

Delårsrapport 2. kvartal 2023

Eviny-konsernets resultat i andre kvartal 2023 er 675 mill. kroner, som er 1.877 mill. kroner høyere enn i andre kvartal 2022. Hovedårsaken til økningen er at det var negative resultat fra kraftkontrakter i andre kvartal 2022.

Underliggende konsernresultat, der verdiendringer på sikringskontrakter og vesentlige engangseffekter er ekskludert, ble 539 mill. kroner, som er 43 mill. kroner høyere enn i andre kvartal 2022. Svakere underliggende resultat i Fornybar er oppveid av bedring i de andre forretningsområdene.

Høy CO₂-kvotepris bidro til fortsatt relativt høye kraftpriser. Områdeprisen (NO5) var 76 euro/MWh i andre kvartal 2023, sammenlignet med 163 euro/MWh i andre kvartal 2022.

Sykefravær (prosent)	Fraværskadefrekvens (Fraværskader per mill. arb.tim.)	Energiinntekter (mill. kroner)	Overføringsinntekter (mill. kroner)	Telekominntekter (mill. kroner)	Andre driftsinntekter (mill. kroner)	Driftsresultat (mill. kroner)
4,7 ↓ -4 %	1,8 ↓ -13 %	1 452 ↑ -	586 ↑ 28 %	129 ↑ 6 %	201 ↑ 3 %	1 181 ↑ -

Hovedtall

		Q2 2023 *)	Q2 2022 *)	30.06.2023	30.06.2022	2022
Fra resultatregnskapet						
Brutto driftsinntekter	mill. kr	2 369	141	7 230	2 728	13 008
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	1 461	-833	5 149	641	8 427
Driftsresultat	mill. kr	1 181	-1 107	4 595	115	7 343
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	mill. kr	135	108	351	248	857
Netto finansposter	mill. kr	112	206	397	277	725
Resultat før skattekostnad	mill. kr	1 293	-901	4 991	392	8 068
Resultat	mill. kr	675	-1 201	2 584	-1 110	1 333
Underliggende resultat	mill. kr	539	497	1 125	1 393	2 864
Fra oppstilling av finansiell stilling						
Sum eiendeler	mill. kr			34 006	33 330	37 266
Sum egenkapital	mill. kr			12 425	9 325	11 383
Rentebærende gjeld	mill. kr			8 298	12 019	11 555
Likvide midler	mill. kr			1 726	1 947	4 465
Netto rentebærende gjeld	mill. kr			6 572	10 072	7 090
Anvendt kapital	mill. kr			17 626	18 253	16 054
Fra kontantstrøm						
Netto kontantstrøm fra drift	mill. kr			3 607	915	5 204
Utbetaling av utbytte	mill. kr			1 789	925	925
Vedlikeholdsinvesteringer	mill. kr			210	198	450
Investering i ny kapasitet	mill. kr			835	610	1 419
Finansieringsstørrelser						
Rentebærende gjeldsgrad	prosent			40,0	56,3	50,4
Netto kontantstrøm fra drift (rullerende 12 måneder) / rentebærende gjeld	prosent			95,2	25,8	45,0
Egenkapitalandel	prosent			36,5	28,0	30,5
Nøkkeltall regnskap						
EBITDA-margin	prosent			71,2	23,5	64,8
Avkastning på anvendt kapital (rullerende 12 måneder)	prosent			28,5	-3,3	8,2
Egenkapitalrentabilitet (rullerende 12 måneder)	prosent			46,2	-7,0	11,9
Gjennomsnittlig skattesats total skatt	prosent			48,2	383,3	83,5

*) For kvartal rapporteres kun hovedtall knyttet til resultat.

Definisjoner

EBITDA (Brutto driftsresultat)

Underliggende resultat

Anvendt kapital

Vedlikeholdsinvesteringer

Likvide midler

Netto rentebærende gjeld

Rentebærende gjeldsgrad

Egenkapitalandel

EBITDA-margin

Avkastning på anvendt kapital

Egenkapitalrentabilitet

Skatteprosent

Driftsresultat + Avskrivninger og nedskrivninger

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

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

- Langsiktige finansielle plasseringer - Finansielle anleggsmidler

Balanseført vedlikehold for å opprettholde produksjonsevnen

Bankinnskudd, kontanter og lignende

Rentebærende gjeld - likvide midler

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

Egenkapital / Eiendeler

EBITDA / Brutto driftsinntekter

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

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

Skattekostnader / Resultat før skatt

Virksomheten og eierne

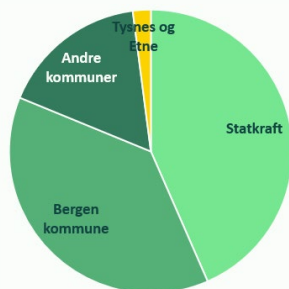
Energi- og infrastrukturselskapet Eviny har sine røtter og det meste av sin virksomhet på Vestlandet. Konsernets hovedaktiviteter er produksjon, omsetning og overføring av elektrisk kraft. I tilknytning til hovedaktivitetene selges også rådgivings- og entreprenørtjenester. Eviny tilbyr dessuten bredbånd,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

Konsernet har to hovedmerkevarer. Nettselskapet har konsernets tradisjonelle merkevare og heter BKK AS. Øvrige forretningsområder og morselskapet har merkevaren Eviny, med noen få unntak. Endringen ble gjennomført i 2021 på grunn av myndighetskrav om at nettselskapets foretaksnavn, varemerke m.m. skal skille seg klart fra andre foretak i konsernet.

Organisasjon, helse, miljø og sikkerhet

Nøkeltall	Mål	Pr. 30.6.23	Pr. 30.6.22
Årsverk ekskl. lærlinger		1 337	1 386
Lærlinger		44	41
Sykefravær *	< 4 %	4,7 %	4,9 %
Skadefraværsfrekvens (H1) *	null	1,8	4,5
Skadefrekvens total (H2) *	null	4,7	7,5
TRI-verdi **	null	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.

Et trygt og godt arbeidsmiljø er sentralt i Eviny-konsernet sin strategi. Vi har mål om en felles rapporterende, lærende, forebyggende og omtensksom sikkerhetskultur i hele virksomheten.

Per 30. juni 2023 er rullerende 12 måneders sykefravær 4,7 prosent, en reduksjon på 0,2 prosentpoeng sammenlignet med foregående tolv måneders periode.

Det ble i andre kvartal registrert fire interne personskader med fravær eller medisinsk behandling, samt en ekstern skade i samme kategori. Av det totale antall skader registrert i perioden er det hendelser knyttet til sammenstøt/slag, stikk/kuttskader og eksponering som er de hyppigst forekommende.

Det er i perioden registrert 4 hendelser som er kategorisert som HIPO (hendelser med stort skadepotensial). Læringsmøter og gjennomgang av rutiner relatert til for hendelsene er gjennomført.

Trusselbildet har fortsatt vært preget av den sikkerhetspolitiske situasjonen i Europa. Eviny, og kraftbransjen som helhet, jobber i den forbindelse med en rekke forebyggende sikkerhetstiltak. Tross et økt digitalt press, har Eviny ikke blitt rammet av noen alvorlige digitale hendelser i denne perioden. Det er et kontinuerlig søkelys på risiko, årvåkenhet og å sikre god rapportering. Situasjonen følges tett, i god dialog med myndigheter og samarbeidspartnere.

Det jobbes kontinuerlig med opplærings- og bevisstgjøringstiltak for å øke sikkerheten rundt de faktorene den enkelte ansatte kan påvirke. Blant annet innen å avsløre svindelbrev. Konsernet bruker aktivt NSMs grunnprinsipper for IKT-sikkerhet i sitt daglige forbedringsarbeid.

Økonomiske resultater

Sammenlignbare tall for 2022 vises i parentes.

Regnskapsprinsipper

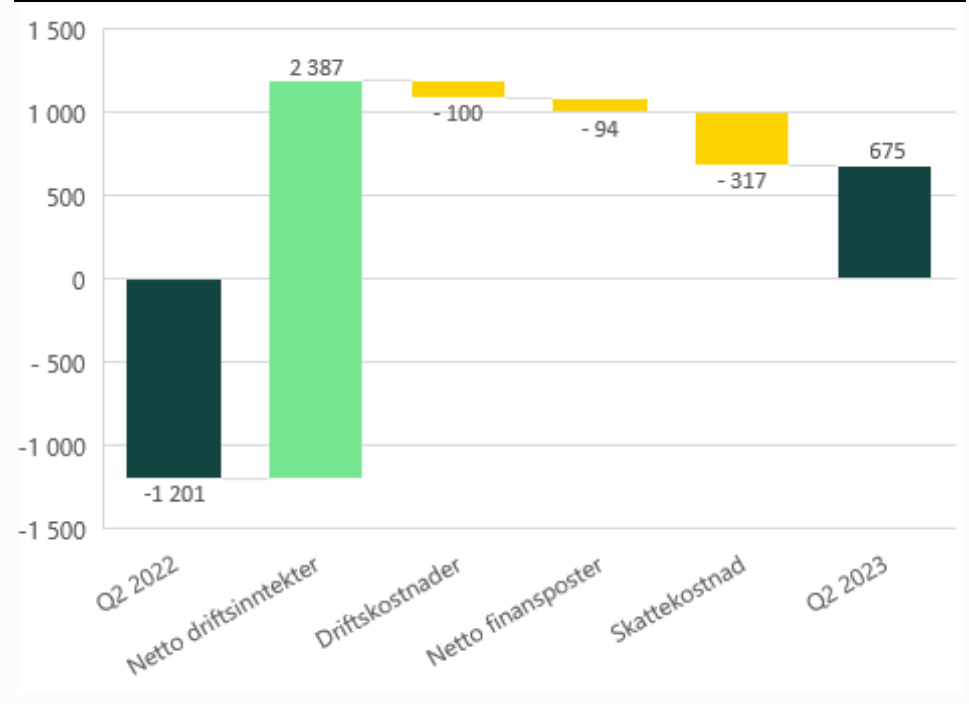
Eviny har obligasjoner og sertifikater notert på Oslo børs, og er underlagt krav i European Securities and Markets Authorities (ESMA) sin veiledning for bruk av alternative resultatmål i ekstern rapportering. Eviny benytter alternative resultatmål som EBITDA, nøkkeltall for avkastning, nøkkeltall for 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.

Sammendrag

Konsernresultatet i andre kvartal 2023 var 675 mill. kroner (-1.201 mill. kroner).

Resultat, endring fra i fjor

(mill. kr)



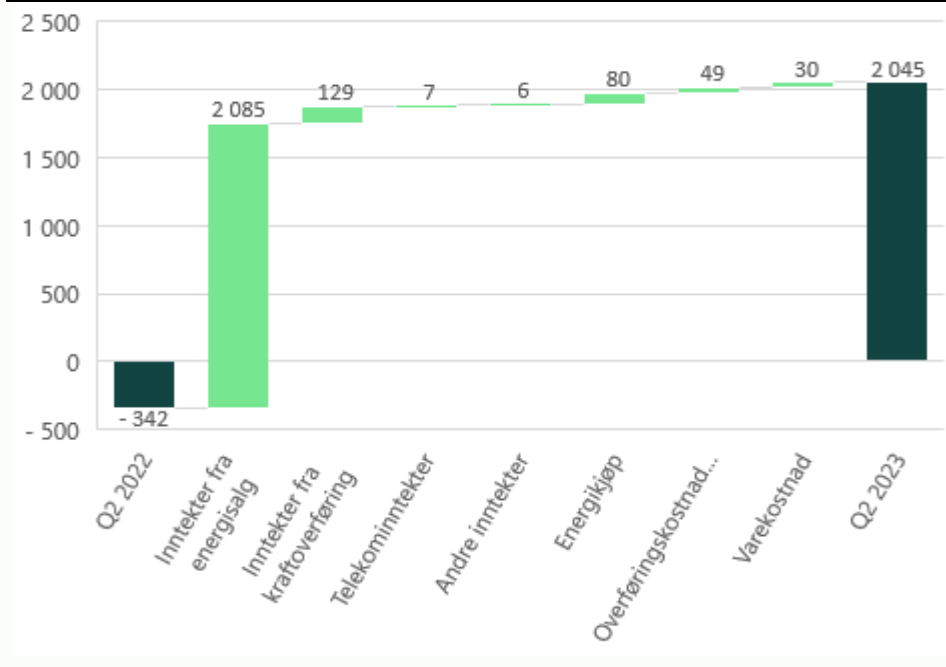
Driftsinntektene har økt pga. bidrag fra kraftkontrakter. Økning i skattekostnaden skyldes økt ordinær selskapsskatt, mens grunnrenteskatten er redusert ettersom verdien av kraftproduksjonen er redusert pga. reduserte priser og produksjon. Økte driftskostnader skyldes i hovedsak ny avgift på kraftproduksjon (høyprisbidrag) og avsetning til restrukturering.

Underliggende resultat for andre kvartal ble 539 mill. kroner. Det er justert for urealiserte verdiendringer for kraft- og valutakontrakter med sikringsformål, samt verditap for sikringskontrakter for andre kvartal som oppsto ved overføring fra Nasdaq-futures til bilateral kraftkontrakt i august/september 2022 (og ble innregnet i kvartalsresultatet for tredje kvartal 2022).

Netto driftsinntekter

Netto driftsinntekter, endring fra i fjor

(mill. kr)



Netto driftsinntekter i andre kvartal 2023 var 2.045 mill. kroner (-342 mill. kroner).

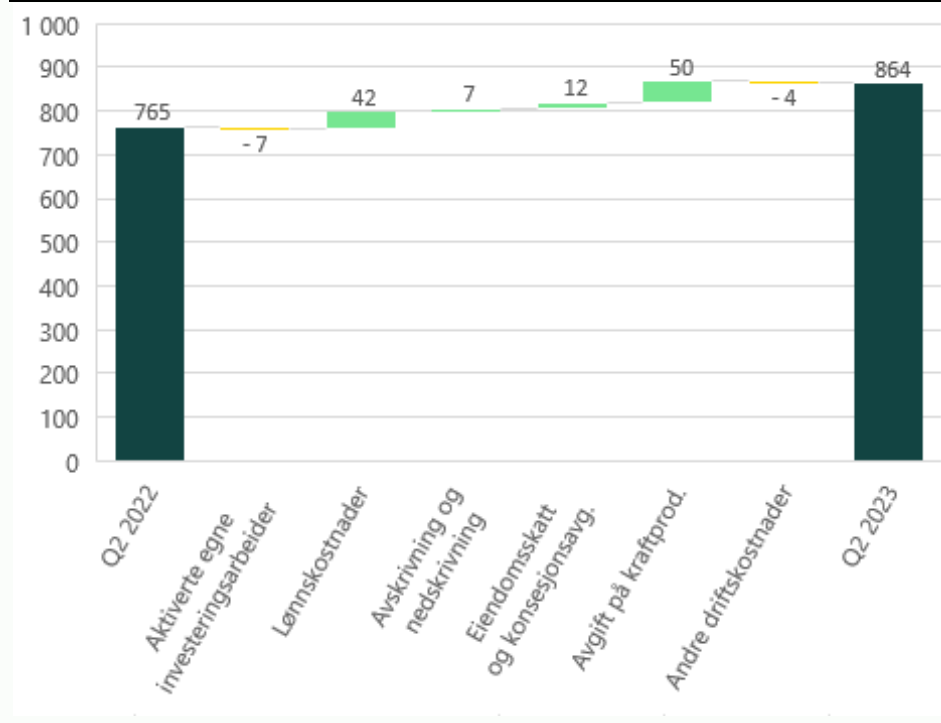
Inntekter fra energisalg utgjør 1.452 mill. kroner (-633 mill. kroner). Områdeprisen (NO5) i andre kvartal var 87 euro/MWh lavere og vannkraftproduksjonen 0,2 TWh lavere enn i andre kvartal 2022. Eviny har forhåndsølt en del av forventet vannkraftproduksjon som del av en økonomisk sikringsstrategi. Inngåtte kontrakter regnskapsføres til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Når kraftprisene stiger går verdien av inngåtte kraftkontrakter ned, mens verdien går opp når kraftprisene faller. Sikringsaktiviteten inkludert en mindre tradingaktivitet ga et positivt resultat på 214 mill. kroner i andre kvartal 2023 (-2.964 mill. kroner). Se eventuelt utdyping under forretningsområde Fornybar.

Brutto kraftoverføringsinntekter har økt fra andre kvartal 2023, samtidig som energikjøp og overføringskostnad er redusert. Se eventuelt under forretningsområde Nett.

Driftskostnader

Driftskostnader, endring fra i fjor

(mill. kr)



Driftskostnadene økte i andre kvartal 2023 til 864 mill. kroner (765 mill. kroner). Hovedårsakene er avgift på kraftproduksjon som ble innført 28. september 2022, og økte lønnskostnader pga. avsetninger til restrukturering.

Resultatandeler tilknyttede selskaper

I regnskapet for andre kvartal 2023 er det innarbeidet resultatandeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet med til sammen 135 mill. kroner (108 mill. kroner).

Andre finansposter

Netto resultat av andre finansposter i andre kvartal 2023 utgjør -23 mill. kroner (98 mill. kroner). Rentekostnader på innlån fratrukket renteinntekter på egenbeholdning av lån utgjorde 76 mill. kroner (59 mill. kroner).

Kontantstrøm og kapitalforhold

Konsernets totalkapital pr. 30.6.2023 var 34.006 mill. kroner (33.330 mill. kroner), og egenkapitalen var 12.425 mill. kroner (9.325 mill. kroner). Markedsverdien av produksjonsanleggene er vesentlig høyere enn verdien som er innregnet i oppstilling av finansiell stilling.

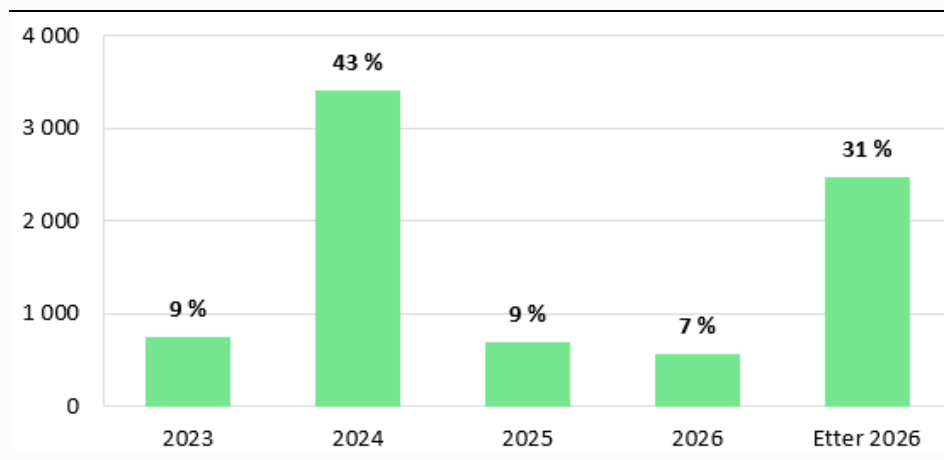
Netto rentebærende gjeld (fratrukket mest likvide omløpsmidler) var 6.572 mill. kroner (10.072 mill. kroner).

Gjennomsnittlig løpetid i innlånsporteføljen var 2,2 år ved utgangen av andre kvartal 2023 (2,2 år). Likviditetsbeholdningen utgjorde 1.726 mill. kroner (1.947 mill. kroner). I tillegg kommer ubenyttede trekkfasiliteter på til sammen 6.500 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 Evinys som utsteder](#) (issuer rating) til BBB+ (under review for a possible upgrade) ved utgangen av andre kvartal 2023.

Låneforfall ved utgangen av andre kvartal 2023

(mill. kr)



Investeringer i driftsmidler

Investeringer i varige driftsmidler utgjør 524 mill. kroner i andre kvartal 2023 (416 mill. kroner).

Forretningsområdene

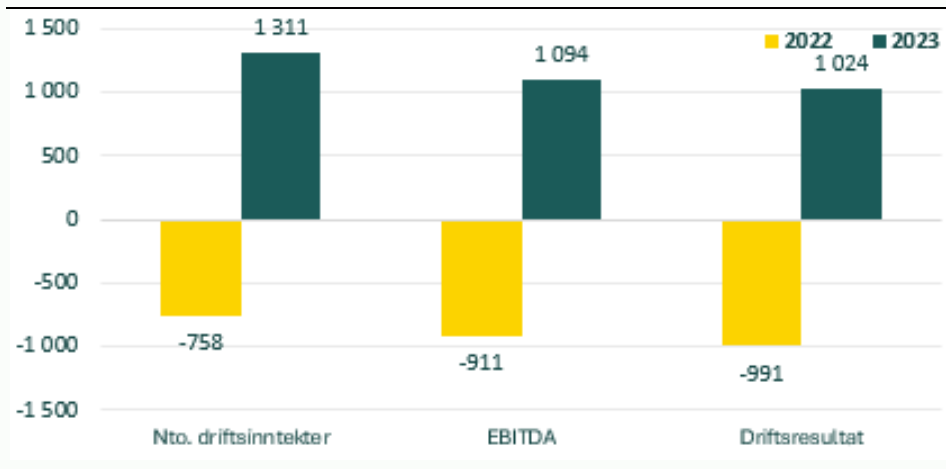
Eviny er organisert som et konsern med Eviny AS som morselskap. Virksomheten er inndelt i fire forretningsområder: Fornybar, Nett, Entreprenør og Marked samt Innovasjon og Utvikling. Forretningsområdestrukturen er under omlegging og segmentrapporteringen planlegges endret fra delårsrapporten for tredje kvartal.

Forretningsområde Fornybar

Forretningsområde Fornybar består av selskapet Eviny Fornybar AS med datterselskap.

Forretningsområde Fornybar

(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i forretningsområde Fornybar har økt med 2.069 mill. kroner fra andre kvartal i fjor og driftsresultatet endte på 1.311 mill. kroner (-785 mill. kroner).

Eviny Fornybars investeringer i varige driftsmidler var på 87 mill. kroner, hvorav 64 prosent var investeringer i ny kapasitet.

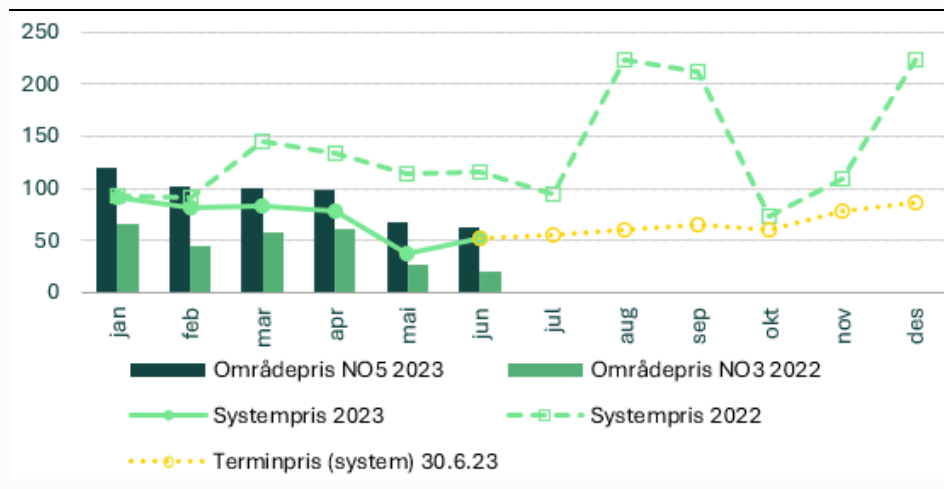
Områdeprisen (NO5) var 76 euro/MWh i andre kvartal 2023, som er 87 euro/MWh lavere enn i samme kvartal 2022. Vannkraftproduksjonen i kvartalet ble 1,4 TWh som er en reduksjon på 0,2 TWh fra 2022.

Totalt resultatbidrag fra kraft- og valutakontrakter (sikring og trading/origination, urealisert og realisert)

var positivt med 0,2 mrd. kroner i andre kvartal 2023 (-3,0 mrd. kroner). Verdiendringer på urealiserte kraft- og valutakontrakter som gjelder fremtidige perioder utgjør en negativ resultateffekt på -0,4 mrd. kroner (-2,1 mrd. kroner). Se eventuelt note 2 til regnskapet.

Kraftpriser spotmarked, månedssnitt

(EUR/MWh)



Nøkkeltall

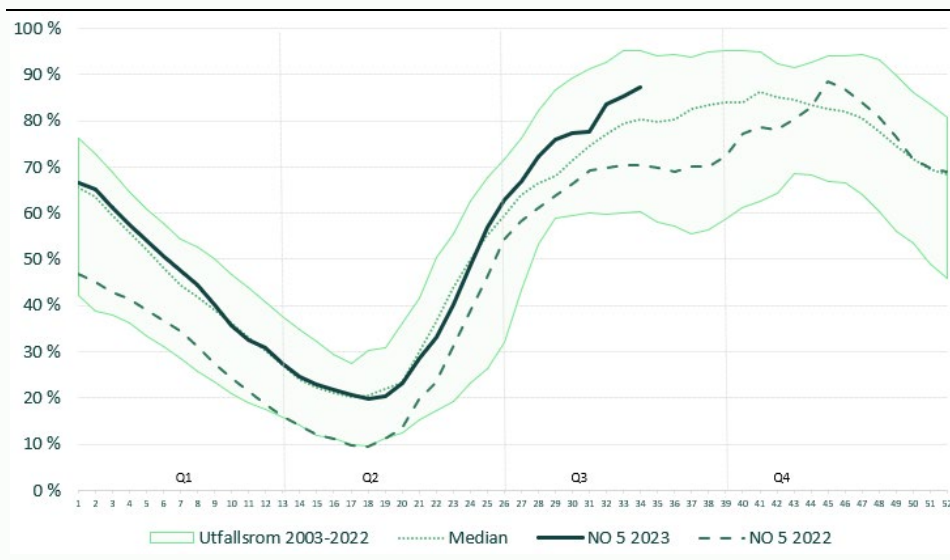
	2. kv. 23	2. kv. 22	2022
Vannkraftproduksjon faktisk (GWh)	1 386	1 583	7 679
Systempris – Nord Pool (euro/MWh)	55,78	121,09	135,87
Områdepris Bergen (NO5) – Nord Pool (euro/MWh)	75,97	163,32	192,07
Områdepris Førde (NO3) – Nord Pool (euro/MWh)	35,83	24,59	41,94

Magasinfyllingen for alle norske kraftmagasin var 65 prosent ved utgangen av andre kvartal. Dette er 3 prosentpoeng under mediannivået for uke 13. Hydrologisk balanse for Norge (definert som samlet vannkraftpotensial sammenlignet med normalt, dvs. avvik i vannmagasin, snø samt grunn- og markvann) var -6,8 TWh.

Magasinfyllingen i område vest (NO5) var 64 prosent ved utgangen av andre kvartal, som var 4 prosentpoeng over mediannivået i utfallsrommet fra 2003 til 2022.

Vannmagasinfylling NO5, ukentlig

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

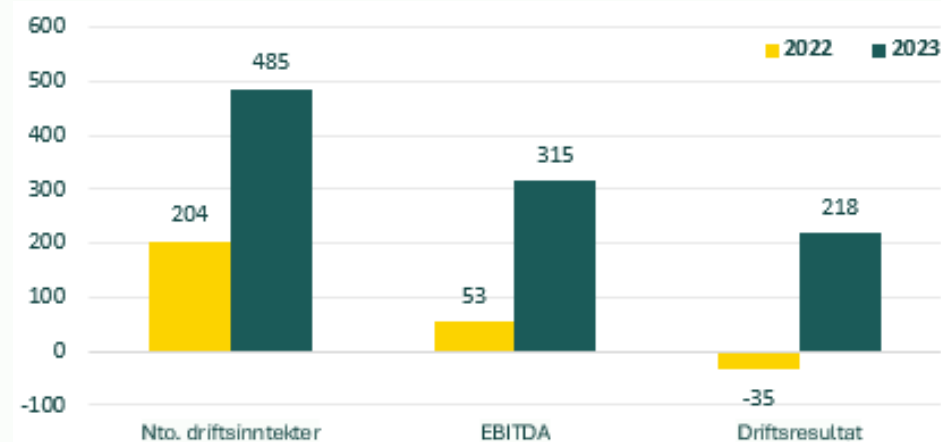


Forretningsområde Nett

Forretningsområde Nett består av selskapet BKK AS. Foretaksnavnet ble i 2022 endret fra BKK Nett AS til BKK AS. Virksomheten er eierskap og drift av eget strømnnett.

Forretningsområde Nett

(mill. kr, IFRS)

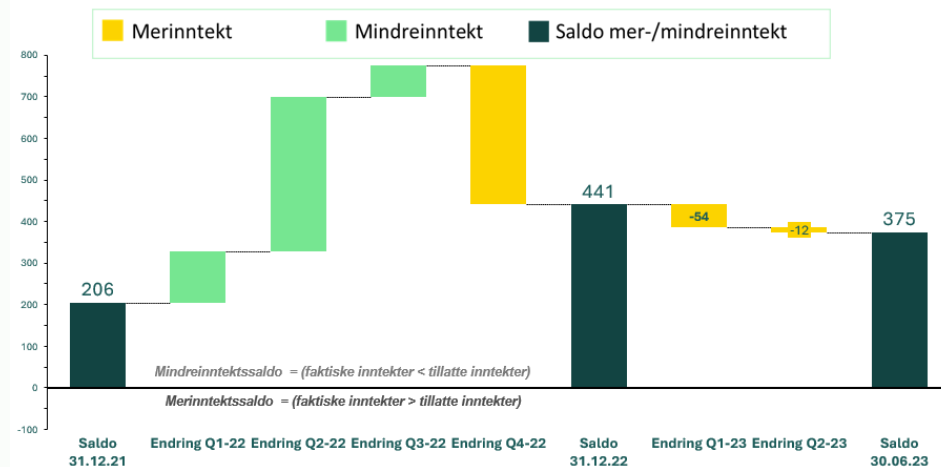


Netto driftsinntekter i Forretningsområde Nett ble 485 mill. kroner (204 mill. kroner) og driftsresultatet 218 mill. kroner (-35 mill. kr).

I Eviny's konsernregnskap innregnes inntekter fra kraftoverføring som fakturert nettleie. Økningen i netto driftsinntekter skyldes blant annet redusert nettap pga. reduserte kraftpriser og 25 mill. kroner i overførte flaskehalsinntekter fra sentralnettet.

Mer-/mindreinntekt

(Mill. kroner)



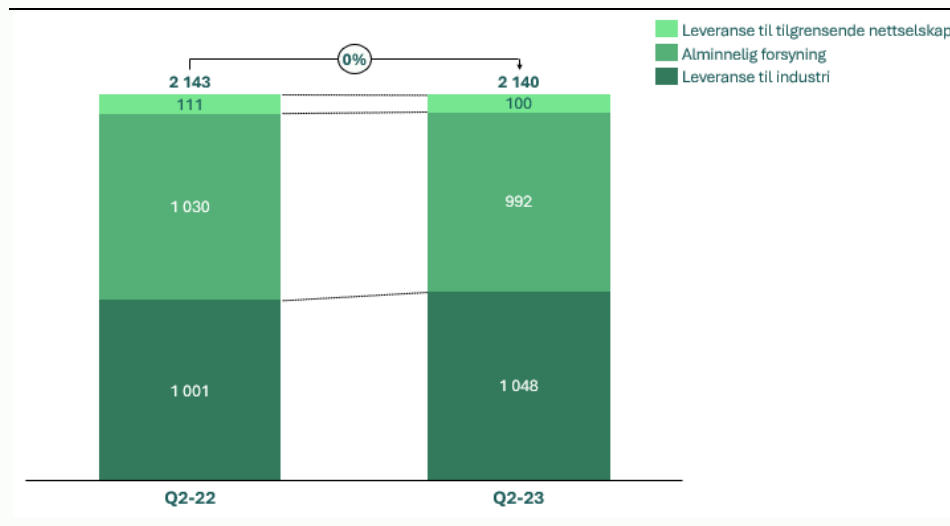
I andre kvartal 2023 var det en merinntekt på 12 mill. kroner. Det innebærer at faktiske inntekter i andre kvartal har vært større enn periodiserte tillatte inntekter. Selv om mindreinntektssaldoen er redusert i andre kvartal har BKK likevel 375 mill. kroner i ubenyttet inntektsramme fra NVE ved utgangen av kvartalet, dvs. at selskapet over tid har fakturert mindre enn tillatt. Dette skyldes i hovedsak høye kostnader til nettap som følge av de høye kraftprisene i 2022 som ikke var gjenspeilet i nett-tariffene.

Hovedforklaringene på at mindreinntekten er redusert fra og med tredje kvartal 2022 er den midlertidige forskriften om bruk av flaskehalsinntekter som gjelder til og med mai 2024. Den gir regionale og lokale nettselskap en andel av flaskehalsinntektene i sentralnettet. Det politiske formålet er å redusere sannsynligheten for økt nettleie på grunn av høye kraftpriser. BKK er pliktig til å øke inntektene ettersom nettvirksomhet ifølge kontrollforskriften skal håndtere merinntekt og mindreinntekt slik at saldo over tid går mot null.

Kraftleveringen i BKKs nettområde (regionalt distribusjonsnett) utgjorde 2.140 GWh i andre kvartal 2023, som er på nivå med andre kvartal 2022 (2.143 GWh). Økningen i leveranse til industri ble oppveid av reduksjon i leveranse til alminnelig forsyning og tilgrensende nettselskap.

Kraftlevering

(GWh)



Verdien av ikke-levert energi (KILE) som følge av avbrudd i leveringen, er i regnskapet for kvartalet estimert til 5,7 mill. kroner (8,2 mill. kroner).

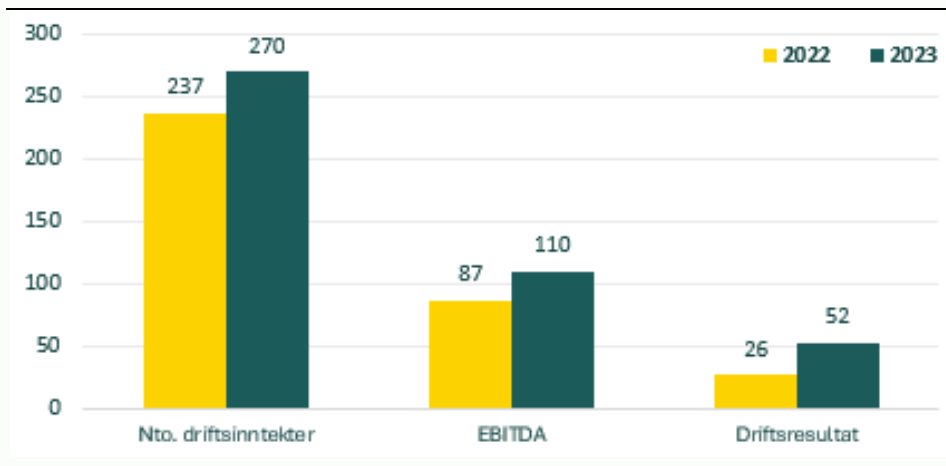
Forretningsområdet investerte 243 mill. kroner i varige driftsmidler i andre kvartal 2023, hvorav 72 prosent var investeringer i ny kapasitet.

Forretningsområde Entreprenør og Marked

Forretningsområdet Entreprenør og Marked ønsker å være en partner til sine kunder og tilbyr løsninger innenfor energimarkedet, digitale løsninger og entreprenørmarkedet. Markedsområdet er i hovedsak Vestlandet, men noen løsninger tilbys også nasjonalt.

Forretningsområde Entreprenør og Marked

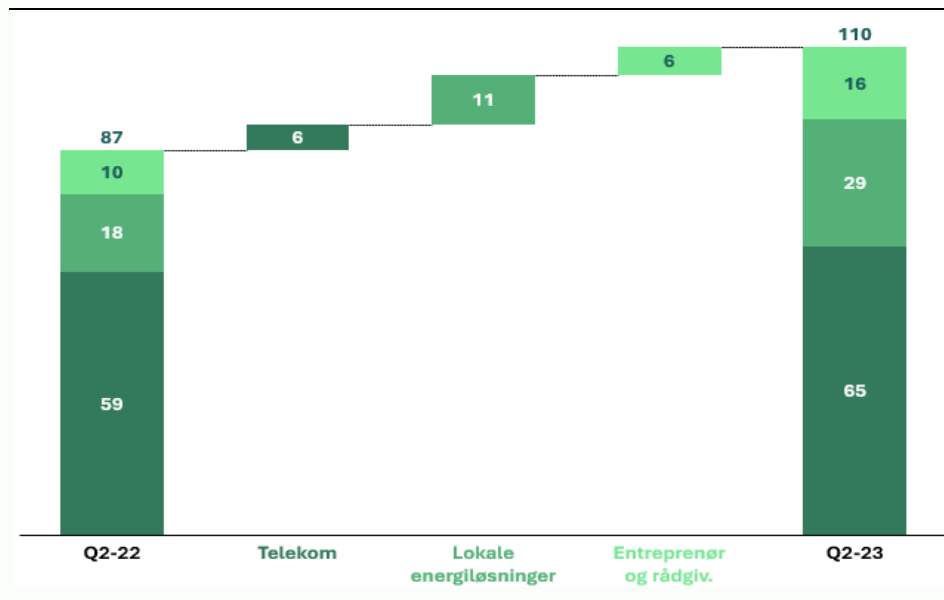
(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i andre kvartal 2023 ble 270 mill. kroner (237 mill. kroner) og driftsresultatet endte på 52 mill. kroner (26 mill. kroner).

EBITDA (brutto driftsresultat), utvikling fra 2022 til 2023

(Mill. kroner)



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

EBITDA i andre kvartal 2023 var 65 mill. kroner (59 mill. kroner). Størstedelen av forretningsrådets investeringer er innenfor telekom.

Lokale energiløsninger tilbys gjennom Eviny Termo AS innenfor termisk energi, solenergi, energimåling m.m. hvor selskapet tar et utvidet ansvar for kundens energiløsning. Selskapet eies av Eviny AS (51 prosent) og renovasjonsselskapet BIR AS (49 prosent).

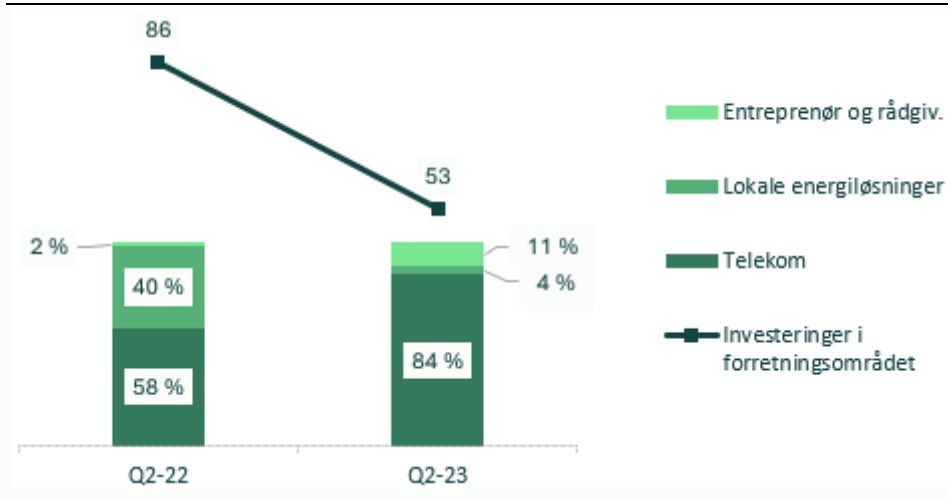
EBITDA i andre kvartal 2023 var 29 mill. kroner (18 mill. kroner).

Entreprenør- og rådgivningstjenester tilbys gjennom selskapene Eviny Solutions AS, Eviny Elsikkerhet AS og Veily AS.

EBITDA i andre kvartal 2023 var 16 mill. kroner (10 mill. kroner).

Investeringer, utvikling fra 2022 til 2023

(Mill. kroner)



Forretningsområdet investerte for 53 mill. kroner i andre kvartal 2023 (86 mill. kroner). 91 prosent ble investert i ny kapasitet. Investeringene skjedde i all hovedsak innen telekom.

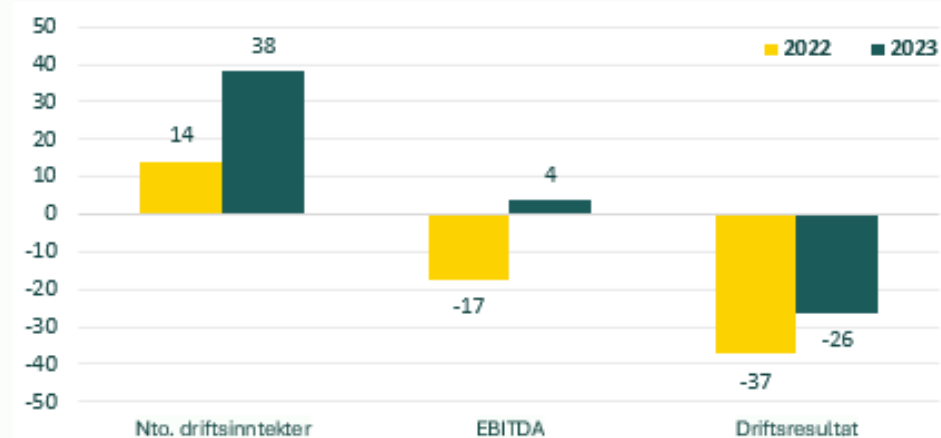
Forretningsområde Innovasjon og Utvikling

Forretningsområdet Innovasjon og Utvikling har ansvaret for Evinys innovasjonsportefølje, nye selskap og satsinger i vekst og har fokus på aktiviteter som kan skape nye forretningsmuligheter. Porteføljen inneholder blant annet satsingene Hurtiglading og Mobil Energi i Eviny Elektrifisering AS, samt selskapene Plug AS, Eviny Ventures AS, Elaway AS, Volte AS og Ayond AS.

Innovasjon og Utvikling skal modne frem nye ideer og forretningsmodeller med utgangspunkt i Evinys eksisterende kjernevirksomhet og kompetanse. Lønnsomme forretningsmuligheter videreutvikles og ekspanderes.

Forretningsområde Innovasjon og Utvikling

(mill. kr, IFRS)



De regnskapsførte resultatene i forretningsområdet bærer preg av at satsingene ennå er i tidlig investeringsfase. Det ble i andre kvartal 2023 investert for 129 mill. kroner (69 mill. kroner) i ny infrastruktur og kapasitet.

Satsingen Hurtiglading i Eviny Elektrifisering AS har ved utgangen av andre kvartal 2023 en betydelig markedsandel i Norge for lyn- og superladepunkter. Det ble i løpet av andre kvartal 2023 etablert 105 nye lyn-/hurtiglade punkter i Norge. Satsingen fortsetter å ekspandere i Norden og har ved utgangen av andre kvartal 2023 18 operative ladestasjoner i Sverige med totalt 139 lyn-/hurtiglade punkter. Satsingen jobber med å forbedre brukervennligheten knyttet til lading, samt har en nøye overvåking av utviklingen

for å sikre konkurransedyktige priser i markedet. Hurtiglading Norge har levert positivt EBITDA i 2023.

Satsingen Mobil Energi i Eviny Elektrifisering AS har som mål å gjøre utslippsfrie energiløsninger mobile og lett tilgjengelige. Satsingen har ambisjon om å bli markedsledende for elektrifisering av bygg- og anleggsbransjen.

Plug AS har i løpet av andre kvartal 2023 signert to intensjonsavtaler. Ved utgangen av andre kvartal har selskapet gjennom sine deleide selskap 30 landstrømspunkt på fire lokasjoner og 121 ladepunkt på 15 lokasjoner.

Gjennom venturesatsingen Eviny Ventures AS har Eviny opparbeidet en attraktiv portefølje av oppstartsselskaper knyttet til energi og teknologi. Eviny Ventures AS har en ambisjon om å investere nærmere 500 mill. kroner i oppstarts- og vekstselskap de kommende årene.

Det er i juli inngått avtale med det sveitsiske investeringsfondet SUSI Partners som kommer inn på eiersiden i Elaway AS. Avtalen sikrer Elaway en betydelig kapitaltilførsel for vekst i Europa. Etter transaksjonen vil Evinys eierandel i Elaway reduseres fra 50 til 20 prosent.

Utsikter fremover

Effektiv drift og utvikling av vannkraft 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.

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

Evinyl og fornybarnæringen står foran et tiår med store muligheter. Skal vi lykkes med å gripe disse mulighetene og være Vestlandets ledende fornybarselskap, må vi styrke konsernets samlede konkurransekraft og øke verdiskapingen. En del av det handler om å redusere kostnader i stab og støttefunksjoner. Styret støtter en ambisjon om kostnadsreduksjon opp til 250 millioner kroner samlet i Evinyl-konsernet. Kostnadsreduksjon skal ha full resultateffekt i 2025.

Europas energikrise og Norges strømpriskrise har blitt møtt med omfattende regulering og tiltak rettet mot energisektoren over hele kontinentet. Den nylig fremlagte innstillingen fra Energikommisjonen 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.

Innenfor elektrifisering ønsker Evinyl å være ledende på å utvikle, bygge, drifte og eie lade- og infrastrukturtiløsninger. Evinyl har en solid markedsandel innenfor hurtiglading i Norge som forventes å levere positivt EBITDA i 2023. Vi er i en tidlig fase med ekspansjon i utlandet og de første ladestasjonene er åpnet i Sverige. Satsingene på elektrifisering er i en oppbyggingsfase.

Nettvirksomheten har høy mindreinntekt der hovedforklaringen er at de høye kraftprisene gir et høyt nett-tap målt i kroner. Vi er lovpålagt å styre mindreinntekten mot null, men dagens nett-tariff overfor

kundene er ikke tilstrekkelig for å dekke inn dette på kort sikt. Olje- og energidepartementet har vedtatt en midlertidige forskrift som medfører at deler av nett-tapet dekkes av Statnetts flaskehalsinntekter, men mindreinntekten er fortsatt høy.

Evinyls inntjening er i stor grad basert på kraftproduksjon. Europeiske gass- og kraftmarkeder har moderert seg etter de ekstreme bevegelsene i 2022, men det observeres stadig en risikopremie for de europeiske kontraktene for kraft gjennom vinteren. Dette til tross for et betydelig lavere energiforbruk, og historisk høye gasslagre på kontinentet.

I sommer har vi sett gjentatte priskollapser der lavt forbruk og store mengder uregulert produksjon tidvis har gitt negative priser. Vi forventer at de kraftfulle prissvingningene vil vedvare og at økt volatilitet i kraftmarkedene gir utfordringer for kraftmarkedsaktører, men også muligheter.

Bortfallet av russisk gass vil prege energisituasjonen i lang tid, til tross for at evnen til å omstille seg har vært god. Like fullt holder frykten for en kald vinter markedet på et relativt høyt nivå. Forsyningsikkerhet vil fortsatt ha stor vekt og det forventes kraftig vekst i utbyggingen av ny fornybar kraft. Dette vil gi utfordrende markedsforhold og høy usikkerhet – til man har løsrevet seg fra behovet fra russisk energi.

Den nordiske energisituasjonen er god, med nær normal hydrologi sett under ett. Vi går imidlertid inn i en periode der nedbørnormalen er høy, som betyr at balansen kan endres betydelig. Forskjellen på en våt og tørr høst er av stor betydning for prisene fremover – og dette vil også påvirke prisbildet inn i vinteren.

Bidrag fra kraftproduksjonen forventes å dominere konsernresultatet også i 2023, men skatteøkningene blir imidlertid mer tyngende i 2023. Høyprisbidraget, dvs. en bruttoskatt på kraftinntekter utformet som en særavgift på kraftproduksjon når prisen blir 70 øre/kWh per time eller høyere, som ble innført fra 28. september 2022, vil i 2023 få virkning for hele året. Avgiften kommer i tillegg til økt skattesats på grunnrenteinntekt. Økt skatte- og avgiftsbelastning reduserer konsernets investeringskapasitet.

Evinyls konsernresultat vil i tillegg bli påvirket av urealiserte effekter fra sikringskontrakter. Verdiendringene for disse kontraktene svinger mye og det urealiserte bidraget avhenger av markedspriser på kraftterminkontrakter.

Bergen, 31. august 2023

Styret i Evinyl AS

Dato: 31. august 2023

Erklæring om regnskap og beretning for første halvår 2023

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- konsernregnskapet for 1. halvår 2023 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven, samt at
- regnskapsopplysningene gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, samt at
- halvårsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretakene står overfor.

Jan Erik Kjerpeseth
styreleder

Henrik Nissen Sætness

Anne Gine Hestetun

Hege Økland

Usman Imtiaz

Lars Bjarne Hellandsjø

Dag Smedbold

Kristin Steinfeldt-Foss

Malin Amundsen

Therese Brekke Lekven

Knut Erik Nielsen

Asbjørn Grundt

Ragnhild Janbu Fresvik
konsernsjef

Resultatregnskap Eviny - konsern

Beløp i mill. kr	note	Q2 2023	Q2 2022	30.06.2023	30.06.2022	2022
Inntekter fra energisalg	2	1 452	-633	5 267	1 094	9 039
Inntekter fra kraftoverføring		586	457	1 277	1 023	2 651
Telekominntekter		129	122	256	241	490
Andre inntekter		201	195	430	370	829
Brutto driftsinntekter	3	2 369	141	7 230	2 728	13 008
Energikjøp		-130	-210	-380	-486	-1 119
Overføringskostnader		-68	-117	-127	-311	-465
Varekostnad		-126	-156	-252	-268	-507
Netto driftsinntekter		2 045	-342	6 471	1 662	10 917
Aktiverte egne investeringsarbeider		137	130	266	263	521
Lønnskostnader		-394	-352	-793	-752	-1 496
Avskrivninger og nedskrivninger		-280	-274	-554	-526	-1 084
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		-62	-50	-125	-100	-195
Avgift på kraftproduksjon		-50		-215		-364
Andre driftskostnader		-215	-219	-456	-432	-957
Driftskostnader		-864	-765	-1 876	-1 547	-3 574
Driftsresultat		1 181	-1 107	4 595	115	7 343
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		135	108	351	248	857
Finansinntekter	2	207	320	469	459	1 215
Finanskostnader	2	-230	-222	-423	-430	-1 347
Netto finansposter		112	206	397	277	725
Resultat før skattekostnad		1 293	-901	4 991	392	8 068
Skattekostnad på grunnrente		-344	-520	-1 327	-1 466	-5 064
Skattekostnad på overskudd		-274	219	-1 080	-35	-1 672
Skattekostnad		-618	-301	-2 407	-1 501	-6 735
Resultat		675	-1 201	2 584	-1 110	1 333
Herav ikke-kontrollerende eierinteresser		8	2	12	12	23
Eviny-konsernets andel		668	-1 204	2 572	-1 122	1 309
Resultat pr aksje (i hele kroner)		4 519	-8 149	17 410	-7 595	8 864

Utvidet resultat Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	Q2 2023	Q2 2022	30.06.2023	30.06.2022	2022
Resultat	675	-1 201	2 584	-1 110	1 333
Poster i utvidet resultat som senere kan reklassifiseres til resultatet:					
Andre inntekter og kostnader i tilknyttede selskaper	-20	-25	10	-26	-62
Omregningsdifferanser valuta	0	7	18	3	3
Poster i utvidet resultat som senere ikke kan reklassifiseres til resultatet:					
Estimatavvik pensjoner	171	107	171	433	28
Skatteeffekt av estimatavvik pensjoner	-49	-29	-49	-118	-12
Estimatavvik pensjoner i tilknyttede selskaper	17	-12	16	47	-2
Sum utvidet resultat i perioden	118	47	165	340	-46
Totalresultat	794	-1 154	2 749	-770	1 287
Totalresultat fordelt på:					
Ikke- kontrollerende eierinteresser	11	7	16	29	25
Eviny-konsernets andel	783	-1 162	2 734	-798	1 262

Oppstilling av finansiell stilling Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	note	30.06.2023	30.06.2022	31.12.2022
Eiendeler				
Anleggsmidler				
Utsatt skattefordel		94	101	77
Immaterielle eiendeler		1 718	1 681	1 676
Varige driftsmidler		19 155	18 031	18 675
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		5 724	5 338	5 814
Pensjonsmidler		43		
Øvrige finansielle anleggsmidler		495	458	458
Derivater		321	159	85
Sum anleggsmidler		27 551	25 767	26 785
Omløpsmidler				
Varer		50	41	49
Fordringer		2 494	4 863	2 624
Kortsiktige finansielle plasseringer		833	687	1 961
Derivater		1 351	26	1 384
Bankinnskudd, kontanter og lignende		1 726	1 947	4 465
Sum omløpsmidler		6 455	7 563	10 482
Sum eiendeler		34 006	33 330	37 266
Egenkapital og gjeld				
Egenkapital				
Innskutt egenkapital		4 726	4 726	4 726
Opptjent egenkapital		7 354	4 259	6 320
Ikke-kontrollerende eierinteresser		345	340	337
Sum egenkapital		12 425	9 325	11 383
Gjeld				
Utsatt skatt		2 151	518	1 656
Pensjonsforpliktelser			11	262
Rentebærende langsiktig gjeld	4	6 102	7 940	7 290
Derivater		557	2 234	668
Avsetning for forpliktelser		2 010	1 812	1 896
Sum langsiktig gjeld		10 820	12 514	11 772
Rentebærende kortsiktig gjeld	4	2 196	4 079	4 265
Betalbar skatt		6 420	4 211	6 534
Annen rentefri gjeld		1 887	1 596	2 681
Derivater		257	1 605	632
Sum kortsiktig gjeld		10 761	11 491	14 112
Sum egenkapital og gjeld		34 006	33 330	37 266

Oppstilling over endringer i egenkapital Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	Aksje- kapital	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. 01.01.2022	3 693	1 033	4 726	5 957	18	5 975	10 701	321	11 022
Resultat				-1 122		-1 122	-1 122	12	-1 110
Utvidet resultat i perioden				321	3	324	324	16	340
Andre endringer				-2		-2	-2		-2
Utbetalt utbytte for 2021				-916		-916	-916	-9	-925
Saldo pr. 30.06.2022	3 693	1 033	4 726	4 238	21	4 259	8 984	340	9 325
Resultat				1 309		1 309	1 309	23	1 333
Utvidet resultat i perioden				-50	3	-47	-47	1	-46
Andre endringer				-2		-2	-2		-2
Kapitalutvidelse ikke-kontrollerende eierinteresse								1	1
Utbetalt utbytte for 2021				-916		-916	-916	-9	-925
Saldo pr. 31.12.2022	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				144	18	162	162	3	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	7 315	39	7 354	12 080	345	12 425

Kontantstrømanalyse Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	30.06.2023	30.06.2022	31.12.2022
Kontantstrømmer fra drift:			
Resultat før skattekostnad	4 991	392	8 068
Periodens betalte skatt	-2 096	-141	-1 746
Avskrivninger og nedskrivninger	554	526	1 084
Nedskrivning (+)/Reversering av nedskrivning finansielle anleggsmidler (-)			10
Gevinst (-)/tap (+) ved salg av eiendeler og virksomhet	-8	-9	-50
Total pensjonskostnad	61	59	134
Innbetalt til pensjonsordning inkl. betalt arbeidsgiveravgift	-195	-11	-187
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet uten kontanteffekt	-351	-248	-857
Innbetaling av utbytte fra tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	476	191	324
Urealiserte verdiendringer	-690	3 203	-619
Endring i varelager, kundefordringer, mellomværende og andre kortsiktige fordringer	1 448	-3 476	-2 431
Endring leverandørgjeld, skyldige avgifter, annen kortsiktig gjeld og forpliktelser	-584	430	1 475
Netto kontantstrøm fra drift	3 607	915	5 204
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	11	20	53
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-1 046	-808	-1 869
Avgang likviditet datterselskap		-16	-11
Innbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	1	14	0
Utbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-6	-67	-72
Innbetalinger lån og renter fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	9	3	7
Utbetalinger av lån til tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-66	-5	-53
Innbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler	0	1	1
Utbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler	-38	-31	-38
Endring i øvrige finansielle anleggsmidler med mer	3	5	2
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-1 133	-885	-1 980
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:			
Innbetalinger rentebærende gjeld *)	5 249	9 276	21 709
Utbetalinger rentebærende gjeld *)	-8 573	-10 087	-23 030
Betalte renter	-263	-143	-399
Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler	164	36	128
Endring forpliktelser			-4
Transaksjoner med ikke-kontrollerende eierinteresser			1
Utbetaling av utbytte	-1 789	-925	-925
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-5 213	-1 843	-2 519
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	-2 738	-1 813	705
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.	4 465	3 759	3 759
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende	1 726	1 947	4 465

*) Innbetalinger og utbetalinger kassekreditt er presentert brutto med hhv 1 500 mill. kroner og - 1504 mill. kroner

Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper

Konsernregnskapet pr. 30.06.2023 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 2022. Anvendte regnskapsprinsipper i delårsrapporteringen er de samme som beskrevet i Note 2 i konsernets årsregnskap for 2022 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 og Tyskland.

Fornybar omfatter all energiproduksjon og -handel bortsett fra fjernvarme, samt salg av regulerkraft- og tekniske tjenester tilknyttet konsernet sin vannkraftvirksomhet.

Nett omfatter monopolvirksomhet vedrørende overføring og distribusjon av elkraft.

Entreprenør og Marked omfatter distribusjon og omsetning av fjernvarme, kjøleløsninger, produksjon av el og energimåling. I tillegg driver segmentet virksomhet innenfor salg av entreprenørtjenester, kundetjenester, eltilsyn og drift og eierskap av veilys.

Innovasjon og Utvikling har ansvaret for konsernets forretningsutvikling, innovasjonsportefølje og satsinger i hurtig vekst, herunder satsinger som hurtigladning i Norge og utlandet, mobil energi, landstrøm og venturessatsingen i Eviny Ventures AS.

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. I tillegg er eierinteressene i Vestlandsallianse selskapene og eierandeler i Bergen Fiber AS eiet av morselskapet. Videre omfatter annet andre mindre selskaper.

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

Note 1: Segmentinformasjon, frts.

<i>Beløp i mill. kr</i>	Eviny-konsern	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og Utvikling	Annet	Konsern-posteringer
1.halvår 2023							
Inntekter fra energisalg	5 267	5 042		225			
Inntekter fra kraftoverføring	1 277	2	1 290				-15
Telekominntekter	256			274			-18
Andre inntekter	430	7	70	319	101	170	-236
Brutto driftsinntekter	7 230	5 050	1 361	818	101	170	-270
<i>Herav interne</i>		0	19	91	1	158	-270
<i>Herav eksterne</i>	7 230	5 050	1 342	727	100	12	
Energikjøp	-380	-71	-188	-121			
Overføringskostnader	-127	-35	-108				15
Varekostnad	-252	-11	-24	-176	-31	-14	4
Netto driftsinntekter	6 471	4 933	1 041	521	70	156	-251
Aktiverte egne investeringsarbeider	266	23	154	36	1	6	47
Lønnskostnader	-793	-105	-285	-222	-20	-161	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-554	-140	-193	-115	-56	-37	-12
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-125	-101	-22	0		-1	
Avgift på kraftproduksjon	-215	-215					
Andre driftskostnader	-456	-143	-210	-137	-46	-125	204
Driftskostnader	-1 876	-681	-556	-439	-120	-319	239
Driftsresultat	4 595	4 252	485	83	-50	-162	-12
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	351	0	0	-1	-13	365	
Inntekt på investering i datterselskap						2 370	-2 370
Finansinntekter	469	344	10	32	2	339	-258
Finanskostnader	-423	-147	-78	-39	-31	-369	241
Skattekostnad	-2 407	-2 357	-92	-13	14	38	1
Resultat	2 584	2 092	325	62	-78	2 580	-2 398

Note 1: Segmentinformasjon, frts.

<i>Beløp i mill. kr</i>	Eviny-konsern	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og Utvikling	Annet	Konsern-posteringer
Oppstilling av finansiell stilling pr. 30.06.2023							
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	5 724	1	9	18	145	5 551	
Investering i datterselskaper						8 894	-8 894
Andre anleggsmidler	21 827	8 738	8 289	2 815	1 018	7 080	-6 114
Sum anleggsmidler	27 551	8 739	8 299	2 833	1 163	21 525	-15 007
Sum omløpsmidler	6 455	8 448	458	612	531	4 559	-8 154
Sum eiendeler	34 006	17 187	8 757	3 445	1 694	26 084	-23 162
Sum egenkapital	12 425	5 485	2 349	923	170	12 148	-8 651
Rentebærende langsiktig gjeld	6 102	1 161	3 458	1 671	180	5 917	-6 285
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	4 718	2 784	1 633	272	1	93	-66
Sum langsiktig gjeld	10 820	3 945	5 091	1 943	181	6 010	-6 351
Rentebærende kortsiktig gjeld	2 196	3	7	46	1	2 140	0
Annen kortsiktig gjeld	8 565	7 754	1 310	533	1 342	5 785	-8 159
Sum kortsiktig gjeld	10 761	7 757	1 316	579	1 343	7 926	-8 159
Sum egenkapital og gjeld	34 006	17 187	8 757	3 445	1 694	26 084	-23 162
Investeringer i 1.halvår 2023	1 046	146	464	92	314	30	
Herav vedlikeholdsinvesteringer	210	67	133	9		1	
Herav investeringer i ny kapasitet	835	78	331	83	314	29	

Note 1: Segmentinformasjon, frts.

<i>Beløp i mill. kr</i>	Eviny-konsern	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og Utvikling	Annet	Konsern-posteringer
1.halvår 2022							
Inntekter fra energisalg	1 094	858		224	75	31	-95
Inntekter fra kraftoverføring	1 023	0	1 030				-7
Telekominntekter	241			256			-15
Andre inntekter	370	28	42	290	53	164	-208
Brutto driftsinntekter	2 728	886	1 072	770	128	196	-324
<i>Herav interne</i>		90	10	64	9	151	-324
<i>Herav eksterne</i>	2 728	796	1 062	706	119	45	
Energikjøp	-486	-53	-284	-119	-89	-28	86
Overføringskostnader	-311	-4	-314	0	0	0	7
Varekostnad	-268	-73	-7	-168	-15	-9	4
Netto driftsinntekter	1 662	756	468	483	24	158	-228
Aktiverte egne investeringsarbeider	263	29	167	38	0	3	26
Lønnskostnader	-752	-110	-281	-208	-21	-131	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-526	-151	-176	-114	-38	-36	-12
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-100	-81	-18	0		-1	0
Andre driftskostnader	-432	-139	-202	-131	-38	-129	207
Driftskostnader	-1 547	-452	-511	-416	-97	-294	222
Driftsresultat	115	304	-42	67	-72	-136	-6
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	248	0	0	-1	-10	259	
Inntekt på investering i datterselskap						-1 267	1 267
Finansinntekter	459	382	7	6	1	166	-103
Finanskostnader	-430	-298	-44	-19	-7	-165	103
Skattekostnad	-1 501	-1 552	17	-12	16	28	2
Resultat	-1 110	-1 163	-62	41	-73	-1 115	1 262

Note 1: Segmentinformasjon, frts.

<i>Beløp i mill. kr</i>	Eviny-konsern	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og Utvikling	Annet	Konsern-posteringer
Oppstilling av finansiell stilling pr. 30.06.2022							
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	5 338	1	9	112	177	5 039	
Investering i datterselskaper						4 997	-4 997
Andre anleggsmidler	20 429	8 472	7 587	2 757	543	8 438	-7 367
Sum anleggsmidler	25 767	8 473	7 596	2 869	719	18 473	-12 364
Sum omløpsmidler	7 563	5 921	398	383	121	2 692	-1 952
Sum eiendeler	33 330	14 394	7 994	3 252	842	21 166	-14 317
Sum egenkapital	9 325	1 865	2 037	902	232	9 032	-4 742
Rentebærende langsiktig gjeld	7 940	2 661	3 462	1 601	56	7 774	-7 613
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	4 574	2 918	1 363	226	2	75	-9
Sum langsiktig gjeld	12 514	5 579	4 825	1 826	58	7 849	-7 623
Rentebærende kortsiktig gjeld	4 079	3	7	30	0	4 039	0
Annen kortsiktig gjeld	7 412	6 948	1 125	494	551	246	-1 952
Sum kortsiktig gjeld	11 491	6 951	1 133	524	551	4 285	-1 952
Sum egenkapital og gjeld	33 330	14 394	7 994	3 252	842	21 166	-14 317
Investeringer i 1.halvår 2022	808	126	376	167	126	14	
Herav vedlikeholdsinvesteringer	198	75	115	7	0	1	
Herav investeringer i ny kapasitet	610	51	260	160	126	13	

Note 1: Segmentinformasjon, frts.

<i>Beløp i mill. kr</i>	Eviny-konsern	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og Utvikling	Annet	Konsern-posteringer
Året 2022							
Inntekter fra energisalg	9 039	8 551		482	184	31	-208
Inntekter fra kraftoverføring	2 651	0	2 678				-27
Telekominntekter	490			520			-31
Andre inntekter	829	36	99	600	151	354	-412
Brutto driftsinntekter	13 008	8 587	2 777	1 602	335	385	-678
<i>Herav interne</i>		199	36	130	17	296	-678
<i>Herav eksterne</i>	13 008	8 388	2 741	1 472	318	89	
Energikjøp	-1 119	-179	-646	-243	-215	-28	192
Overføringskostnader	-465	-45	-450	3	0	0	27
Varekostnad	-507	-83	-22	-342	-47	-19	6
Netto driftsinntekter	10 917	8 280	1 659	1 020	73	338	-453
Aktiverte egne investeringsarbeider	521	52	326	77	2	6	58
Lønnskostnader	-1 496	-212	-554	-423	-47	-261	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 084	-291	-360	-251	-84	-74	-24
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-195	-156	-37	-1		-1	0
Avgift på kraftproduksjon	-364	-364					
Andre driftskostnader	-957	-328	-413	-289	-92	-270	436
Driftskostnader	-3 574	-1 299	-1 038	-887	-220	-600	470
Driftsresultat	7 343	6 981	622	132	-147	-263	17
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	857	0	1	-8	-33	898	
Inntekt på investering i datterselskap						643	-643
Finansinntekter	1 215	998	23	11	1	430	-250
Finanskostnader	-1 347	-962	-102	-58	-21	-453	249
Skattekostnad	-6 735	-6 689	-119	-25	33	61	4
Resultat	1 333	329	424	52	-167	1 317	-622

Note 1: Segmentinformasjon, frts.

<i>Beløp i mill. kr</i>	Eviny-konsern	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og Utvikling	Annet	Konsern-posteringer
Oppstilling av finansiell stilling pr. 31.12.2022							
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	5 814	1	9	106	159	5 539	
Investering i datterselskaper						6 409	-6 409
Andre anleggsmidler	20 970	8 441	7 932	2 846	704	6 966	-5 919
Sum anleggsmidler	26 785	8 442	7 942	2 952	863	18 913	-12 328
Sum omløpsmidler	10 482	8 340	520	560	353	7 339	-6 629
Sum eiendeler	37 266	16 782	8 461	3 512	1 215	26 252	-18 957
Sum egenkapital	11 383	3 381	1 962	834	245	11 110	-6 150
Rentebærende langsiktig gjeld	7 290	1 162	3 459	1 645	109	7 110	-6 195
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	4 482	2 281	1 676	334	8	154	30
Sum langsiktig gjeld	11 772	3 443	5 134	1 979	117	7 264	-6 165
Rentebærende kortsiktig gjeld	4 265	3	8	43	1	4 211	
Annen kortsiktig gjeld	9 847	9 956	1 357	656	853	3 667	-6 641
Sum kortsiktig gjeld	14 112	9 959	1 365	698	854	7 878	-6 641
Sum egenkapital og gjeld	37 266	16 782	8 461	3 512	1 215	26 252	-18 957
Investeringer i 2022	1 869	319	853	321	348	28	
Herav vedlikeholdsinvesteringer	450	167	261	18		4	
Herav investeringer i ny kapasitet	1 419	152	592	302	348	24	

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

Beløp i 1000 kr

	30.06.2023			30.06.2022			2022		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Inntekter fra energisalg									
Kraftkontrakter sikringsformål*)	383 916	1 043 211	1 427 127	-2 990 592	-1 022 638	-4 013 229	948 927	-4 900 589	-3 951 662
Kraftkontrakter trading og origination		28 683	28 683	3 919	12 212	16 131		29 936	29 936
Valutakontrakter sikringsformål*)	305 880	-245 624	60 256	-215 961	-30 080	-246 042	-329 464	-25 679	-355 144
Energisalg		3 750 949	3 750 949		5 337 441	5 337 441		13 316 117	13 316 117
Sum inntekter fra energisalg	689 796	4 577 219	5 267 014	-3 202 634	4 296 935	1 094 301	619 463	8 419 784	9 039 247
Finansinntekter									
Renteinntekter		192 507	192 507		74 668	74 668		240 923	240 923
Valutakontrakter handelsformål		4 006	4 006		32 023	32 023		65 304	65 304
Andre finansinntekter	3 217	269 667	272 884		351 809	351 809	2 115	906 605	908 719
Sum finansinntekter	3 217	466 180	469 398		458 500	458 500	2 115	1 212 832	1 214 947
Finanskostnader									
Rentekostnader		-278 336	-278 336		-151 649	-151 649		-389 482	-389 482
Valutakontrakter handelsformål		-36 357	-36 357		-12 785	-12 785		-15 882	-15 882
Andre finanskostnader	-2 115	-106 535	-108 650	-19 584	-246 032	-265 616	-24 406	-917 290	-941 696
Sum finanskostnader	-2 115	-421 228	-423 343	-19 584	-410 466	-430 050	-24 406	-1 322 654	-1 347 060

*) 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.halvår 2023						
Segment	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og utvikling	Annet	Sum
Inntekter fra energisalg	3 477		225			3 702
Inntekter fra kraftoverføring	2	1 123				1 125
Telekominntekter			237			237
Andre driftsinntekter	6	56	245	96	10	413
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	3 485	1 179	707	96	10	5 476
Tidspunkt for overføring av varer og tjenester						
Kortsiktige kundekontrakter	3 485	36	93	95		3 708
Langsiktige kundekontrakter		1 143	614	1	10	1 768
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	3 485	1 179	707	96	10	5 476

Tabellen under viser avstemmingen av inntekter fra kundekontrakter mot noteopplysninger i segmentinformasjon

Beløp i mill. kr

Inntekter fra kundekontrakter							Sum
Inntekter fra kundekontrakter	3 485	1 179	707	96	10		5 476
Konserninterne inntekter	0	19	91	1	158		270
Elimineringer og andre inntekter	1 565	144	-71	3	-157		1 485
Sum brutto driftsinntekter	5 050	1 342	727	100	12		7 230

Note 3: Inntekter fra kundekontrakter, frts.

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter:

Beløp i mill. kr.

1.halvår 2022						
Segment	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og utvikling	Annet	Sum
Inntekter fra energisalg	4 999		224	66	31	5 321
Inntekter fra kraftoverføring	0	1 023				1 023
Telekominntekter			222			222
Andre driftsinntekter	23	33	240	52	5	353
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	5 023	1 056	686	118	36	6 919
Tidspunkt for overføring av varer og tjenester						
						Sum
Kortsiktige kundekontrakter	5 023	16	36	117	31	5 223
Langsiktige kundekontrakter		1 039	650	1	6	1 695
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	5 023	1 056	686	118	36	6 919

Tabellen under viser avstemmingen av inntekter fra kundekontrakter mot noteopplysninger i segmentinformasjon.

Beløp i mill. kr.

Inntekter fra kundekontrakter						Sum
Inntekter fra kundekontrakter	5 023	1 056	686	118	36	6 919
Konserninterne kunder	90	10	64	9	151	323
Elimineringer og andre justeringer	-4 317	-4	-44	-8	-142	-4 515
Sum brutto driftsinntekter	796	1 062	706	119	45	2 728

Note 3: Inntekter fra kundekontrakter, frts.

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter:

Beløp i mill. kr.

Året 2022						
Segment	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og utvikling	Annet	Sum
Inntekter fra energisalg	12 460		482	168	31	13 141
Inntekter fra kraftoverføring	0	2 014				2 014
Telekominntekter			452			452
Andre driftsinntekter	29	68	498	147	12	755
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	12 490	2 083	1 432	314	43	16 362
Tidspunkt for overføring av varer og tjenester						Sum
Kortsiktige kundekontrakter	12 490	35	32	313	31	12 901
Langsiktige kundekontrakter		2 047	1 400	1	12	3 461
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	12 490	2 083	1 432	314	43	16 362

Tabellen under viser avstemmingen av inntekter fra kundekontrakter mot noteopplysninger i segmentinformasjon.

Beløp i mill. kr.

Inntekter fra kundekontrakter						Sum
Inntekter fra kundekontrakter	12 490	2 083	1 432	314	43	16 362
Konserninterne kunder	199	36	130	17	296	678
Elimineringer og andre justeringer	-4 301	622	-90	-13	-250	-4 031
Sum brutto driftsinntekter	8 388	2 741	1 472	319	89	13 008

Note 4 Aktivitet i Eviny-papirer i 2.kvartal 2023

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

Nye sertifikat-/obligasjonslån som er utstedt i perioden

Børsticker	ISIN	Utstedt	Forfall	Pålydende (mill. kr)
-------------------	-------------	----------------	----------------	-----------------------------

Innfridde sertifikat-/obligasjonslån i perioden

Børsticker	ISIN	Utstedt	Forfall	Pålydende (mill. kr)
BKK22	NO0010674989	11.04.2013	11.04.2023	724

Endringer i egenbeholdning/utvidelse av EVINY-lån i perioden

Børsticker	ISIN	Pålydende (mill. kr)
BKK40	NO0010794266	68
BKK43	NO0010806292	100
BKK48 PRO G	NO0010872948	305
BKK49	NO0010873003	400
BKK51 PRO	NO0010901838	40

Note 5 Finansiell risiko

Eviny opererer i en virksomhet som innebærer risiko på mange områder. Risikostyring handler ikke om å fjerne risiko, men 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.

1. Risiko i kraftomsetningen

Variasjoner i nedbør og tilsig til kraftanleggene og variasjoner i kraftteterspørselen gjør at det er usikkerhet (markedsrisiko) rundt fremtidige kraftpriser og produksjonsvolum. Innenfor fastsatte risikorammer er målsetningen å skape høyest mulig verdi av nedbøren som faller i kraftverkernes nedbørsfelt, både gjennom valg knyttet til produksjonsprofil og forhåndssalg til fastpris. Kraftprisene stilles i Euro, og salg av kraft er dermed utsatt for valutarisiko.

Eviny inngikk i 2015 en avtale med Hydro Energi om å levere 500 GWh kraft årlig fra 2021 og ut 2030, totalt 5 TWh. Den langsiktige industrikraftkontrakten bidrar til å redusere Evinys eksponering mot kraftpriserisiko i denne perioden.

2. Renterisiko

Rentesvingninger påvirker Evinys kontantstrøm og resultat på flere måter. I tillegg til å påvirke finanskostnadene, påvirker rentesvingninger bl.a. inntektsrammen for nettvirksomheten, grunnrenteskatten for produksjonsvirksomheten og pensjonskostnader.

3. Kredittrisiko

Det er knyttet motpartsrisiko (kredittrisiko) til kraftkontrakter og likviditetsplasseringer. For finansielle kraftkontrakter på Nasdaq OMX reduseres risikoen gjennom daglige oppgjør (marginering). Motpartsrisiko for bilaterale kraftkontrakter, samt kontrakter og likviditetsplasseringer innenfor finansområdet, reduseres gjennom valg av motparter med høy kredittrating. Det er også knyttet kredittrisiko til kundefordringer og utlån til tilknyttede selskaper og andre. For beholdningen av verdipapirer som utstedt eller garantert av den norske stat, kommuner eller fylkeskommuner vurderes kredittrisikoen som lav.

4. Likviditetsrisiko

Likviditetsrisikoen, dvs risikoen for at konsernet ikke vil være i stand til å betjene sine finansielle forpliktelser etterhvert som de forfaller, begrenses 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. Ubrukte beredskapsfasiliteter er med på å sikre den finansielle fleksibiliteten.

SENTRALE MARKEDSRISIKOER

Finansielt instrument (derivat)	Netto- eksponering	
	30.06.2023	30.06.2022
Kraft netto solgt på termin (TWh)	2,4	4,4
Euro netto solgt på termin (mill. EUR)	0	770
Durasjon renteavtaler	-	-

For en mer utførlig beskrivelse av risikoen i Eviny, henvises det til note 7, 8 og 9 i årsregnskapet for 2022.

Note 6 Spesielle hendelser

Krigen i Ukraina skaper usikkerhet knyttet til sikkerhetssituasjonen og den økonomiske utviklingen, og har sammen med andre forhold bidratt til bevegelser i energipriser, aksjekurser, kredittspreader, renter, inflasjon og valutakurser. Eviny har kontinuerlig høy oppmerksomhet knyttet til beredskaps- og kontinuitetsplaner for å opprettholde stabil og effektiv drift, både med tanke på fysiske og digitale trusler mot virksomheten.

Gjennom finansforvaltningen har selskapet sikret seg en tilstrekkelig likviditetsreserve til å kunne møte ulike scenarioer dersom tilgangen til nye låneopptak i sertifikat- og obligasjonsmarkedet skulle bli begrenset i en periode på grunn av finansiell uro.