

# Delårsrapport 3. kvartal 2023

Eviny-konsernets resultat i tredje kvartal 2023 er 638 mill. kroner, som er 325 mill. kroner høyere enn i tredje kvartal 2022. Både kraftpris og kraftproduksjon er redusert, men lave kraftpriser har gitt i positivt resultat fra kraftsikringskontrakter. Ettersom den finansielle sikringen ikke er underlagt grunnrenteskatt er skattekostnaden betydelig redusert og resultat etter skatt mer enn doblet.

Underliggende konsernresultat som er justert for verdiendringer på sikringskontrakter og vesentlige engangseffekter ble 110 mill. kroner, som er 1.350 mill. kroner lavere enn i tredje kvartal 2022. Hovedårsaken er reduserte kraftpriser.

Områdeprisen (NO5) var 17 euro/MWh i tredje kvartal 2023, sammenlignet med 288 euro/MWh i tredje kvartal 2022.

Kombinasjonen av høye tilsig, fulle magasiner og flomfare i Sør-Norge presset kraftprisene ned.

Sykefravær (prosent)	Fraværskadefrekvens (Fraværskader per mill. arb.tim.)	Energiinntekter (mill. kroner)	Overføringsinntekter (mill. kroner)	Telekominntekter (mill. kroner)	Andre driftsinntekter (mill. kroner)	Driftsresultat (mill. kroner)
<b>4,6</b>	<b>1,4</b>	<b>1 155</b>	<b>383</b>	<b>130</b>	<b>214</b>	<b>916</b>
↓ -12 %	↓ -17 %	↓ -38 %	↓ -16 %	↑ 4 %	↑ 5 %	↓ -35 %

## Hovedtall

		Q3 2023 *)	Q3 2022 *)	30.09.2023	30.09.2022	2022
Fra resultatregnskapet						
Brutto driftsinntekter	mill. kr	1 881	2 649	9 111	5 377	13 008
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	1 203	1 682	6 352	2 323	8 427
Driftsresultat	mill. kr	916	1 418	5 511	1 533	7 343
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	mill. kr	49	579	399	828	857
Netto finansposter	mill. kr	-91	380	305	657	725
Resultat før skattekostnad	mill. kr	825	1 799	5 816	2 190	8 068
Resultat	mill. kr	638	313	3 222	-797	1 333
Underliggende resultat	mill. kr	110	1 460	1 234	2 853	2 864
Fra oppstilling av finansiell stilling						
Sum eiendeler	mill. kr			36 479	38 422	37 266
Sum egenkapital	mill. kr			13 152	9 569	11 383
Rentebærende gjeld	mill. kr			10 961	16 677	11 555
Likvide midler	mill. kr			4 516	6 109	4 465
Netto rentebærende gjeld	mill. kr			6 445	10 568	7 090
Anvendt kapital	mill. kr			17 343	17 727	16 054
Fra kontantstrøm						
Netto kontantstrøm fra drift	mill. kr			4 306	1 039	5 204
Utbetaling av utbytte	mill. kr			1 792	925	925
Vedlikeholdsinvesteringer	mill. kr			369	318	450
Investering i ny kapasitet	mill. kr			1 166	972	1 419
Finansieringsstørrelser						
Rentebærende gjeldsgrad	prosent			45,5	63,5	50,4
Netto kontantstrøm fra drift (rullerende 12 måneder) / rentebærende gjeld *)	prosent			77,3	15,7	45,0
Egenkapitalandel	prosent			36,1	24,9	30,5
Nøkkeltall regnskap						
EBITDA-margin	prosent			69,7	43,2	64,8
Avkastning på anvendt kapital (rullerende 12 måneder *)	prosent			30,8	-1,0	8,2
Egenkapitalrentabilitet (rullerende 12 måneder)	prosent			47,1	-3,5	11,9
Gjennomsnittlig skattesats total skatt	prosent			44,6	136,4	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

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

- Langsiktige finansielle plasseringer - Finansielle anleggsmidler

Balansført 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 - Finansielle inntekter 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

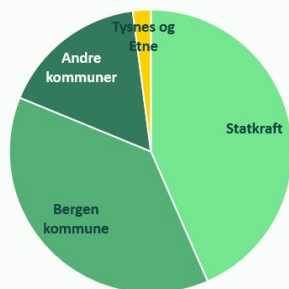
Energi- og infrastrukturselskapet Eviny har sine røtter og det meste av sin virksomhet på Vestlandet. Konsernets hovedaktiviteter er produksjon, omsetning og overføring av elektrisk kraft. I tilknytning til hovedaktivitetene selges også rådgivings- og entreprenørtjenester. Eviny tilbyr dessuten bredbånd,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

Nøkkeltall	Mål	Pr. 30.9.23	Pr. 30.9.22
Årsverk ekskl. lærlinger		1 359	1 385
Lærlinger		60	58
Sykefravær *	< 4 %	4,6 %	5,2 %
Skadefraværsfrekvens (H1) *	null	1,4	3,8
Skadefrekvens total (H2) *	null	2,9	8,3
TRI-verdi **	null	4,3	-

\* 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 måned

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

For 3. kvartal er det rullerende 12 mnd. sykefraværet 4,6 %, en reduksjon på 0,6 % sammenlignet med 3. kvartal 2022 som var på 5,2 %. Rullerende sykefravær er sykefravær for de foregående 12 måneder.

Det ble i 3. kvartal registrert en intern personskada med fravær eller medisinsk behandling, samt fire eksterne skader i samme kategori. Hittil i år er det hendelser knyttet til sammenstøt/slag og stikk/kuttskader som har forårsaket flest personskader med fravær eller medisinsk behandling.

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

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. Til tross for et økt digitalt press, har Eviny ikke blitt rammet av noen alvorlige digitale hendelser i Q3. Det er et kontinuerlig søkelys på risiko, årvåkenhet og kultur for 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. I tillegg brukes Nasjonal Sikkerhetsmyndighets Grunnprinsipper for IKT-sikkerhet aktivt i det daglige forbedringsarbeidet.

## Økonomiske resultater

Sammenlignbare tall for 2022 vises i parentes.

### Regnskapsprinsipper

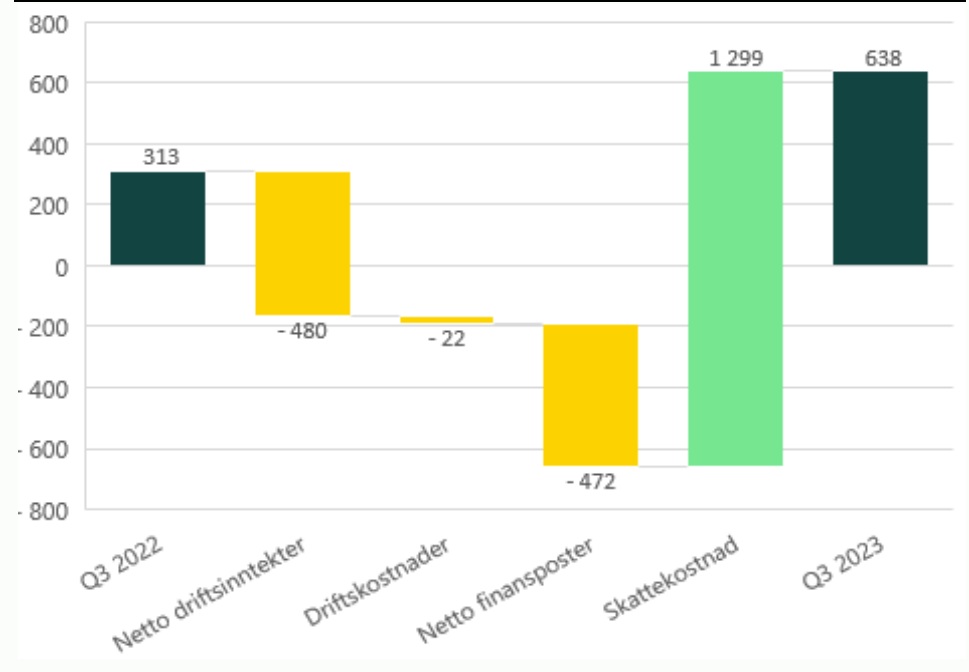
Eviny har obligasjoner og sertifikater notert på Oslo børs, og er underlagt krav i European Securities and Markets Authorities (ESMA) sin veiledning for bruk av alternative resultatmål i ekstern rapportering. Eviny benytter alternative resultatmål som EBITDA, nøkkeltall for avkastning, nøkkeltall for 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 tredje kvartal 2023 var 638 mill. kroner (313 mill. kroner).

### Resultat, endring fra i fjor

(mill. kr)



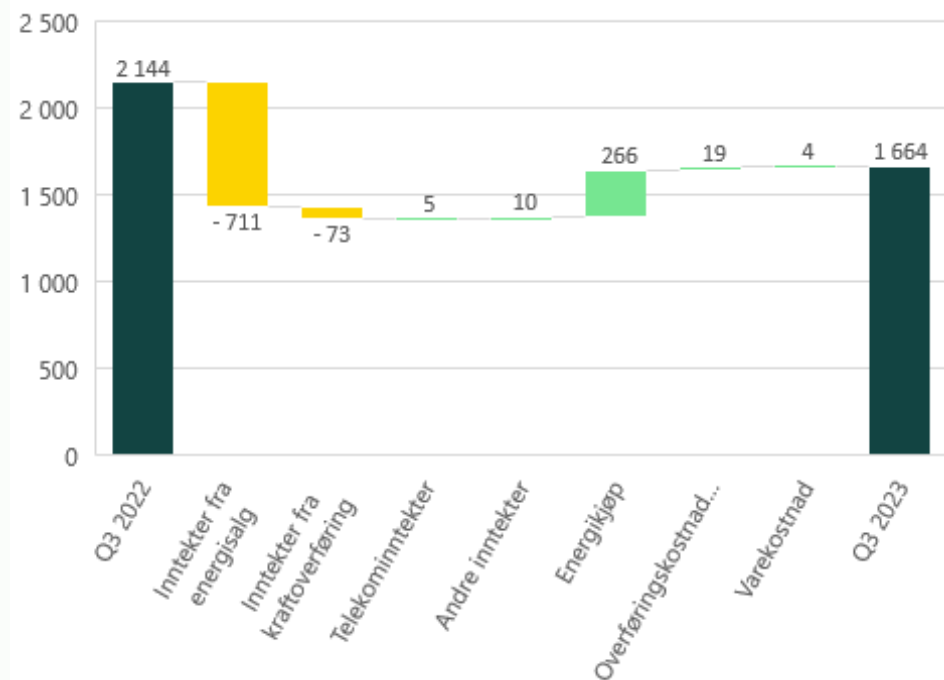
Driftsinntektene har falt pga. reduserte kraftpriser, men reduksjonen er delvis kompensert av sikringskontrakter. Det finansielle bidraget er redusert pga. reduserte inntekter fra tilknyttede og felleskontrollerte virksomheter, der mange også er påvirket av reduserte kraftpriser. Skattekostnaden er redusert siden energiinntektene i større grad kommer fra sikringskontrakter som ikke er underlagt grunnrenteskatt.

Underliggende resultat for tredje kvartal ble 110 mill. kroner. Det er i underliggende resultat justert for urealiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter med sikringsformål, samt andre vesentlige engangseffekter.

## Netto driftsinntekter

### Netto driftsinntekter, endring fra i fjor

(mill. kr)



Netto driftsinntekter i tredje kvartal 2023 var 1.664 mill. kroner (2.144 mill. kroner).

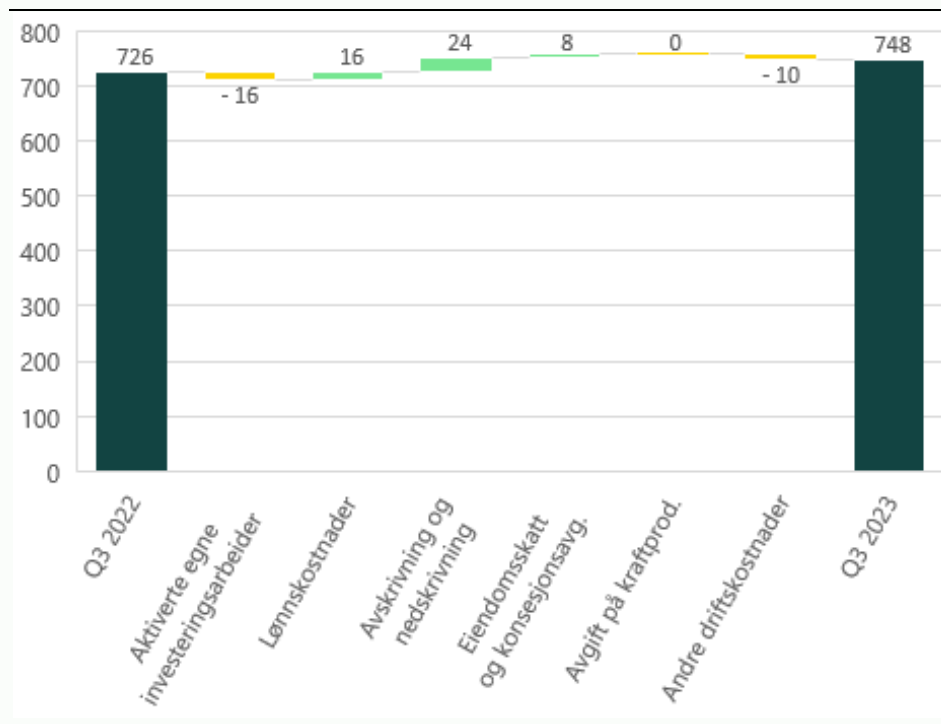
Inntekter fra energisalg utgjør 1.155 mill. kroner (1.865 mill. kroner). Områdeprisen (NO5) i tredje kvartal var 17 euro/MWh som er 271 euro/MWh lavere enn i samme periode i fjor, og vannkraftproduksjonen 1,4 TWh som er 0,4 TWh lavere. Eviny har forhåndsolt en del av forventet vannkraftproduksjon som 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 765 mill. kroner i tredje kvartal 2023 (-2.246 mill. kroner). Se eventuelt utdyping under forretningsområde Vannkraft.

Brutto kraftoverføringsinntekter er redusert fra tredje kvartal 2022, samtidig som energikjøp og overføringskostnad er redusert. Se eventuelt under forretningsområde Nett.

## Driftskostnader

### Driftskostnader, endring fra i fjor

(mill. kr)



Driftskostnadene økte i tredje kvartal 2023 til 748 mill. kroner (726 mill. kroner), som er under den generelle prisstigningen. Det ble ingen avgift på kraftproduksjon i tredje kvartal fordi kraftprisene har vært under terskelen på 70 øre/kWh. Avgiften ble innført som høyprisbidrag 28. september 2022, og er foreslått avviklet med virkning fra 1. oktober 2023.

## Resultatandeler tilknyttede selskaper

I regnskapet for tredje kvartal 2023 er det innarbeidet resultatandeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet med 49 mill. kroner (579 mill. kroner).

## Andre finansposter

Netto resultat av andre finansposter i tredje kvartal 2023 utgjør -140 mill. kroner (-199 mill. kroner). Rentekostnader på innlån fratrukket renteinntekter på egenbeholdning av lån utgjorde 88 mill. kroner (95 mill. kroner).

## Kontantstrøm og kapitalforhold

Konsernets total kapital pr. 30.9.2023 var 36.479 mill. kroner (38.422 mill. kroner), og egenkapitalen var 13.152 mill. kroner (9.569 mill. kroner). Markedsverdien av produksjonsanleggene er vesentlig høyere enn verdien som er innregnet i oppstilling av finansiell stilling.

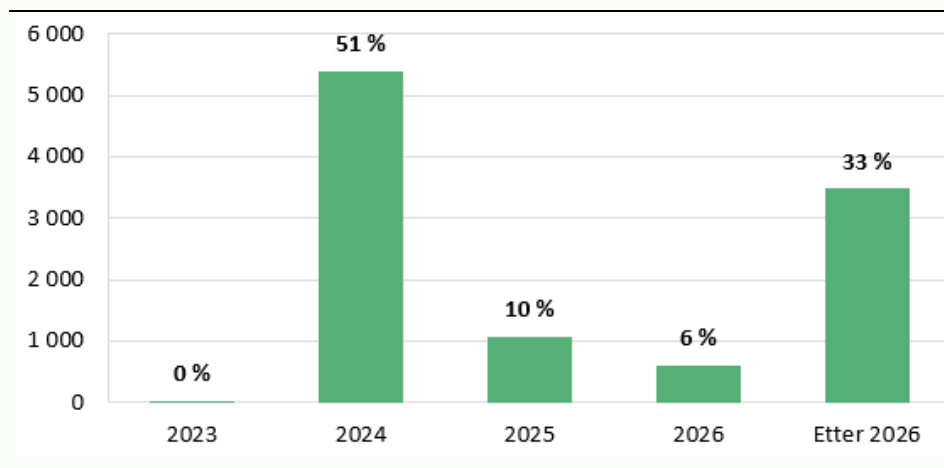
Netto rentebærende gjeld (fratrukket mest likvide omløpsmidler) var 6.445 mill. kroner (10.568 mill. kroner).

Gjennomsnittlig løpetid i innlånsporteføljen var 2,1 år ved utgangen av tredje kvartal 2023 (2,1 år). Likviditetsbeholdningen utgjorde 4.516 mill. kroner (6.109 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 Eviny som utsteder, ved utgangen av andre kvartal 2023. [Eviny ble 29. september 2023 oppgradert til A-](#).

## Låneforfall ved utgangen av tredje kvartal 2023

(mill. kr)



## Investeringer i driftsmidler

Investeringer i varige driftsmidler utgjør 489 mill. kroner i tredje kvartal 2023 (481 mill. kroner).

## Forretningsområdene

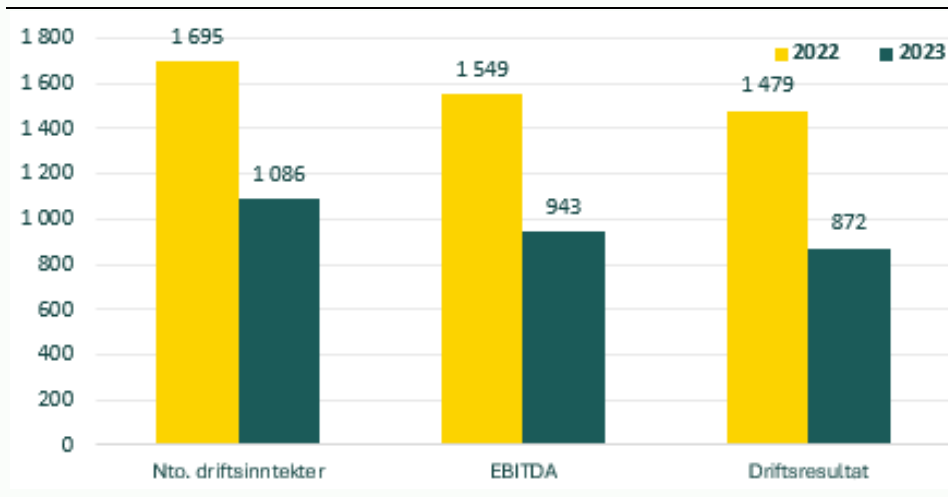
Eviny er organisert som et konsern med Eviny AS som morselskap. Virksomheten er inndelt i fire forretningsområder: Vannkraft, Ny energi og Industrielle partnerskap, Nett, samt Elektrifisering og Teknologi.

### 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 609 mill. kroner fra tredje kvartal i fjor og driftsresultatet endte på 872 mill. kroner (1.479 mill. kroner).

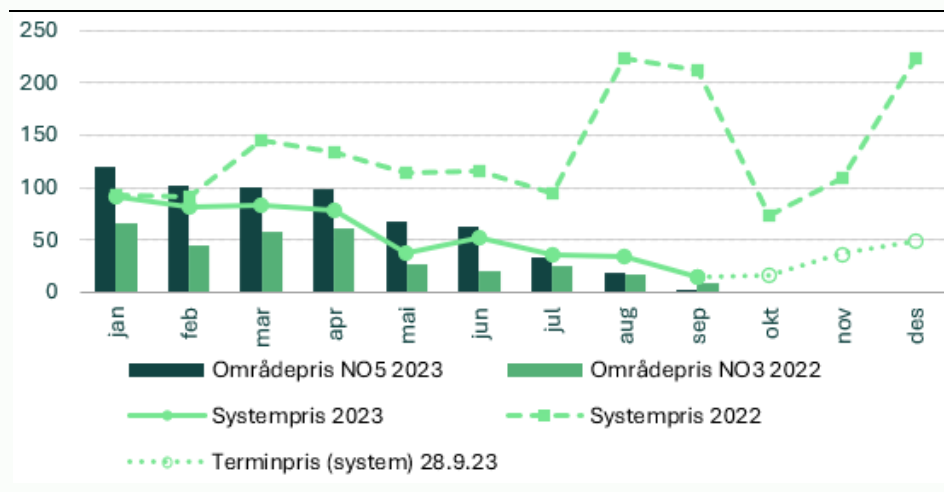
Eviny Fornybars investeringer i varige driftsmidler var på 84 mill. kroner, hvorav 34 prosent var investeringer i ny kapasitet.

Områdeprisen (NO5) var 17,19 euro/MWh i tredje kvartal 2023, som er 271,02 euro/MWh lavere enn i samme kvartal 2022. Vannkraftproduksjonen i kvartalet ble 1,4 TWh som er en reduksjon på 0,4 TWh fra 2022.

Totalt resultatbidrag fra kraft- og valutakontrakter (sikring og trading/origination, urealisert og realisert) var positivt med 765 mill. kroner i tredje kvartal 2023 (-2.246 mill. kroner). Verdiendringer på urealiserte kraft- og valutakontrakter som gjelder fremtidige perioder utgjør en negativ resultateffekt på -19 mill. kroner (2.641 mill. kroner). Se eventuelt note 2 til regnskapet.

### Kraftpriser spotmarked, månedssnitt

(EUR/MWh)



### Nøkkel tall

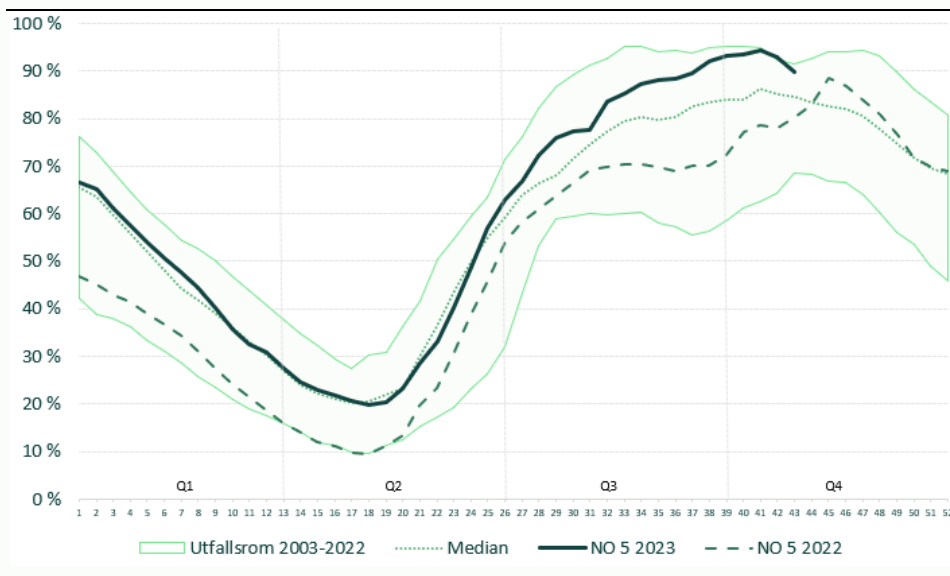
	3. kv. 23	3. kv. 22	2022
Vannkraftproduksjon faktisk (GWh)	1 386	1 815	7 679
Systempris – Nord Pool (euro/MWh)	27,77	175,99	135,87
Områdepris Bergen (NO5) – Nord Pool (euro/MWh)	17,19	288,21	192,07
Områdepris Førde (NO3) – Nord Pool (euro/MWh)	17,13	31,45	41,94

Magasinfyllingen for alle norske kraftmagasin var 85 prosent ved utgangen av tredje kvartal. Dette er 2 prosentpoeng under mediannivået for uke 13. Så langt i år har det nyttbare tilsiget vært på 117 TWh, noe som er 7 TWh mer enn normalt. Hydrologisk balanse for Norge (definert som samlet vannkraftpotensial sammenlignet med normalt, dvs. avvik i vannmagasin, snø samt grunn- og markvann) var 4,9 TWh.

Magasinfyllingen i område vest (NO5) var 93 prosent ved utgangen av tredje kvartal, som var 9 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 Ny energi og Industrielle partnerskap

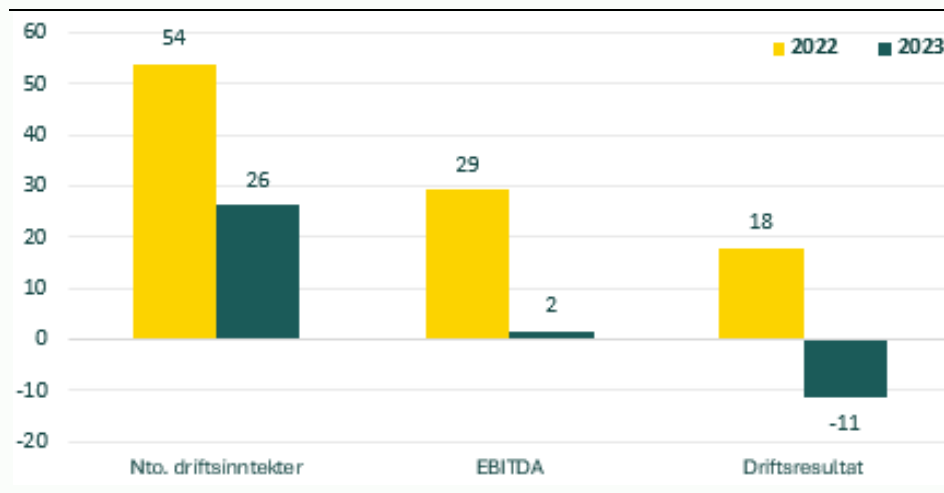
De politiske ambisjonene for energiomstillingen i Norge er klare; klimagassutslippene skal først ned med 55 prosent innen 2030, så ned mot null i 2050. Denne omstillingen krever utbygging av store mengder fornybar energi som representerer store muligheter for Eviny fremover. Eviny har sterke vekstambisjoner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

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

Forretningsområdet er nytt og i den økonomiske segmentrapportering inngår foreløpig kun selskapet Eviny Termo AS med tilknyttede selskap. Eviny Termo tilbyr lokale energiløsninger innenfor termisk energi, solenergi, energimåling m.m. hvor selskapet tar et utvidet ansvar for kundens energiløsning. Selskapet eies av Eviny AS (51 prosent) og renovasjonsselskapet BIR AS (49 prosent).

### Forretningsområde Ny energi og Industrielle partnerskap

(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i forretningsområdet er redusert med 28 mill. kroner fra tredje kvartal i fjor og driftsresultatet endte på -11 mill. kroner (18 mill. kroner). Hovedårsaken til resultatutviklingen er lavere



kraftpriser.

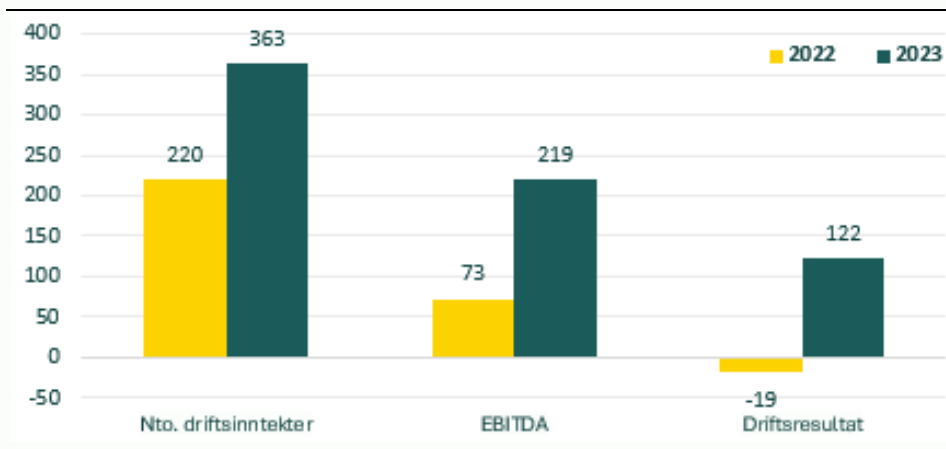
Forretningsområdets investeringer i varige driftsmidler i tredje kvartal var på 43 mill. kroner, hvorav 97 prosent var investeringer i ny kapasitet.

### Forretningsområde Nett

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

### Forretningsområde Nett

(mill. kr, IFRS)

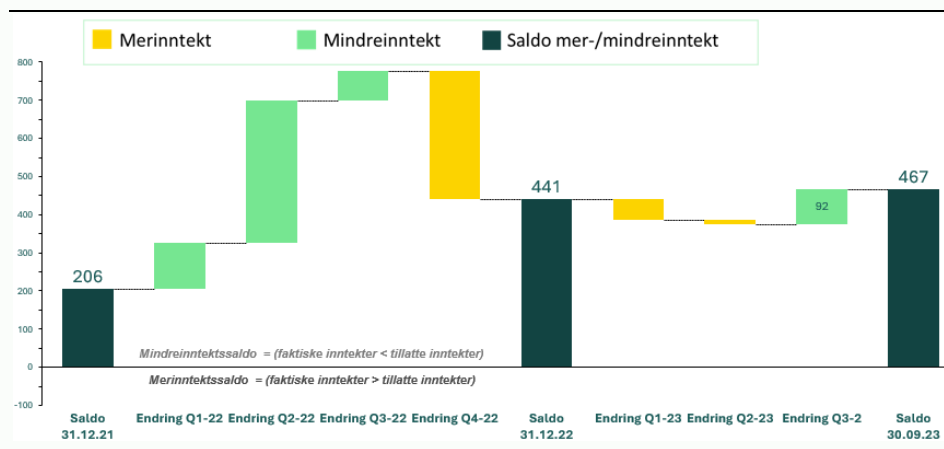


Netto driftsinntekter i Forretningsområde Nett ble 363 mill. kroner (220 mill. kroner) og driftsresultatet 122 mill. kroner (-19 mill. kr). Hovedårsaken til utviklingen er at kostnaden for å dekke nettapet var svært høy i tredje kvartal 2022 pga. ekstreme kraftpriser, mens prisene i dette årets tredje kvartal var kun 6 prosent av fjorårets og vi for første gang erfarte en hel uke med negative priser i NO5.

I Evinys konsernregnskap innregnes inntekter fra kraftoverføring som fakturert nettleie. Økningen i netto driftsinntekter skyldes i hovedsak redusert nettap pga. reduserte kraftpriser.

### Mer-/mindreinntekt

(Mill. kroner)



I tredje kvartal 2023 var det en mindreinntekt på 92 mill. kroner. Det innebærer at faktiske inntekter i tredje kvartal har vært mindre enn periodiserte tillatte inntekter. Mindreinntektsaldoen økte i tredje kvartal og BKK har 467 mill. kroner i ubenyttet inntektsramme fra NVE ved utgangen av kvartalet, dvs. at selskapet over tid har fakturert mindre enn tillatt.

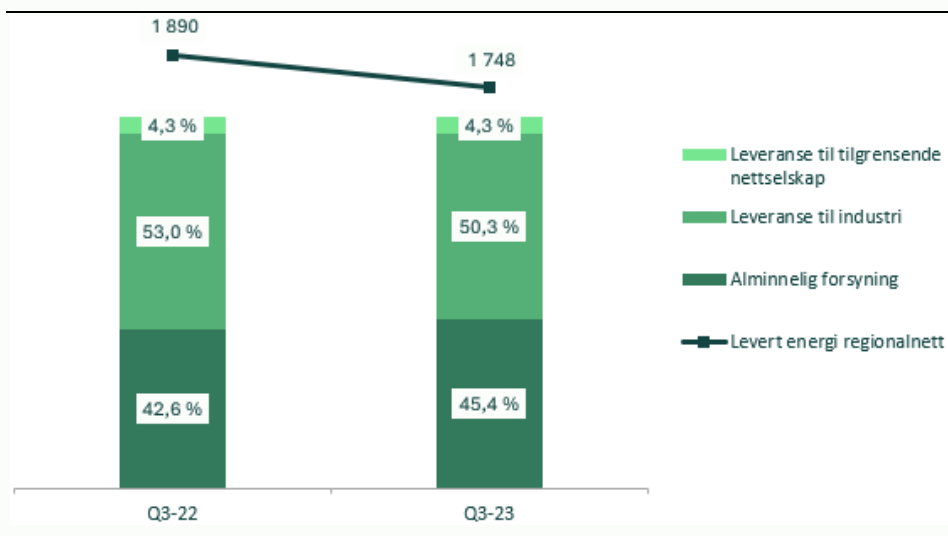
Hovedforklaringene på at mindreinntekten ble redusert fra og med fjerde kvartal 2022 er den midlertidige forskriften om bruk av flaskehalsinntekter som er foreslått forlenget slik at den varer ut 2024. Den gir regionale og lokale nettselskap en andel av flaskehalsinntektene i sentralnettet. Det politiske formålet er å redusere sannsynligheten for økt nettleie på grunn av høye kraftpriser. Ordningen har ikke gitt BKK inntektstilskudd i tredje kvartal.

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 1.748 GWh i tredje kvartal 2023, som er 142 GWh eller 7,5 prosent mindre enn i tredje kvartal 2022 (1.890 GWh). Det er i hovedsak leveransene til industri som er redusert. Hovedårsaken er planlagt revisjon på Kollsnes prosessanlegg for gass.

### Kraftlevering

(GWh)



Verdien av ikke-levert energi (KILE) som følge av avbrudd i leveringen, er i regnskapet for kvartalet estimert til 9,9 mill. kroner (6,8 mill. kroner).

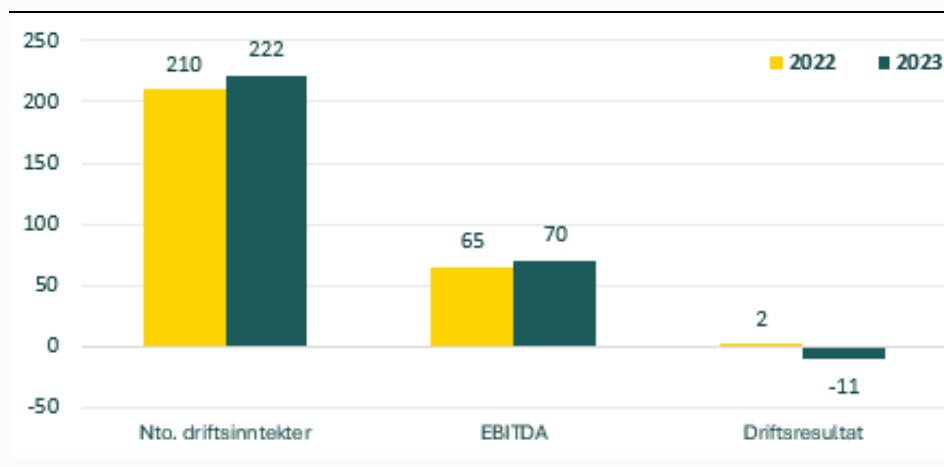
Forretningsområdet investerte 201 mill. kroner i varige driftsmidler i tredje kvartal 2023, hvorav 52 prosent var investeringer i ny kapasitet.

### Forretningsområde Elektrifisering og Teknologi

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

### Forretningsområde Elektrifisering og Teknologi

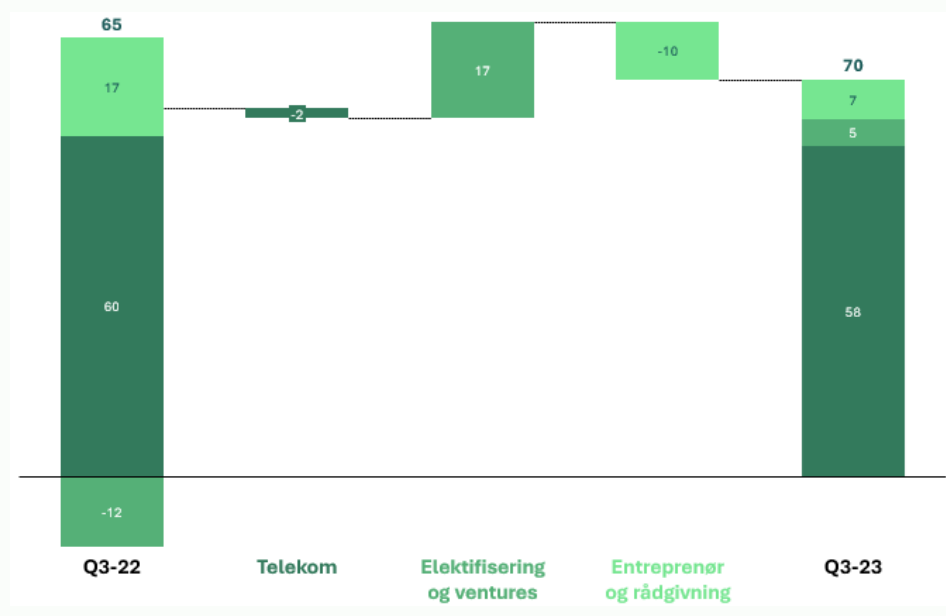
(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i tredje kvartal 2023 ble 222 mill. kroner (210 mill. kroner) og driftsresultatet endte på -11 mill. kroner (2 mill. kroner).

## EBITDA (brutto driftsresultat), utvikling fra 2022 til 2023

(Mill. kroner)



**Telekom**området består bl.a. av selskapene Evin Digital AS, Eninvest AS og Evin Breiband AS som tilbyr løsninger innenfor digital datatransport, kommunikasjonsnett m.m.

EBITDA i tredje kvartal 2023 var 58 mill. kroner (60 mill. kroner).

**Elektrifisering og ventures** består av Evin Elektrifisering AS, Plug AS med deleide selskap, hurtigladeselskapene Bilkraft i Sverige, Danmark og Tyskland samt Evin Ventures AS.

EBITDA i tredje kvartal 2023 var 5 mill. kroner (-12 mill. kroner).

Tyskland satser stort på å etablere flere ladestasjoner. Myndighetene utlyste derfor en konkurranse om etablering og drift av et tysk hurtigladenettverk, Deutschlandnetz. Evin har deltatt i konkurransen om å få tildelt pakker for ulike utbyggingsområder, der vinnerne også får økonomisk støtte. Evin vant tre pakker, som var øvre grense for hva en aktør kunne få.

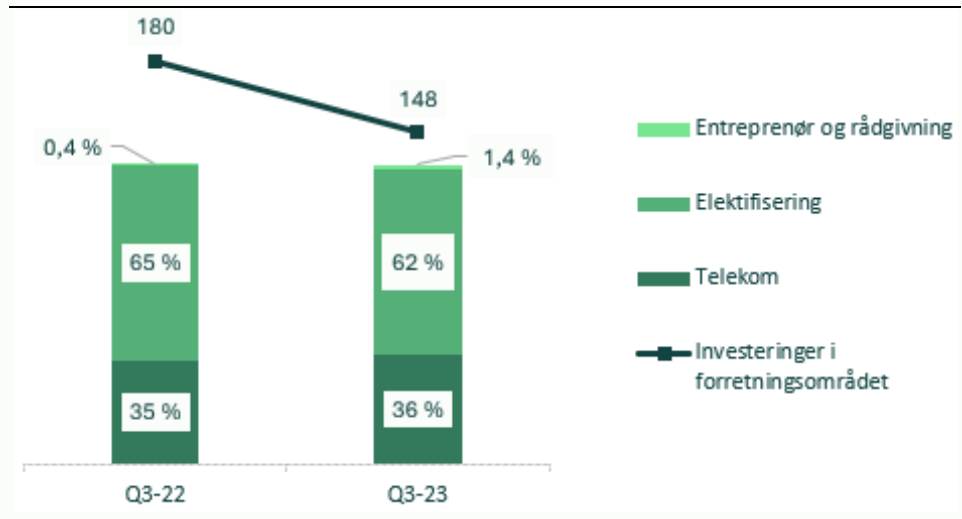
Totalt lå 900 lokasjoner fordelt på ulike regioner inne i utlysningen. Evin vant 142 av disse, med til sammen 1.232 ladepunkter.

**Entreprenør- og rådgivningstjenester** tilbys gjennom selskapene Evin Solutions AS og Evin Elsikkerhet AS.

EBITDA i tredje kvartal 2023 var 7 mill. kroner (17 mill. kroner).

## Investeringer, utvikling fra 2022 til 2023

(Mill. kroner)



Forretningsområdet investeringer i varige driftsmidler i tredje kvartal 2023 var 148 mill. kroner (180 mill. kroner).

## 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.

Eviny 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 Eviny, og konsernet vil derfor fremover øke ressursene på utvikling og investering i nye fornybarprosjekter innenfor vann-, vind- og solkraft.

Eviny 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 Eviny-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 Eviny å være ledende på å utvikle, bygge, drifte og eie lade- og infrastruktur-løsninger. Eviny har en solid markedsandel innenfor hurtiglading i Norge som forventes å levere positiv EBITDA i 2023. Det arbeides med ekspansjon i utlandet, hvor Sverige, Danmark og Tyskland er prioriterte markeder. Konsernet har også andre satsinger på elektrifisering i vekstfaser.

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.

Evinys inntjening er i stor grad basert på kraftproduksjon. Gjennom tredje kvartal ble det tidvis levert historisk lave priser for prisområde NO5. Vi observerte for første gang en hel uke levert med negative priser - der kombinasjonen av høye tilsig, fulle magasiner og flomfare presset prisene. I årene fremover må vi forvente at tilsvarende situasjoner vil gi perioder med svært lave eller negative priser. Nedsiden vil typisk representeres av verdien på opprinnelsesgarantier.

Bortfallet av russisk gass preger stadig energisituasjonen i Europa, noe som medfører en risikopremie på europeiske kraftpriser for vinteren og videre ut på terminkurven. Gasslagrene på kontinentet er nær fulle, og man har lyktes med en rekke energisparetiltak i Europa. Høye energipriser har også ført til nedstenging av noe industri, som bidrar til å begrense forbruket. Europas energisystem er imidlertid stadig sårbart om vinteren blir kaldere enn normalt. Med utbygging av ny fornybar produksjon, og ikke minst ny kapasitet på LNG-mottak, forventes det at balanse bedres i årene fremover.

Magasinfyllingen i NO5, hvor majoriteten av Evinys produksjon ligger, er svært høy inn i fjerde kvartal. Generelt anses kraftsituasjonen i Norge og Norden som god, i forkant av vinteren. Ettersom nedbørsnormalen for perioden fremover er høy, vil det likevel være et betydelig utfallsrom for energibalansen i Norden. Dette vil reflekteres i prisene, som vil kunne strekke seg mot kontinentale priser om vinteren blir kald og tørr, eller bli svært lave om det blir vått, mildt og vindfullt.

Bidrag fra kraftproduksjonen forventes å dominere konsernresultatet for 2023, men vannkraft er høyt skattet i Norge og høyprisbidrag og økt grunnrenteskattesats trekker ned. Høyprisbidraget, dvs. en bruttoskatt på kraftinntekter utformet som en særavgift på kraftproduksjon når prisen blir 70 øre/kWh per time eller høyere, er i statsbudsjettet foreslått fjernet fra og med 1. oktober 2023. Forventede priser i fjerde kvartal er under innslagspunktet på 70 øre/kWh og fjerningen antas derfor ikke å ha betydelig økonomisk virkning i 2023. Men den er svært viktig for fremtidige investeringer.

Evinys 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, 2. november 2023*

*Styret i Eviny AS*

## Resultatregnskap Eviny - konsern

Beløp i mill. kr	note	Q3 2023	Q3 2022	30.09.2023	30.09.2022	2022
Inntekter fra energisalg	2	1 155	1 865	6 422	2 960	9 039
Inntekter fra kraftoverføring		383	455	1 660	1 479	2 651
Telekominntekter		130	125	385	365	490
Andre inntekter		214	204	644	573	829
<b>Brutto driftsinntekter</b>	3	<b>1 881</b>	<b>2 649</b>	<b>9 111</b>	<b>5 377</b>	<b>13 008</b>
Energikjøp		-41	-307	-422	-793	-1 119
Overføringskostnader		-54	-73	-181	-384	-465
Varekostnad		-122	-125	-374	-394	-507
<b>Netto driftsinntekter</b>		<b>1 664</b>	<b>2 144</b>	<b>8 135</b>	<b>3 806</b>	<b>10 917</b>
Aktiverte egne investeringsarbeider		125	110	392	372	521
Lønnskostnader		-321	-304	-1 113	-1 057	-1 496
Avskrivninger og nedskrivninger		-288	-263	-841	-790	-1 084
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		-60	-52	-185	-151	-195
Avgift på kraftproduksjon		0		-215		-364
Andre driftskostnader		-206	-216	-662	-648	-957
<b>Driftskostnader</b>		<b>-748</b>	<b>-726</b>	<b>-2 624</b>	<b>-2 273</b>	<b>-3 574</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>916</b>	<b>1 418</b>	<b>5 511</b>	<b>1 533</b>	<b>7 343</b>
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet		49	579	399	828	857
Finansinntekter	2	195	516	665	974	1 215
Finanskostnader	2	-335	-715	-759	-1 145	-1 347
<b>Netto finansposter</b>		<b>-91</b>	<b>380</b>	<b>305</b>	<b>657</b>	<b>725</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>825</b>	<b>1 799</b>	<b>5 816</b>	<b>2 190</b>	<b>8 068</b>
Skattekostnad på grunnrente		3	-1 217	-1 324	-2 683	-5 064
Skattekostnad på overskudd		-189	-269	-1 270	-304	-1 672
<b>Skattekostnad</b>		<b>-186</b>	<b>-1 486</b>	<b>-2 594</b>	<b>-2 987</b>	<b>-6 735</b>
<b>Resultat</b>		<b>638</b>	<b>313</b>	<b>3 222</b>	<b>-797</b>	<b>1 333</b>
Herav ikke-kontrollerende eierinteresser		-8	8	4	20	23
<b>Eviny-konsernets andel</b>		<b>646</b>	<b>305</b>	<b>3 218</b>	<b>-817</b>	<b>1 309</b>
Resultat pr aksje (i hele kroner)		4 376	2 063	21 786	-5 532	8 864

## Utvidet resultat Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	Q3 2023	Q3 2022	30.09.2023	30.09.2022	2022
<b>Resultat</b>	<b>638</b>	<b>313</b>	<b>3 222</b>	<b>-797</b>	<b>1 333</b>
Poster i utvidet resultat som senere kan reklassifiseres til resultatet:					
Andre inntekter og kostnader i tilknyttede selskaper	15	-77	25	-102	-62
Omregningsdifferanser valuta	-18	6	0	9	3
Omklassifisering av omregningsdifferanser valuta					
Poster i utvidet resultat som senere ikke kan reklassifiseres til resultatet:					
Estimatavvik pensjoner	125		312	481	25
Skatteeffekt av estimatavvik pensjoner	-33		-82	-118	-12
<b>Sum utvidet resultat i perioden</b>	<b>89</b>	<b>-70</b>	<b>255</b>	<b>270</b>	<b>-46</b>
<b>Totalresultat</b>	<b>728</b>	<b>243</b>	<b>3 477</b>	<b>-527</b>	<b>1 287</b>
Totaltresultat fordelt på:					
Ikke- kontrollerende eierinteresser	-6	8	10	37	25
<b>Eviny-konsernets andel</b>	<b>734</b>	<b>235</b>	<b>3 467</b>	<b>-564</b>	<b>1 262</b>

## Oppstilling av finansiell stilling Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	note	30.09.2023	30.09.2022	31.12.2022
<b>Eiendeler</b>				
<b>Anleggsmidler</b>				
Utsatt skattefordel		112	239	77
Immaterielle eiendeler		1 714	1 692	1 676
Varige driftsmidler		19 416	18 298	18 675
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		5 792	5 853	5 814
Pensjonsmidler		136		0
Øvrige finansielle anleggsmidler		479	456	458
Derivater		195	195	85
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>27 844</b>	<b>26 733</b>	<b>26 785</b>
<b>Omløpsmidler</b>				
Varer		52	42	49
Fordringer		1 526	3 069	2 624
Kortsiktige finansielle plasseringer		1 639	1 954	1 961
Derivater		902	515	1 384
Bankinnskudd, kontanter og lignende		4 516	6 109	4 465
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>8 635</b>	<b>11 689</b>	<b>10 482</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>36 479</b>	<b>38 422</b>	<b>37 266</b>
<b>Egenkapital og gjeld</b>				
Egenkapital				
Innskutt egenkapital		4 726	4 726	4 726
Opptjent egenkapital		8 090	4 494	6 320
Ikke-kontrollerende eierinteresser		336	349	337
<b>Sum egenkapital</b>		<b>13 152</b>	<b>9 569</b>	<b>11 383</b>
<b>Gjeld</b>				
Utsatt skatt		2 271	254	1 656
Pensjonsforpliktelser			7	262
Rentebærende langsiktig gjeld	4	6 965	9 259	7 290
Derivater		111	809	668
Avsetning for forpliktelser		1 975	1 945	1 896
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>11 322</b>	<b>12 274</b>	<b>11 772</b>
Rentebærende kortsiktig gjeld	4	3 996	7 417	4 265
Betalbar skatt		2 100	6 099	6 534
Annen rentefri gjeld		5 763	2 150	2 681
Derivater		146	913	632
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>12 005</b>	<b>16 580</b>	<b>14 112</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>36 479</b>	<b>38 422</b>	<b>37 266</b>

Oppstilling over endringer i egenkapital Eviny-konsern

Beløp i mill. kroner	Aksje- kapital	Egne aksjer	Overkurs	Sum innskutt egen- kapital	Annen egen- kapital	Akkum. omreg- ningsdiff.	Sum opptjent egen- kapital	Sum majoritet	Ikke- kontrollerende eier- interesser	Sum egenkapital
<b>Saldo pr. 01.01.2022</b>	3 693		1 033	<b>4 726</b>	5 958	18	<b>5 975</b>	<b>10 701</b>	<b>321</b>	<b>11 022</b>
Resultat					-817		<b>-817</b>	<b>-817</b>	20	<b>-797</b>
Utvidet resultat i perioden					244	9	<b>253</b>	<b>253</b>	16	<b>270</b>
Andre endringer					-2		<b>-2</b>	<b>-2</b>		<b>-2</b>
Kapitalutvidelse ikke kontrollerende eierinteresse									1	<b>1</b>
Utbetalt utbytte for 2021					-916		<b>-916</b>	<b>-916</b>	-9	<b>-925</b>
<b>Saldo pr. 30.09.2022</b>	3 693		1 033	<b>4 726</b>	4 467	27	<b>4 494</b>	<b>9 219</b>	<b>349</b>	<b>9 569</b>
Resultat					1 309		<b>1 309</b>	<b>1 309</b>	23	<b>1 333</b>
Utvidet resultat i perioden					-50	3	<b>-47</b>	<b>-47</b>	1	<b>-46</b>
Andre endringer					-2		<b>-2</b>	<b>-2</b>		<b>-2</b>
Kapitalutvidelse ikke kontrollerende eierinteresse									1	<b>1</b>
Utbetalt utbytte for 2021					-916		<b>-916</b>	<b>-916</b>	-9	<b>-925</b>
<b>Saldo pr. 31.12.2022</b>	3 693		1 033	<b>4 726</b>	6 299	21	<b>6 320</b>	<b>11 046</b>	<b>337</b>	<b>11 383</b>
Resultat					3 218		<b>3 218</b>	<b>3 218</b>	4	<b>3 222</b>
Utvidet resultat i perioden					250	0	<b>249</b>	<b>249</b>	5	<b>255</b>
Andre endringer					84		<b>84</b>	<b>84</b>		<b>84</b>
Utbetalt utbytte for 2022					-1 781		<b>-1 781</b>	<b>-1 781</b>	-10	<b>-1 792</b>
<b>Saldo pr. 30.09.2023</b>	3 693		1 033	<b>4 726</b>	8 069	21	<b>8 090</b>	<b>12 816</b>	<b>336</b>	<b>13 152</b>



## Kontantstrømanalyse Eviny-konsern

Beløp i mill. kr	30.09.2023	30.09.2022	31.12.2022
<b>Kontantstrømmer fra drift:</b>			
Resultat før skattekostnad	5 816	2 190	8 068
Periodens betalte skatt	-2 094	-141	-1 746
Avskrivninger og nedskrivninger	841	790	1 084
Nedskrivning (+)/Reversering av nedskrivning finansielle anleggsmidler (-)	12		10
Gevinst (-)/tap (+) ved salg av eiendeler og virksomhet	-8	-11	-50
Total pensjonskostnad	97	93	134
Innbetalt til pensjonsordning inkl. betalt arbeidsgiveravgift	-209	-25	-187
Inntekt fra investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet uten kontanteffekt	-399	-828	-857
Innbetaling av utbytte fra tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	527	209	324
Urealiserte verdiendringer	-671	561	-619
Endring i varelager, kundefordringer, mellomværende og andre kortsiktige fordringer	1 259	-3 000	-2 431
Endring leverandørgjeld, skyldige avgifter, annen kortsiktig gjeld og forpliktelser	-864	1 201	1 475
<b>Netto kontantstrøm fra drift</b>	<b>4 306</b>	<b>1 039</b>	<b>5 204</b>
<b>Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:</b>			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	20	21	53
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-1 534	-1 289	-1 869
Avgang likviditet datterselskap		-1	-11
Innbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	1		0
Utbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-6	-77	-72
Innbetalinger lån og renter fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	13	5	7
Utbetalinger av lån til tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	-68	-50	-53
Innbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler	0	1	1
Utbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler	-40	-31	-38
Endring i øvrige finansielle anleggsmidler med mer	5	7	2
<b>Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter</b>	<b>-1 609</b>	<b>-1 415</b>	<b>-1 980</b>
<b>Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:</b>			
Innbetalinger rentebærende gjeld *)	10 921	19 442	21 709
Utbetalinger rentebærende gjeld *)	-11 599	-15 606	-23 030
Betalte renter	-434	-262	-399
Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler	258	75	128
Endring forpliktelser			-4
Transaksjoner med ikke-kontrollerende eierinteresser			1
Utbetaling av utbytte	-1 792	-925	-925
<b>Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter</b>	<b>-2 646</b>	<b>2 725</b>	<b>-2 519</b>
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	51	2 349	705
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.	4 465	3 759	3 759
<b>Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende</b>	<b>4 516</b>	<b>6 109</b>	<b>4 465</b>

\*) Innbetalinger og utbetalinger kassekreditt er presentert brutto med hhv 2 708 mill. kroner og - 2 700 mill. kroner

## **Rammeverk og vesentlige regnskapsprinsipper**

Konsernregnskapet pr. 30.09.2023 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, Tyskland og Storbritannia.

Fra Q3 2023 er driftssegmentene endret, og Eviny rapporterer nå i segmentene Vannkraft, Ny Energi og Industrielle partnerskap, Nett, Elektrifisering og Teknologi og Annet. Sammenligningstall er tilsvarende endret.

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

**Ny Energi og Industrielle partnerskap** omfatter distribusjon og omsetning av fjernvarme, kjøleløsninger, produksjon av el og energimåling. I tillegg vil fremtidige satsinger i fornybar energi, bortsett fra vannkraft, inngå i 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 hurtiglading i Norge og utlandet, mobil energi, landstrøm og venturessatsingen i Eviny Ventures AS. I tillegg driver segmentet virksomhet innenfor telekom, salg av entreprenørtjenester, kundetjenester og eltilsyn.

**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.

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

**Frts. Note 1: Segmentinformasjon**

<i>Beløp i mill. kroner</i>	<b>Eviny-konsern</b>	<b>Vannkraft</b>	<b>Ny Energi og Industrielle partnerskap</b>	<b>Nett</b>	<b>Elektrifisering og Teknologi</b>	<b>Annet</b>	<b>Konsern-posteringer</b>
<b>3.kvartal 2023</b>							
Inntekter fra energisalg	6 422	6 162	259				0
Inntekter fra kraftoverføring	1 660	3		1 683			-26
Telekominntekter	385				416		-30
Andre inntekter	644	10	21	105	585	285	-362
<b>Brutto driftsinntekter</b>	<b>9 111</b>	<b>6 176</b>	<b>280</b>	<b>1 788</b>	<b>1 001</b>	<b>285</b>	<b>-418</b>
<i>Herav interne</i>		0	0	30	155	232	-418
<i>Herav eksterne</i>	9 111	6 175	280	1 758	846	53	0
Energikjøp	-422	-88	-134	-200			0
Overføringskostnader	-181	-61	0	-146			26
Varekostnad	-374	-7	-4	-39	-312	-58	46
<b>Netto driftsinntekter</b>	<b>8 135</b>	<b>6 019</b>	<b>142</b>	<b>1 404</b>	<b>689</b>	<b>227</b>	<b>-346</b>
Aktiverte egne investeringsarbeider	392	34	4	222	76	9	47
Lønnskostnader	-1 113	-152	-26	-398	-325	-212	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-841	-211	-38	-291	-225	-58	-18
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-185	-152	0	-30	-0	-2	0
Avgift på kraftproduksjon	-215	-215					
Andre driftskostnader	-662	-199	-60	-301	-216	-185	299
<b>Driftskostnader</b>	<b>-2 624</b>	<b>-896</b>	<b>-121</b>	<b>-798</b>	<b>-691</b>	<b>-447</b>	<b>328</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>5 511</b>	<b>5 123</b>	<b>21</b>	<b>606</b>	<b>-2</b>	<b>-220</b>	<b>-18</b>
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	399	0	439	0	-40	0	0
Inntekt på investering i datterselskap						3 027	-3 027
Finansinntekter	665	466	0	21	39	564	-425
Finanskostnader	-759	-288	-26	-129	-97	-628	409
Skattekostnad	-2 594	-2 554	1	-110	8	59	2
<b>Årsresultat</b>	<b>3 222</b>	<b>2 747</b>	<b>436</b>	<b>389</b>	<b>-91</b>	<b>2 800</b>	<b>-3 059</b>

**Frts. Note 1: Segmentinformasjon**

<i>Beløp i mill. kroner</i>	<b>Eviny-konsern</b>	<b>Vannkraft</b>	<b>Ny Energi og Industrielle partnerskap</b>	<b>Nett</b>	<b>Elektrifisering og Teknologi</b>	<b>Annet</b>	<b>Konsern-posteringer</b>
<b>Oppstilling av finansiell stilling pr. 30.09.2023</b>							
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	5 792	1	4 965	4	814	8	0
Investering i datterselskaper						9 601	-9 601
Andre anleggsmidler	22 052	8 649	1 317	8 499	2 561	7 005	-5 978
Sum anleggsmidler	27 844	8 650	6 281	8 503	3 375	16 614	-15 579
Sum omløpsmidler	8 635	7 876	63	485	660	7 465	-7 914
<b>Sum eiendeler</b>	<b>36 479</b>	<b>16 526</b>	<b>6 344</b>	<b>8 988</b>	<b>4 034</b>	<b>24 079</b>	<b>-23 493</b>
Sum egenkapital	13 152	6 149	5 258	2 454	1 392	7 266	-9 368
Rentebærende langsiktig gjeld	6 965	1 164	796	3 460	932	6 779	-6 166
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	4 357	2 405	122	1 648	143	85	-45
Sum langsiktig gjeld	11 322	3 568	918	5 108	1 074	6 864	-6 211
Rentebærende kortsiktig gjeld	3 996	3	1	7	49	3 936	
Annen kortsiktig gjeld	8 009	6 806	167	1 419	1 519	6 014	-7 914
Sum kortsiktig gjeld	12 005	6 808	168	1 426	1 568	9 949	-7 914
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>	<b>36 479</b>	<b>16 526</b>	<b>6 344</b>	<b>8 988</b>	<b>4 034</b>	<b>24 079</b>	<b>-23 493</b>
<b>Investeringer 30.09.2023</b>	<b>1 534</b>	<b>230</b>	<b>44</b>	<b>665</b>	<b>549</b>	<b>46</b>	
Herav vedlikeholdsinvesteringer	369	123	2	229	8	7	
Herav investeringer i ny kapasitet	1 166	107	42	436	541	39	

**Frts. Note 1: Segmentinformasjon**

<i>Beløp i mill. kroner</i>	<b>Eviny-konsern</b>	<b>Vannkraft</b>	<b>Ny Energi og Industrielle partnerskap</b>	<b>Nett</b>	<b>Elektrifisering og Teknologi</b>	<b>Annet</b>	<b>Konsern-posteringer</b>
<b>3.kvartal 2022</b>							
Inntekter fra energisalg	2 960	2 642	323		180		-186
Inntekter fra kraftoverføring	1 479	0		1 490			-11
Telekominntekter	365				390		-24
Andre inntekter	573	30	19	68	522	281	-346
<b>Brutto driftsinntekter</b>	<b>5 377</b>	<b>2 673</b>	<b>342</b>	<b>1 558</b>	<b>1 092</b>	<b>281</b>	<b>-568</b>
<i>Herav interne</i>		181	0	17	140	231	-568
<i>Herav eksterne</i>	5 377	2 492	342	1 541	952	50	0
Energikjøp	-793	-118	-173	-468	-210		176
Overføringskostnader	-384	-9	2	-388	0		11
Varekostnad	-394	-95	-6	-14	-271	-51	43
<b>Netto driftsinntekter</b>	<b>3 806</b>	<b>2 451</b>	<b>165</b>	<b>688</b>	<b>610</b>	<b>230</b>	<b>-338</b>
Aktiverte egne investeringsarbeider	372	39	5	234	56	4	34
Lønnskostnader	-1 057	-149	-23	-390	-310	-184	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-790	-221	-33	-267	-192	-59	-18
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-151	-123	0	-27	0	-1	0
Avgift på kraftproduksjon							
Andre driftskostnader	-648	-214	-60	-299	-197	-189	310
<b>Driftskostnader</b>	<b>-2 273</b>	<b>-668</b>	<b>-111</b>	<b>-749</b>	<b>-642</b>	<b>-429</b>	<b>326</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>1 533</b>	<b>1 784</b>	<b>54</b>	<b>-61</b>	<b>-33</b>	<b>-199</b>	<b>-12</b>
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	828	0	839	1	-12	0	0
Inntekt på investering i datterselskap					0	-1 467	1 467
Finansinntekter	974	837	1	17	9	280	-170
Finanskostnader	-1 145	-876	-15	-70	-29	-324	169
Skattekostnad	-2 987	-3 067	-9	25	10	51	3
<b>Årsresultat</b>	<b>-797</b>	<b>-1 323</b>	<b>870</b>	<b>-88</b>	<b>-54</b>	<b>-1 658</b>	<b>1 457</b>

**Frts. Note 1: Segmentinformasjon**

<i>Beløp i mill. kroner</i>	<b>Eviny-konsern</b>	<b>Vannkraft</b>	<b>Ny Energi og Industrielle partnerskap</b>	<b>Nett</b>	<b>Elektrifisering og Teknologi</b>	<b>Annet</b>	<b>Konsern-posteringer</b>
<b>Oppstilling av finansiell stilling pr. 30.09.2022</b>							
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	5 853	1	5 030	9	803	9	0
Investering i datterselskaper					0	6 298	-6 298
Andre anleggsmidler	20 881	8 623	1 292	7 729	2 098	7 117	-5 979
Sum anleggsmidler	26 733	8 624	6 322	7 739	2 901	13 424	-12 277
Sum omløpsmidler	11 689	5 022	92	831	538	7 553	-2 347
<b>Sum eiendeler</b>	<b>38 422</b>	<b>13 646</b>	<b>6 414</b>	<b>8 570</b>	<b>3 439</b>	<b>20 977</b>	<b>-14 623</b>
Sum egenkapital	9 569	3 205	5 314	2 010	1 358	3 728	-6 047
Rentebærende langsiktig gjeld	9 259	1 162	795	3 460	965	9 103	-6 225
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	3 015	1 332	90	1 392	142	62	-4
Sum langsiktig gjeld	12 274	2 494	885	4 853	1 106	9 165	-6 230
Rentebærende kortsiktig gjeld	7 417	3	0	8	55	7 351	0
Annen kortsiktig gjeld	9 162	7 943	214	1 700	919	732	-2 347
Sum kortsiktig gjeld	16 580	7 946	215	1 707	975	8 084	-2 347
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>	<b>38 422</b>	<b>13 646</b>	<b>6 414</b>	<b>8 570</b>	<b>3 439</b>	<b>20 977</b>	<b>-14 623</b>
<b>Investeringer 30.09.2022</b>	<b>1 289</b>	<b>202</b>	<b>86</b>	<b>567</b>	<b>414</b>	<b>20</b>	
Herav vedlikeholdsinvesteringer	318	120	4	184	3	6	
Herav investeringer i ny kapasitet	972	82	82	383	411	14	

**Frts. Note 1: Segmentinformasjon**

<i>Beløp i mill. kroner</i>	<b>Eviny-konsern</b>	<b>Vannkraft</b>	<b>Ny Energi og Industrielle partnerskap</b>	<b>Nett</b>	<b>Elektrifisering og Teknologi</b>	<b>Annet</b>	<b>Konsern-posteringer</b>
<b>Året 2022</b>							
Inntekter fra energisalg	9 039	8 551	482		211		-204
Inntekter fra kraftoverføring	2 651	0		2 678			-27
Telekominntekter	490				523		-34
Andre inntekter	829	36	31	99	722	401	-460
Brutto driftsinntekter	13 008	8 587	31	2 777	1 456	401	-725
<i>Herav interne</i>		199	2	36	191	297	-725
<i>Herav eksterne</i>	13 008	8 388	511	2 741	1 265	104	0
Energikjøp	-1 119	-179	-243	-646	-243		192
Overføringskostnader	-465	-45	3	-450	0		27
Varekostnad	-507	-83	-8	-22	-381	-73	60
Netto driftsinntekter	10 917	8 280	264	1 659	833	327	-446
Aktiverte egne investeringsarbeider	521	52	7	326	80	6	50
Lønnskostnader	-1 496	-212	-33	-554	-437	-260	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 084	-291	-45	-360	-287	-78	-24
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-195	-156	0	-37	0	-1	0
Avgift på kraftproduksjon	-364	-364					
Andre driftskostnader	-957	-328	-97	-413	-281	-275	437
Driftskostnader	-3 574	-1 299	-168	-1 038	-925	-608	463
Driftsresultat	7 343	6 981	96	622	-92	-281	17
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	857	0	884	1	-27	-1	0
Inntekt på investering i datterselskap					0	643	-643
Finansinntekter	1 215	998	2	23	11	430	-250
Finanskostnader	-1 347	-962	-22	-102	-56	-454	249
Skattekostnad	-6 735	-6 689	-17	-119	20	65	4
<b>Årsresultat</b>	<b>1 333</b>	<b>329</b>	<b>943</b>	<b>424</b>	<b>-143</b>	<b>403</b>	<b>-622</b>



**Frts. Note 1: Segmentinformasjon**

<i>Beløp i mill. kroner</i>	<b>Eviny-konsern</b>	<b>Vannkraft</b>	<b>Ny Energi og Industrielle partnerskap</b>	<b>Nett</b>	<b>Elektrifisering og Teknologi</b>	<b>Annet</b>	<b>Konsern-posteringer</b>
<b>Oppstilling av finansiell stilling pr. 31.12.2022</b>							
Investering i tilknyttede selskaper og	5 814	1	4 951	9	844	8	0
Investering i datterselskaper					0	6 409	-6 409
Andre anleggsmidler	20 970	8 441	1 303	7 932	2 187	7 026	-5 919
Sum anleggsmidler	26 785	8 442	6 254	7 942	3 032	13 443	-12 328
Sum omløpsmidler	10 482	8 340	171	520	695	7 373	-6 617
<b>Sum eiendeler</b>	<b>37 266</b>	<b>16 782</b>	<b>6 424</b>	<b>8 461</b>	<b>3 727</b>	<b>20 816</b>	<b>-18 944</b>
Sum egenkapital	11 383	3 381	5 247	1 962	1 353	5 590	-6 150
Rentebærende langsiktig gjeld	7 290	1 162	796	3 459	948	7 120	-6 195
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser	4 482	2 281	114	1 676	229	154	30
Sum langsiktig gjeld	11 772	3 443	910	5 134	1 177	7 274	-6 165
Rentebærende kortsiktig gjeld	4 265	3	1	8	42	4 211	0
Annen kortsiktig gjeld	9 847	9 956	267	1 357	1 155	3 742	-6 629
Sum kortsiktig gjeld	14 112	9 959	268	1 365	1 197	7 952	-6 629
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>	<b>37 266</b>	<b>16 782</b>	<b>6 424</b>	<b>8 461</b>	<b>3 727</b>	<b>20 816</b>	<b>-18 944</b>
<b>Investeringer i 2022</b>	<b>1 869</b>	<b>319</b>	<b>98</b>	<b>853</b>	<b>568</b>	<b>31</b>	
Herav vedlikeholdsinvesteringer	450	167	6	261	6	11	
Herav investeringer i ny kapasitet	1 419	152	92	592	562	20	

## Note 2: Urealiserte og realiserte effekter presentert i resultatet

Tabellene under viser regnskapslinjer som inneholder urealiserte effekter.

Beløp i 1000 kr

	Q3 2023			Q3 2022		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
<b>Inntekter fra energisalg</b>						
Kraftkontrakter sikringsformål*)	56 506	775 634	832 140	2 791 235	-4 864 859	-2 073 623
Kraftkontrakter trading og origination		7 699	7 699	-3 919	-2 558	-6 477
Valutakontrakter sikringsformål*)	-75 192	0	-75 192	-146 126	-19 376	-165 502
Energisalg		390 047	390 047		4 111 078	4 111 078
<b>Sum inntekter fra energisalg</b>	<b>-18 686</b>	<b>1 173 380</b>	<b>1 154 694</b>	<b>2 641 190</b>	<b>-775 715</b>	<b>1 865 476</b>
<b>Finansinntekter</b>						
Renteinntekter		130 314	130 314		67 307	67 307
Valutakontrakter handelsformål	18	24 218	24 236		15 461	15 461
Andre finansinntekter	6 594	34 316	40 909	787	432 136	432 923
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>6 612</b>	<b>188 848</b>	<b>195 460</b>	<b>787</b>	<b>514 904</b>	<b>515 691</b>
<b>Finanskostnader</b>						
Rentekostnader		-246 113	-246 113		-152 662	-152 662
Valutakontrakter handelsformål		-12 210	-12 210		-3 097	-3 097
Andre finanskostnader	-13 700	-63 358	-77 058	470	-559 401	-558 931
<b>Sum finanskostnader</b>	<b>-13 700</b>	<b>-321 681</b>	<b>-335 381</b>	<b>470</b>	<b>-715 160</b>	<b>-714 690</b>

\*) 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 2: Urealiserte og realiserte effekter presentert i resultatet, frts.**

Beløp i 1000 kr

	30.09.2023			30.09.2022			2 022		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
<b>Inntekter fra energisalg</b>									
Kraftkontrakter sikringsformål*)	440 422	1 818 845	2 259 266	-199 356	-5 887 496	-6 086 853	948 927	-4 900 589	-3 951 662
Kraftkontrakter trading og origination		36 382	36 382		9 654	9 654		29 936	29 936
Valutakontrakter sikringsformål*)	230 688	-245 624	-14 936	-362 087	-49 457	-411 544	-329 464	-25 679	-355 144
Energisalg		4 140 996	4 140 996		9 448 519	9 448 519		13 316 117	13 316 117
<b>Sum inntekter fra energisalg</b>	<b>671 110</b>	<b>5 750 598</b>	<b>6 421 708</b>	<b>-561 444</b>	<b>3 521 220</b>	<b>2 959 776</b>	<b>619 463</b>	<b>8 419 784</b>	<b>9 039 247</b>
<b>Finansinntekter</b>									
Renteinntekter		322 822	322 822		141 975	141 975		240 923	240 923
Valutakontrakter handelsformål	18	28 224	28 243		47 484	47 484		65 304	65 304
Andre finansinntekter	9 811	303 982	313 794	787	783 945	784 732	2 115	906 605	908 719
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>9 829</b>	<b>655 028</b>	<b>664 858</b>	<b>787</b>	<b>973 404</b>	<b>974 191</b>	<b>2 115</b>	<b>1 212 832</b>	<b>1 214 947</b>
<b>Finanskostnader</b>									
Rentekostnader		-524 449	-524 449		-304 311	-304 311		-389 482	-389 482
Valutakontrakter til handelsformål		-48 566	-48 566		-15 882	-15 882		-15 882	-15 882
Andre finanskostnader	-13 700	-172 008	-185 708	-19 114	-805 433	-824 547	-24 406	-917 290	-941 696
<b>Sum finanskostnader</b>	<b>-13 700</b>	<b>-745 024</b>	<b>-758 724</b>	<b>-19 114</b>	<b>-1 125 626</b>	<b>-1 144 740</b>	<b>-24 406</b>	<b>-1 322 654</b>	<b>-1 347 060</b>

\*) 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

<b>3.kvartal 2023</b>	<b>Vannkraft</b>	<b>Ny Energi og Industrielle partnerskap</b>	<b>Nett</b>	<b>Elektrifisering og Teknologi</b>	<b>Annet</b>	<b>Sum</b>
<b>Segment</b>						
Inntekter fra energisalg	3 828	259				4 087
Inntekter fra kraftoverføring	3		1 529			1 532
Telekominntekter				355		355
Andre driftsinntekter	10	21	85	453	50	619
<b>Sum driftsinntekter fra kundekontrakter</b>	<b>3 841</b>	<b>280</b>	<b>1 614</b>	<b>809</b>	<b>50</b>	<b>6 593</b>
<b>Tidspunkt for overføring av varer og tjenester</b>						<b>Sum</b>
Kortsiktige kundekontrakter	3 841	3	55	268		4 167
Langsiktige kundekontrakter		277	1 559	540	50	2 426
<b>Sum driftsinntekter fra kundekontrakter</b>	<b>3 841</b>	<b>280</b>	<b>1 614</b>	<b>809</b>	<b>50</b>	<b>6 593</b>

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

Beløp i mill. kr

<b>Inntekter fra kundekontrakter</b>						<b>Sum</b>
Inntekter fra kundekontrakter	3 841	280	1 614	809	50	6 593
Konserninterne inntekter	0		30	155	232	418
Elimineringer og andre inntekter	2 335	0	114	-118	-229	2 101
<b>Sum brutto driftsinntekter</b>	<b>6 176</b>	<b>280</b>	<b>1 758</b>	<b>846</b>	<b>53</b>	<b>9 111</b>

**Note 3: Inntekter fra kundekontrakter, frts.**

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter:

Beløp i mill. kr.

<b>3.kvartal 2022</b>	<b>Vannkraft</b>	<b>Ny Energi og Industrielle partnerskap</b>	<b>Nett</b>	<b>Elektrifisering og Teknologi</b>	<b>Annet</b>	<b>Sum</b>
<b>Segment</b>						
Inntekter fra energisalg	8 919	323		170		9 412
Inntekter fra kraftoverføring	0		1 478			1 479
Telekominntekter				337		337
Andre driftsinntekter	25	18	53	412	47	556
<b>Sum driftsinntekter fra kundekontrakter</b>	<b>8 944</b>	<b>342</b>	<b>1 532</b>	<b>920</b>	<b>47</b>	<b>11 785</b>
<b>Tidspunkt for overføring av varer og tjenester</b>						<b>Sum</b>
Kortsiktige kundekontrakter	8 944	3	29	318		9 293
Langsiktige kundekontrakter		339	1 503	603	47	2 491
<b>Sum driftsinntekter fra kundekontrakter</b>	<b>8 944</b>	<b>342</b>	<b>1 532</b>	<b>920</b>	<b>47</b>	<b>11 785</b>

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

Beløp i mill. kr.

<b>Inntekter fra kundekontrakter</b>						<b>Sum</b>
Inntekter fra kundekontrakter	8 944	342	1 532	920	47	11 784
Konserninterne inntekter	181	0	17	140	231	568
Elimineringer og andre inntekter	-6 633	-0	-7	-108	-228	-6 976
<b>Sum brutto driftsinntekter</b>	<b>2 492</b>	<b>342</b>	<b>1 541</b>	<b>952</b>	<b>50</b>	<b>5 377</b>

**Note 3: Inntekter fra kundekontrakter, frts.**

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter:

Beløp i mill. kr.

<b>Året 2022</b>	<b>Vannkraft</b>	<b>Ny Energi og Industrielle partnerskap</b>	<b>Nett</b>	<b>Elektrifisering og Teknologi</b>	<b>Annet</b>	<b>Sum</b>
<b>Segment</b>						
Inntekter fra energisalg	12 460	482		199		13 141
Inntekter fra kraftoverføring	0		2 014			2 014
Telekominntekter				452		452
Andre driftsinntekter	29	28	68	571	58	755
<b>Sum driftsinntekter fra kundekontrakter</b>	<b>12 490</b>	<b>510</b>	<b>2 083</b>	<b>1 222</b>	<b>58</b>	<b>16 362</b>
<b>Tidspunkt for overføring av varer og tjenester</b>						<b>Sum</b>
Kortsiktige kundekontrakter	12 490	7	35	369		12 901
Langsiktige kundekontrakter		503	2 047	853	58	3 461
<b>Sum driftsinntekter fra kundekontrakter</b>	<b>12 490</b>	<b>510</b>	<b>2 083</b>	<b>1 222</b>	<b>58</b>	<b>16 362</b>

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

Beløp i mill. kr.

<b>Inntekter fra kundekontrakter</b>						<b>Sum</b>
Inntekter fra kundekontrakter	12 490	510	2 083	1 222	58	16 362
Konserninterne inntekter	199	2	36	191	297	725
Elimineringer og andre inntekter	-4 301	-2	622	-147	-251	-4 079
<b>Sum brutto driftsinntekter</b>	<b>8 388</b>	<b>511</b>	<b>2 741</b>	<b>1 265</b>	<b>104</b>	<b>13 008</b>

#### Note 4 Aktivitet i Eviny-papirer i 3.kvartal 2023

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

Nye sertifikat-/obligasjonslån som er utstedt i perioden

<b>Børsticker</b>	<b>ISIN</b>	<b>Utstedt</b>	<b>Forfall</b>	<b>Pålydende (mill. kr)</b>
Eviny 01	NO0013004572	30.08.2023	30.08.2028	-1000
	NO0013024893	22.09.2023	22.03.2024	-1500

Innfridde sertifikat-/obligasjonslån i perioden

<b>Børsticker</b>	<b>ISIN</b>	<b>Utstedt</b>	<b>Forfall</b>	<b>Pålydende (mill. kr)</b>
BKK 43	NO0010806292	25.09.2017	25.09.2023	448

Endringer i egenbeholdning/utvidelse av EVINY-lån i perioden

<b>Børsticker</b>	<b>ISIN</b>	<b>Pålydende (mill. kr)</b>
BKK40	NO0010794266	-1
BKK48 PRO G	NO0010872948	-40
BKK50 PRO	NO0010861461	-480
BKK51 PRO	NO0010901838	-374

## 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 gir 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 kraftverkens 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	
	30.09.2023	30.09.2022
Kraft netto solgt på termin (TWh)	1,9	4,0
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.