mNOK. Restruktureringen av virksomhetene har blitt gjennomført i flere trinn, der hvert trinn er avhengig av de andre for at transaksjonen skal kunne fullføres.

Frst. Note 6: Spesielle hendelser
Kjøpsprisallokering og oppkjøpsanalyse

Endring i eierandeler	Eviny Digital AS	Bergen Fiber AS
Gjennomføringstidspunkt	06.01.2025	07.01.2025
Eierandel før transaksjon	100,0 %	62,7 %
Endring i eierandel	-10,1%	-62,7 %
Total eierandel etter transaksjon	89,9 %	0,0 %

Beløp i mill. kr

Transaksjonsvederlag	Konsoliderte tall
Fisjonsfordring	120
Aksjebytte	2 950
Samlet vederlag ved transaksjon	3 070

Under følger en oversikt over virkelig verdi av de eiendeler og forpliktelser som ble innregnet i konsernet som følge av transaksjonene.

Transaksjonseffekt på konsernets balanse er

Beløp i mill. kr

	Konsoliderte tall
Utsatt skattefordel	17
Goodwill	659
Andre immaterielle eiendeler	-47
Varige driftsmidler	2 836
Fisjonsfordring mot Altibox Bedrift	205
Investering i TS/felleskontrollert	-573
Andre Langsiktige fordringer	-22
Andre kortsiktige fordringer	-4
Sum eiendeler	3 070
Ikke kontrollerende eierinteresse	290
Annen egenkapital	1 957
Utsatt skatt	368
Andre avsetninger for forpliktelser	-9
Fisjongjeld	85
Annen langsiktig gjeld	380
Annen kortsiktig gjeld	-1
Sum egenkapital og gjeld	3 070

Alle kostprisallokeringer av oppkjøpt virksomhet er basert på foreløpige vurderinger og vil kunne være gjenstand for endringer innen 12 måneder etter transaksjonen.

	Konsoliderte tall
Bokført verdi av netto anskaffede eiendeler	1 108
Brutto merverdier ekskl goodwill	1 671
Utsatt skatt på brutto merverdier	368
Netto merverdier	1 303
Goodwill*)	659
Netto verdier tilført ved transaksjon	3 070

*) Goodwill er hovedsakelig relatert til teknisk goodwill som følge av at utsatt skatt måles til nominell verdi, ikke nåverdi. Resten av bokført goodwill er relatert til muligheten for vekst og reinvesteringsoalternativer.

Note 7: Hendelser etter balansedagen

Den 6. mai 2025 inngikk Eviny en avtale om salg av 100% av aksjene i Eviny Mobil Energi AS til Aneo Build AS. Som vederlag for denne transaksjonen mottar Eviny en eierandel på 33,33% i Aneo Build AS, samt et kontantvederlag på 140 millioner kroner. Videre fusjoneres Eviny Mobil Energi AS inn i Aneo Build AS. Formålet med transaksjonen er å etablere det største selskapet innen elektrifisering av bygg- og anleggsplasser. Per Q1 er eiendelene/forpliktelsene i Eviny Mobil Energi AS klassifisert som eiendeler og forpliktelser holdt for salg.