

Årsrapport 2025



eviny

Innhold

Konsernsjefens forord	3
Eviny 2025 kort fortalt og nøkkeltall	4
Styret	7
Ledelse	9
ÅRSBERETNING	10
Del I: Om Eviny	10
Vår virksomhet	11
Vår verdikjede	12
Våre interessenter	13
Vår strategi	14
Styring, risikostyring og internkontroll	16
Del II: Finansielle resultater	18
Hovedtall	19
Definisjon av alternative resultatmål	21
Økonomiske resultater	22
Forretningsområdene	25
Utsikter fremover	30
Del III: Bærekraft	31
Vesentlighetsanalyse og vesentlige tema	32
E1 – Klimaendringer	34
E4 – Biologisk mangfold og økosystemer	45
EU-taksonomien	49
S1 – Egen arbeidsstyrke	53
Mangfold, inkludering og likestilling	56
S2 – Arbeidere i verdikjeden	57
S3 - Berørte lokalsamfunn	59
ÅRSREGNSKAP MED NOTER	62
Eviny-konsernet	63
Eviny AS	127
Erklæring fra styret og konsernsjef	144
Revisors beretning	145
APPENDIKS	149
Nøkkeltall EU-taksonomi	150
Nøkkeltall likestilling	152
Indekser om rapporterte datapunkter innen bærekraft	154



Eviny har i over 100 år utviklet og forvaltet viktige samfunnsverdier basert på Vestlandets unike naturressurser. De neste årene blir avgjørende for å sikre nok kraft og infrastruktur til å gjennomføre den grønne omstillingen regionen trenger. Med erfaring, kompetanse og et sterkt samfunnsoppdrag i ryggen, skal vi bruke det som er bygget gjennom generasjoner til å skape løsninger som gjør Vestlandet bedre rustet for fremtiden.

Årsberetningen er delt inn i tre deler. Den første beskriver vår virksomhet, våre forretningsområder, strategi, styring, internkontroll og rammebetingelser. I del to presenterer vi finansielle resultater, viktige hendelser og fremtidsutsikter. Bærekraftsinformasjon følger i del tre.

Eviny omfattes av utsatt krav til lovpålagt bærekraftsrapportering. Det stilles likevel krav til å redegjøre for bærekraftsforhold i årsberetningen, jf. regnskapsloven § 2-2. Bærekraftskapittelet bygger på utkastene til oppdaterte standarder (ESRS) som ble publisert i desember 2025, og informasjonen er konsolidert etter samme prinsipper som finansiell rapportering. Oppstrøms og nedstrøms verdikjede er vurdert i oppdatering av vesentlighetsanalysen og vesentlige påvirkninger, risiko og muligheter i verdikjeden er rapportert på lik linje med vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter som oppstår i vår egen drift.



Konsernsjefens forord

I møte med en mer usikker fremtid har Evinys samfunnsoppdrag aldri vært viktigere. Internasjonal uro har gjort tilgang på fornybar energi til et spørsmål om vår felles sikkerhet, global oppvarming skjer raskere enn noen gang, og industriens tilgang på ren energi til konkurransedyktige priser er under press. Det er mulig å nå klimamålene, beholde og utvikle ny industri, og bidra til å styrke Europa energisikkerhet - men vi har dårlig tid. Tid er avgjørende om vi skal lykkes med en av vår tids viktigste oppdrag. For å sikre den fornybare energien og nettet som samfunnet trenger i morgen kreves det økt tempo og handling i dag. Eviny skal, og må være en aktør som tar ansvar og går foran, i en tid der tempo og handlekraft blir avgjørende for om vi lykkes.

2025 var et sterkt år for Eviny. Vi leverte et underliggende resultat på over 1,7 milliarder kroner, som er en økning på 247 millioner kroner sammenlignet med i fjor. Det er et tydelig bevis på at målrettet arbeid mot effektiv drift gir resultater, som også kommer samfunnet til gode. Samlet har Eviny har bidratt med over 5 milliarder kroner tilbake til våre eiere gjennom blant annet skatter, avgifter og utbytter i 2025. Bidrag som vi er stolte av å gi tilbake. Solid drift og gode resultat gir også handlingsrom for å kunne investere offensivt i energinfrastruktur som samfunnet er avhengig av.

I løpet av de neste ti årene skal Eviny investere like store verdier som konsernet har bygget opp over de foregående 100 årene. Vår offensive konsernstrategi «100 på 10» setter tydelig retning for hvordan vi skal bidra til å lykkes med en av vår tids største utfordringer, samtidig som vi gir tilbake til felleskapet. De neste ti årene skal vi bygge ut 2,5 TWh ny fornybar energi, utvikle 30 prosent mer effekt, doble nettkapasiteten i vår region og være en pådriver for elektrifisering av transport, der konsernet i dag har lønnsomme satsinger på hurtiglading og landstrøm.

Vi jobber med et historisk løft for vannkraften. I 2025 åpnet vi Tverrelvi kraftverk, det nest største vannkraftverket som ble bygget i Norge i fjor. Kraftverket øker Evinys produksjon med 41 GWh, tilsvarende årlig strømforbruk for 2500 boliger. Neste steg i utviklingen er to planlagte kraftverk i Samnangervassdraget. Disse prosjektene skal bidra til en mer fleksibel kraftproduksjon, slik at en større del av produksjonen kan skje når samfunnet har størst behov for kraft. Våren 2026 planlegger Eviny også å søke konsesjon for enda et prosjekt i Vaksdal kommune. Til sammen vil disse kraftverkene øke produksjonskapasiteten med rundt 500 MW. Dette vil jevne ut pristoppene og kunne halvert prisen i den dyreste timen i 2024.

Vindkraft spiller en viktig rolle for å møte det umiddelbare behovet for mer fornybar energi til en konkurransedyktig pris for industrien. Vi jobber kontinuerlig med å utvikle nye og eksisterende prosjekter på naturens premisser, i tett samarbeid med industrielle partnere og lokale myndigheter. I 2025 har Eviny sendt inn planinitiativ for et nytt prosjekt i Vindafjord og utvidelse av vårt kraftverk ved Guleslettene, som vil kunne bidra med henholdsvis 300 GWh og 175 GWh ny energi. I tillegg er det søkt om konsesjon for et kraftverk på Modalsknuten, som vil kunne utvide vår produksjonskapasitet på Tellenes med om lag 104 GWh.

Vestlandet er en av regionene i Norge der behovet for ny nettkapasitet er størst, og mange industribedrifter står i kø for å koble seg på nettet. I 2025 økte BKK derfor investeringene i nettet med over 30 %. Av nettinvesteringer på 1,1 milliarder kroner gikk om lag halyparten til utvikling av ny nettkapasitet. Økt kapasitet i strømmettet er avgjørende for å omstille industri og tilrettelegge for nye arbeidsplasser i regionen. BKK må øke investeringene betydelig i årene som kommer for å møte fremtidens energibehov og sikre robust strømforsyning i møte med et skjerpet trusselbilde .

Eviny har de siste årene bygget opp et av de meste omfattende ladenettverkene i Norden. I 2025 ble vi den neste største hurtigladeaktøren i Skandinavia, med om lag 2 700 ladepunkt i drift og 75 millioner kroner i EBITDA. Hurtiglading har utviklet seg til å bli en sentral del av virksomheten vår, som er godt posisjonert for videre vekst ved å være fremst på teknologi og å holde kostnadene lavere enn konkurrentene. På samme tid kan Plug vise til god vekst i utvikling av landstrøm for maritim transport, hvor vi jakter videre vekstmuligheter både i Norge og i Europa.

Jeg er stolt av mine 1100 kolleger som sammen har levert sterke resultater og store løft for å kutte utslipp raskere og sikre infrastrukturen for fremtiden som samfunnet er avhengig av. Alle våre forretningsområder har fortsatt den positive utviklingen og har levert bedre resultater enn året før – et resultat av målrettet arbeid over tid.

Vi går inn i 2026 med en robust økonomi, en god prosjektportefølje og et sterkt lag som står på for samfunnet hver eneste dag. Vi skal fortsette å utvikle mer fornybar energi, mer effekt, mer strømmett og mer infrastruktur som samfunnet trenger for å kutte utslipp raskere. Slik skaper vi verdier for felleskapet, for kundene våre, og for regionen som vi er en del av.

Eviny 2025 kort fortalt

Eviny er et av Norges største energi- og teknologikonsern. Vi jobber med fremtidens løsninger for produksjon og distribusjon av klimavennlig energi, og for at det skal bli mulig å ta den fornybare kraften i bruk overalt.

I over 100 år har vi bygget verdier, kompetanse og arbeidsplasser på Vestlandet. Oppdraget vårt er fortsatt å møte samfunnets behov for energi. I dag står Vestlandet overfor mangel på både energi og nettkapasitet, og Eviny er godt rustet til å bidra til løsningene som trengs i omstillingen til et mer elektrifisert samfunn.

Eviny er en av Norges største produsenter av vann- og vindkraft, med en gjennomsnittlig årlig produksjon på rundt 10 TWh fornybar energi. Vårt nettselskap, BKK, er blant landets største distributører av strøm, med om lag 272 000 kunder og et omfattende strømmnett.

Vi bygger og drifter ladestasjoner i Norge, Sverige, Danmark og Tyskland for over 860 000 elbil-kunder, og leverer landstrømanlegg for maritim transport, blant annet i Skottland. Konsernet har i tillegg virksomhet innen telekommunikasjon og fjernvarme.

Vi produserer fornybar energi til

598 000

norske hjem*

Vi distribuerer fornybar energi til

273 000

nettkunder

Vi lader elbilene til våre

860 000

ladekunder

Vi leverer fjernvarme til

1 065

bygg

Vi leverer fiber til over

70 000

kunder**

I 2025 bidro Eviny med

5,2 mrd.

til samfunnet***

*) Basert på gjennomsnittlig årlig strømforbruk på 16.000 kWh.

**) 68 000 privatkunder og 3500 bedriftskunder

***) Tallet inkluderer skatter, avgifter, personalkostnader og avsatt utbytte til våre eiere.



Foto: Anita Jonsterhaug Vedå

Finansielle nøkkeltall

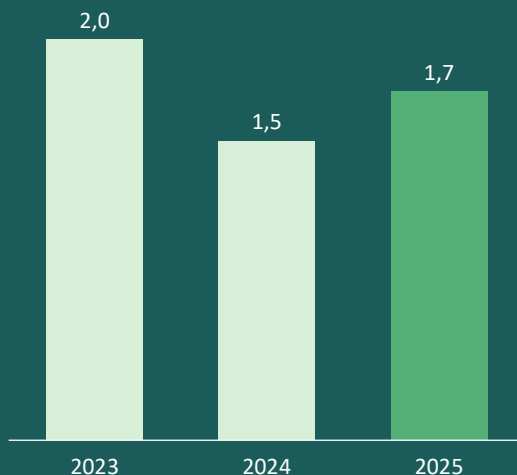
Resultater

Underliggende konsernresultat

Milliarder kroner

Underliggende konsernresultat endte på 1,7 mrd. kroner, som er 0,25 mrd. kroner høyere enn i 2024. Hovedårsaken er positiv resultatutvikling i vannkraft, nett og telekom.

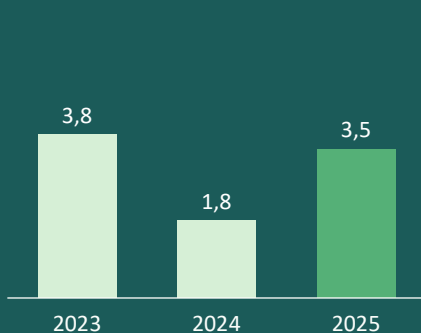
1,7



Årsresultat

Milliarder kroner

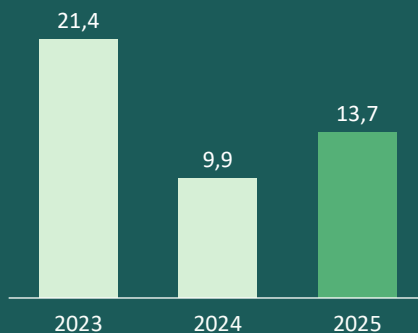
Konsernresultatet i 2025 er 3,5 mrd. kroner, som er 1,7 mrd. kroner høyere enn i 2024. Resultat etter skatt er hovedsakelig økt grunnet regnskapsmessig gevinst knyttet til omstrukturering av telekomvirksomheten.



Avkastning på anvendt kapital

%

Avkastning på anvendt kapital endte på 13,7 %, som er 3,8 prosentpoeng høyere enn i 2024.

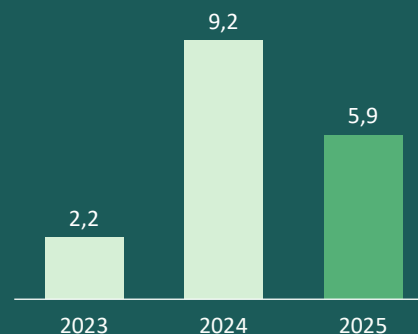


Finansiell stilling og kontantstrøm

Investeringer

Milliarder kroner

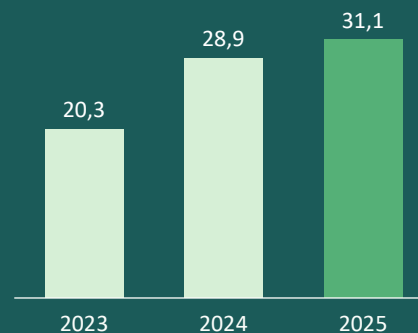
Totale investeringer i varige driftsmidler endte på 5,9 mrd. kroner, som er 3,4 mrd. kroner lavere enn i 2024. Hovedårsaken til nedgangen er oppkjøpet av vindkraftanleggene Tellenes og Guleslettene i fjor.



Anvendt kapital

Milliarder kroner

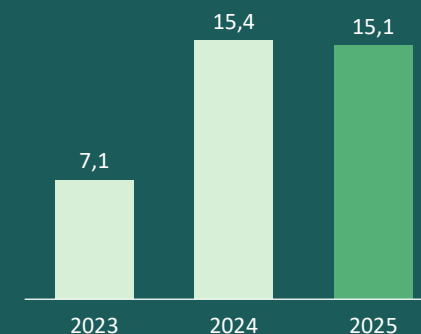
Anvendt kapital endte på 31,1 mrd. kroner, som er 2,2 mrd. kroner høyere enn i 2024.



Netto rentebærende gjeld

Milliarder kroner

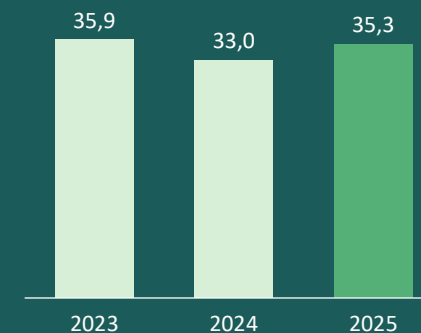
Netto rentebærende gjeld (brutto rentebærende gjeld fratrukket mest likvide omløpsmidler) endte på 15,1 mrd. kroner, som er 0,3 mrd. kroner lavere enn i 2024.



Egenkapitalandel

%

Egenkapitalandelen endte på 35,3 %, som er 2,3 prosentpoeng høyere enn i 2024.

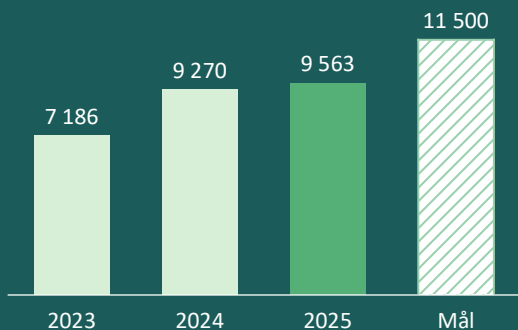


Klima og miljø

Netto kraftproduksjon

Vann, vind og termisk, GWh

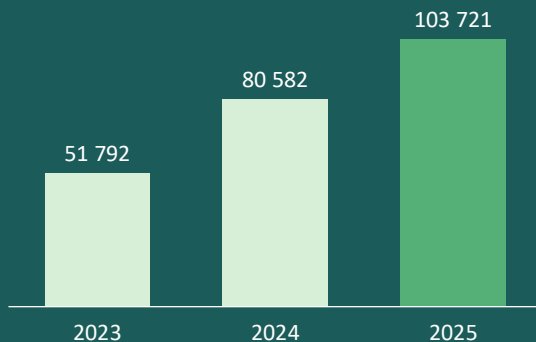
De neste ti årene skal vi øke årlig produksjon med 2,5 TWh. I 2025 økte vi produksjonen med 293 GWh sammenlignet med året før.



Unngåtte utslipp

Tusen tonn CO₂-ekvivalenter

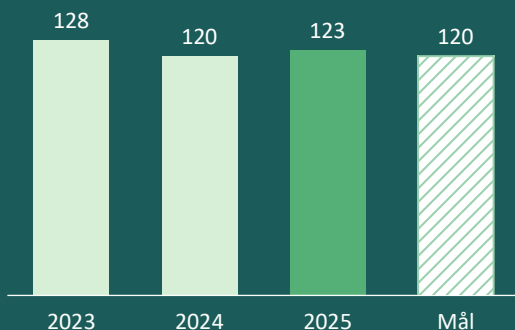
I 2025 har elektrifiseringssatsingene levert 109 GWh energi til våre kunder og muliggjort unngåelse av utslipp tilsvarende 103 721 tonn CO₂-ekvivalenter.



Ny tilknyttet kapasitet

MW

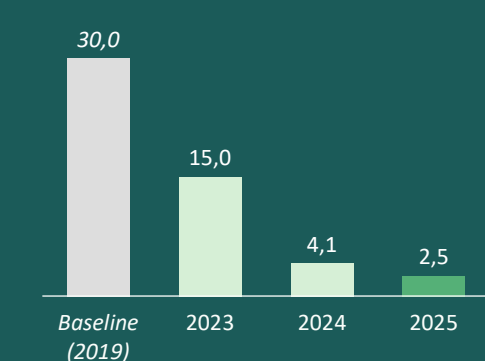
Stor forbruksvekst i vår region krever mye mer nett. Behovet for økt nettkapasitet til utvikling av ny industri fører til at det må investeres mye i nettet i årene fremover.



Direkte klimagassutslipp (scope 1)

Tusen tonn CO₂-ekvivalenter

Direkte utslipp er redusert med 39 % fra 2024, dette som følge av redusert SF6-utslipp (-1140 tCO₂), elektrifisering av bilpark (-580 tCO₂) og redusert dieselforbruk (-133 tCO₂). Fra 2019 er direkte utslipp redusert med 92 %.

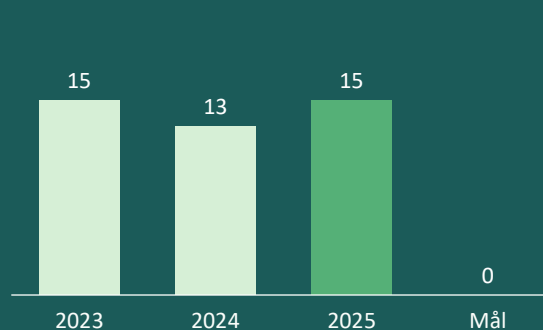


Sosiale forhold

Interne personskader

Antall H1- og H2-skader

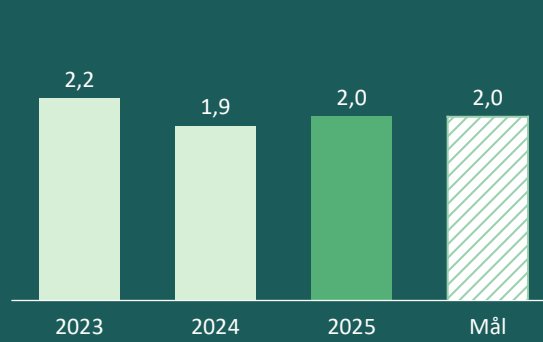
Antall skader blant våre ansatte gikk opp fra 13 til 15 i 2025. Eviny utfører risikofylt arbeid. God risikoforståelse og evne til å håndtere risiko er avgjørende for å unngå skader.



Forsyningsikkerhet

Gjennomsnittlig antall avbrudd per kunde

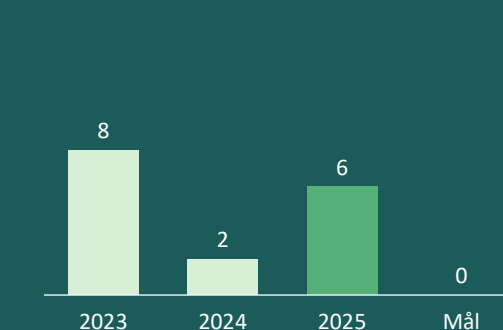
Stabil strømforsyning er avgjørende for kundene og samfunnet, og i 2025 var gjennomsnittlig antall avbrudd akkurat innenfor målsetningen på 2.



Eksterne personskader

Antall H1- og H2-skader

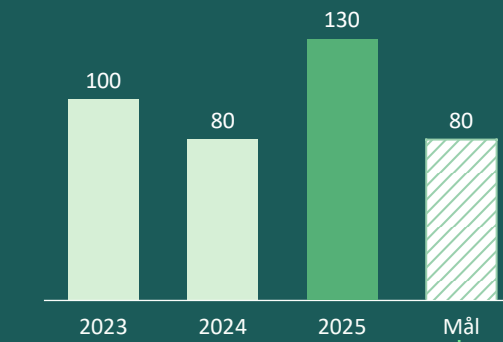
Antall skader blant arbeidere som jobber på våre lokasjoner gikk opp i 2025. God oppfølging av leverandører i prosjekt er viktig for å unngå hendelser.



Forsyningsikkerhet

Gjennomsnittlig avbruddstid per BKK-kunde, min.

Ekstremværet «Amy» sto for rundt 60 minutter av avbruddstiden i 2025. Uten den ville utetiden vært innenfor målsetningen med 70 minutter.



Styret i Eviny AS

Styret i Eviny AS på Matre 27. mars 2025

Fra venstre: Arvid Andenæs (observatør), Lisa Nord Hopland (vara), Karl Erik Kjelstad (styreleder), Kamilla Bjørnsen, Erik Spildo, Hilde Moland Fanebust, Hilde Drønen, Kristin Steinfeldt-Foss, Lars Bjarne Hellandsjø, Thor Olav Thorsnes Egeland, Dag Smædbold, Sigrid Brattabø Handegard, Henrik Sættness og Usman Imtiaz var dessverre ikke til stede da bildet ble tatt.

Foto: Helge Skodvin



Karl Erik Kjelstad (f. 1966)

Styreleder (2025), *Bergen kommune*

Stilling: Konsernsjef Akastor ASA

Styreverv: Norconsult ASA, Backe AS, HMH Inc., DDW Offshore AS, NES Fircroft Ltd

Utdanning: Sivilingeniør Marine Engineering NTNU, AMP Harvard Business School

Arbeidserfaring: Prosjektleder TTS International, Principal Consultant PA Consulting, konsernsjef Aker Yards ASA, konserndirektør Aker ASA, konserndirektør Aker Solutions ASA, konsernsjef Akastor ASA

Dag Smedbold (f. 1962)

Styremedlem (2021), *Statkraft*

Stilling: Leder Strategic Operations i Statkraft, Norden.

Styreverv: Styremedlem: Eviny AS

Utdanning: Sivilingeniør Marin Teknologi NTNU

Arbeidserfaring: Flere direktørstillinger i Statkraft innen operativ drift og prosjekter, nasjonalt og internasjonalt; Styremedlem: SFE Produksjon

Kamilla Bjørnsen (f. 1992)

Styremedlem (2024). *Arbeidstakerrepresentant*

Stilling: HMS-rådgiver i BKK. Ansatt siden 2012.

Styreverv: nestleder EL- og IT-styret BKK, styremedlem E-verkenes fagforening Vestlandet, EL- og IT-forbundet,

Utdanning: Industrimekaniker

Arbeidserfaring: Eviny fornybar: Industrimekaniker, tidl. hovedtillitsvalgt og styremedlem, HMS-ressurs

Arvid Andenæs (f. 1954)

Observatør (2019), *Kommunene i Sunnfjord og Ytre Sogn*

Styreverv: Styreleder: Bravo Seafood;

Styremedlem: Hotel Loenfjord, Hotel Alexandra

Utdanning: Siviløkonom, Master MBA

Arbeidserfaring: Sparebanken Sogn og Fjordane:

Daglig leder; Danske Bank: Regiondirektør; Styreleder: Sunnfjord Energi, Sparebankforeningen i Norge, Gulen-skyss. Styremedlem: SFE, Innovasjon Norge

Henrik Sætness (f. 1972)

Styrets nestleder (2020), *Statkraft*

Stilling: Konserndirektør for konsernutvikling, Statkraft AS

Styreverv: Styreleder: FME NTRANS.

Styremedlem: Oslo Energy Forum,

Utdanning: Sivilingeniør Industriell Økonomi NTNU

Arbeidserfaring: Statkraft: Direktør konsernstrategi, Direktør for Strategisk analyse og utvikling i forretningsområdet Marked; Navita Systems: Konserndirektør; Norsk Hydro: Ulike lederstillinger innen energihandel

Hilde Drønen (f. 1961)

Styremedlem (2025), Medlem Revisjonsutvalget

Bergen Kommune

Stilling: Selvstendig næringsdrivende, rådgiver

Styreverv: Styreleder: Austevoll kraftlag SA,

Styremedlem: Bergen Havn AS, BW Energy Ltd, Langøy

Laks AS, Sport Outlet Holding AS,

Utdanning: MBA NHH, bachelor BI, juridisk grunnfag

Arbeidserfaring: Finansdirektør: DOF Group ASA, Bergen Yards AS. Konserncontroller: Møgster gruppen.

Styreerfaring: Beerenberg AS, Statkraft AS, Noreco ASA, Sevan Marine ASA, Tide ASA m.m.

Hilde Moland Fanebust (f. 1984)

Styremedlem (2024), *Arbeidstakerrepresentant*

Stilling: Konstituert CTO, Eviny AS

Styreverv: Styremedlem: Eviny AS

Utdanning: Bachelor Informasjonsvitenskap UiB, fagbrev IKT-driftsfag

Arbeidserfaring: Eviny AS: Konsulent IT, rådgiver IT, teamleder, avd.leder IT, seksjonsleder IT

Thor Olav Thorsnes Egeland (f. 1986)

Styremedlem (2025), *Statkraft*

Stilling: Managing Director, Statkraft Ventures

Styreverv: Eviny AS

Utdanning: Master i Finance and Economics, Warwick Business school, Bachelor samfunnsøkonomi, UiB

Arbeidserfaring: Statkraft: VP Portefølje Norden, Equinor Ventures: leder for investeringer i fornybar energi, Equinor: internasjonal forretningsutvikling
Styreerfaring: Beam, eSmart Systems, Oxford PV (observatør), SkySpecs (observatør)

Lars Hellandsjø (f. 1967)

Styremedlem (2022), *Landkommunene*

Stilling: Daglig leder, Skipavika Næringspark; Daglig leder, Skipavika Terminal

Styreverv: Styreleder: Brandangersund Invest, Kvantum; Styremedlem: Skiga, Sogn Datasenter

Utdanning: Bedriftsøkonom, div lederkurs Forsvaret

Arbeidserfaring: Wergeland-Halsvik: Daglig leder; Voith Mongstad: Direktør; Redningsselskapet: President; Styreleder: Aksello, Nordhordaland Næringslag; Styremedlem: Innovasjon Norge

Erik Spildo (f. 1965)

Styremedlem (2024), *Arbeidstakerrepresentant*

Stilling: Seniorrådgiver, ansatt siden 1995

Styreverv: Styreleder Tekna bedriftsgruppe Eviny

Utdanning: Cand. Scient. Informatikk UiB

Arbeidserfaring: Eviny: Divisjonssjef, seksjonssjef, senioringeniør, avdelingsingeniør

Kristin Steinfeldt-Foss (f. 1964)

Styremedlem (2022), Leder Revisjonsutvalget
Statkraft

Stilling: Seniorrådgiver Eierskap, Statkraft AS

Styreverv: Styremedlem: Å Energi AS, Alliance Venture Polaris AS, Eika Boligkreditt AS

Utdanning: Siviløkonom, NHH

Arbeidserfaring: Dyno Industrier AS: Visefinanssjef, Statkraft AS: Leder skatteavdeling, Direktør Industriell Eierskap, Styremedlem: Skagerak Energi AS, Istad AS, Proventure Seed AS

Sigrid Brattabø Handegard (f. 1963)

Styremedlem (2025), *Vestland Fylkeskommune*

Stilling: Leder Næringsutvalet, Vestland fylkeskommune

Styreverv: Styreleder: Folgefonna Nasjonalpark, Husbanken vest, Statskog SF, diverse samferdselstyrer, Sentralstyret SP

Utdanning: Helsefag, tillegg i økonomi og administrasjon

Arbeidserfaring: Samfunnsutvikler, Ordfører, Politisk rådgiver i Stoltenberg 2 regjeringen, Kommunikasjonsrådgiver/ Driftsoperatør Bremnes Seashore

Usman Imtiaz (f. 1990)

Styremedlem (2022), Medlem revisjonsutvalget

Arbeidstakerrepresentant

Stilling: Avdelingsleder Team Bergen sentrum, ansatt siden 2011

Styreverv: Styremedlem: Likestillingsutvalget EL og IT distrikt Vestland

Utdanning: Fagskoleingeniør, Elkraft

Arbeidserfaring: BKK: Energimontør



Konsernledelsen



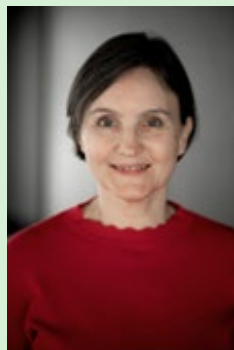
Ragnhild Janbu Fresvik
Konsernsjef

Ragnhild Janbu Fresvik (f. 1980) begynte i Eviny i 2023. Hun er siviløkonom fra Norges Handelshøyskole. Ragnhild er medlem av Hovedstyret i Norges Bank. Tidligere har hun vært investeringsdirektør i Grieg Gruppen, daglig leder i Grieg Maturitas og konserndirektør for bedriftsmarkedet i Sparebanken Vest. I tillegg har hun erfaring fra bl.a. Boston Consulting Group og Software Innovation.



Øystein Fossen Thorud
Konserndirektør Økonomi & finans

Øystein Fossen Thorud (f. 1984) begynte i Eviny i 2023. Tidligere har han vært strategi- og transaksjonsrådgiver i PwC, med særlig fokus på selskaper innen energiområdet. Tidligere har Øystein også jobbet i Norsk Hydro. Øystein har en mastergrad i økonomi og administrasjon med spesialisering i finans og en mastergrad i regnskap og revisjon fra Norges Handelshøyskole.



Sonja Chirico Indrebø
Konserndirektør Vannkraft

Sonja Chirico Indrebø (f. 1969) begynte i Eviny i 2024. Hun har over 20 års erfaring fra Equinor, hvor hun bl.a. har vært leder for selskapets satsing på flytende havvind, ansvarlig for strategi & innovasjon for fornybarområdet samt konsernleder for IT. Sonja har også ledet havvindselskapet Corio Generation sin internasjonale satsing på flytende havvind. Hun er styremedlem i GC Rieber og SKL. Sonja er utdannet sivilingeniør i elektro.



Kristin Aadland
Konserndirektør Nett

Kristin Aadland (f. 1973) startet i Eviny i 2013. Hun er utdannet siviløkonom ved NHH, har en executive master fra NHH i omstilling, innovasjon og endringsledelse, samt en master of management innen ledelse fra BI. Aadland har tidligere jobbet med strategi og styring i DNB, som CFO i Inwido Norge og som konserndirektør for entreprenør og marked i Eviny.



Arne Andreas Riisnes
Konserndirektør Ny energi og Industrielle partnerskap

Arne Andreas Riisnes (f. 1982) begynte i BKK AS i 2008 som trainee. Han kjenner konsernet godt gjennom mange ulike roller i sin tid i Eviny. Han har bl.a. ledet flere større energiprosjekter, jobbet med forretningsutvikling, samt kjøp og salg og fusjonering av ulike virksomheter. Han er styreleder i Eviny Termo og styremedlem i Tafjord. Arne Andreas har en mastergrad i samfunnsgeografi fra Universitetet i Bergen.



Ingrid von Streng Velken
Konserndirektør Elektrifisering og Teknologi

Ingrid von Streng Velken (f. 1982) begynte i Eviny i 2013. Hun har hatt flere roller i Eviny-konsernet, både i BKK, ansvaret for konsernstrategi og innovasjon samt videreutvikling av vekstsatsinger innen elektrifisering. Ingrid er utdannet sivilingeniør fra NTNU innen industriell økonomi, med energi og miljø som teknisk fagretning. Hun har erfaring fra Boston Consulting Group som prosjektleder og "global manager" for bærekraft. Hun er styremedlem i Nysno Klimainvesteringer



Johannes Namstad Dobson
Konserndirektør Stab

Johannes Namstad Dobson (f. 1985) begynte i Eviny i 2023. Han kommer fra stillingen som direktør for samfunnskontakt i Kongsberg Gruppen ASA, og har tidligere erfaring fra Elkem ASA, Sparebanken Vest og Dinamo Kommunikasjon. Han har studert kommunikasjonsledelse ved Handelshøyskolen BI og handelshøyskolen i Århus, og har i tillegg en befalsutdanning fra Forsvaret.



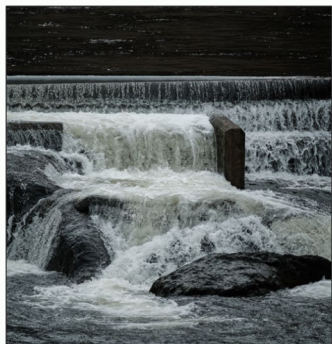
Om Eviny

Årsberetning del I



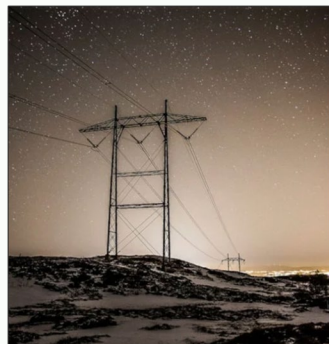
Vår virksomhet

Eviny er et energi- og infrastrukturselskap med røtter og hovedtyngde av virksomheten på Vestlandet. Vi produserer, omsetter og overfører elektrisk kraft, og har i tillegg virksomhet innen fiberinfrastruktur, fjernvarme og tjenester innen elektrifisering av transport og havner. De senere årene har vi etablert oss innen hurtiglading i Tyskland, Sverige og Danmark, samt et landstrømanlegg i Skottland. Eviny har hovedkontor i Bergen og eies av Statkraft, 17 kommuner i Vestland fylke, samt Tyneses Kraftlag AS og Etne Elektrisitetslag AS. Eviny har eierandeler i en rekke av de større kraftselskapene i landsdelen. Konsernet er organisert med Eviny AS som morselskap og fire forretningsområder.



Vannkraft

Forretningsområdet Vannkraft består av selskapet Eviny Fornybar og Fossheim Energiverk. Utbygging og drift av vannkraftverk har vært Eviny sin kjernevirksomhet fra starten. Selskapets hovedaktivitet er å produsere og omsette kraft i engrosmarkedet. En av våre viktigste oppgaver er å skape merverdi av vannet, og i dag er verdien av fornybar og regulert energi større enn noensinne. Vi har en verdibasert forvaltning av våre anlegg, dette innebærer drift, vedlikehold, opprustning, utvidelse og redesign. Vi har 39 vannkraftverk der vi eier minst 50 %. I tillegg har vi eierandeler i flere andre kraftverk på Vestlandet. Med en årlig produksjon på 8 TWh i snitt, er vi en av Norges største kraftprodusenter. Vi leter stadig etter muligheter for opprustning og utvidelser av våre anlegg. Fremover ligger det store verdier i optimal utnyttelse av vannet, og vi utforsker muligheter for å øke vår reguleringsevne.



Nett

Forretningsområdet Nett består av selskapet BKK. Selskapets virksomhet omfatter eierskap og drift av vårt strømmnett og fremtidsrettet utbygging i takt med grønn omstilling og vekst på Vestlandet. Med om lag 270 000 kunder og et strømmnett på ca. 22 500 kilometer, er vi en av Norges største distributører av elektrisk energi med en offensiv vekststrategi på Vestlandet. Kraftleveringen i BKKs nettområde utgjorde 10,1 TWh i 2025. For å sikre stabil strømforsyning driver BKK kontinuerlig vedlikehold av kraftledninger og anlegg, og vår leveringssikkerhet ligger stabilt på 99,99 %. Eierskap, drift og bygging av strømmnett er en monopolvirksomhet som er regulert av Reguleringsmyndigheten for energi (RME). RME fastsetter rammene for nettselskapenes virksomhet, deriblant hvor mye vi kan ta inn i nettleie. BKKs nettleie bidrar til god utnyttelse av nettet og er felles for hele forsyningsområdet.



Ny energi og industrielle partnerskap

Forretningsområdet Ny Energi og industrielle partnerskap ble etablert i 2023 for å spisse satsingen på utvikling av ny fornybar energiproduksjon fra vind, sol og termiske energiløsninger. Forretningsområdet har to vindkraftanlegg med årlig produksjon på 1,2 TWh, og skal bidra til å realisere Eviny sine strategiske ambisjoner om 2,5 TWh ny fornybar energiproduksjon i løpet av det neste tiåret. På den måten ønsker vi å bidra til å skape verdier for våre eiere og regionale ringvirkninger gjennom en offensiv tilnærming til utvikling av ny fornybar energi og nye forretningsmuligheter. Forretningsområdet skal også bidra til lokale energiløsninger innenfor bl.a. termisk energi gjennom Eviny Termo, som skal ta et utvidet ansvar for kundens energiløsninger. I tillegg inngår forvaltning av eierskap i tilknyttede selskap.



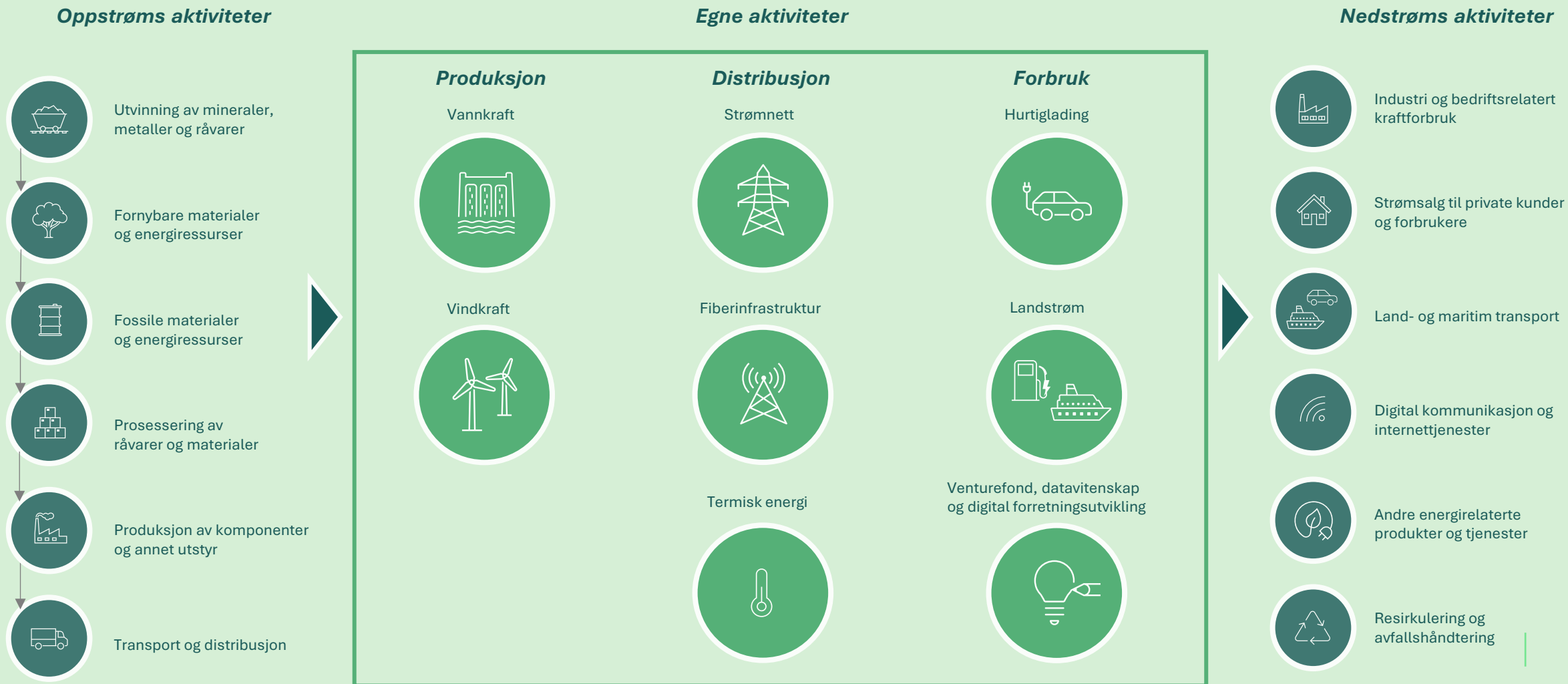
Elektrifisering og teknologi

Forretningsområdet Elektrifisering og teknologi består av ulike selskap og satsinger innen hurtiglading av lett- og tungtransport, landstrøm for maritim sektor, digitale kommunikasjonsløsninger, datavitenskap og digital forretningsutvikling. I tillegg inneholder porteføljen Eviny's venturefond som investerer i oppstart- og vekstselskaper, og flere tidligfase-satsinger innen elektrifisering. Forretningsområdet skal bidra til kommersiell og effektiv skalering av validerte satsinger i hurtigvoksende markeder, og verdimaksimerende utvikling av etablerte satsinger. Elektrifisering og teknologi består av selskapene Eviny Elektrifisering, Eviny Fiber, Eninvest, Plug, Eviny Ventures, Eviny Marked og Prelect. I 2025 ble Eviny Mobil Energi, selskapet for mobile energiløsninger for byggeplasser, og entreprenørselskapet Eviny Solutions solgt.



Vår verdikjede

Figuren under viser vår verdikjede og forretningsmodell. Som et kraftselskap som produserer strøm fra vann- og vindkraft, distribuerer strøm og fiber og tilbyr elektrifiseringsløsninger, er vi avhengige av leverandørene våre for å kunne levere på vår strategi og utnytte de fornybare ressursene vi har konsesjon til å forvalte. I samarbeid med våre nøkkelleverandører innen entreprenørtjenester og leverandører av utstyr og komponenter sikrer vi pålitelig drift.



Våre interesser

Eviny har mange interesser som berøres av vår virksomhet, blant annet kunder, eiere og långivere, ansatte, myndigheter, lokalsamfunn, leverandører, samarbeidspartnere, interesseorganisasjoner og media. Vi er opptatt av å være åpne og tilgjengelige. Dialog med interessentene gir oss verdifulle innspill i ulike deler av virksomheten.

Ansatte, arbeidere i verdikjeden og lokalsamfunn regnes som interesser som er påvirket av vår virksomhet, og deres innspill inngår i vurderinger av våre påvirkninger, risikoer og muligheter. Dette er særlig relevant i prosjekter med lokal påvirkning, hvor dialog bidrar til å belyse behov og eventuelle avbøtende tiltak.

Interessenthåndtering skjer i ulike deler av konsernet og tilpasses selskap, tema og prosjekt. For å sikre oversikt gjennomføres det årlig en felles oppdatering av interessent- og vesentlighetsanalysen, som oppsummerer sentrale innspill og forventninger på tvers av virksomheten.

Vår oppdaterte konsernstrategi fra 2024 er utviklet med innsikt fra flere av våre interesser. Dette gjelder blant annet behov for kapasitet i energisystemet, samarbeid lokalt og ansvarlige leverandørkjeder. Disse perspektivene inngår i vurderinger som gjøres i planlegging og gjennomføring av relevante tiltak fremover.

Styret og konsernledelsen får informasjon om interessentenes synspunkter gjennom kvartalsrapporter, vesentlighetsvurderinger og strategiprosesser, samt ved øvrig dialog. Arbeidstakerrepresentanter inngår i disse prosessene. Dette bidrar til at relevante innspill tas med i vurderinger av virksomhetens påvirkninger, risikoer og muligheter.

	Kunder	Eiere, investorer og långivere	Ansatte	Myndigheter	Lokalsamfunn	Leverandører	Samarbeidspartnere	Interesseorganisasjoner
<i>Hva de er opptatt av</i>	God kvalitet, høy forsyningsikkerhet og bærekraftig drift	Utbytte og konkurranse-dyktig økonomisk avkastning	Attraktiv arbeidsplass, god HMS og mulighet for kompetanseheving	Etterlevelse av lover, forskrifter og reguleringer	Ansvarlig drift og redusert negativ påvirkning	Likebehandling og forutsigbarhet, etisk gjennomføring av anskaffelser	Samarbeid og aktiv deltagelse, etterlevelse av avtaler og forpliktelser	Ivaretagelse av samfunnsansvaret og hensyn til allmenne interesser
<i>Hvordan vi følger opp innspill</i>	Vi skal tilby gode og konkurransedyktige vilkår, utvikle produkter og tjenester, bidra i overgangen til nullutslipp og kundens egen strategi	Sørge for effektiv risiko- og mulighetsstyring, ansvarlig og bærekraftig drift, HMS, implementering, åpen og korrekt kommunikasjon	Skape trygghet, utviklingsmuligheter, mangfold og likestilling og følge opp bærekraftambisjoner	Bidra med innspill til samfunnsutvikling, ha fokus på fornybar energi og nullutslipp, og ivareta forsyningsikkerhet og beredskap	Vise hensyn gjennom lokal verdiskaping, god informasjon og involvering	Opprettholde og videreutvikle leveranser, informere om fremtidige behov og prosjekter, sette tydelige og ambisiøse krav til bærekraft i anskaffelser	Følge opp profesjonelt, med konstruktiv, faglig og engasjert dialog	Bidra til å redusere negative virkninger, og gi økonomisk støtte der det er relevant
<i>Hvordan vi har dialog</i>	Nettside, sosiale medier, undersøkelser, selvbetjeningsportal og kundesenter	Eiermøter, styremøter, generalforsamlinger og års- og delårsrapporter, styrets melding til eierne, bank- og investormøter	Årlig organisasjonsundersøkelse, arbeidsmiljøutvalg, introduksjonsprogram, løpende dialog og internmøter	Korrespondanse, informasjonstjenester, høringer, møter og systematisk dialog med politikere	Møter med verts- og enkeltkommuner, folkemøter om ny aktivitet og høringsinnspill i relevante planprosesser	Digital portal for leverandøroppfølging, møter, konferanser, seminar, leverandørdager og verifikasjoner/revisjoner	Kunnskapsspredning, møtevirksomhet, omtale i media, workshop, samarbeidsavtaler og direkte dialog	Møter med organisasjoner enkeltvis, deltagelse i ulike samarbeidsforum, konferanser, digital korrespondanse, bransjetreff og sosiale medier





Vår strategi

Vår visjon er «Vi skaper en bærekraftig framtid». Den ligger til grunn for hvordan vi utvikler og forvalter energisystemet i vår region, og hvordan vi bidrar til samfunnets omstilling.

Eviny har vært garantist for energisystemet i regionen i over 100 år, og i flere år har vi gått foran for å tilgjengeliggjøre nullutslippsløsninger for å bidra til omstilling fra fossilt til fornybart. Dette skal vi fortsette med og samtidig bidra aktivt i en nødvendig omstilling av energisystemet som mangler historisk sidestykke.

For å nå klimamålene trengs et tydelig taktskifte: i utbygging av fornybar energi, i kapasitet i strømmettet og i løsninger for elektrifisering. Tempoet må opp. Eviny har et særlig ansvar for å levere det energisystemet regionen trenger, og for å gjøre det tilgjengelig når etterspørselen øker. Derfor lanserte vi i 2024 vår oppdaterte konsernstrategi.

Vi står samtidig overfor et avgjørende tiår for å unngå irreversible klimaendringer og naturtap, med et kort mulighetsvindu for å sikre en levedyktig fremtid for oss og våre fremtidige generasjoner. Et styrket energisystem er avgjørende for å unngå kraftunderskudd og for å realisere grønn industrivekst på Vestlandet. Eviny vil være en drivkraft i denne utviklingen, for regionens verdiskaping, arbeidsplasser og innovasjon.

For at Eviny skal være i posisjon til å gripe muligheter som oppstår i et energimarked i endring, må vi evne å tilpasse oss raskt. Det krever at organisasjonen har en høy omstillingstakt, utvikler teknologiske fortrinn og kontinuerlig forbedrer drift for å styrke handlingsrommet vårt. Vi skal dyrke en kultur som både oppfatter og handler på muligheter raskere enn andre rundt oss, og som sikrer mobilitet og kompetanse på tvers av virksomheten.

Samtidig skal Eviny-konsernet drives på en sunn forretningsmessig basis, med vekt på langsiktig verdiskaping for eierne. Vi skal være blant landets ledende aktører i fornybarnæringen og en drivkraft for utviklingen av fremtidens grønne energi- og infrastruktursystem. Konsernet skal vokse innen kjerneområdene produksjon og distribusjon av kraft, der vi har betydelige fortrinn, og utnytte muligheter som følger av restrukturering i bransjen for å styrke verdiskapingen. Vårt økonomiske hovedmål er å oppnå en langsiktig avkastning på 7 prosent av markedsverdien av konsernets egenkapital.

Effektiv forvaltning og sikker drift av våre anlegg er grunnmuren for denne utviklingen. I over 100 år har vi vært en pådriver for regionens verdiskaping, og vi har et solid fundament som gir oss gode forutsetninger for å bidra til videre utvikling av fornybar energiproduksjon og nettinfrastruktur. Vi er godt posisjonert for videre vekst med validerte nullutslippsløsninger for transport som skal skalere raskt i et voksende marked nasjonalt og internasjonalt.

Eviny's strategi og forretningsmodell tar utgangspunkt i konsernets rolle, ansvar og prioriteringer i energisystemet. Vesentlighetsanalysen bekrefter at de mest sentrale påvirkningene, risikoene og mulighetene vi står overfor er i samsvar med de strategiske retningene vi har valgt. Analysen bidrar til å vurdere hvordan eksterne utviklingstrekk kan påvirke gjennomføringsevnen og robustheten i strategien fremover. Utdypende beskrivelser finnes i bærekraftsseksjonen. Les også mer om konsernstrategiens fire strategiske retninger på neste side.



Vi skal være det mest verdiskapende energi- og teknologikonsernet i et avgjørende tiår for Vestlandet

Eviny skal skape verdi for eierne, samfunnet rundt oss og ansatte. I et energisystem i stor omveltning og hvor marginutvikling og posisjoner skifter raskt, vil vår evne til å se muligheter og trusler raskere enn andre være det som gir oss fortrinn og skaper merverdier.

Vår viktigste eiendel er ikke infrastruktur. Det er menneskene våre som skaper verdier. Skal vi skape verdier, må vi lykkes med å skape en attraktiv utviklingsarena for de som trigges av å jobbe med morgendagens energisystem og verdiskapingen i overgangen til fornybarsamfunnet. Eviny skal være den mest attraktive arbeidsgiveren i vår region for mennesker som drives av å jakte på nye muligheter og kontinuerlig forbedring. Vi skal se trusler og muligheter raskere enn våre konkurrenter, samtidig som vi skal ta ansvar for å utvikle morgendagens løsninger – til det beste for selskapet og samfunnet vi er en del av.

Eviny skal være det mest verdiskapende konsernet på Vestlandet i et definerende tiår for energiomstilling og grønn industrivekst. Gjennom vårt eierskap skal vi være en motor for regional utvikling og skape ringvirkninger for Vestlandet. I overgangen til fornybarsamfunnet ligger det et enormt verdiskapingspotensial for de aktørene som klarer å bevege seg raskt når nye muligheter oppstår. Vår evne til å være en pådriver for utvikling av nye arbeidsplasser i vår region og ta posisjoner i et energisystem i stor omveltning – avhenger av vår evne til å videreutvikle den kapitalbasen vi har og skape verdi som gjør det mulig å løfte nye investeringsmuligheter.

Vi går foran for å sikre mer energi og effekt på naturens premisser

For å realisere klimamålene og omstilling til et lavkarbonsamfunn trenger samfunnet mer fornybar energi. Et energisystem med økt andel uregulerbar produksjon trenger økt fleksibilitet for å håndtere ubalanser mellom produksjon og forbruk. Eviny har et solid fundament og kan ta verdikende posisjoner i energiomstillingen i samfunnet.

Eviny skal være en pådriver for grønn energiomstilling og regional utvikling, og skal i løpet av de neste ti årene realisere 2,5 TWh ny fornybar energi. Vi skal øke vår andel fornybar energiproduksjon i et voksende marked, og utnytte vårt fortrinn for å sikre utvikling av industri. Vi skal gå foran og ta ansvar for å fremskaffe den fornybare energien samfunnet trenger, på naturens premisser hvor vi tar hensyn til sårbar natur og gjør avbøtende tiltak.

Eviny skal ha relevante og konkurransedyktige produksjonsanlegg som maksimerer verdiskaping fra våre energiressurser i et mer presset og volatil kraftmarked. Det krever både effektiv drift og forvaltning av våre anlegg, videreutvikling av vår reguleringsevne, og tilpasning av vår krafthandel for å kapre merverdier utover spotpris i fremtidige fleksibilitetsmarkeder og balansetjenester. Vi skal utnytte nye muligheter som oppstår i samspill med forvaltning av uregulerbar vind og regulerbar vannkraft.

Vi tar ansvar for grønn vekst og industriutvikling for Vestlandet

Vestland fylke er det største utslippsfylket i Norge, men også det største eksportfylket i landet og den kraftkrevende industrien på Vestlandet er viktig for regionen, nasjonen og omverdenen. Det grønne skiftet gir store muligheter for grønn verdiskaping og nye vekstnæringer, men krever tilgang til mer fornybar energi og nettinfrastruktur. Statnett er tydelige på at Vestlandet er regionen hvor nettutvikling haster mest. Dersom industri og øvrig næringsliv i vår region ikke får dekket sitt behov for mer fornybar energi, vil resultatet være redusert verdiskaping og tap av arbeidsplasser.

Eviny skal lede an og være en pådriver for den elektrifiseringen av Vestlandet som industrien og regionen er avhengig av for å nå klimamål og tilrettelegge for nye grønne industriarbeidsplasser. I løpet av de neste ti årene skal vi sammen med Statnett bidra til å doble nettkapasiteten i vår region for å møte kundebehov. Vi skal ta ansvar og arbeide aktivt sammen med Statnett, kommuner, fylkeskommune og industrien for å utvikle energisystemet i vår region til å bli et konkurransefortrinn.

Vi skal utforske hvilke muligheter som ligger i å utnytte eksisterende infrastruktur bedre enn i dag. Vi skal være ledende på verdiuttak fra teknologiinvesteringer ved å bruke innsikt om kapasitet og tilstand til å optimalisere driftskostnader, tekniske løsninger og investeringsbehov. Vi skal ta en aktiv rolle som energikoordinator for å forstå kundebehovene bedre, løse dem på mer kreative måter og være en pådriver for fremvekst av markedsplasser for fleksibilitet.

Vi skaper resultater ved å bidra til å realisere klimamålene

Eviny skal bidra til å realisere klimamål og muliggjøre overgangen til et nullutslippssamfunn gjennom en klimarobust portefølje som støtter klima- og naturpositiv omstilling. Vi skal utvikle, eie og drifte infrastruktur for nullutslippsløsninger, og være en aktiv pådriver for elektrifisering av land- og maritim transport. Som industriell eier skal vi sikre effektiv og lønnsom skalering og verdimaksimerende utvikling i hurtigvoksende markeder, i samarbeid med komplementerende partnere.

Eviny skal sikre en klima- og naturrobust selskapsportefølje. Dette innebærer at selskap i porteføljen skal gjennomføre utslippsreduksjoner for å bidra til å begrense global oppvarming, stanse og reversere tap av naturmangfold i henhold til naturavtalen, tilpasse virksomheten for å møte klima- og naturrisiko, og fremme bærekraftig utvikling i tråd med FN's bærekraftsmål. Våre selskap skal bidra til en positiv effekt på klimasystemet gjennom å sikre fornybar energi og nullutslippsløsninger som muliggjør overgangen til fornybart. Dette skal oppnås innenfor planetens tålegrense ved å unngå tap av natur.



Styring, risikostyring og internkontroll

Styring

Styret i Eviny består av tolv medlemmer og én observatør. Inntil åtte av medlemmene velges av generalforsamlingen, hvorav Statkraft utpeker fire medlemmer, Bergen kommune to medlemmer og landkommunene og Vestland fylkeskommune ett medlem hver. De ansatte velger fire representanter. Ved ekstraordinær generalforsamling 16. januar 2025 ble det valgt nye styremedlemmer, inkludert ny styreleder. Styrets revisjonsutvalg (RU) består av tre medlemmer: én representant fra Statkraft, én eierkommune-representant og én arbeidstakerrepresentant. Ingen av styrets medlemmer inngår i konsernledelsen. Fire av styremedlemmene er ansattrepresentanter og anses derfor ikke fullt ut uavhengige av selskapet. Styret består av fem kvinner og syv menn, tilsvarende en kvinneandel på 42 prosent. I RU er kvinneandelen 67 %.

Kompetanse innen fornybar energi, energidistribusjon, regional utvikling, styring, risikohåndtering og bærekraft er ivarettatt gjennom styrets og ledelsens brede erfaring fra energibransjen, offentlig forvaltning, økonomi, HMS og operativ ledelse. Styret vurderer jevnlig om kompetansen er tilstrekkelig for å håndtere identifiserte vesentlige risikoer og muligheter, og behov for opplæring eller kompetanseutvikling følges opp løpende.

I 2025 avholdt styret syv ordinære styremøter. I tillegg til saker om god og sikker drift har styret behandlet temaer knyttet til HMS, risikostyring, bærekraft og strategisk utvikling. Revisjonsutvalget forbereder styrets behandling av internkontroll, risikostyring, regnskaps- og bærekraftsrapportering.

Foretaksstyringen i Eviny er organisert for å realisere konsernets langsiktige mål og sikre effektiv utnyttelse av konsernets ressurser. Styringen bygger på selskapets vedtekter, visjon, verdier og styringsprinsipper. Styret har vedtatt at konsernet skal følge [Den norske anbefalingen om eierstyring og selskapsledelse](#) så langt dette er hensiktsmessig innenfor de rammer som konsernets organisasjonsform og eierskap setter. Beslutningsstrukturen følger aksjelovens regler. Styret og generalforsamling har kun rådgivende utvalg. Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse publiseres på eviny.no. Det er tegnet ansvarsforsikring for styrets medlemmer og daglig leder.

Konsernledelsen fastsetter mål og rammer på konsernnivå, og selskapsledelser etablerer egne tiltak og resultatindikatorer basert på disse. Ledere følger opp måloppnåelse i egen organisasjon, og status rapporteres kvartalsvis til styret.

Arbeidet med bærekraft er forankret i konsernstyret og regulert gjennom konsernets prinsipper for bærekraft. Bærekraftsansvarlig i avdeling for strategi- og foretaksstyring har ansvar for å forvalte konsernets bærekraftstrategi og -mål, følge opp konsernfelles krav og handlingsplaner og gi faglig støtte til konsernselskapene. Bærekraftsrapporteringen er organisert i avdeling konsernøkonomi for å sikre helhetlig rapportering, og CFO har overordnet ansvar for oppfølging av resultater og utvikling.

Konsernets vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter er en del av den samlede risikostyringen, og styret orienteres regelmessig om utviklingen. Bærekraftsrelaterte vurderinger inngår i strategiarbeidet og i behandling av investerings- og beslutningssaker, inkludert vurderinger av utslipp, tiltak, naturpåvirkning og kostnader. Styret behandler årlig konsernets vesentlighetsanalyse og aktsomhetsvurderinger etter åpenhetsloven. Eviny gjennomfører aktsomhetsvurderinger i tråd med vår interne instruks, som i all hovedsak samsvarer med stegene beskrevet i ESRS 1. Se tabell i appendiks for oversikt over hvor de enkelte stegene er omtalt i årsrapporten.

Konsernets vesentlige bærekraftsrelaterte påvirkninger, risikoer og muligheter kan over tid ha betydning for konsernets finansielle stilling, resultater og kontantstrømmer, og påvirker strategiske prioriteringer og investeringsbeslutninger. Eventuelle finansielle effekter av identifiserte risikoer og muligheter håndteres innenfor konsernets ordinære finansielle styring og er reflektert i regnskapsmessige vurderinger, estimater og forutsetninger der dette vurderes som vesentlig. Dette er blant annet omtalt i note 3 til konsernregnskapet om skjønnsmessige vurderinger og vesentlige regnskapsestimater, herunder klimarisiko, samt i konsernets omtale av finansiell risiko. For fysisk klimarisiko viser vi også til kapittelet om klimaendringer. Det er ikke grunnlag for å gi en separat kvantifisering av fremtidige finansielle effekter knyttet til enkeltstående bærekraftsrelaterte risikoer og muligheter.

Risikostyring

Eviny har en helhetlig tilnærming til risikostyring basert på rammeverket i ISO 31000, der konsernprinsipper for risikostyring og felles instruks for helhetlig risikostyring setter viktige rammer for arbeidet. Hovedtrekkene i prosessen inkluderer identifisering, analyse, evaluering og håndtering av risikoer, og omfatter alle typer risiko. Risikostyringen skal støtte verdiskaping, måloppnåelse og forsvarlig drift, og bidra til at risiko holdes innenfor konsernets risikovilje og -evne. Den skal samtidig ivareta viktige samfunnshensyn som sikker energiforsyning, bærekraftig bruk av naturressurser og et godt kontrollmiljø i virksomheten.

Med basis i risikoanalyser knyttet til sentrale mål, vurderer styret årlig en overordnet risikoramme for konsernet som blant annet påvirker rammene for kraft- og finansiell handel. Forretningsområdene ivaretar løpende risikostyring på sine områder både for strategisk og operativ risiko, herunder også med tanke på samsvar og korrekt rapportering. Risiko overvåkes på konsernnivå og inngår i kvartalsvis rapportering til styret.

De største risikoene knytter seg til kraftprisvolatilitet, finansiell risiko, regulatoriske endringer, klima- og naturrisiko samt gjennomføring av store investeringer. Disse håndteres blant annet gjennom:

- langsiktige kraftkontrakter og fleksibel vannkraftproduksjon
- finansiell sikring av valuta og renter, samt krav til likviditetsreserver
- tett myndighetsdialog og overvåking av regelverksendringer
- integrering av klimarisiko og naturhensyn i strategi og investeringer
- prosjektstyring med tydelige milepæler og risikovurderinger

Eviny jobber kontinuerlig med effektivisering, innovasjon og kompetanseutvikling for å styrke robustheten og gripe nye muligheter i et omskiftelig energimarked.



Klima- og naturrisiko har vært ansett som en vesentlig risiko i rapporteringsåret, og har omfattet bl.a. risiko for å ikke nå klimamål, operasjonalisering av tiltak for natur og manglende avklaring knyttet til krav i EU-taksonomien. Innen bærekraftsrapportering er det fremdeles datafangst og datakvalitet som utgjør de største ikke-vesentlige risikoene. Klimarelatert risiko er også omtalt i kapittelet om klimaendringer i denne årsrapporten.

Internkontroll

Internkontrollen i Eviny består av flere nivåer, inkludert styret, revisjonsutvalget, konsernrevisjon, ekstern revisor og internkontroll i linjen. Formålet med internkontrollen er å sikre måloppnåelse, forsvarlig drift, etterlevelse av lover og regler og pålitelig rapportering. Konsernrevisjonen gir styret og konsernledelsen en uavhengig vurdering av internkontroll, risikostyring og virksomhetsstyring, og bidrar til kontinuerlig forbedring.

Internkontrollen for finansiell rapportering er dokumentert i konsernets kvalitetssystem og bygger på identifiserte transaksjonsprosesser, nøkkelkontroller, fullmaktstrukturer og attestasjonsprosedyrer som skal redusere risiko for feil eller misligheter. Det gjennomføres årlige evalueringer av internkontrollen både på selskapsnivå og konsernnivå.

Internkontrollen for bærekraftsrapportering er også dokumentert i styringssystemet og omfatter både prosess for vesentlighetsanalyse og prosess for bærekraftsrapportering. Et sentralt internkontrollelement er kvalitetssikring av data før rapportering, inkludert kontroll og signering av manuelle tall, samt at avvik og estimer dokumenteres og rapporteres. Review og utsigering fungerer dermed som konkrete kontrollhandlinger som sikrer at informasjonen er korrekt, fullstendig og sporbar før konsolidering og rapportering.

Internkontrollen er en integrert del av virksomhetsstyringen og videreutvikles løpende gjennom forbedringstiltak, risikovurderinger og oppfølging av avvik.



Rammevilkår

Energisektoren er i rask endring, drevet av klima, industri og sikkerhetspolitiske prioriteringer og en betydelig teknologiutvikling. Myndighetsregulering, miljøhensyn og sosiale forhold setter i økende grad premissene for hvordan energisystemet utvikler seg, både i Norge og internasjonalt.

Globalt går utviklingen tydelig i retning av økt bruk av fornybar energi og redusert avhengighet av fossile brenstoffer, særlig kull. Geopolitisk rivalisering, høye energipriser og økt oppmerksomhet på forsyningsikkerhet har forsterket behovet for raskere energiomstilling i Europa. Parallelt driver svekket konkurransekraft og industriens behov for rimelig og stabil energi fram nye politiske prioriteringer hos europeiske myndigheter.

EUs regelverksutvikling har som mål å dekarbonisere energiforsyningen og legge til rette for raskere utbygging av fornybar energi og nett, økt elektrifisering av transport og industri samt mer energieffektivisering. Regelverket er i stor grad EØS-relevant og påvirker rammevilkårene Eviny opererer under.

Også i Norge er energipolitikken preget av økende kompleksitet og usikkerhet. Klimaendringer, behov for å ta vare på naturmangfold, økt fokus på beredskap og forsyningsikkerhet, samt kravet om tilgang på rimelig energi setter tydeligere rammer for utviklingen av kraftsystemet. Samtidig har debatten om strømpriser, nettinvesteringer og rettferdig fordeling av energiresurser bidratt til økt politisk press og hyppige endringer i rammevilkårene.

Elektrisitet utgjør fortsatt bare om lag halvparten av energiforbruket i Norge. For å møte behovene knyttet til elektrifisering av industri, transport og nye grønne verdikjeder er det avgjørende med rammevilkår som både gir riktige insentiver og bred samfunnsaksept for økt utbygging av fornybar energi og nødvendig nett. Fremover forventes vindkraft, solkraft og batteriløsninger å spille en større rolle i det nordiske kraftsystemet. Disse løsningene må integreres på en måte som utnytter verdien av det regulerbare vannkraftsystemet, som fortsatt vil være en bærebjelke i norsk energiforsyning.

Finansielle resultater

Årsberetning del II



Hovedtall

		2025	2024	2023	2022
Fra resultatregnskapet					
Brutto driftsinntekter	mill. kr	10 958	9 815	11 777	13 008
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	6 798	5 664	7 906	8 427
Driftsresultat (EBIT)	mill. kr	4 715	4 069	6 754	7 343
Inntekt på investering i TS og FKV	mill. kr	1 896	506	550	857
Netto finansposter	mill. kr	1 039	-303	397	725
Resultat før skattekostnad	mill. kr	5 755	3 766	7 151	8 068
Konsernresultat	mill. kr	3 454	1 796	3 760	1 333
Underliggende konsernresultat	mill. kr	1 741	1 494	1 980	2 864
Fra oppstilling av finansiell stilling					
Eiendeler	mill. kr	49 312	43 555	37 876	37 266
Egenkapital	mill. kr	17 383	14 389	13 609	11 383
Rentebærende gjeld	mill. kr	20 200	18 601	14 672	11 555
Likvide midler	mill. kr	5 079	3 203	7 528	4 465
Netto rentebærende gjeld	mill. kr	15 121	15 398	7 144	7 090
Anvendt kapital	mill. kr	31 099	28 869	20 280	16 054
Fra kontantstrøm					
Netto kontantstrøm fra drift	mill. kr	4 971	5 666	-426	5 204
Utbetalt utbytte	mill. kr	1 053	1 314	1 792	925
Vedlikeholdsinvesteringer	mill. kr	741	516	463	450
Investering i ny kapasitet	mill. kr	1 666	1 776	1 687	1 419
Finansieringsstørrelser					
Netto kontantstrøm fra drift / rentebærende gjeld	prosent	24,6	30,5	-2,9	45,0
Rentebærende gjeldsgrad	prosent	53,7	56,4	51,9	50,4
Egenkapitalandel	prosent	35,3	33,0	35,9	30,5
Nøkkeltall regnskap					
EBITDA-margin	prosent	62,0	57,7	67,1	64,8
Avkastning på anvendt kapital	prosent	13,7	9,9	21,4	8,2
Egenkapitalrentabilitet	prosent	21,7	12,8	30,1	11,9
Skatteprosent	prosent	40,0	52,3	47,4	83,5



		2025	2024	2023	2022
Vannkraft					
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	4 157	3 815	6 507	7 272
Vannkraftproduksjon middel	GWh	7 727	7 686	7 686	7 686
Vannkraftproduksjon faktisk	GWh	8 072	7 627	6 890	7 679
Installert ytelse (vannkraft)	MW	1 991	1 981	1 981	1 981
Magasinbeholdning	GWh	2 369	2 907	2 030	2 050
Hel og deleide vannkraftverk	antall	44	44	44	44
Andel kraftproduksjon i Norge	prosent	5,1	5,1	4,5	5,3
Systempris - Nord Pool	euro/ MWh	39,70	36,06	56,45	135,87
Områdepris Bergen – Nord Pool	euro/ MWh	46,92	41,03	67,05	192,07
Nett					
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	1 451	1 280	1 301	981
RME-kapital (inkl. merverdier)	mill. kr	8 390	7 511	7 043	6 629
Avkastning på RME-kapital	prosent	8,6	9,3	11,2	13,2
Mer(-)/mindre(+) inntekt, saldo	mill. kr	-226	101	297	441
Antall nettkunder (distribusjonsnett)	Antall kunder	272 800	272 000	270 537	268 255
Ny energi og industrielle partnerskap					
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	443	516	97	141
Varmesalg	GWh	299	309	296	286
Vindkraftproduksjon	GWh	1 210	1 302	-	-
Elektrifisering og Teknologi					
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	895	242	253	195
Omsetning (brutto driftsinntekter)	mill. kr	2 089	1 561	1 358	1 456
Varekostandel	prosent	24	37	32	43
Annet					
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	-149	-187	-261	-203

Definisjon av alternative resultatmål

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.

Underliggende resultat etter justeringer for engangshendelser

Generelle justeringer som gjøres for å fastsette konsernets underliggende resultat:

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

Begrep	Definisjon
EBITDA (Brutto driftsresultat)	Driftsresultat + avskrivninger og nedskrivninger
Underliggende resultat	Resultat +/- urealiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter med sikringsformål etter skatt +/- vesentlige engangseffekter pga. realisasjon av eiendeler.
Anvendt kapital	Bokført EK inkl. Minoritet + rentebærende langsiktig gjeld + rentebærende kortsiktig gjeld – Bankinnskudd, kontanter og lignende – Kortsiktige finansielle plasseringer – Langsiktige finansielle plasseringer – Finansielle anleggsmidler
Vedlikeholds-investeringer	Balanseført vedlikehold for å opprettholde produksjonsevnen.
Likvide midler **)	Bankinnskudd, kontanter og lignende i tillegg til kortsiktige finansielle posisjoner. **) Endret definisjon fom. fjerde kvartal 2024. Sammenligningstall er endret tilsvarende.
Netto rente-bærende gjeld	Rentebærende gjeld – likvide midler
Rentebærende gjeldsgrad	$(\text{Rentebærende langsiktig gjeld} + \text{Rentebærende kortsiktig gjeld}) / (\text{Rentebærende langsiktig gjeld} + \text{Rentebærende kortsiktig gjeld} + \text{Egenkapital})$
Egenkapitalandel	Egenkapital/Eiendeler
EBITDA-margin	EBITDA / Brutto driftsinntekter
Avkastning på anvendt kapital	Resultat etter skatt + finanskostnader etter skatt – finansinntekter etter skatt (rullerende 12 mnd.) / gjennomsnittlig anvendt kapital (rullerende 12 mnd.)
Egenkapital-rentabilitet	Resultat etter skatt (rullerende 12 mnd) / Gjennomsnittlig egenkapital (rullerende 12 mnd)
Skatteprosent	Skattekostnader / Resultat før skatt
RME-kapital	Avkastningsgrunnlag for beregning av inntektsrammen. Offentlig på www.nve.no
Avkastning på RME-kapital	Driftsresultat BKK Nett / (Varige driftsmidler i BKK Nett pr. 1.1 + varige driftsmidler i BKK Nett pr. 31.12)/2
Mer/mindre inntekt, saldo	Akkumulert differanse mellom faktiske tariffinntekter og tillatte inntekter (inntektsramme). Merinntekt = gjeld, mindreinntekt = fordring
Varekostandel	Varekostnad / Omsetning



Økonomiske resultater

Sammenlignbare tall for 2024 vises i parentes.

Konsernresultat

Konsernresultatet for 2025 er 3 454 mill. kroner (1 796 mill. kroner).

Driftsinntektene økte i 2025 som følge av positiv resultatutvikling innen vannkraft, nett og elektrifisering og teknologi, samt regnskapsmessig gevinst ved omstrukturering av telekomvirksomheten (se note 4). Økningen i driftskostnader skyldes i hovedsak nedskrivninger (note 21) og økte avskrivninger på investeringer (note 20,22).

Økning i netto finansposter skyldes resultat fra investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet, herav gevinst ved realisasjon knyttet til omstrukturering av telekomvirksomheten (note 4 og note 23).

Underliggende resultat for 2025 var 1 741 mill. kroner (1 494 mill. kroner). Det er i underliggende resultat justert for urealiserte verdiendringer for kraft- og valutakontrakter med sikringsformål, samt andre vesentlige engangseffekter.

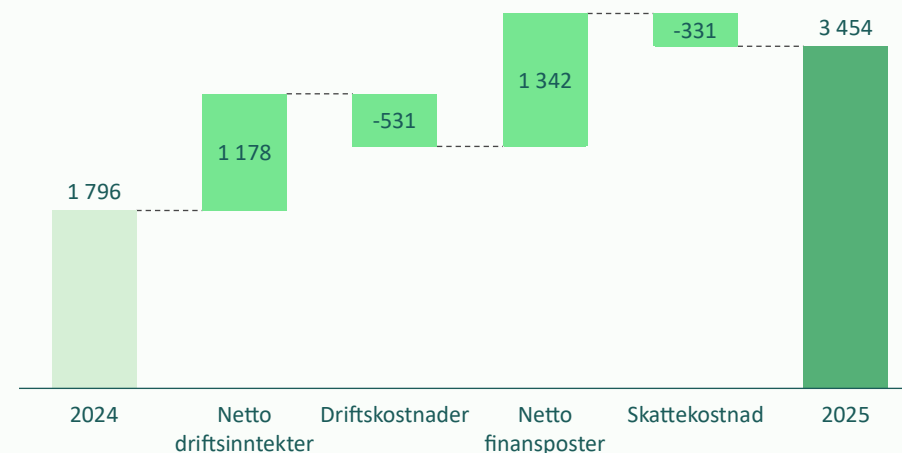
Netto driftsinntekter

Netto driftsinntekter i 2025 var 9 288 mill. kroner (8 109 mill. kroner). Inntekter fra energisalg utgjorde 5 933 mill. kroner (5 561 mill. kroner). Områdeprisen (NO5) i 2025 var 6 euro/MWh høyere enn i fjor, og total kraftproduksjon var 0,35 TWh høyere enn fjoråret. Verdiendringer i kraftkontrakter ga et negativt bidrag på -116 mill. kroner (451 mill. kroner) (se note 12).

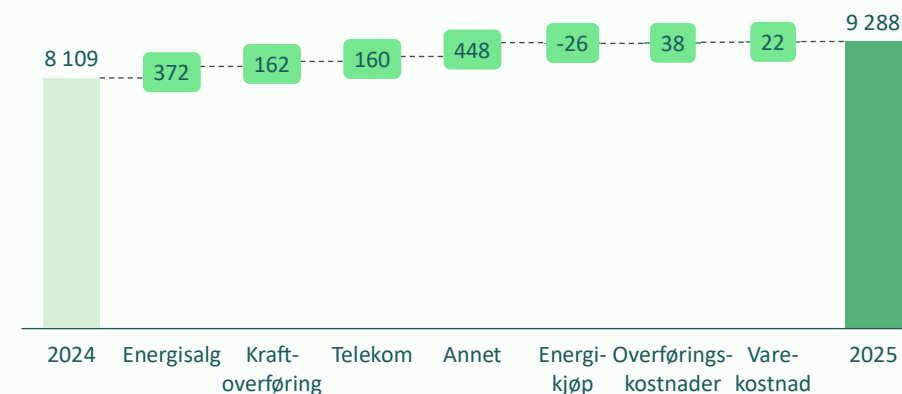
Kraftoverføringsinntekter økte i 2025 som følge av høyere nettleiesatser både i regionalt og lokalt distribusjonsnett i første halvdel av året, samt mottatt nettleietilskudd fra flaskehalsinntekter på 87,2 mill. kroner (71 mill. kroner). Økningen i overføringskostnadene i 2025 har sammenheng med økt nettleie i omkringliggende nett, særlig i sentralnettet, i første halvdel av året, se utdyping under forretningsområde Nett.

Økte driftsinntekter innen telekom og annet har sammenheng med effekter av gjennomført omstrukturering av telekomvirksomheten (note 4).

Resultat, endring fra i fjor
mill. kr



Netto driftsinntekter, endring fra i fjor
mill. kr



Driftskostnader

Driftskostnadene økte i 2025 til 4 572 mill. kroner (4 041 mill. kroner). Økningen er knyttet til nedskrivninger på 167 mill. kroner (note 21) og økte avskrivninger (note 20, 22), samt økte andre driftskostnader (note 17) som inkluderer regnskapsmessig tap ved salg av entreprenørvirksomheten (note 4).

Resultatandeler tilknyttede selskaper

I regnskapet for 2025 er det innarbeidet resultatandeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet med til sammen 1 896 mill. kroner (506 mill. kroner). Hovedårsaken til økningen er innregnet regnskapsmessig gevinst ved realisasjon av eierandeler på 1 437 mill. kroner knyttet til omstrukturering av telekomvirksomheten (note 4).

Andre finansposter

Netto resultat av andre finansposter i 2025 utgjør -857 mill. kroner (-809 mill. kroner). Rentekostnader på innlån fratrukket renteinntekter på egenbeholdning av lån utgjorde 877 mill. kroner (843 mill. kroner).

Kontantstrøm og kapitalforhold

Konsernets totalkapital pr. 31.12.2025 var 49 312 mill. kroner (43 555 mill. kroner), og egenkapitalen var 17 383 mill. kroner (14 389 mill. kroner). Markedsverdien av produksjonsanleggene er vesentlig høyere enn verdien som er innregnet i oppstilling av finansiell stilling.

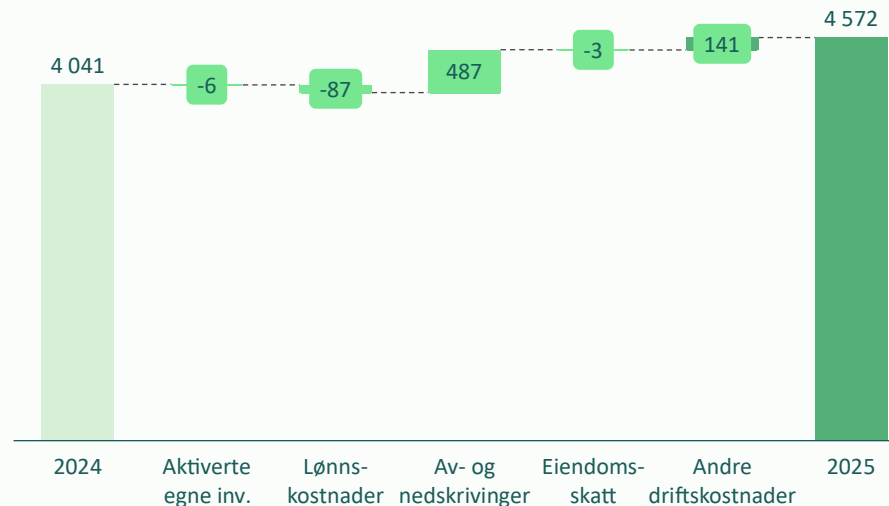
Netto rentebærende gjeld (fratrukket mest likvide omløpsmidler) var 15 121 mill. kroner (15 398 mill. kroner). Gjennomsnittlig løpetid i innlånsporteføljen var 3,5 år ved utgangen av 2025 (3,1 år). Likvide midler utgjorde 5 079 mill. kroner (3 203 mill. kroner). I tillegg kommer ubenyttede trekkfasiliteter på til sammen 4 000 mill. kroner.

Det er et mål at Evinys finansielle styrke skal være på et nivå som sikrer at konsernet oppnår en kredittvurdering på minimum BBB+. Scope Ratings har høsten 2025 vurdert Evinys kredittvurdering til A- med stabilt utsiktsbilde.

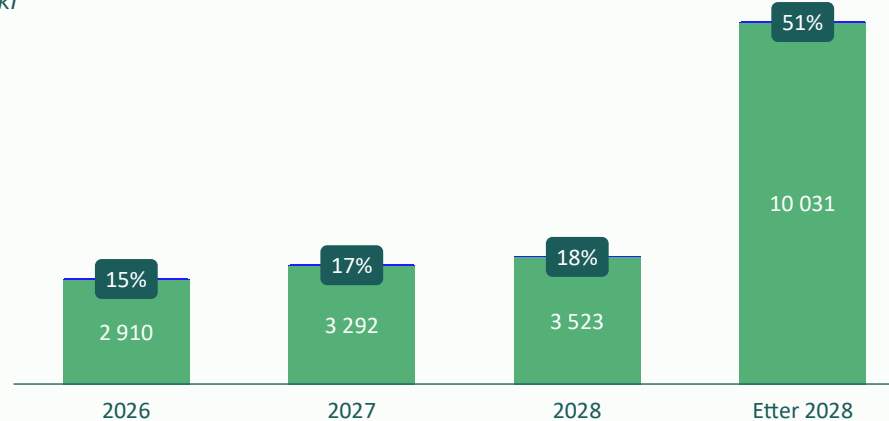
Investeringer i driftsmidler

Investeringer i varige driftsmidler utgjør 5 872 mill. kroner i 2025 (9 238 mill. kroner). I årets investering i varige driftsmidler er tilgang fiberinfrastruktur og goodwill i tilknytning til telekomtransaksjon inkludert med totalt 3 465 mill. kroner (note 4).

Driftskostnader, endring fra i fjor mill. kr



Låneforfall ved utgangen av 2025 mill. kr



Utbytte

Utbyttepolitikk

Utbyttet fra Eviny tilfører eierne verdier som kommer samfunnet til gode. Samtidig gjør Eviny-konsernet investeringer i infrastruktur og ny fornybar energi som legger grunnlag for økt verdiskaping for eiere og samfunnet generelt. Eviny-konsernet skal tilstrebe tilfredsstillende lønnsomhet i all virksomhet.

Det er et mål at 70 prosent av majoritetens andel av underliggende resultat i konsernet over tid skal utdeles som ordinært utbytte. Ved fastsettelsen av størrelsen på det ordinære utbytte skal det tas hensyn til:

- forventet underliggende resultat for Eviny konsernet
- investeringsbehov og investeringsmuligheter
- muligheter og risiko knyttet til Eviny-konsernets finansiering i lånemarkedene

Utbytte og disponering av årets resultat

Resultatet (NGAAP) i morselskapet Eviny AS i 2025 var 2 106 mill. kroner (2 426 mill. kroner). Styret foreslår et utbytte på 1 103 mill. kroner basert på underliggende resultat på 1 741 mill. kroner. Utbyttet anses forsvarlig og i tråd med konsernets utbyttepolitikk. Vurderingen er basert på forventningen til utvikling i resultat, investeringer og finansiell styrke for de nærmeste årene fremover.

Fortsatt drift er lagt til grunn ved avleggelsen av regnskapet.

Styret foreslår at resultatet for 2025 disponeres slik (tall i mill. kroner):

Foreslått utbytte	1 103
Avsatt til/fra annen egenkapital	1 003
Årsresultat	2 106

Vannkraft

Eviny Fornybar og Fossheim Energiverk

Netto driftsinntekter i Vannkraft økte med 376 mill. kroner fra i fjor. Driftsresultatet endte på 3 843 mill. kroner (3 529 mill. kroner). Vannkrafts investeringer i varige driftsmidler var på 306 mill. kroner, hvorav 46 prosent var investeringer i ny kapasitet.

Områdeprisen (NO5) var 47 euro/MWh i 2025, som er 6 euro/MWh høyere enn i 2024. Vannkraftproduksjonen på 8,1 TWh er en økning på om lag 0,45 TWh fra 2024.

Eviny anvender ikke sikringsbokføring etter IFRS. Urealiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter regnskapsføres til virkelig verdi.

Totalt resultatbidrag fra kraft- og valutakontrakter var negativt med -53 mill. kroner i 2025 (367 mill. kroner) (note 12).

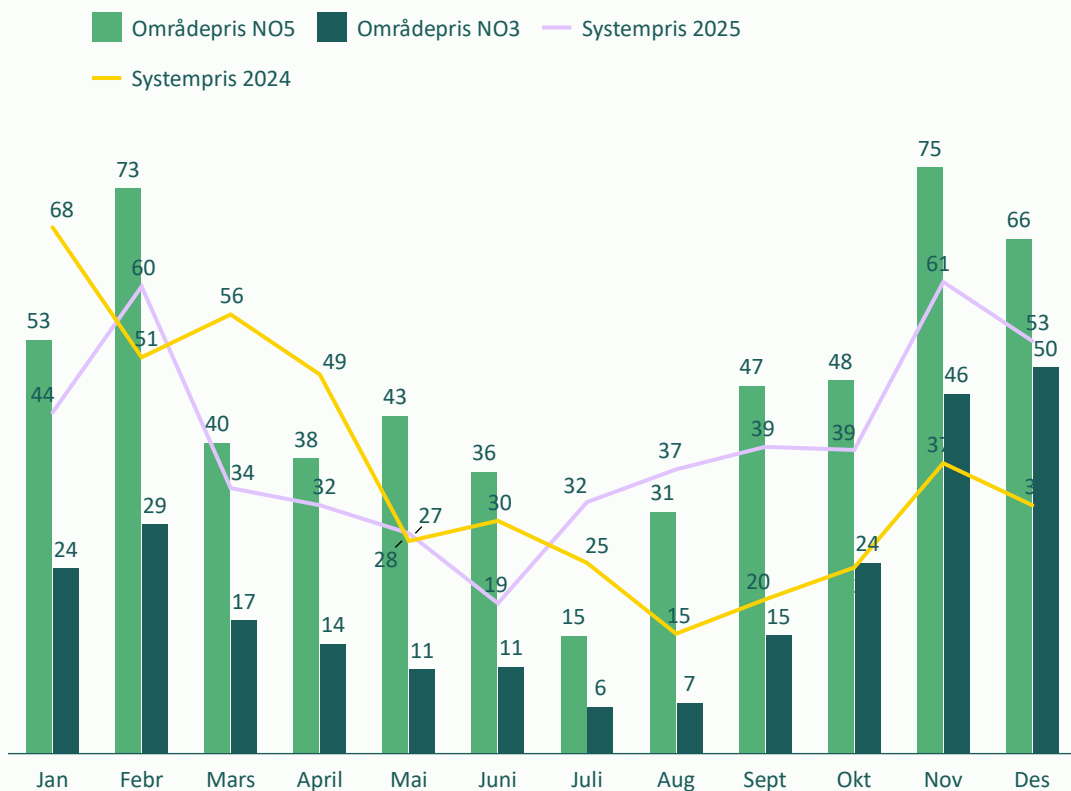
Forretningsområde Vannkraft (mill. kr)



Magasinfyllingen i norske kraftmagasin var 72,2 prosent ved utgangen av 2025, 4,2 prosentpoeng over mediannivået. Hydrologisk balanse for Norge (definert som samlet vannkraftpotensial sammenlignet med normalt, dvs. avvik i vannmagasin, snø samt grunn- og markvann) var -5,1 TWh.

Magasinfyllingen i område vest (NO5) var 69,2 prosent ved utgangen av 2025, som var rett i overkant av mediannivået i utfallsrommet fra 2005 til 2024. Hydrologisk balanse for område NO5 var -2,3 TWh.

Kraftpriser spotmarkedet, månedssnitt EUR/MWh

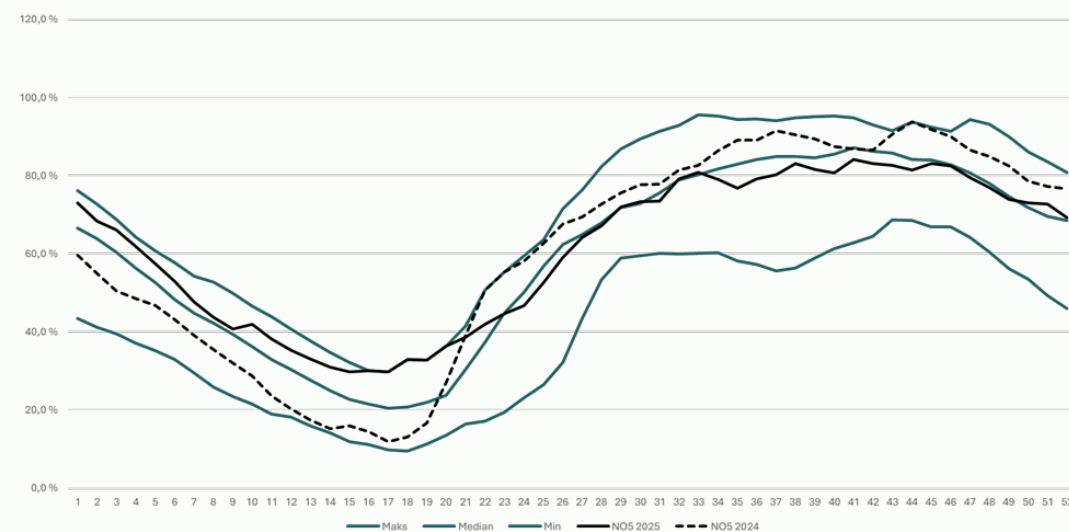


Nøkkeltall

	2025	2024	2023
Systempris – Nord Pool (euro/MWh)	39,70	36,06	56,45
Områdepris Bergen (NO5) – Nord Pool (euro/MWh)	46,92	41,03	67,05
Områdepris Førde (NO3) – Nord Pool (euro/MWh)	21,11	28,17	38,56
Vannkraftproduksjon faktisk (GWh)	8 072	7 627	6 890
Vannkraftproduksjon årsmiddel (GWh)	7 727	7 686	7 686
Installert ytelse (MW)	1 991	1 981	1 981
Magasinbeholdning (GWh)	2 369	2 907	2 030
Hel- og deleide vannkraftverk (antall)	44	44	44

Vannmagasinfylling NO5, ukentlig (nve.no)

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



Ny energi og industrielle partnerskap

Vindparkene Guleslettene og Tellenes, Eviny Termo AS

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

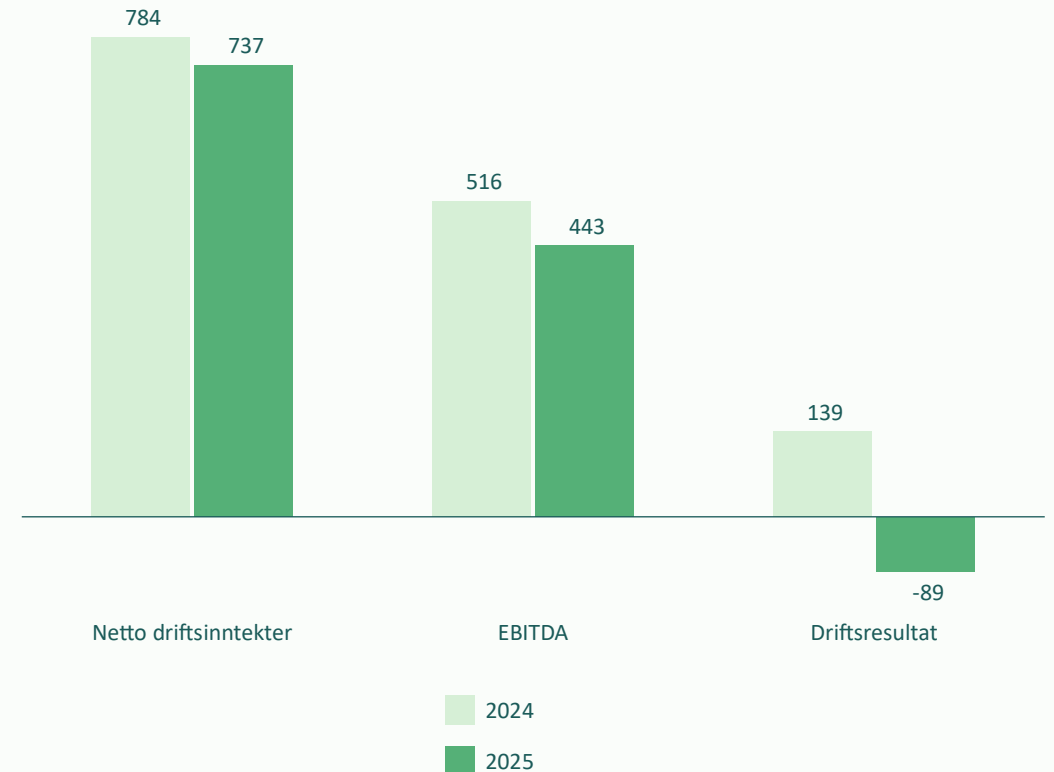
Å nå ambisjonen krever et taktskifte for å sette fart på utviklingen. Forretningsområdet «Ny Energi og industrielle Partnerskap» skal bidra til å realisere Eviny sine strategiske ambisjoner knyttet til fornybar energiproduksjon, skape verdier for eierne og bidra til regionale ringvirkninger gjennom en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

Vindparkene Guleslettene og Tellenes produserer 1,3 TWh i et normalår. Ambisjonene for videre vekst er høye. Eviny jobber kontinuerlig med utvikling av nye vindparker, i tett samarbeid med industrielle partnere og lokale myndigheter. Utvikling av prosjektporteføljen skal hvile på et mål om å utvikle prosjekter på naturens premisser, med ambisjon om å stanse og reversere tap av naturmangfold. Eviny Termo tilbyr fjernvarme og -kjøling samt lokale energiløsninger innen termisk energi.

Netto driftsinntekter i 2025 ble 737 mill. kroner (784 mill. kroner) og driftsresultatet endte på -89 mill. kroner (139 mill. kroner). Nedgangen i driftsinntektene skyldes hovedsakelig negativ urealisert verdiendring på kraftkontrakter knyttet til vindkraft (note 12). Det negative driftsresultatet skyldes i hovedsak nedskrivning av goodwill på Tellenes vindpark (note 12).

Forretningsområdetets totale investeringer i 2025 var på 37 mill. kroner (6 977 mill. kroner), hvorav 6 945 mill. kroner av fjorårets investeringer er knyttet til oppkjøpet av vindkraftanleggene i 2024.

Forretningsområde Ny energi og industrielle partnerskap
(mill. kr)



Nett

BKK AS

Netto driftsinntekter i Forretningsområde Nett ble 2 247 mill. kroner (2 044 mill. kroner) og driftsresultatet 1 011 mill. kroner (876 mill. kr).

I Evinys konsernregnskap innregnes inntekter fra kraftoverføring med fakturert nettleie. Hovedårsaken til økningen i netto driftsinntekter og driftsresultat i 2025 er høyere nettleiesatser både i regionalt og lokalt distribusjonsnett i første halvdel av 2025, samt mottatt nettleietilskudd fra flaskehalsinntekter på 87,2 mill. kroner (71 mill. kroner).

BKK har en merinntektssaldo på 226 mill. kroner ved utgangen av 2025, som innebærer at faktiske inntekter har vært høyere enn tillatte inntekter ifølge inntektsrammen som BKK tildeles av RME. Merinntekten har økt med 327 mill. kroner i 2025, sammenlignet med en merinntekt på 196 mill. kroner i 2024.

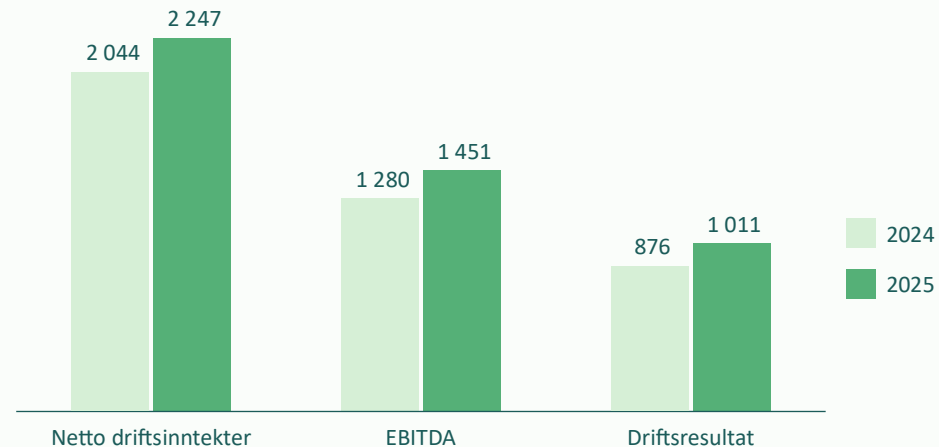
Hovedforklaringene på at merinntekten øker i 2025 er høyere nettleie til kunder for å redusere den akkumulerte mindreinntektssaldo ved inngangen til året. BKK er pliktig til å øke inntektene ettersom nettvirksomhet ifølge kontrollforskriften skal håndtere merinntekt og mindreinntekt slik at saldo over tid går mot null. På grunn av Statnetts halvering av sin uttakstariff i juli 2025 ble merinntekten større enn planlagt. Nettleien er satt ned i siste halvdel av 2025, og ytterligere redusert fra 1. januar 2026.

Gjennomsnittlig utetid (strømbrudd målt i minutter) per kunde ble 130 i 2025, sml. med 80 i fjor. Verdien av ikke-levert energi (KILE) som følge av avbrudd i levering, er i regnskapet for året estimert til 52,1 mill. kroner (37,7 mill. kroner). Økning i utetid og KILE skyldes stormen Amy.

Forretningsområdet Nett investerte 1 295 mill. kroner (968 mill. kroner) i varige driftsmidler i 2025, hvorav 60 prosent var investeringer i ny kapasitet.

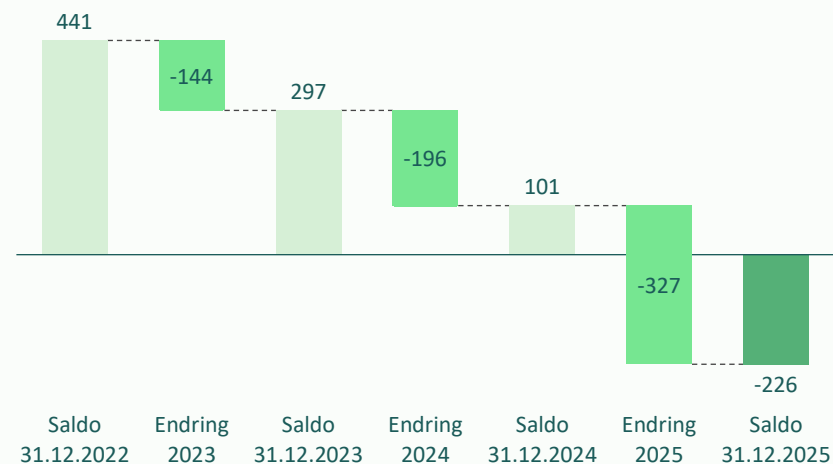
Forretningsområde Nett

mill. kr



Mer-/mindreinntekt

mill. kr



Elektrifisering og Teknologi

Eviny Elektrifisering AS, Plug AS, Eviny Fiber AS, Eninvest AS, Eviny Ventures AS m.fl.

Netto driftsinntekter i 2025 ble 1 590 mill. kroner (990 mill. kroner) og driftsresultatet endte på 194 mill. kroner, som er en økning på 358 mill. kroner fra i fjor. De regnskapsførte resultatene i forretningsområdet viser en positiv utvikling innenfor hurtiglading, samt gevinsteffekter ved omstrukturering av telekom. Utviklingen i EBITDA er spesifisert per undersegment nedenfor.

Telekom

EBITDA i 2025 var 877 mill. kroner (280 mill. kroner). Økningen i EBITDA er knyttet til effekter av virksomhetsendringer i telekom, herunder tilgang fiberinfrastrukturvirksomhet og regnskapsmessig gevinst ved realisasjon av eierandeler på 415 mill. kroner (note 4).

Elektrifisering

Satsingen i Hurtiglading har en betydelig markedsandel i Norge og Sverige for lyn- og hurtigladedepunkter, og Elektrifisering har ved utgangen av 2025 mer enn 2700 lyn/hurtigladedepunkter i drift i Skandinavia. I Tyskland har Eviny fått støtte til utbygging av 1 232 ladepunkter gjennom det statlige Deutschlandnetz-anbudet. Ved utgangen av året har Eviny 268 ladepunkter i drift i Tyskland. EBITDA-bidraget fra hurtigladesatsningen har en positiv utvikling sammenlignet med fjoråret. Satsingen innen maritim transportsektor i Plug har ved utgangen av 2025 fått støtte for bygging av to batterielektriske fartøy og et ladeanlegg i Hammerfest.

EBITDA i 2025 var 33 mill. kroner (-34 mill. kroner). Hovedårsaken til økningen er positiv EBITDA fra hurtiglading i Norge og Sverige.

Øvrige

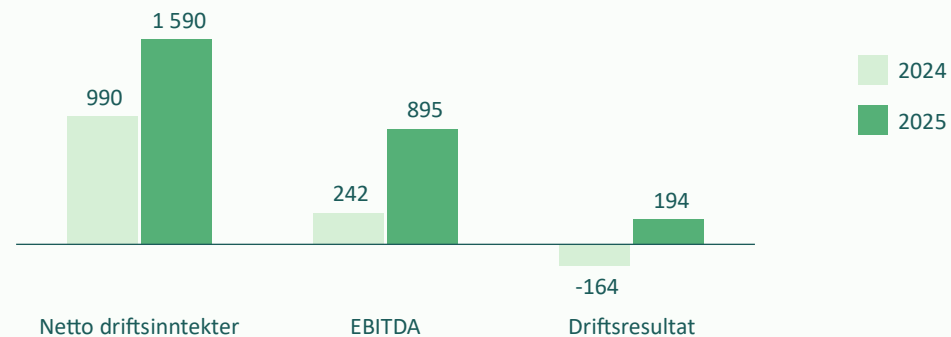
Gjennom venturesatsingen Eviny Ventures AS har Eviny opparbeidet en attraktiv portefølje av oppstartsselskaper knyttet til energi og teknologi. Eviny Ventures AS har en ambisjon om å investere nærmere 500 mill. kroner i oppstarts- og vekstselskaper de kommende årene. I 2025 har Eviny Ventures investert i tre nye selskaper, Sourceful AB, Engrate AB og EnergyExe AS.

EBITDA i 2025 var -15 mill. kroner (-4 mill. kroner). Nedgangen er knyttet til salg av entreprenørvirksomheten Eviny Solutions AS i september 2025.

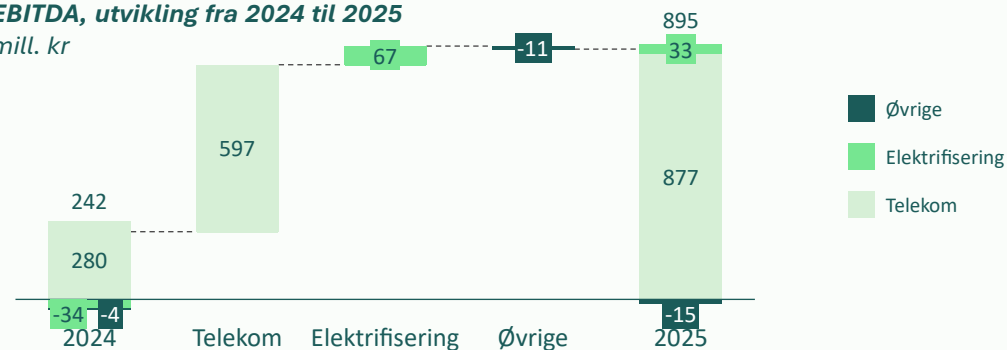
I 2025 ble det investert for totalt 4 225 mill. kroner i forretningsområdet, hvorav 3 465 mill. kroner gjelder tilgang fiberinfrastrukturvirksomhet i telekomtransaksjon (note 4). Øvrige investeringer på 760 mill. kroner (851 mill. kroner) er i hovedsak investeringer i ny kapasitet innenfor elektrifisering og telekom.

*Selskapene Eviny Ventures AS, Eviny Mobil Energi AS og Plect AS har tidligere regnskapsår vært presentert i undersegmentet Elektrifisering, i 2025 er disse presentert i undersegmentet Øvrige. Sammenligningstall for 2024 er endret i tråd med ny kategorisering av undersegment.

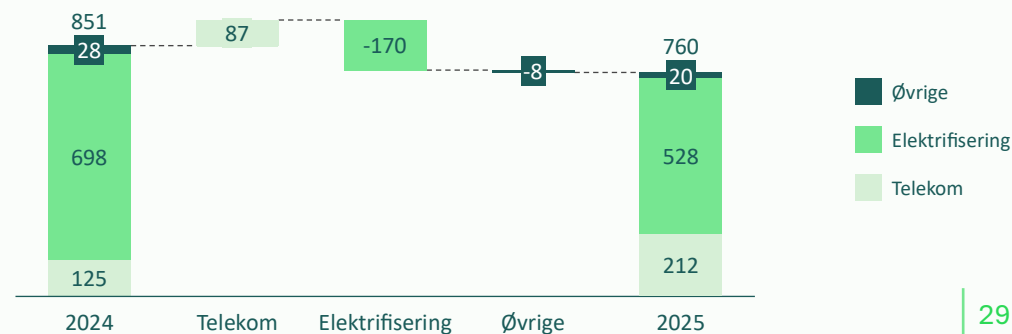
Forretningsområde Elektrifisering og Teknologi mill. kr



EBITDA, utvikling fra 2024 til 2025 mill. kr



Investeringer, utvikling fra 2024 til 2025 mill.kr



Utsikter fremover

Effektiv drift og utvikling av fornybar energi og kraftoverføringsnett er ryggraden i Evinys virksomhet. Den bygges på en sterk forpliktelse på sikkerhet, bærekraft og ansvarlig forretningspraksis. Sikkerhet og beredskap i kraftforsyningen er avgjørende og høyt prioritert på tvers av hele Eviny-konsernet.

Eviny har vekstambisjoner innenfor fornybar energiproduksjon og løsninger som tilrettelegger for et helelektrisk samfunn for å møte den forventede økningen i energietterspørselen. Prosjektutvikling har høy prioritet i Eviny, og konsernet vil derfor fremover øke ressursene på utvikling og investering i nye fornybarprosjekter innenfor vann- og vindkraft.

Med eierskap i vindparkene Guleslettene og Tellenes, samt eierandel i Moldalsknuten (prosjekt i tilknytning til Tellenes), styrker Evinys grunnlag for videre vekst, først og fremst gjennom utvikling av nye vindparker i samarbeid med industrielle partnere og lokale myndigheter. Eviny har som mål å utvikle prosjektet på naturens premisser, med fokus på ivaretagelse av naturverdier og utbygging med høy energimengde per nedbygget areal.

Innenfor vannkraft jobber Eviny med å øke effekten i kraftproduksjonen. I løpet av 2026 vil Eviny levere tre konsesjonssøknader for effektoppgraderinger med en total effektøkning på mer enn 500 MW, noe som potensielt vil øke effektkapasiteten til Eviny med om lag 30 %.

Innenfor elektrifisering ønsker Eviny å være ledende på å utvikle, bygge, drifte og eie lade- og infrastrukturløsninger. Eviny har en solid markedsandel innenfor hurtiglading i Norge og Sverige som leverer positiv EBITDA.

Konsernet har også en betydelig satsning innen maritim transportsektor gjennom selskapet Plug, som bygger, eier og drifter landstrømanlegg. Selskapet har etablert en unik posisjon som landstrømspecialist. I november 2025 fikk Plug sammen med Northshore 253 mill. kroner i støtte for bygging av to batterielektriske fartøy og et ladeanlegg i Hammerfest. Plug vil stå for utbyggingen av ladeinfrastruktur og rederiet for byggingen av de elektriske fartøyene. Plug skalerer nå forretningsmodellen ut i Europa og er i dialog med flere havner og terminaloperatører om mulige prosjekter. Det gjøres store investeringer i landstrøm i Europa, delvis drevet av EU-reguleringer, og Plug er godt posisjonert til å ta en attraktiv posisjon i dette markedet.

Konsernets nettselskap, BKK, har i 2025 økt investeringene i nettet, både i utbyggingen av nytt nett, og i teknologi for å bruke eksisterende nett mer effektivt. Vestlandet står overfor betydelige utfordringer i nettkapasiteten for å kunne sikre både omstilling av eksisterende industri, og for å tiltrekke nye industriaktører til regionen. I 2026 vil investeringene øke ytterligere. Det viktigste enkeltprosjektet i regionen er Statnetts tredjelinje fra Samnanger til Kollsnes, og konsernet vil fortsette arbeidet med å støtte realiseringen av denne.

Eviny sin inntjening er i stor grad basert på kraftproduksjon. Områdeprisene i NO5 ble i 2025 levert til 47 euro/MWh, opp fra 41 euro/MWh i 2024. Prisen i NO3 ble 21 euro/MWh i 2025, noe som gir en høyere prisdifferanse mellom NO5 og NO3 enn fjoråret.

Ved utgangen av 2025 er magasinutfyllingen til Eviny i NO5 og NO3 omtrent på normalt nivå. Det er derimot underskudd i snømagasinet og derav et hydrologisk underskudd på 635 TWh.

Prisene fremover har løftet seg i markedet, hovedsakelig drevet av økt hydrologisk underskudd i Norden. Vinteren har vært kald og nedbørsfattig, noe som har resultert i lite påfyll i snømagasinene. Sammen med høyere priser på kontinentet har dette gitt høye kraftpriser inn i det nye året og forventning om høye priser utover vinteren. Videre utvikling vil også avhenge av geopolitiske forhold. En langvarig konflikt i Midtøsten øker risikoen for prisvolatilitet i energimarkedene og høye kraftpriser i Sør-Norge.

Eviny og fornybarnæringen står foran et tiår med store muligheter. For å lykkes med å gripe disse mulighetene og være Vestlandets ledende fornybarselskap, er det viktig å styrke den samlede konkurransekraften og øke verdiskapingen. Tiltak for å redusere kostnader innen stab og støttefunksjoner ble iverksatt og gjennomført i 2023/2024, og fortsatte gjennom 2025. Målet om en kostnadsreduksjon på 250 millioner samlet i Eviny konsernet er oppnådd, og konsernet har i 2025 oppnådd ytterligere besparelser innenfor stab og støttefunksjoner. Konsernet vil fortsette arbeidet med å sikre en mest mulig kostnadseffektiv drift.

Eviny har ambisjon om å tiltrekke seg fremtidsrettet kompetanse ved å være den beste utviklingsarenaen på Vestlandet for mennesker som brenner for å løse vår tids største utfordring, og konsernet opplever å ha god tilgang på svært dyktige medarbeidere på tvers av alle kompetanseområder konsernet har behov for.

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



Bærekraft

Årsberetning del III



Energimøntørlæringer på vedlikeholdsarbeid i Norhordland, november 2025.
Foto: Anita Jonsterhaug Vedå

Vesentlighetsanalyse

ESRS 2 - Prosess for å identifisere påvirkning, risiko og muligheter

Vi har gjennomført en vesentlighetsanalyse i tråd med prinsippet om dobbelt vesentlighet. I analysen identifiseres og prioriteres påvirkning på- og finansiell effekt av miljømessige-, sosiale- og forretningsetiske forhold. Dette er også i tråd med våre konsernprinsipper, og danner grunnlag for hva vi skal styre etter, måle og rapportere på.

Våre største selskaper har gjennomført egne vesentlighetsanalyser som inngår i konsernets helhetlige vurdering. For å sikre en felles tilnærming har vi koordinert metodikk og avklaringer i felles arbeidsmøter, og prosessen er beskrevet i styringssystemet. Analysen dekker påvirkninger og finansiell risiko både i egen drift og i opp- og nedstrøms verdikjeder. Representanter fra konsernets forretningsområder har bidratt med innsikt om aktiviteter, verdikjeder og relevante eksterne interessenter. Ekstern interessentinvolvering er ikke gjennomført som en egen prosess for vesentlighetsanalysen, men vurderingene bygger på innsikt fra eksisterende og løpende dialoger med berørte parter, som leverandører, lokalsamfunn, myndigheter, fagmiljøer og finansielle aktører. Som grunnlag bruker vi aktsomhetsvurderinger, risikomatriser, klima- og naturrisikoanalyser, klimaregnskap og innspill fra interne fagpersoner. Der det er behov for mer informasjon, gjør vi supplerende vurderinger før vesentlighet fastsettes. For menneskerettighetstemaer legges særlig vekt på alvorlighetsgrad fremfor sannsynlighet. Dette innebærer at påvirkninger som kan ha alvorlige konsekvenser vurderes som vesentlige selv der sannsynligheten er lav.











Analysen dekker alle konsoliderte selskaper og vår verdikjede. I 2025 er metodikken oppdatert i tråd med konsernets risikostyringsrammeverk. Påvirknings- og finansiell vesentlighet vurderes nå på en 5×5-skala, og høy vesentlighet er definert som samlet vurdering i intervallet 18–25 poeng. Vesentlighetsanalysen blir behandlet i konsernledelsen, revisjonsutvalget og styret i konsernet.

Resultatet av analysen danner grunnlaget for hvilke bærekraftstema vi rapporterer på. Disse henger godt sammen med våre strategiske prioriteringer. For 2025 er de vesentlige temaene de samme som i fjor:

- Klimaendringer (E1): Energi, tilpasning til klimaendringer og tiltak for å begrense klimaendringer
- Biologisk mangfold og økosystemer (E4)
- Egen arbeidsstyrke (S1): Helse og sikkerhet
- Arbeidere i verdikjeden (S2): Helse, sikkerhet og grunnleggende arbeids- og menneskerettigheter
- Berørte lokalsamfunn (S3): Lokal verdiskaping og forsyningsikkerhet

Selv om de vesentlige temaene er uendret, er det gjort noen justeringer i vurderingene. Forurensning vurderes lavere finansielt vesentlig enn tidligere, ettersom veksten i etterspørsel etter nullutslippsløsninger i større grad handler om klima enn om luftforurensning isolert sett. Vann er vurdert som mer vesentlig, både påvirkningsmessig og finansielt. Dette skyldes blant annet kommende vilkårsrevisjoner som kan påvirke vannkraftproduksjonen, samt justert vurdering for vannrelatert påvirkning i verdikjeden.

Påvirkningsvesentlighet

Påvirkningsvesentlighet	Høy	 E4: Biologisk mangfold  S1: Egen arbeidsstyrke  S2: Arbeidere i verdikjeden	 E1: Klimaendringer  S3: Berørte lokalsamfunn	
	Medium	 E2: Forurensning  E5: Sirkulær-økonomi	 E3: Vann  S4: Forbruker og sluttbruker	
	Lav	 G1: Forretningsførsel		
		Lav	Medium	Høy

Finansiell vesentlighet



Utdyping om vesentlige tema for 2025

ESRS 2 - Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter

ESRS	Vesentlig tema	Beskrivelse av vesentlig påvirkning, risiko eller muligheter	Omfattet av konsernets strategi eller styrende prinsipp
Klimaendringer (E1)	Energi	Positiv påvirkning knyttet til produksjon og utvikling av fornybar energi, effekt, utvikling av ny nettkapasitet. Muligheter knyttet til økt kraftproduksjon, nettkapasitet og etterspørselsvekst for elektrifiseringssatsninger.	✓ <ul style="list-style-type: none"> Strategisk mål: Realisere 2,5 TWh ny fornybar energi Strategisk mål: Doble nettkapasitet og øke utnyttelse med 20 % Strategisk mål: Ledende aktør i skalering av nullutslippsløsninger
	Begrensning av klimaendringer	Negativ påvirkning gjennom utslipp av klimagasser. Muligheter gjennom etterspørselsvekst for nullutslippsløsninger.	✓ <ul style="list-style-type: none"> Strategisk mål: Energibransjens fremste bidragsyter for en klima- og naturpositiv omstilling Spesifikke mål: Netto null scope 1 & 2 innen 2027, scope 3 innen 2040
	Tilpasning til klimaendringer	Risiko knyttet til fysisk klimarisiko, særlig akutt risiko for mer ekstremnedbør og flom. Overgangsrelaterte muligheter , særlig knyttet til økt etterspørsel etter fornybar energi, nettkapasitet og elektrifisering.	✓ <ul style="list-style-type: none"> Strategisk mål: Energibransjens fremste bidragsyter for en klima- og naturpositiv omstilling Spesifikke krav: Klimarisikoanalyse og tilhørende -tilpasning
Biologisk mangfold og økosystemer (E4)	Drivere av biologisk mangfold og økosystemendringer Tilstanden til arter Omfanget og tilstanden til terrestriske og marine økosystemer	Negativ påvirkning: <ul style="list-style-type: none"> Tap og forringelse av naturlige habitat og økosystemer, særlig knyttet til direkte og indirekte påvirkning gjennom arealbruk og arealbruksendringer. Tilstand til arter, herunder særlig knyttet til påvirkning på f.eks. anadrom fisk, ål, elvemusling, fuglearter, villrein, hjortedyr. Tap og forringelse av omfang og tilstand til økosystemer. 	✓ <ul style="list-style-type: none"> Strategisk mål: Energibransjens fremste bidragsyter for en klima- og naturpositiv omstilling Spesifikke mål: Nye naturmål for konsernet: Ingen netto tap av kritiske og naturlige habitater i nye prosjekter fra 2030, restaurere og forbedre økologisk tilstand i 30 % av landareal og vassdrag der Eviny's aktiviteter har direkte påvirkning innen fem år, redusere bruken av nytvunnede råvarer med særlig negativ naturpåvirkning med 30 % innen 2030
Egen arbeidsstyrke (S1)	Helse og sikkerhet	Negativ påvirkning knyttet til faktiske og potensielle yrkesrelaterte personskader og fravær i egen virksomhet.	✓ <ul style="list-style-type: none"> Strategisk mål: Bransjeledende på HMS, drift og forvaltning Spesifikke mål: 0 alvorlige personskader
Arbeidere i verdikjeden (S2)	Helse og sikkerhet	Negativ påvirkning knyttet til yrkesrelaterte personskader og fravær blant leverandører, samt ivaretagelse av grunnleggende menneskerettigheter og arbeidsforhold i leverandørkjeden.	✓ <ul style="list-style-type: none"> Prinsipp: Vi respekterer grunnleggende menneskerettigheter og arbeidsrelaterte rettigheter for å sikre anstendige arbeidsforhold Krav: Gjennomføre aktsomhetsvurderinger iht. til konsernets instruks
Berørte lokalsamfunn (S3)	Lokalsamfunns økonomiske, sosiale og kulturelle rettigheter: - Lokal verdiskaping inkl. forsyningsikkerhet	Positiv påvirkning for lokal verdiskaping ved å muliggjøre grønn omstilling, næringslivsutvikling og stabil energiforsyning, gjennom å ivareta forsyningsikkerheten for lokalsamfunn og kritiske samfunnsfunksjoner. Muligheter gjennom lokal velvilje blant leverandører og lokalsamfunn.	✓ <ul style="list-style-type: none"> Strategisk mål: Realisere 2,5 TWh ny fornybar energi for grønn omstilling og bærekraftig utvikling av lokalsamfunn på Vestlandet Strategisk mål: Doble nettkapasitet for at næringslivet i regionen skal energiomstilles og kapre nye grønne arbeidsplasser Strategisk mål: Bransjeledende på HMS, drift og forvaltning Spesifikke mål: <2 avbrudd

Produksjon og utvikling av fornybar energi

Miljøinformasjon: E1 – Klimaendringer

Om vi skal realisere klimamålene, oppnå grønn omstilling og vekst, og sikre konkurransedyktige kraftpriser for næringslivet er det behov for et taktskifte i utbygging av ny fornybar energi. Kraftforbruket ventes å øke betydelig det kommende tiåret som følge av elektrifisering og industrivekst. Eviny har både strategiske ambisjoner og et samfunnsansvar for å bidra til å sikre og utvikle den fornybare energien som samfunnet trenger for å realisere grønn omstilling og næringslivsutvikling. Konsernet har vesentlig faktisk påvirkning knyttet til å sikre og videreutvikle den energiproduksjon som konsernet forvalter i dag, i tillegg en vesentlig potensiell påvirkning knyttet til utvikling av ny fornybar produksjonskapasitet.

Strategi

Eviny konsernstrategi representerer et taktskifte i vår jakt på mer fornybar energi. Vi skal gå foran for å sikre mer energi og effekt på naturens premisser, og være en pådriver for grønn energiomstilling og bærekraftig utvikling av lokalsamfunn på Vestlandet. Vi skal øke vår andel fornybar energiproduksjon i et voksende marked, og sikre utvikling av vestnorsk industri. I løpet av de neste 10 årene skal vi bidra til å realisere 2,5 TWh ny fornybar energi gjennom utvikling av vindkraft på land, solkraft, havvind og lokale industrielle energiløsninger.

I møte med et mer presset og volatilt energisystem skal Eviny bidra til å håndtere ubalanser som oppstår mellom forbruk og produksjon ved å sikre nødvendig fleksibilitet. Dette krever effektiv drift og forvaltning av våre anlegg, økning av reguleringsevne gjennom utvidelser og muligheter for effektoppgraderinger, og tilpasning av krafthandel. Frem mot 2030 har Eviny en målsetning om å utvikle 30 % mer installert effekt fra vannkraft.

Håndtering av påvirkninger, risikoer og muligheter

For å muliggjøre taktskiftet i utvikling av ny fornybar energi har Eviny etablert et eget forretningsområde for «Ny energi og industrielle partnerskap». Forretningsområdet skal bidra til å realisere strategiske ambisjoner knyttet til utvikling av ny fornybar energiproduksjon, skape verdi for eiere og bidra til regionale ringvirkninger gjennom en offensiv tilnærming til utvikling av ny fornybar energi. Denne utviklingen skal oppnås på naturens premisser. Det er ikke etablert en særskilt policy for håndtering av påvirkning knyttet til produksjon og utvikling av fornybar energi, denne vurderes å være av en strategisk art hvor tilnærming reflekteres gjennom konsern- og forretningsstrategi.

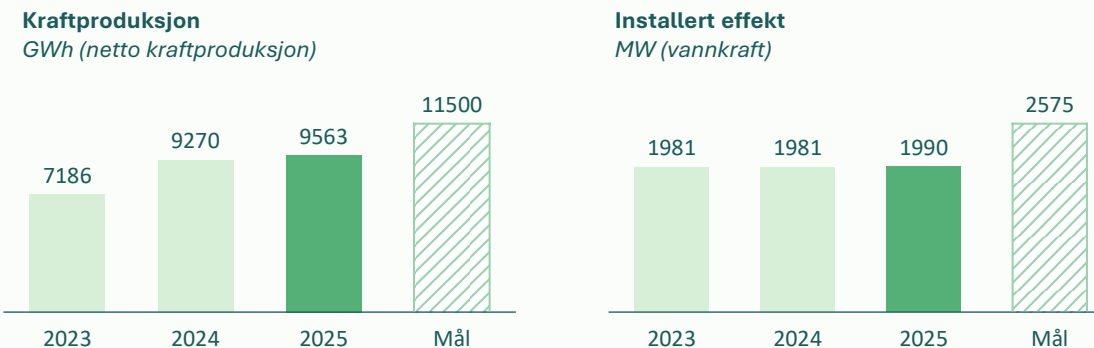
Eviny har en 50 % eierandel i Modalsknuten, et prosjekt i tilknytning til Tellenes vindpark som vil kunne øke årlig produksjonskapasitet med om lag 100 GWh. Vi jobber også med fortetting og begrenset utvidelse for vindkraftverket på Guleslettene i Bremanger kommune. Dette kan øke den årlige energiproduksjonen fra Guleslettene med ca 175 GWh. Utover dette har Eviny ulike initiativ knyttet til utvikling av nye vindparker, i tett samarbeid med lokalsamfunn og industrielle partnere.

Eviny arbeider målrettet med flere tiltak for effektoppgradering og etablering av pumpekraft, med sikte på å sikre økt kraftproduksjon i perioder med høy etterspørsel. I 2025 har selskapet arbeidet med konsesjons-søknader for tre nye kraftverk. To av prosjektene er lokalisert i Samnangervassdraget og omfatter ett pumpekraftverk og ett effektkraftverk, mens det tredje prosjektet er et effektkraftverk i Bergsdalsvassdraget. En sentral del av konsesjonsarbeidet har vært utarbeidelsen av konsekvensutredninger for samtlige tre kraftverk. Dette arbeidet ble ferdigstilt i 2025 og vil utgjøre en vesentlig del av konsesjonssøknadene, som etter planen skal oversendes i 2026. I løpet av høsten 2025 var det også oppstart av produksjon ved vårt nye vannkraftverk, Tverrelvi. Videre vil Eviny fortsette å investere i vedlikehold og oppgradering av eksisterende vannkraftanlegg, i størrelsesordenen 300 til 500 mill. kroner årlig frem mot 2030.

Mål og måleindikatorer

Eviny har målsetninger om å realisere 2,5 TWh ny fornybar energi i løpet av det neste tiåret og utvikle 30 % mer installert effekt fra vannkraft frem mot 2030. Målsetningene fremkommer av konsernets strategi og aktuelle forretningsstrategier med tilhørende interessentinvolvering som gjengitt i kap. «Våre interesser», og tar utgangspunkt i produksjonskapasitet og installert ytelse fra 2023.

I 2025 var Eviny's middelproduksjon 7 716 GWh fra hel- og deleide vannkraftanlegg og 1 253 GWh fra vindkraft. Samlet netto kraftproduksjon var 9 563 GWh henholdsvis 8 044 GWh fra vannkraft, 1 211 GWh fra vindkraft og 308 GWh fra termisk energi. Dette representerer en økning på 3 % fra 2024. I 2025 var installert effekt fra våre vannkraftanlegg 1 990 MW, en økning på 7,9 MW siden i fjor etter Tverrelvi kraftverk ble driftssatt.



Økt kapasitet i strømmettet

Miljøinformasjon – E1 klimaendringer

Fra 2019 har det vært stor økning i forventet forbruksutvikling i BKK sitt forsyningsområde. Bakgrunnen for dette er energiomstilling for etablerte industriaktører, ny industriutvikling og øvrig elektrifisering av samfunnet. Regionale nettselskap og Statnett opplever en etterspørsel som tilsvarer over en dobling av effekten levert i dag, og kraftnettet i vår region er i dag så godt som fullt. Ifølge rapporten Kraftløftet er manglende tilgang til kraft allerede i ferd med å gjøre Vestland fylke mindre attraktivt for ny industri. Dersom industri og næringsliv i vår region ikke får dekket behov for mer fornybar energi vil resultatet være redusert verdiskaping og tap av arbeidsplasser. BKK har gjennom sin rolle for å tilrettelegge for grønn omstilling og vekst en vesentlig positiv påvirkning ved å medvirke til utvikling av nødvendig kapasitet i kraftnettet.

Strategi

Eviny og BKK skal ta ansvar for grønn vekst og industriutvikling på Vestlandet. Vi skal være en pådriver for elektrifiseringen som kreves for å nå klimamålene og legge til rette for ny grønn vekst. I løpet av det neste tiåret skal vi bidra til å doble nettkapasitet i vår region. Vi skal arbeide aktivt sammen med våre interessenter som Statnett, kommuner, fylkeskommune og industri for å utvikle energisystemet i vår region til å bli et fortrinn, og bidra til et taktskifte i utbygging gjennom å utbedre egne prosesser for å redusere ledetid.

Videre utforsker BKK muligheter for å bedre utnyttelse eksisterende infrastruktur, og har en målsetning om å øke utnyttelse av eksisterende nett med 20 % innen 2030. For oppnå dette skal vi være ledende på verdiuttak fra teknologiinvesteringer ved å bruke innsikt om kapasitet og tilstand til å optimalisere driftskostnader, tekniske løsninger og investeringsbehov. Vi tar en aktiv rolle som energikoordinator for å forstå kundebehov bedre, løse dem på en mer kreativ måte og være en pådriver for fremvekst av markedsplasser for fleksibilitet.

Håndtering av påvirkninger, risikoer og muligheter

Nettvirksomheten er en monopolvirksomhet som reguleres av myndighetene gjennom konsesjoner og tillatte årlige inntektsrammer fastsatt av Reguleringsmyndigheten for energi (RME). Nyinvestering i nettinfrastruktur drives frem av tilknytningsplikten som påhviler nettselskapet som monopolist og forsyningsplikten som gir behov for reinvesteringer i eksisterende nett for å opprettholde kapasitet og forskriftskrav til leveringskvalitet. Det er ikke etablert en særskilt policy for håndtering av påvirkning knyttet til kapasitet i strømmettet, denne vurderes å være av en strategisk art hvor tilnærming reflekteres gjennom konsern- og forretningsstrategi.

BKK planlegger for betydelige investeringer i nettet de neste 10 årene. Investeringene er viktige for å understøtte den økte etterspørselen i regionen. I tillegg til økt utbygging vil fleksibilitetsløsninger og bruk av ny teknologi gjøre det mulig å øke utnyttelsen av nettet, gi kundene mer effektive prosesser, og en raskere saksbehandlingstid for kundene. For å øke farten på nettutbyggingen har vi gjort grep i egen prosjektmodell.

Som følge av begrensning i transmisjonsnettet er det begrenset mulighet for tilknytning av stort og nytt forbruk før nettførsterkninger er på plass. BKK sikter mot å utnytte den nettkapasiteten vi har så godt vi kan og være klare med våre nettiltak når forsterkninger i transmisjonsnettet er på plass.

I løpet av 2025 investerte BKK om lag 1,1 mrd. kr for å vedlikeholde og styrke nettkapasiteten i vår region. Vi skal bygge mange nye nettanlegg fremover, og det betyr sterk vekst i antall prosjekter som skal gjennomføres. Derfor har prosjektmiljøet blitt styrket, i tillegg til at det har blitt etablert en seksjon for byggherre. Dette skal bidra til mer gjennomføringskapasitet og gjøre at vi kan samspille med markedet rundt oss på en annen måte enn før. I tillegg har det blitt installert om lag 50 fjernstyrte brytere i distribusjonsnettet for å sikre bedre kontroll og utnyttelse av nettet i løpet av året.

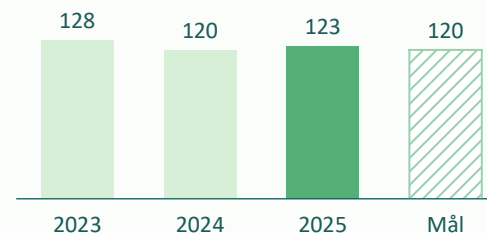
Sammen med Statnett har vi gjennomført møter med kommunedirektører, ordførere og andre interessenter for å forberede kommuner og innbyggere på kommende nettanlegg. BKK har i løpet av 2025 fått konsesjon for installasjon av en tredje transformator på Kollsnes (som skal overdras til Statnett), korrigert konsesjon for utbygging av ny 132 kV kraftledning mellom Granvin og Bu, korrigert konsesjon for omlegging av 132 kV kabler ved Breivik – Loddefjord, samt konsesjon for endring av 132 kV kabelforbindelse mellom Litle Sotra og Bildøybakken. Ettersom det er tidkrevende å få konsesjoner for nye anlegg og oppgraderinger, har BKK vridt investeringsporteføljen mot prosjekt som dekkes av områdekonsesjoner for å muliggjøre raskere utbygging.

Mål og måleindikatorer

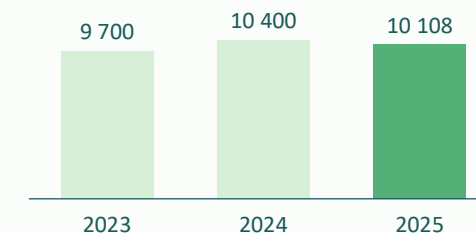
BKK har målsetning om å doble nettkapasitet i vår region i løpet av det neste tiåret, og øke utnyttelsen av eksisterende nett med 20 % innen 2030. Målsetningene fremkommer av konsernets strategi og aktuelle forretningsstrategier med tilhørende interessentinvolvering som gjengitt i kapittelet «Interessenters interesser og synspunkter», og tar utgangspunkt i gjeldende kapasitet fra 2023.

BKK hadde i 2025 et delmål om å knytte til 120 MW nytt forbruk i nettet i løpet av året, hvor faktisk tilknyttet forbruk endte på 123 MW. Målsetningen fremkommer som en nøkkelindikator i konsernets målekort for oppfølging av strategiske målsetning om å doble nettkapasiteten i vår region. Samlet kraftleveringen i BKKs nettområde (regionalt distribusjonsnett) utgjorde 10 108 GWh i 2025, ned 2,8 % sammenlignet med 2024.

Nytilknyttet kapasitet
MW



Kraftleveringen i BKKs nettområde
Regionalnett, GWh



Elektrifisering av transportsektoren

Miljøinformasjon – E1 klimaendringer

Transportsektoren er den største kilden til utslipp av klimagasser i Norge, og står for om lag en fjerdedel av EUs årlige klimagassutslipp. Elektrifisering er transportsektorens viktigste klimatiltak, og tilgang på ladeinfrastruktur representerer en av de største barrierene for elektrifisering. Gjennom tidlig utvikling i et foregangsmarked har Eviny opparbeidet unik erfaring og kompetanse for å bidra til å utvikle og skalere nullutslippsløsninger som muliggjør elektrifisering av landtransport, maritim transport, bygg og anleggsplasser, og mobile energibehov.

Strategi

Eviny skal i henhold til vår konsernstrategi skape resultater ved å bidra til å realisere klimamålene. Vi skal ta ansvar for utviklingen mot nullutslippssamfunnet, og skal være en pådriver for elektrifisering av land- og maritim transportsektor gjennom å utvikle, eie og drifte infrastruktur for nullutslippsløsninger. Vi skal sikre effektiv og lønnsom skalering av elektrifiseringsløsninger for transportsektoren i hurtigvoksende markeder med komplementerende partnere. For å sikre gode kundeopplevelser og kostnadseffektiv skalering skal vi utnytte data og effektive analyser. I tillegg gir offentlige aktører, kunder og fagmiljø viktige tilbakemeldinger til oss om hvordan vi best kan dekke behov innen elektrifisering.

Håndtering av påvirkninger, risikoer og muligheter

Eviny skal i henhold til vår konsernstrategi, aktuelle eier- og forretningsstrategier, effektivt skalere nullutslippsløsninger innen hurtiglading og landstrøm i hurtigvoksende markeder for å bidra til utslippsreduksjon for land- og maritim transport, både regionalt, nasjonalt og internasjonalt. Det er ikke etablert en særskilt policy for håndtering av påvirkning knyttet til elektrifisering av transportsektoren. Denne vurderes å være av en strategisk art hvor tilnærming reflekteres gjennom konsern- og forretningsstrategi.

Eviny Elektrifisering har etablert seg som en betydelig aktør innen hurtig-/lynlademarkedet i Norge med over 1700 hurtig-/lynladepunkter. Vi arbeider for å opprettholde vår posisjon som en av de største aktører i det norske markedet og vil i årene som kommer investere for å møte denne målsetningen. Utover det norske markedet har Eviny etablert seg i Sverige, Danmark og Tyskland. I løpet av 2025 har Eviny etablert en solid posisjon i Sverige med nesten 900 hurtig-/lynladepunkter, samt en startposisjon i Danmark med over 100 hurtig-/lynladepunkter. Eviny har også posisjonert seg for kommende investeringer i Tyskland. I 2025 har det blitt investert 524 mill. kr samlet for disse landene i ny kapasitet for lyn- og hurtiglading.

Plug, Eviny sitt datterselskap innen landstrøm og maritim lading, har i løpet av 2025 fortsatt ekspansjonen. Sammen med partnere har Plug nå landstrømanlegg i drift på seks lokasjoner i Norge (Bergen, Ålesund, Rubbestadneset, Hadsel, Harstad og Svolvær), samt Skottland. I tillegg er det åtte aktive ladeanlegg for maritim transport i Bergen, Moss, Stamsund, Ramberg, Rosendal, Ålesund, Oslo og Florø.

Storbritannias første landstrømanlegg for offshoreskip i havnen Montrose i Skottland er utvidet med et ekstra tilkoblingspunkt for landstrøm. Det er igangsatt arbeid for å bygge nye landstrømanlegg både i Narvik, Larvik, Molde, Rubbestadneset, Eidfjord, Geiranger, Forsand og Svolvær. Plug har posisjonert seg for videre vekst i Europa i 2026 og årene fremover. I løpet av 2025 har Plug investert 55 mill. kr i ny kapasitet for landstrøm og maritim lading.

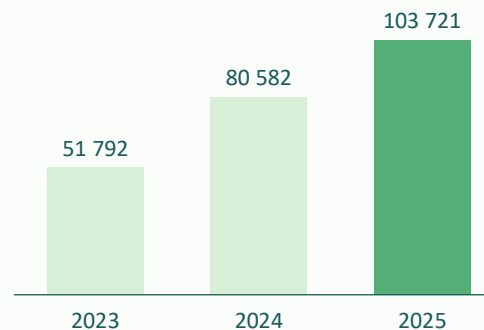
Mål og måleindikatorer

Eviny har en målsetning om å bidra til å muliggjøre 1 000 000 tonn i årlige unngåtte CO₂-utslipp for land- og maritim transportsektor innen 2030. Målsetningene fremkommer av aktuelle eier- og forretningsstrategier for virksomhetene med tilhørende interessentinvolvering som gjengitt i kapitlet «Våre interessenter».

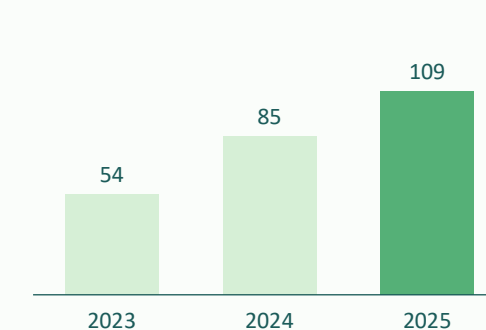
I løpet av 2025 har Evinys satsinger innen elektrifisering av land- og maritim transportsektor levert over 109 GWh energi til våre kunder. Levert energi i perioden har muliggjort unngåtte CO₂-utslipp tilsvarende 103 721 CO₂-ekvivalenter i løpet av året. Dette representerer økning på 29 % siden 2024, hvorav 38 % økning for hurtiglading og 7 % økning for landstrøm og maritim lading.

Estimat for muliggjorte utslippsbesparelser er basert på beregnet CO₂-utslipp knyttet til lokasjonsbasert strømforbruk per land, sammenlignet med ekvivalent fossilt energiforbruk for personbiler eller forbrenning av maritim diesel. Beregning som ligger til grunn for indikatoren er et estimat, og er ikke verifisert av uavhengig tredjepart.

Årlig unngåtte utslipp
tonn CO₂e



Levert energi fra elektrifiseringsløsninger
GWh



E1-7 Energiforbruk og energimiks

Energikilde	Enhet	2025	2024
Samlet energiforbruk fra fornybare kilder	MWh	296 050	302 762
Forbruk av kjøpt/ervert elektrisitet	MWh	136 710	141 774
<i>El-forbruk pumpe og pumpekraftverk</i>	<i>MWh</i>	<i>71 890</i>	<i>91 210</i>
<i>Energitap fra strømnnett</i>	<i>MWh</i>	<i>33 650</i>	<i>22 980</i>
<i>Strømforbruk KLV og hytter</i>	<i>MWh</i>	<i>14 869</i>	<i>13 478</i>
<i>El-forbruk fra fjern- og nærvarme</i>	<i>MWh</i>	<i>6 803</i>	<i>6 587</i>
<i>Energitap fra hurtigladestasjoner</i>	<i>MWh</i>	<i>5 854</i>	<i>4 396</i>
<i>Energitap fra landstrømsanlegg</i>	<i>MWh</i>	<i>1 864</i>	<i>1 840</i>
<i>Energiforbruk vindparker</i>	<i>MWh</i>	<i>1 702</i>	<i>1 247</i>
<i>Energiforbruk vannkraft</i>	<i>MWh</i>	<i>78</i>	<i>36</i>
Forbruk av kjøpt/ervert varme	MWh	385	425
<i>Fjernvarme egne bygg</i>	<i>MWh</i>	<i>385</i>	<i>425</i>
Forbruk av kjøpt/ervert damp	MWh	26 460	57 133
<i>Energitap fra fjern- og nærvarme</i>	<i>MWh</i>	<i>26 460</i>	<i>57 133</i>
Forbruk av kjøpt/ervert kjøling	MWh	234	242
Forbruk av egenprodusert energi	MWh	120 660	88 140
<i>Eget forbruk ved vannkraftanlegg</i>	<i>MWh</i>	<i>120 660</i>	<i>88 140</i>
Brenselsforbruk	MWh	11 600	15 048
<i>Bioolje</i>	<i>MWh</i>	<i>9 296</i>	<i>12 471</i>
<i>Flis</i>	<i>MWh</i>	<i>2 304</i>	<i>2 577</i>

Energikilde	Enhet	2025	2024
Samlet energiforbruk fra fossile kilder	MWh	306 094	364 736
Fossil varmekraft	MWh	299 094	355 330
Energitap fra strømnnett	MWh	272 940	321 720
El-forbruk fra fjern- og nærvarme	MWh	24 694	31 950
Strømforbruk KLV og hytter	MWh	1 460	1 660
Olje	MWh	872	122
Fyringsolje til nærvarme	MWh	872	122
Bensin	MWh	82	158
Bilpark	MWh	47	88
Anleggsmaskiner og aggregat	MWh	35	70
Diesel	MWh	5 660	8 764
Bilpark	MWh	5 128	7 727
Anleggsmaskiner og aggregat	MWh	532	1 037
Propan	MWh	385	362
Mobil forbrenning	MWh	11	22
Gass til nærvarme	MWh	374	340
Samlet energiforbruk fra kjernefysiske kilder	MWh	73 749	42 349
Kjernekraft	MWh	73 749	42 349
Energitap fra strømnnett	MWh	67 300	38 300
El-forbruk fra fjern- og nærvarme	MWh	6 089	3 849
Strømforbruk KLV og hytter	MWh	360	200
Samlet energiforbruk	MWh	675 893	709 847
Samlet energiforbruk per netto driftsinntekt	MWh/MNOK	73	88

*Energiforbruk for 2024 er oppdatert sammenlignet med det som ble rapportert i 2024, som følge av mindre korreksjoner i rapportert energiforbruk og markedsbasert energikilde for Eninvest AS, Eviny Termo AS og Guleslettene Vindpark AS.



Begrensning av klimaendringer

Miljøinformasjon – E1 klimaendringer

Eviny skal i tråd med vår konsernstrategi være en pådriver for grønn omstilling og vekst gjennom produksjon og distribusjon av fornybar energi og utvikling av nullutslippsløsninger for elektrifisering av transportsektoren. Samtidig medvirker våre aktiviteter til negativ påvirkning gjennom direkte og indirekte klimagassutslipp, eksempelvis fra fossildrevne biler, lekkasje av SF₆-gass, innfyrt olje og indirekte utslipp i verdikjeden.

Strategi

Konsernet har ambisjoner om å skape resultater ved å bidra til å realisere klimamålene og muliggjøre overgangen til fornybar ved å utvikle en klimarobust portefølje som bidrar til en klimapositiv omstilling. Dette innebærer at våre konsernselskap skal oppnå utslippsreduksjoner for å begrense global oppvarming i tråd med Parisavtalen, og tilpasse virksomheten til økende klimarelatert risiko. Våre konsernselskap skal bidra til en positiv effekt på klimasystemet gjennom å sikre fornybar energi, nettkapasitet og nullutslippsløsninger som muliggjør overgangen til fornybart, og dette skal oppnås innenfor planetens tålegrense.

Gjeldende ambisjoner er besluttet av konsernets styre og øverste ledelse, disse målsetningene er integrert i og fremgår av Eviny's konsernstrategi. For å realisere dette har konsernledelsen vedtatt mål om å oppnå netto null klimagassutslipp i tråd med begrensning av global oppvarming til 1,5 grader, samt en tilhørende handlingsplan som er forankret i konsernets styre og øverste ledelse.

Håndtering av påvirkninger, risikoer og muligheter

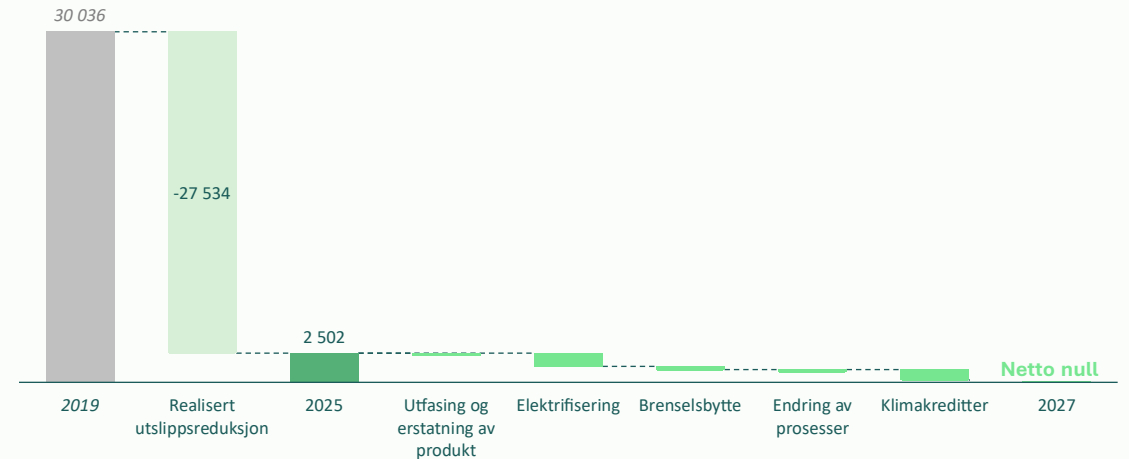
Eviny har en overordnet klima- og miljøpolitikk forankret i konsernprinsipp for bærekraft. Prinsippet for bærekraft stadfester blant annet at våre konsernselskap skal gjennomføre utslippsreduksjon for å begrense global oppvarming til 1,5 grader, minimere klima- og miljøbelastningen fra aktiviteter i hele verdikjeden og arbeide for kontinuerlig miljøforbedring. Konsernprinsipp for bærekraft er gjeldende for samtlige selskap som inngår i konsernet, og gjør seg gjeldende i tilhørende verdikjeder. Konsernledelse setter overordnede mål og planer for bærekraftsarbeid. Selskapsledelse vedtar tilhørende handlingsplaner og mål for egen virksomhet, og bærekraftsansvarlig har konsernansvar for å sikre effektiv eierstyring, utvikle og forvalte konsernets bærekraftsrelaterte strategier, mål og handlingsplaner, samt etablere og følge opp konsernkrav og –mål.

Konsernets handlingsplan mot netto null klimagassutslipp fastsetter klimamål og prioriterte tiltak som skal bidra til nødvendig direkte- og indirekte utslippsreduksjon for å kunne realisere våre klimamål. Dette innebærer målsetninger for direkte og indirekte klimagassutslipp, samt ti prioriterte utslippsreducerende tiltak i egen virksomhet og verdikjede. I tillegg oppfordres datterselskap til å utarbeide selskappsspesifikke tiltak. Handlingsplanen er vårt verktøy for omstilling, den er redegjort for under "Mål og måleindikatorer".

Veien mot netto null

Scope 1: Netto null direkte klimagassutslipp innen 2027

Vår målsetning for scope 1 er å oppnå netto null direkte klimagassutslipp innen 2027. Dette skal oppnås ved å redusere direkte utslipp med min. 95 % sammenlignet med 2019. Resterende utslipp skal kompenseres ved kjøp av klimakreditter fra karbonfangst- og lagring.



Klimatiltakskategorier og prioriterte tiltak

Utfasing og erstatning produkt: Handlingsplan for å redusere utslipp av SF₆ Svoelheksafluorid (SF₆) er en potent drivhusgass og brukes som isolasjons- og strømbrytningsmedium i enkelte høyspenningsanlegg. I Eviny-konsernet eier både BKK, Eviny Fornybar, Eviny Elektrifisering og Eviny Termo anlegg med SF₆-gass. For å redusere utslipp skal det ikke anskaffes nye SF₆-anlegg der det finnes alternativer. I BKK er det opprettet en dedikert task force som jobber med oppfølging av lekkasjer. I løpet av 2025 ble flere lekkasjer tettet (f.eks. Kollsnes, Jordal, Lille Sotra, Os, Øystese), hvorpå direkte kostnader for aktuelt utstyr tilsvarte ca. 1,1 mill. kroner i løpet av året. I 2024 ble det vedtatt at man kan bruke ca. 100 mill. kroner i første tiltakspakke rettet mot oppfølging av SF₆.

Elektrifisering: Utskiftning av fossil bilpark til elbiler

For å redusere utslipp fra Eviny's fossile bilpark er det innført retningslinjer for kjøp av nye biler, det er gjennomført piloter for uttesting av el-varebiler, og det er investert i nødvendig ladeinfrastruktur. Helelektrifisering av bilparken innen 2027 vil kunne bidra med utslippsreduksjon på 1 134 tCO₂ med utgangspunkt i utslipp for 2025. Hittil har BKK investert 1,2 mill. i ladeinfrastruktur. Merkostnad for leasing av elbil anslås til ca. 2000 kr mnd. per bil, tilsvarende ca. 12 mill. kr pr år for hele bilparken.



Brenselsbytte: Nye termiske løsninger for nærvarme

Eviny Termo overtok eierskap og drift av Vadmyra, Vestre og Lyderhorn sine varmesentraler fra 2016 og 2017. Energiproduksjon driftes i henhold til avtale inngått før overtakelse, hvor pris definerer valg av energikilde. Utviklingen i pris på energibærere, særlig strøm, medfører at varmeproduksjon har et større innslag av fossil fyringsolje. Det pågår vurdering av ulike permanente løsninger for sentralene, uavhengig av løsningsvalg skal Eviny innen 2026 ikke kjøpe fossil olje til anleggene. Tiltaket vil med utgangspunkt i utslipp fra 2025 kunne redusere 274t CO₂, hvor kostnad avhenger av løsningsvalg.

Endring av prosesser: Krav om klimatiltak i beslutningssaker

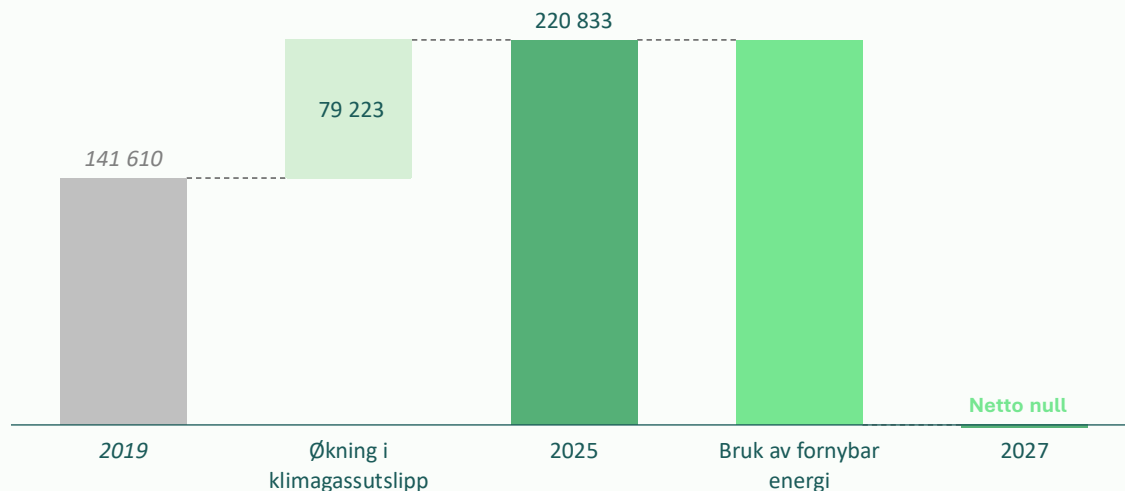
I 2024 ble det innført krav om at alle beslutningssaker som behandles i Evinys styrer skal inneholde kartlegging av klimagassutslipp og utslippsreducerende tiltak. For større beslutningssaker med vesentlig klimapåvirkning skal det utarbeides klimabudsjett, tiltaksplan og kostnadsoverslag for tiltak. Kravet vil medføre stort potensial for utslippsreduksjon, men også økt ressursbruk i prosjekt.

Endring av prosesser: Verktøy for klimabudsjettering i prosjekter

For å kunne effektivere krav om klimatiltak i beslutningssaker er det tilgjengeliggjort kalkulator og veileder for klimabudsjettering i prosjekter. I tillegg arbeides det videre med utvikling av effektive verktøy i samarbeid med bransjen. Effekten av tiltaket reflekteres i beslutningssakene nevnt over.

Scope 2: Netto null indirekte utslipp fra innkjøpt energi innen 2027

Vår målsetning for scope 2 er å oppnå netto null indirekte utslipp fra innkjøpt energi klimagassutslipp innen 2027 etter markedsbasert metode. Dette skal oppnås gjennom å sikre at alt ervervet, forbrukt eller tapt energi fra våre prosesser anvender fornybare energikilder.



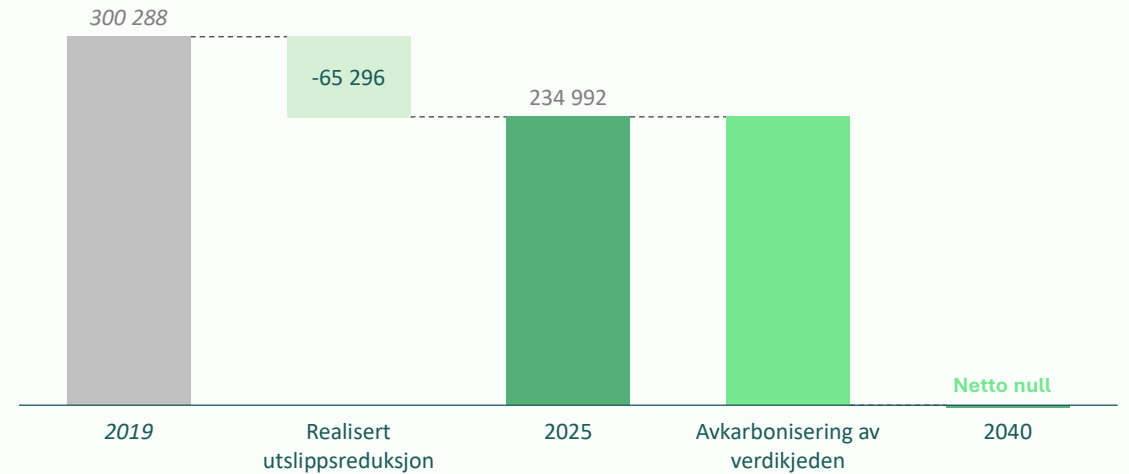
Klimatiltakskategorier og prioriterte tiltak

Anvendelse av fornybar energi: Redusere utslipp fra energitap i strømmettet

For å redusere utslipp knyttet til energitap i strømmettet skal BKK innen 2027 sikre opprinnelsesgarantier tilsvarende volum av nettap. På den måten vil det kunne dokumenteres reservert fornybar kraftproduksjon i markedet tilsvarende energitapet, og markedsbaserte utslipp i scope 2 settes til null. Med utgangspunkt i markedsbaserte utslipp for 2025 vil dette tilsvare en utslippsreduksjon på 200 032 tCO₂e, med en tilhørende kostnad på 3,4 mill. kroner basert på benyttet markedspris i 2025.

Scope 3: Netto null klimagassutslipp i hele verdikjeden innen 2040

Innen 2040 skal Eviny oppnå netto null klimagassutslipp i hele verdikjeden. Dette innebærer tilnærmet null direkte klimagassutslipp, samt at alle produkter og tjenester som Eviny kjøper skal være klimanøytrale (scope 3). Dersom det fremdeles gjenstår resterende indirekte utslipp, skal Eviny kompensere for dette ved kjøp av karbonfangst og -lagring for utslipp



Klimatiltakskategorier og prioriterte tiltak

Avkarbonisering av verdikjede: Klimakrav til leverandører og tilknyttede selskap

I 2024 ble styrende dokumenter oppdatert for å sikre klimakrav til leverandører. Det skal etterspørres klimavennlige produkter og tjenester, og det skal stilles klimakrav i alle anskaffelser over 1 mill. kroner. I tillegg er det etablert et bransjesamarbeid for standardisering av klima- og miljørelaterte krav i utvalgte anskaffelser. Klimakrav til leverandører og tilknyttede selskap vurderes å ha stort potensial for utslippsreduksjon, og kan medføre merkostnader for produkter og tjenester.



Krav om bruk av lavkarbonbetong

Materialforbruk, særlig betong, står for en vesentlig andel av klimagassutslipp i byggeprosjekter. Mulighet for å redusere material- og betongforbruk i prosjekter skal derfor undersøkes. Ved bruk av betong skal det settes krav om bruk av lavkarbonbetong, min. klasse A. Bruk av lavkarbonbetong gir betydelig utslippsreduksjon, det er tilgjengelig i markedet og ansees som et rimelig klimatilnærings tiltak ettersom prisforskjellen på betong etter bransjereferanse og lavkarbonbetong er liten.

Redusere utslipp fra helikopterflyvning

For å redusere utslipp fra helikopterflyvning fokuseres det på nærhetsprinsipp, mulighet for å erstatte bruk med droner, og ervervelse av avansert biodrivstoff (SAF). Merkostnad for kjøp av SAF vil være om lag 15 %. En samlet utslippsreduksjon på 90% vil kunne tilsvare om lag 545t CO₂ fra basisår 2019.

Revidere prosess for bestilling av flyreiser

For å økte bevisstheten omkring bruk av klimavennlig transport ved tjenestereiser skal Eviny utfordre reisebyrå om å tilpasse prosess for å skape adferdsendring ved bestilling. Videre er det etablert «flyvettregler» som oppfordrer ansatte til å vurdere nødvendigheten av reise og å velge andre transportmidler enn fly. Potensiell utslippsreducerende effekt av tiltaket er begrenset.

Utslippsreducerende tiltak vurderes ikke å påvirke samsvarsvurderinger for økonomiske aktiviteter etter EUs taksonomi, og det er følgelig ikke etablert særskilte mål eller investeringsplaner for dette. Effekter av tiltak vil påvirke driftskostnader og investeringer, som reflekteres i finansiell resultat- og balanseoppstilling (note 17 og 21) og indikatorer etter EUs taksonomi i tråd med implementering.

Intern karbonpris

Eviny har etablert en intern instruks for karbonprising av klimagassutslipp i scope 1 tilsvarende markedspris som følger av EUA-kvoter frem til 2027 for samtlige konsernselskap. Pris på EUA-kvoter er basert på sluttkurs for kvotepris i desember for året utslippene forekommer, dette tar utgangspunkt i kontraktstypen ICE EUA Futures Dec for det relevante året. Beløp for utslippsvolum tilsvarende brutto klimagassutslipp scope 1 i klimaregnskapet skal avsettes til et internt klimafond og anvendes på utslippsreducerende tiltak. Fondet forvaltes av respektive datterselskap, men skal følge konsernets instruks og kriterier for tildeling av midler.

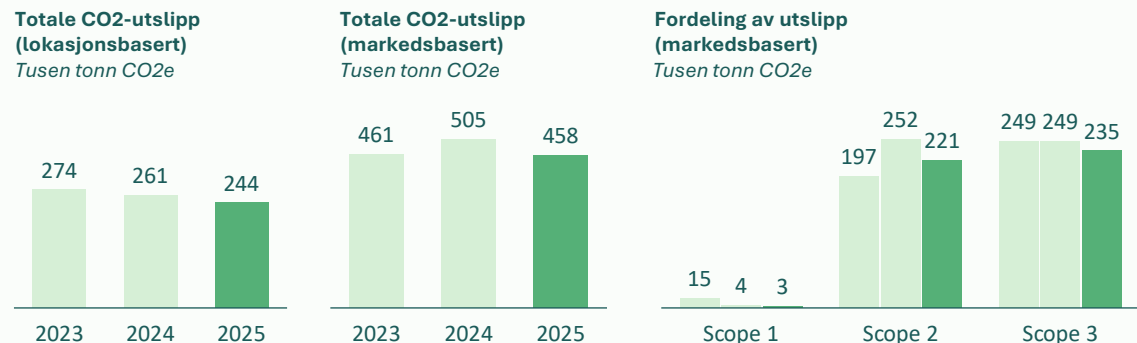
Mål og måleindikatorer

Vår målsetning er å oppnå netto null direkte klimagassutslipp (scope 1) og indirekte utslipp fra innkjøpt energi (scope 2 ved markedsbasert metode) innen 2027. Dette skal oppnås ved å redusere direkte utslipp med min. 95 % sammenlignet med 2019. Resterende utslipp skal kompenseres ved kjøp av klimakreditter fra karbonfangst- og lagring, samt opprinnelsesgarantier for energiforbruk.

Innen 2040 skal Eviny oppnå netto null klimagassutslipp i hele verdikjeden. Dette innebærer tilnærmet null direkte klimagassutslipp, samt at alle produkter og tjenester som Eviny kjøper skal være klimanøytrale (scope 3). Dersom det fremdeles gjenstår resterende indirekte utslipp, skal Eviny kompensere for dette ved kjøp av karbonfangst og -lagring for utslipp.

Eviny's klimamål omfatter drivhusgasser omfattet av FNs klimakonvensjon, Kyoto-protokollen og GHG-protokollen og er utarbeidet ved bruk av metode for vitenskapsbaserte klimamål fra SBTi, ved bruk av absolutt utslippsreduksjon og tverrsektoriell utslippsbane. Dette vil kreve minimum 33,6 % utslippsreduksjon for scope 1 og 2 innen 2027, og minimum 90 % absolutt reduksjon innen 2040. Anvendelse av tverrsektoriell metode fra SBTi sikrer klimamål i tråd med begrensning av global oppvarming til 1,5 grader. Dersom målene skal oppfylle kriterier fra SBTi må det i tillegg etableres sektorspesifikke målsetning knyttet til aktivitet for energiproduksjon, og dersom kortsiktige mål skal verifiseres må det etableres kortsiktige aggregerte mål eller individuelle mål som dekker minimum 67 % av totale scope 3-utslipp. I løpet av 2026 vil overnevnte kriterier følges opp, med påfølgende søknad om verifisering. Eviny er ikke utelukket fra EU-referanseverdi for tilpasning til Parisavtalen.

Proessen for utarbeidelse av mål har involvert representanter fra aktuelle datterselskap, samt relevante interne fagekspertene eller interessenter. Ved utforming av referansebaner er fremtidig utvikling vurdert, disse legger ikke til grunn ytterligere vekst i fossildrevet aktivitet. Målene følges opp årlig ved oppdatering av klimaregnskapet og kvartalsvis gjennom målkort for enkelte utslippsposter. Potensielle innlåste klimagassutslipp som vil kunne utfordre målfestet takt i utslippsreduksjon inkluderer SF₆-utslipp fra nettanlegg. Omfanget av beholdningen, levetiden for anleggene og tilgjengelighet i markedet vil gjøre utskiftning til ny teknologi tidkrevende og kostbart.



Eviny's totale CO₂-utslipp var 243 722 tonn CO₂-ekvivalenter (tCO₂e) etter lokasjonsbasert metode og 458 326 tCO₂e etter markedsbasert metode i 2025. Dette representerer en nedgang på 7 % fra 2024, og en nedgang med 3 % fra referanseåret 2019 etter lokasjonsbasert metode. Etter markedsbasert metode har utslippene blitt redusert med 9 % siden 2024, og 3 % fra referanseår 2019.

Direkte utslipp (scope 1) er redusert med 39 % fra 2024, dette følger av reduserte SF₆-utslipp (-1 140 tCO₂), elektrifisering av bilpark (-580 tCO₂e) og redusert dieselforbruk (-133 tCO₂e). Siden basisår 2019 er direkte utslipp redusert med 92%. Videre er indirekte utslipp fra energi (scope 2) redusert med -12 % og -6 % etter henholdsvis lokasjons- og markedsbasert metode. Dette følger både av redusert energiforbruk og lavere utslippsfaktorer. I tillegg er andre indirekte utslipp (scope 3) redusert med -6 % siden i fjor, primært drevet av reduserte indirekte utslipp fra levert energi og investeringer.



Klimaregnskap

Oppgitt i tonn CO2-ekvivalenter (tCO2e)	Basisår	N-2	N-1	N	%N/N-1
Klimagassutslipp scope 1	2019	2023	2024	2025	ΔYoY
1.1 Mobil forbrenning	2 241	2 574	2 012	1 286	-36%
Firmabiler	1 907	2 158	1 715	1 134	-34%
Bensin	14	18	18	9	-51%
Diesel	318	396	273	140	-49%
Propan	3	2	5	2	-50%
1.2 Stasjonær forbrenning	26 819	11 370	117	360	208%
Olje og gass - Kollsnes kogenereringsverk	24 553	11 296	-	-	N/A
Naturgass - Fjernvarme	1 951	-	-	-	N/A
Fyringsolje - Fjern- og nærvarme	181	28	38	274	621%
Propan - Nærvarme	134	46	78	86	10%
1.3 Flyktige utslipp	920	1 006	1 946	806	-59%
Gasser (brannhemmende, SF6)	920	1 006	1 946	806	-59%
1.4 Prosessutslipp	56	36	60	49	-18%
Biolje (N2O og CH4 fra forbrenning)	N/A		31	23	-26%
Flis (N2O og CH4 fra forbrenning)	56	36	30	26	-11%
Brutto klimagassutslipp scope 1	30 035	14 986	4 133	2 502	-39%
Prosentandel med utslippskvoter	87%	77%	0%	0%	N/A

Oppgitt i tonn CO2-ekvivalenter (tCO2e)	Basisår	N-2	N-1	N	%N/N-1
Klimagassutslipp scope 2	2019	2023	2024	2025	Δ YoY
Lokasjonsbasert					
2.1 Forbruk av elektrisitet	7 278	9 462	8 120	6 221	-23%
Elektrisitetsforbruk i KLV og hytter	177	335	230	232	0%
Elektrisitetsforbruk egne kraftverk	-	-	19	21	10%
Elektrisitetsforbruk pumpe og pumpekraftverk	429	1 100	1 368	855	-37%
Elektrisitetsforbruk fjern- og nærvarme	590	599	642	447	-30%
Nettap	6 079	7 408	5 745	4 449	-23%
Energitap landstrøm og hurtiglading	3	19	115	216	87%
2.2 Forbruk av fjernvarme	0	1	1	1	-1%
2.3 Forbruk av damp	-	17	15	7	-54%
2.4 Forbruk av kjøling	-	0	0	0	-3%
Brutto klimagassutslipp scope 2 lokasjonsbasert	7 278	9 480	8 136	6 229	-23%
Markedsbasert					
2.1 Forbruk av elektrisitet	141 610	196 734	251 739	220 825	-12%
Elektrisitetsforbruk i KLV og hytter	-	1 004	1 198	2 696	N/A
Elektrisitetsforbruk egne kraftverk	-	-	-	-	N/A
Elektrisitetsforbruk pumpe og pumpekraftverk	-	-	-	-	N/A
Elektrisitetsforbruk fjern- og nærvarme	-	-	21 124	18 098	-14%
Nettap	141 610	195 730	229 417	200 032	-13%
Energitap landstrøm og hurtiglading	-	-	-	-	N/A
2.2 Forbruk av fjernvarme	0	1	1	1	N/A
2.3 Forbruk av damp	-	17	15	7	N/A
2.4 Forbruk av kjøling	-	0	0	0	N/A
Brutto klimagassutslipp scope 2 markedsbasert	141 610	196 752	251 755	220 833	N/A



Oppgitt i tonn CO ₂ -ekvivalenter (tCO _{2e})	Basisår	N-2	N-1	N	%N/N-1
Vesentlige klimagassutslipp scope 3	2019	2023	2024	2025	Δ YoY (%)
3.1 Innkjøp av varer og tjenester	34 435	38 670	39 515	28 200	-29%
3.2 Anleggsmidler	29 177	11 586	11 371	49 663	337%
3.3 Utslipp relatert til energiproduksjon	163 628	149 653	154 959	124 955	-19%
3.4 Oppstrøms transport og distribusjon	1 427	1 452	1 048	1 200	15%
3.5 Avfallshåndtering	406	194	218	354	62%
3.6 Forretningsreiser	490	457	647	420	-35%
3.8 Oppstrøms leide eiendeler	234	763	454	697	54%
3.15 Investeringer	70 491	46 636	40 701	29 503	-28%
Brutto klimagassutslipp scope 3	300 288	249 411	248 914	234 992	-6%

Oppgitt i tonn CO ₂ -ekvivalenter (tCO _{2e})	Basisår	N-2	N-1	N	%N/N-1
Utslipp av klimagasser per scope	2019	2023	2024	2025	Δ YoY (%)
Scope 1 – Direkte utslipp	30 036	14 986	4 133	2 502	-39%
Scope 2 – Indirekte utslipp (lokasjonsbasert)	7 278	9 480	8 136	6 229	-23%
Scope 2 – Indirekte utslipp (markedsbasert)	141 610	196 752	251 755	220 833	-12%
Scope 3 – Andre indirekte utslipp	300 288	249 411	248 914	234 992	-6%
Samlede klimagassutslipp (lokasjonsbasert)	337 603	273 877	261 183	243 722	-7%
Samlede klimagassutslipp (markedsbasert)	471 934	461 149	504 802	458 326	-9%

Utslippsintensitet	2019	2023	2024	2025	Δ YoY (%)
Total CO ₂ (lokasjonsbasert)/mill kr. netto driftsinntekt	82	26	32	26	-19%
Total CO ₂ (markedsbasert)/mill kr. netto driftsinntekt	115	45	62	49	-21%

Biogent utslipp av klimagasser	2024	2025	Δ YoY (%)
Bioolje FAME	2429	2278	-6%
Bioolje HVO	16	9	-44%
Flis	902	806	-11%
Diffusive utslipp av CO ₂ og CH ₄ fra magasinering ¹⁾	474	474	
Svartavatn i Samnanger (Direkte måling)	365	365	
Torfinnsvatn (G-res Tool)	99	99	
Svartavatn i Haugsdalen (G-res Tool)	11	11	
Totalt biogent CO₂-utslipp	3821	3567	-7%

1) Diffusive utslipp fra magasinene Svartavatn (Haugsdalen), Torfinnsvatn og Svartavatn (Samnanger) er kartlagt og beregnet som ledd av forskningsprosjektet KLIV i samarbeid med Sintef. For sistnevnte er det gjennomført direkte målinger i magasinet, og for de to førstnevnte er det gjort beregninger gjennom G-res Tool. Beregninger for øvrige magasiner vil innlemmes i tråd med LSR Standard.

Noter til klimaregnskapet

Klimaregnskapet er utarbeidet i henhold til GHG-protokollen og metode for operasjonell kontroll, med unntak av investeringer i tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet som er beregnet basert på metode for eierandel. Regnskapet konsolideres på lik linje med finansiell rapportering.

For å beregne estimerte utgiftsbasert utslipp har benyttes Morescope, en programvare som bruker økonomiske modeller og miljødatasett for å estimere utslipp. Verktøyet estimerer transaksjonsbaserte utslipp ved hjelp av en miljøutvidet flerregional kryssløpsmodell (EE-MRIO) som vurderer utslipp fra produksjon og alle tilknyttede oppstrøms utslipp globalt for hver regnskapstransaksjon. Eviny bruker denne modellen i kombinasjon med aktivitetsbasert tilnærming, og verktøyet bidrar til bedre innsikt i utslipp som det er krevende å innhente aktivitetsbaserte data for. Beregning av vår andel av klimagassutslipp i TS og FKV hvor Eviny ikke har operasjonell kontroll benytter samme modell basert på omsetning og eierandel.

Det er foretatt korrigering av historiske regnskap, herunder beregningsgrunnlag for investeringer i TS og FKV fra andel av IFRS resultat etter EK-metode til andel av omsetning, utslippsfaktor for bioolje FAME og fjernvarme i Bergen, samt korrigering av dieselforbruk for Eninvest og Guleslettene vindkraftverk for 2024.

Utslippsfaktor for omregning av aktivitetsbasert utslipp er hentet fra ulike kilder, eksempelvis DEFRA, EPA, National Inventory Report (NIR) fra Miljødirektoratet, IPCC Fourth Assessment Report (AR5), ESA, EMBER, Nowtricity, og NVEs klimadeklarasjon på strøm og varedeklarasjon for strømleverandører.

Følgende scope 3 kategorier er ekskludert fra klimaregnskapet: 3.7 ansattes pendling, 3.9 nedstrøms transport og distribusjon, 3.10 prosessering av solgte produkter, 3.11 bruk av solgte produkter, 3.12 sluttbehandling av solgte produkter, 3.13 nedstrøms leide eiendeler, og 3.14 franchiser. Konsernets tjenester innebærer ikke prosessering eller transport i nedstrøms verdikjede. Det foregår ikke sluttbehandling av våre leveranser, og bruk av energileveranse medregnes i kategori 3.3. Eviny opererer ikke med franchiser, og våre konsernselskap leier ikke eiendeler i nedstrøms verdikjede. Data for ansattes pendling er ikke tilgjengelig.

Eviny har ikke aktivitet i kvotepliktig sektor.



Tilpasning til klimaendringene

Miljøinformasjon – E1 klimaendringer

Klimaendringene medfører økende fysisk klimarisiko og overgangsrisiko som kan påvirke Evinys virksomhet, eiendeler og verdiskaping over tid. I Norge gir klimaendringene allerede utslag i mer ekstremvær, endrede nedbørsmønstre, kortere snøsesonger, flom, skred og stigende havnivå. Dette innebærer fysisk risiko for konsernets aktiviteter og infrastruktur innen kraftproduksjon, -distribusjon og elektrifisering. Samtidig medfører overgangen til en lavkarbonøkonomi overgangsrisiko knyttet til politiske, økonomiske, teknologiske og markedsmessige endringer.

Rutiner og retningslinjer

Eviny arbeider for å bidra til realisering av klimamålene og har, i tråd med konsernstrategien, en ambisjon om å utvikle en klimarobust selskapsportefølje. Dette innebærer at datterselskaper i konsernet skal gjennomføre utslippsreduksjoner i tråd med Parisavtalen. Eviny har ikke egne retningslinjer for klimarisiko, men håndterer det gjennom konsernets overordnede rutiner og retningslinjer for risikostyring og konsernprinsipp for bærekraft, som gjelder for alle selskaper i konsernet. Klimarisiko inngår som en integrert del av konsernets strategiske planlegging og risikostyring, og vurderes på lik linje med øvrige risikoer og muligheter.

Konsernet har etablert en felles instruks for helhetlig risikostyring for å sikre en enhetlig metodikk og rammeverk for risikovurdering, herunder også klimarelaterte risikoer og muligheter. Styret og øverste ledelse har tilsyn gjennom gjeldende styringsprosesser, mens ansvar for implementering og operativ gjennomføring av risikostyring følger konsernets ordinære linje- og ansvarsstruktur.

Håndtering av påvirkninger, risikoer og muligheter

Eviny har gjennomført robusthetsanalyse av våre økonomiske aktiviteter gjennom klimarisikoanalyser for et utvalg av konsernets datterselskaper og verdikjeder i tråd med retningslinjer fra TCFD, tekniske screeningkriterier iht. EU-taksonomien og opplysningskrav i europeiske standarder for bærekraftsrapportering (ESRS). Analysen omfatter vurdering av behov for tilpasning av strategi og styringsprosesser for å sikre nødvendig robusthet og tilpasningsevne.

Med utgangspunkt i et lavutslippsscenario og et høyutslippsscenario basert på IPCCs sjettede hovedrapport (AR6), er klimarelaterte fysiske risikoer, overgangsrisikoer og -muligheter identifisert, vurdert og prioritert for tidshorisonter frem mot 2030 og 2050. Scenarioene benyttes for å belyse mulige utviklingsbaner og konsekvenser for konsernets virksomhet. Klimarisikoidentifiseringen omfatter vurderinger av akutte og kroniske drivere for fysisk risiko, samt regulatoriske, teknologiske, markedsmessige, juridiske og omdømmemessige drivere for overgangsrisiko og -muligheter.

SSP1-2.6: Bærekraftig utvikling

Lavutslippsscenarioet beskriver en utvikling der verden lykkes med å begrense global oppvarming til under 2 °C. Scenarioet forutsetter en gradvis, men gjennomgripende omstilling mot bærekraftig utvikling, med lavere ressurs- og energiintensitet, reduserte utslipp og økt vekt på menneskelig velferd. Drevet av et økende engasjement for å nå bærekraftsmålene reduseres ulikheten både på tvers av og innenfor land. Forbruket er orientert mot lav materialvekst og lavere ressurs- og energiintensitet. Selv i dette scenarioet forventes økt fysisk klimarisiko sammenlignet med i dag, som følge av allerede pågående klimaendringer.

SSP3-7.0: Regional rivalisering

Høyutslippsscenarioet beskriver en utvikling der verden ikke lykkes med å redusere utslippene. Scenarioet innebærer økt global oppvarming og mer alvorlige konsekvenser av klimaendringer, herunder hyppigere og mer intense ekstremværhendelser og stigende havnivå og potensiell knapphet på nødvendige råmaterialer. Dette medfører økt behov for robust infrastruktur, høyere drifts- og vedlikeholdskostnader samt økt operasjonell og finansiell risiko.

Risikoer og muligheter vurderes med utgangspunkt i sannsynlighet, konsekvens og lokalisering, samt eksponering for konsernets eiendeler og forretningsaktiviteter. Der det er relevant, er forventede finansielle effekter vurdert for eiendeler, inntekter og kostnader i utvalgte datterselskaper på kort (1 år), mellomlang (2–5 år) og lang sikt (>5 år). Vurderingene tar hensyn til tilpasning til klimaendringer, levetid på infrastruktur og danner grunnlag for tilhørende redegjørelser i finansregnskapet.

Klimarelaterte overgangsrisikoer og -muligheter

Som del av overgangen til et lavutslippssamfunn inngår Eviny i et energisystem i betydelig endring. Økt elektrifisering og behov for mer fornybar energi, effekt og nettkapasitet innebærer både nye muligheter og økt usikkerhet for konsernets virksomheter. Klimaendringer og overgangen til en lavkarbonøkonomi vil bidra til endrede rammebetingelser, herunder ny regulering, teknologisk utvikling, endrede markedsdynamikker og skiftende forbrukerpreferanser, som samlet kan påvirke konsernets risikoprofil og verdiskaping. Det forventes et mer volatilt og presset kraftmarked, preget av regulatorisk usikkerhet, rask teknologiutvikling og økt geopolitisk usikkerhet. Slike forhold kan gi brå endringer i markedsdynamikk og medføre uforutsigbare konsekvenser for deler av konsernets virksomhet.

Markedsmessig: Økt etterspørsel etter fornybar energi, effekt, nettkapasitet og nullutslippsløsninger som følge av elektrifisering representerer betydelige markedsmuligheter for Eviny. Endringer i energisystemet gir samtidig et økende behov for fleksibilitets- og balanseløsninger for å integrere uregulerbar fornybar kraft. Dette kan skape nye markedsmuligheter for eksisterende virksomheter, blant annet knyttet til reguleringsevne og optimalisering av vannressurser i et mer volatilt kraftmarked. Forventede finansielle effekter vurderes som en integrert del av konsernets langtidspregoser.

Regulatorisk: Et regulatorisk landskap preget av usikkerhet og uforutsigbarhet representerer en vesentlig risiko for flere av konsernets virksomheter.



Manglende politisk gjennomføringsevne, skiftende føringer eller motstand mot utbygging kan hemme utvikling av fornybar energi, effekt og nettkapasitet, og dermed påvirke etterspørsel og langsiktige vekstmuligheter. Risiko for overstyring av markedsmekanismer og strengere konsesjonsvilkår kan samtidig medføre finansiell risiko, blant annet gjennom redusert inntjening eller utfordringer knyttet til investeringer i ny eller oppgradert produksjon.

Teknologisk: Rask teknologisk utvikling innen kraftproduksjon, energilagring og nettstyring kan endre konkurranseforholdene i energisystemet. Nye aktører og forretningsmodeller kan etablere seg raskt, noe som stiller økte krav til tilpasningsevne hos eksisterende aktører. For Eviny innebærer dette behov for effektiv utnyttelse av teknologi, videreutvikling av reguleringsevne i vannkraft og bedre utnyttelse av eksisterende nettkapasitet for å opprettholde konkurranseevne over tid.

Klimarelatert fysisk risiko

Som infrastruktureier er Eviny direkte eksponert for fysisk klimarisiko som kan påvirke eiendeler, drift og økonomiske resultater over tid. De mest vesentlige fysiske klimarisikoene er knyttet til akutte hendelser som ekstremnedbør, flom, høyere temperaturer og storm, samt kroniske endringer i nedbørsmønstre. Disse risikoene kan føre til skade på kritisk infrastruktur, økt forekomst og varighet av driftsstans, samt økt behov for vedlikehold, beredskap og tilpasning. (Se oversikt over aktivitetene våre som er utsatt for vesentlig fysisk risiko i tabellen til høyre.) Til tross for usikkerhet knyttet til klimaframskrivninger vurderes både akutte og kroniske klimaendringer å utgjøre en økende kostnadsdriver og sikkerhetsrisiko for flere av konsernets virksomheter. Samlet vurderes konsernets eksponering for fysisk klimarisiko å være betydelig på konsernivå, og kan medføre både økte driftskostnader og inntektstap over kort, mellomlang og lang sikt. Forventede finansielle effekter vurderes samlet sett å kunne utgjøre beløp i størrelsesorden flere milliarder kroner over tid, med hovedvekt som følge av akutte klimahendelser. Evnen til å håndtere økt fysisk klimarisiko støttes av løpende oppgradering av infrastruktur, beredskap og fleksibilitet i investerings- og vedlikeholdsplaner.

Vurdering av tilpasningsevne

Eviny står overfor økte muligheter, men også større usikkerhet og risiko enn tidligere, som følge av klimaendringer og overgangen til et lavutslippssamfunn. Vurdering av klimarisiko og omstillingsevne inngår som en integrert del av konsernets strategiske planlegging og risikostyring. Med utgangspunkt i gjeldende portefølje vurderes ikke Eviny å ha strandede eiendeler eller aktiviteter som er uforenlige med overgangen til lavutslippssamfunnet. Som utbygger og forvalter av samfunnskritisk infrastruktur er konsernet samtidig direkte eksponert for akutte og kroniske klimaendringer. Grunnleggende egenskaper ved virksomheten, kombinert med geografisk lokalisering og lang operasjonell erfaring, har bidratt til utvikling av robust infrastruktur og organisasjon for håndtering av ekstremvær. Samtidig ventes økt intensitet og hyppighet av ekstremvær å kreve høyere tempo i tilpasning av infrastruktur, beredskap og produksjonsplanlegging. Tilpasningsevnen vurderes samlet sett som solid. Det er knyttet usikkerhet til utviklingen i ekstremvær, hydrologi og rammebetingelser, særlig på lang sikt, og vurderingene oppdateres ved behov. Evnen til å tilpasse seg støttes av løpende oppgradering og forsterkning av infrastruktur, beredskap samt fleksibilitet i investerings- og vedlikeholdsplaner.

Eksponering for fysisk klimarisiko

Eksponering	Potensielle konsekvenser	Tiltak og tilpasning
Ekstremnedbør og flom (akutt)		
Vannkraft: Betydelig, vesentlig andel av varige driftsmidler	Skade og oversvømmelse av anlegg, driftsstans, tapt vann ved overløp, økte vedlikeholds- og forsikringskostnader.	Robust beredskapsorganisasjon, overvåking av værprognoser, oppgradering av dammer i tråd med regelverk.
Vindkraft: Betydelig for enkelte anlegg	Skade på infrastruktur, redusert tilgjengelighet for vedlikehold, forsinkede leveranser og økt beredskapskostnad.	Forsterkning av vei- og grunninfrastruktur, dreneringstiltak, løpende tilsyn og vedlikehold.
Strømnett: Utvalgte deler av infrastrukturen	Vanninntrengning på stasjoner, feil på linjer og kabler, driftsstans, avbrudd i strømforsyning og økte KILE-kostnader.	Risikovurdering ved lokalisering av nye anlegg, prosessforbedringer, kompetanseheving, mer fjernstyring.
Hurtiglading: Begrenset	Skade på ladeinfrastruktur og drifts-avbrudd, med påfølgende inntektstap	Risikovurdering ved lokalisering og dimensjonering, heving av installasjoner og midlertidig demontering ved behov.
Ekstremvind og storm (akutt)		
Vindkraft: Vesentlig for enkelte anlegg	Skade på turbiner, økte reparasjonskostnader, produksjonsstans og inntektstap	Integrert power-backup-system, tekniske løsninger for automatisk sikring av turbiner, styrket beredskap.
Strømnett: Begrenset til deler av luftledningsnett	Strømvbrudd, nedsatt forsyningsevne, skade på infrastruktur og økt kostnad; KILE, vedlikehold, beredskap	Skogrydding basert på risikovurdering, økt beredskap, sikring av reservedeler og økt bruk av fjernstyrte brytere.
Høyere temperaturer (akutt)		
Strømnett: Begrenset og midlertidig	Høye temperaturer kan gi feil i jordkabler, med strømvbrudd og KILE-kostnader som konsekvens.	Utskifting av sårbare komponenter, forventet gradvis reduksjon i risiko etter gjennomførte tiltak.
Endrede nedbørsmønstre (kronisk)		
Vannkraft: Vesentlig	Mer krevende produksjonsplanlegging, endret kjøremønster, redusert snømagasinering og potensiell reduksjon i nettoinntekter	Daglig oppfølging av målinger og prognoser, modeller for korttidsplanlegging, FoU-aktiviteter og kartlegging av magasiner.
Vindkraft: Vesentlig for enkelte anlegg	Økt slitasje på produksjonsutstyr og påvirkning på kraftprisutvikling og inntekter.	Utbedring av drenering og flomsikringsanlegg, plastring og asfaltering av interne veier.



Biologisk mangfold og økosystemer

Miljøinformasjon – E4 Biologisk mangfold og økosystemer

Naturen er under sterkt press. Omfanget og mangfoldet av økosystemer og arter faller raskere enn noen gang i menneskets historie, og det skjer på grunn av måten naturen brukes. I Norge er om lag halvparten av naturtypene og hver femte art rødlistet. Arealbruksendring er den viktigste årsaken til tap av naturmangfold, og i løpet av det siste tiåret har energitilbygging vært en av de viktigste årsakene til tap av inngrepsfri natur.

Energitilbygging er arealkrevende virksomhet som medfører negativt påvirkning på ulike økosystemer og arter. Samtidig er utvikling av mer fornybar energi en forutsetning for å begrense klimaendringene, som i seg selv er en viktig og tiltagende årsak til naturtap. Klima- og naturkrisen henger sammen, har samme underliggende årsaker, og må derfor sees under ett. For Eviny og energibransjen innebærer dette et særskilt ansvar for å sikre økt tempo i energiomstilling - og sørge for at den utviklingen ivaretar hensyn til sårbar og verdifull natur.

Strategi

Eviny har gjennom vår konsernstrategi ambisjoner om å utvikle mer energi og effekt på naturens premisser, sikre en naturrobust selskapsportefølje, og gå foran i bransjen for å bidra til en naturpositiv omstilling. Dette innebærer blant annet at våre konsernselskap skal bidra til å stanse og reversere tap og forringelse av naturmangfold i tråd med Kunming-Montreal-rammeverket for naturmangfold og dets relevante mål, og tilpasse virksomhet for å møte fysisk- og overgangsrelatert naturrisiko. Våre selskap skal bidra til en positiv effekt på klimasystemet, og dette skal oppnås på naturens premisser.

For å realisere våre strategiske ambisjoner vedtok Eviny høsten 2025 en omstillingsplan som viser hvordan vi skal bidra til å stanse og reversere tap og forringelse av naturmangfold i tråd med Naturavtalen. Denne omstillingsplanen inkluderer tre nye overordnede naturmål for konsernet. For å bidra til å stanse naturtap skal nye prosjekter fra 2030 oppnå ingen netto tap av kritiske og naturlige habitater. For å bidra til å reversere naturtap skal vi forbedre økologisk tilstand i 30 % av direkte påvirkede landområder og vassdrag i løpet av de neste fem årene. Videre skal vi ta større ansvar for påvirkning i vår verdikjede, med målsetning om å redusere ny utvinning av råvarer med alvorlig naturpåvirkning med 30 % innen 2030. I tillegg til disse overordnede målene er det definert delmål og tiltak tilknyttet vesentlig påvirkning for hvert steg i tiltakshierarkiet.

Denne omstillingsplanen innebærer at konsernets datterselskaper må tenke nytt og tilpasse måten man jobber på ved å integrere tiltakshierarkiet i alle prosjektfaser. Det vil kreve at man unngår den viktigste og mest sårbare naturen når nye anlegg skal lokaliseres og bygges. Videre vil det kreve at man utforsker og tar i bruk arealgjerrige og skånsomme løsninger som begrenser inngrep i sårbare økosystemer og påvirkningen på utsatte arter. Det vil også kreves økt innsats for å istandsette og tilbakeføre prioriterte naturverdier som påvirkes av aktivitetene, i tillegg til restaureringstiltak for å forbedre tilstand i områder vi allerede påvirker.

Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter

Eviny's virksomhet innen produksjon og distribusjon av kraft medfører både tap og forringelse av naturlige habitat og økosystemer. Dette skyldes både direkte og indirekte påvirkning gjennom arealbruksendringer, endring av ferskvannøkosystem, forurensning og ressursbruk som påvirker tilstanden til arter som f.eks. anadrom fisk, ål, fuglearter, elvemusling, villrein og hjortedyr, samt omfang og tilstand til økosystemer som elver, innsjøer, skog, fjell, og våtmark. I tillegg er kraftbransjen en av næringene som er fremhevet som eksponert for naturrisiko. På grunn av avhengighet av- og påvirkning på natur, er energibransjen både eksponert for fysisk- og overgangsrelatert naturrisiko. Eksempelvis fremheves bransjens avhengighet av klimatiske forhold for tilgang på energi, samt påvirkning på naturmangfold og behov for egnet areal.

Vannkraft

Våre aktiviteter innen vannkraft medfører vesentlig negativ påvirkning på arter, leveområder og økosystemer i vassdragsnatur som elver og innsjøer, samt våtmark, skog og fjell. Vår påvirkning inkluderer arealbruksendringer som medfører endringer i ferskvanns- og terrestriske økosystemer, hvorav påvirkning knyttet til fysiske inngrep og endring av vassdragsnatur fremheves som de viktigste driverne for tap og forringelse av naturmangfold fra vannkraft. I tillegg medvirker aktiviteten til andre primære drivere som forurensning, ressursbruk og fremmede arter.

Eviny's vesentlige påvirkning i vassdragsnatur inkluderer fysiske inngrep i elver og bekker, hydrologiske og morfologiske endringer som redusert vannføring i elver, vannstandsvariasjon i magasin, endret vannføring og temperatur. I tillegg kan inngrep og endret vannføring i vassdrag fungere som vandringshindring for rødlistede arter som laks og ål. Utbygging, kombinert med endret eller fraværende vannføringsregime, kan hindre naturlig forflytning av vannlevende organismer som bunndyr og fiskearter, og endre egenskaper i deres leveområder.

Videre medvirker aktivitet for vannkraft til endringer i terrestriske økosystemer som følge av fysiske inngrep og fragmentering av habitat. Dette inkluderer tap og forringelse av kritiske og naturlige habitater på land som følge av etablering av veier, bygg med tilhørende gråarealer, tipper og masseuttak, linjer og andre komponenter. Fragmentering av villreins habitat skjer blant annet på grunn av veier og oppdemning av magasiner. I tillegg påvirkes arter og økosystemer av forstyrrende drift- og anleggsvirksomhet, fare for kollisjon og strømgjennomgang for fugler, spredning av fremmede arter ved masseforflytning og påvirkning i verdikjede som følge av ressursforbruk.

Samlet har Eviny's vannkraftaktivitet direkte påvirkning på 188 km² tilsvarende 18 825 hektar (ekskl. Tverrelvi kraftverk), hvorav 99 % omfatter påvirkning i vassdrag inkludert reguleringspåvirkede vann. Av arealet som direkte påvirkes av vannkraft er 30 lokaliteter og 791 hektar i eller i tilknytning til vernede områder, inkludert Stølsheimen landskapsvernområde, Jostedalssjøen nasjonalpark, Nesheimvatnet-, Kalandsvika-, Fykkesund-, Herlandsnesjane-, Fadnesskaret-, og Sørebdalen naturreservat. Vår vannkraftaktivitet påvirker ikke key biodiversity areas (KBA), UNESCOs verdensarvområder, Natura 2000s nettverk av verneområder. Det er ikke etablert en bransjestandard for beregning av direkte påvirket areal for vannkraftaktivitet, følgelig er egendefinerte buffersoner for infrastruktur, vassdrag og reguleringspåvirkede vann lagt til grunn.



Våre vannkraftanlegg under operasjonell kontroll påvirker 35 vassdrag på Vestlandet, hvorav 27 med anadrom (laks og/eller sjørret) og katadrom fisk (ål). Disse 27 vassdragene representerer vesentlige lokasjoner for vår vannkraftaktivitet, som følge av påvirkning fra regulering. I 25 av vassdragene er det registrert anadrom fisk, og i 10 er det observert ål. Disse vesentlige lokasjonene inkluderer: Fanavassdraget, Stendvassdraget, Samnangervassdraget, Herlandsfoss, Bergsdalselva, Botnavassdraget, Tysso (Ulvik), Bolstadelva (nedre del i Vossovassdraget), Torfinnselva (sideelv i Vossovassdraget), Tverrelva (sideelv i Vossovassdraget), Teigdalselva (sideelv i Vossovassdraget), Leiro (sideelv i Ekso), Eksovassdraget, Moelvi/Modalsvassdraget, Haugsdalselva, Matrevassdraget, Yndedalselva/Frølandselva, Oppedalselva, Vassdalselva (Ikjefjord), Østerbøelva (Ikjefjord), Fjordselva (Førdeelva), Bjordalselva, Ortnevikvassdraget, Tveiteelva, Bøfjordsvassdraget, Dalselva i Sunnfjord, Jølstra, Fossheimselva i Breimvassdraget.

Økologisk tilstand i vassdrag klassifiseres etter vannforskriften, hvor den enkelte vannforekomst blir vurdert etter biologiske kvalitetselement og inndeles i fem ulike tilstandsklasser etter svært dårlig, dårlig, moderat, god og svært god. I våre påvirkede vannforekomster er aggregert lengde økologisk potensial svært dårlig i 4 km, dårlig i 235 km, moderat i 202 km, og god i 118 km. Samlet vurderes tilstanden i ferskvann på Vestlandet noe lavere enn på landsbasis, i hovedsak som følge av forurening. I henhold til naturindeks vurderes tilstanden på Vestlandet til 0,73 av 1.

Vindkraft

Våre aktiviteter innen vindkraft medvirker til vesentlig negativ påvirkning ved arealbruksendringer i form av tap og forringelse av kritiske og naturlige terrestriske økosystemer fra fysiske inngrep eller fragmentering av habitat ved at sammenhengende naturområder reduseres eller splittes opp. Videre vil vindkraft kunne medføre kollisjonsfare for fugler, lyd- og lysforurensning som påvirker eller skremmer arter som f.eks. vilt. I tillegg er påvirkning i verdikjede fra ressursforbruk og avfall aktuelt.

Eviny opererer to vindparker ved Guleslettene og Tellenes, hvor konsesjonsområdet for anleggene defineres som vesentlige lokasjoner for vår vindkraftaktivitet. Direkte fysisk inngrep er henholdsvis 0,6 km² og 0,4 km², mens det direkte påvirkede området for disse anleggene er beregnet til 29 km² og 14 km². Direkte påvirket område omfatter ikke områder med sårbar biologisk mangfold, herunder verneområder, key biodiversity areas, UNESCO verdensarvområder, Natura 2000 nettverk av verneområder eller Ramsarområder.

Utbygging ved Guleslettene har medført bortfall av inngrepsfrie naturområder tilsvarende det direkte påvirkede arealet angitt over. Det er ikke registrert prioriterte eller rødlistede naturtyper i planområdet. Området har generelt artsfattig fuglefauna, men syv rødlistede fuglearter er registrert. Kongeørn hekker på grensen til området, mens hovedtyngden av fugletrekk går utenfor konsesjonsområdet.

Etterundersøkelser av effekter på fugletrekk viser endring i trekkretning fra før utbygging, som tyder på at fugler aktivt unnviker området. Basert på tall fra undersøkelsen estimeres det at hver vindturbin i gjennomsnitt dreper 9,3 fugler per år, hvor spurvefugl utgjør hoveddel av funn. Av andre rødlistede arter er det registrert jerv og oter, henholdsvis sterkt truet og sårbar. Dyr som vanligvis opptrer i lignende høyfjellsterreng forventes å oppholde seg der, og hjort beiter i området om sommeren.

Utbygging av Tellenes vindpark har medført bortfall av 9,7 km² inngrepsfrie naturområder, men ligger i lavproduktive områder som i stor grad bestod av gruveområder og kalvefjell før utbygging. Av rødlistede arter er det registrert klokkesøte og heistarr i direkte påvirket område, henholdsvis sårbar og nær truet. Videre er den rødlistede naturtypen kystlynghei registrert (sterkt truet). Det påvirkede arealet ansees også som mulig hekkeplass for hubro og et høsttrekk av dagrovfugl. Både vindturbiner og tilhørende nettlinjer vil påvirke hubro i området negativt, hvor nettlinjer er vurdert til å gi størst negativ virkning. Hoveddelen av rovfugl-trekket er vurdert å passere sør for konsesjonsområdet, og det antas at de fleste fugler på trekk styrer utenom områder med turbiner.

Strømnett

Utbygging og drift av strømnettet medfører vesentlig negativ påvirkning på arealbruksendringer ved tap og forringelse av økosystemer på land. Skogrydding og skjøtsel av trasé representerer en stor del av arealpåvirkning i et livsløpsperspektiv, i tillegg påvirker hogst habitater for ulike arter. Videre medfører kraftledninger fare for strømgjennomgang og kollisjon for fugler. For enkelte fuglearter kan dette utgjøre en betydelig dødsårsak, og det vurderes særlig negativt for sårbare og rødlistede arter som hubro, kongeørn, jaktfalk, fjellvåk, hønsehauk og hvitryggspett. I tillegg kan støvforurensning fra drift- og anleggsvirksomhet som skyting, borerigg, steinkusing, gravemaskiner og transport forstyrre diverse arter. Utbygging og forvaltning av nett er også ressurskrevende og avhengig av flere råvarer som vurderes til høy negativ naturpåvirkning.

BKK eier og drifter om lag 22 500 km linje- og kabeltraseer på Vestlandet. Det direkte påvirkede arealet tilknyttet linjer, kabler, transformatorstasjoner, nettstasjoner og mastepunkt er beregnet til 79 km² tilsvarende 7 907 hektar, og dette representerer samlet vesentlige produksjonssteder og lokasjoner knyttet til kraftdistribusjon. Påvirkning ved vesentlige lokasjoner er primært knyttet til økosystemtypen skog, hvor økologisk tilstand på Vestlandet er vurdert til 0,37 av 1 i Naturindeks for Norge 2020. Tilstanden for skog på Vestlandet er lavest i landet, og der trenden er stigende nasjonalt, er den vurdert stabilt i vår region. Av direkte påvirket areal går 76 hektar gjennom verneområder. Dette innbefatter 46 hektar for luftlinjer regionalnett (r-nett), 26 hektar for luftlinjer distribusjonsnett (d-nett), 2 hektar jordkabler d-nett, 2 hektar sjøkabler d-nett, i tillegg til enkelte nettstasjoner. Det direkte påvirkede området for nettvirksomhet omfatter 217 m² innenfor Bryggen i Bergen, som er definert som UNESCO verdensarvområde. Påvirket areal omfatter ikke key biodiversity areas eller Natura 2000 nettverk av verneområder.

Håndtering av påvirkning, risikoer, og muligheter

I henhold til konsernprinsipp for bærekraft og tilhørende miljøpolitikk skal selskap som inngår i Eviny-konsernet minimere miljøbelastning fra sine aktiviteter, stille miljøkrav til leverandører og samarbeidspartnere, og aktivt arbeide for å forbedre miljøprestasjon gjennom hele verdikjeden. Vi skal ta helhetlig klima- og miljøansvar for utvikling, bygging, drift av- og eierskap til infrastruktur og våre arbeidssteder for å bevare naturmangfold og sikre bærekraftig forvaltning av vannressurser.

Eviny har et felles miljøledelsessystem som er sertifisert etter ISO14001-standarden. Miljøledelsessystemet gjelder for alle selskapene som inngår i konsernet, herunder alle aktiviteter, produkter og tjenester som konsernselskaper forvalter. Systemet favner om helhetlig styring og oppfølging av miljøaspekter, herunder også vesentlig påvirkning på arters tilstand og økosystemers omfang og tilstand, samt direkte påvirkningsfaktorer som fører til tap av naturmangfold. Dette innebærer også oppfølging av samsvarsforpliktelse og risikovurderinger, inkludert naturrelatert fysisk risiko, overgangsrisiko og muligheter. Miljøledelsessystemet er forankret i øverste ledelse, og det gjennomføres årlig gjennomgang i ledergruppen i respektive selskap.

Vannkraft

Norge har gjennom vanddirektivet et mål om å oppnå god økologisk tilstand, eller et godt økologisk potensial i alle vannforekomster. Gjennom vannforvaltningsplanen fastsettes miljømål og tiltaksprogram for den enkelte vannforekomst som skal være oppnådd innen en gitt frist, med tilhørende evaluering og revidering hvert sjetten år. Dette med hensikt å sikre en helhetlig beskyttelse og bærekraftig bruk av vannforekomstene. I tillegg er revisjon av konsesjonsvilkår sentralt i oppfølging, og skal sikre oppretting av skader og ulemper som følge av regulering.

I forlengelse av Eviny-konsernets nye naturmål og omstillingsplan har det blitt vedtatt aktivitetsspesifikke målsetninger og tiltak for vår vannkraftvirksomhet i tråd med tiltakshierarkiet. Dette inkluderer blant annet at økologisk tilstand i 30 % av våre påvirkede vassdrag med anadrom- og katadrom strekning skal forbedres gjennom miljøtiltak innen 2030. På lang sikt skal man oppnå produksjonspotensial innenfor rammene i hvert vassdrag og ingen fisk skal gå inn i våre inntak innen 2050. For å realisere disse ambisjonene er det utarbeidet en tilhørende tiltakspakke, og det skal besluttes egne handlingsplaner for å løse flaskehalsen i fiskeproduksjon for hvert av vassdragene innen 2030.

Tilhørende tiltakspakke inkluderer blant annet gjennomføring av miljøforbedrende tiltak i åtte prioriterte vassdrag innen 2030, krav til nye prosjekter om at tiltak ikke skal hindre vandring av fisk, vurdering av arealbruk i prosjekter og bruk av naturbaserte løsninger, kartlegge påvirkning og etablere tilhørende handlingsplan for villrein i våre anlegg innen 2027, kartlegge forekomster av ål i relevante vassdrag og etablere tilhørende handlingsplan for ål innen 2026.

Det er planlagt en rekke miljøtiltak i vår langtidsplan frem mot 2031/2035, med en tilhørende ramme på inntil 20 mill. kr for de neste årene. Dette inkluderer bl.a. utbedret fiskevandring og -passasjer i Samnangervassdraget, restaurering av habitat for fisk gjennom ripping i Modalselva og åpning av sideløp i Teigdalselva, opprydning og uttak av masser og test av slipp av frivillig minstevannføring Teigdalselva, og utbedre vandringsvei for ål i Bøfjordsvassdraget. I tillegg planlegger vi de neste årene miljøtiltak i flere vassdrag for å utbedre forhold for fisk.

I 2025 startet vi gjennomføringen av tiltak for å forbedre habitatet for vassdragsmiljøet i Modalselva. Endringer i de hydrologiske forholdene har ført til at elvebunnen har blitt sedimentert og etter hvert utviklet et øvre lag som er tett og hardt. Anadrom fisk tilbringer store deler av livssyklusen i elvegrusen, og for å gjenskape nødvendige hulrom har vi igangsatt ripping av elvebunnen for å løsne opp grusen. I 2025 ble ca. 34 000 m² rippet, og arbeidet vil fortsette og ferdigstilles i 2026. Det pågår også flere tidlige initiativ for å forbedre forholdene for både anadrom og katadrom fisk i våre vassdrag. Dette omfatter blant annet tiltak i Teigdalselva, Bøfjordvassdraget, Samnanger og Daleelva i Vaksdal.

I tillegg til dette har vår vannkraftvirksomhet langsiktige samarbeidsavtaler med ulike forskningsmiljøer. Et viktig resultat av forskningssamarbeid med bransjen er utarbeiding av metode for «Miljødesign i regulerte vassdrag». Dette er en metode som vi legger til grunn i vår vassdragsforvaltning, og har etablert flere tiltak for å bedre livsbetingelsene i vassdragene.

Vindkraft

Eviny har i henhold til vår konsernstrategi ambisjoner om å realisere 2,5 TWh ny fornybar energi i løpet av de neste 10 årene, hvorav landbasert vindkraft vil utgjøre en sentral del av utviklingen. For å sikre hensyn til sårbar og verdifull natur vektlegges risikobasert screening fortløpende ved valg av lokasjoner, miljøtilpasning i design og prosjektering for å unngå og begrense potensielle skadevirkninger, tilpasning av bygg- og anleggsvirksomhet under utbyggings- og driftsfase for å redusere lyd- og lysforstyrrelser, samt ulike avbøtende tiltak som kan bidra til å redusere risiko for kollisjon- og barriereeffekter for ulike fuglearter.

For våre eksisterende anlegg har det etter pålegg vært gjennomført for- og etterundersøkelser av effekter på fugletrekkeket over Guleslettene vindkraftverk for å tilegne mer kunnskap om virkning på fugler og behov for avbøtende tiltak. Etterundersøkelsene ble i 2024 videreført i tråd med vedtak fra NVE og skal gjennomføres i minimum tre påfølgende år. For Tellenes vindpark ble det i forbindelse med utbygging gjennomført feltundersøkelser for vurdering av den rødlistede naturtypen Kystlynghei, hvor det ble gjort tilhørende tilpasning i prosjektering for å redusere negativ påvirkning, eksempelvis ved redusert omfang av veilinjer.



Strømnett

Utbygging, vedlikehold og drift av kraftledninger, transformatorstasjoner og andre konsesjonsbelagte nettanlegg er på lik linje med andre energianlegg pålagt krav om å fremlegge detaljplaner som ivaretar aktuelle miljøhensyn for godkjenning i miljøtilsynet i NVE. I BKK vil dette innebære krav om miljøhensyn i detaljplaner for spesialprosjekter i tråd med aktuelle veiledere. Spesialprosjekter som ikke er underlagt et slikt krav skal utarbeide en egen miljøplan, mens mindre standardprosjekter vil måtte vurdere en sjekkliste for prosjektering.

For å operasjonalisere våre nye naturmål og tilhørende omstillingsplan etablerer BKK fire prosjekt som skal jobbe utvikling og implementering av tiltak som adresserer vesentlig påvirkning. Dette inkluderer Prosjekt Krymp, som skal bidra til å redusere tap av sårbar og verdifull natur gjennom mer effektiv arealbruk, metodeutvikling for naturkartlegging og integrering av naturregnskap i prosjekter. Prosjekt Skog skal bidra til forbedret økologisk tilstand i påvirkede skogsområder gjennom evaluering og tilpasning av praksis for skogrydding. Prosjekt Fugl skal bidra til å redusere fugledød fra strømgjennomgang og kollisjon gjennom risikoreduserende tiltak i prosjektplanlegging og i eksisterende nett. Prosjekt Rårisk skal bidra til å redusere bruk av nytvunnede risikoråvarer gjennom sirkulære løsninger for materialbruk og nye krav i anskaffelser.

I løpet av 2025 har BKK i tillegg til overnevnte prosjekter prioritert aktiviteter knyttet til kommunikasjon av- og mobilisering for nye naturmål og omstillingsplan. Videre har det vært gjennomført et pilotprosjekt for innlemmelse av naturregnskap ved Sandøy – Raunholmen. Selskapet deltar også i en arbeidsgruppe i et bransjeforum som jobber med naturtilpasning i mindre prosjekter.

BKK deltar videre i flere forskningsprosjekter for å styrke kunnskap om påvirkning på natur og mulighet for å redusere vesentlige skadevirkninger på naturmangfold. Dette inkluderer bla. «Bærekraftig kraftdistribusjon i Norge», som er en videreføring av et tidligere forskningsprosjekt ved navn "Bære kraft med bærekraft". Målet for prosjektet er å utvikle løsninger for utbygging og drift av strømnettet i Norge innenfor rammer som settes av hensyn til økonomi, naturverdier og andre miljøforhold. Deltagere i prosjektet er NORSUS, NINA, Eliva, GlitreNett, BKK, Tensio, Fornybar Norge og REN

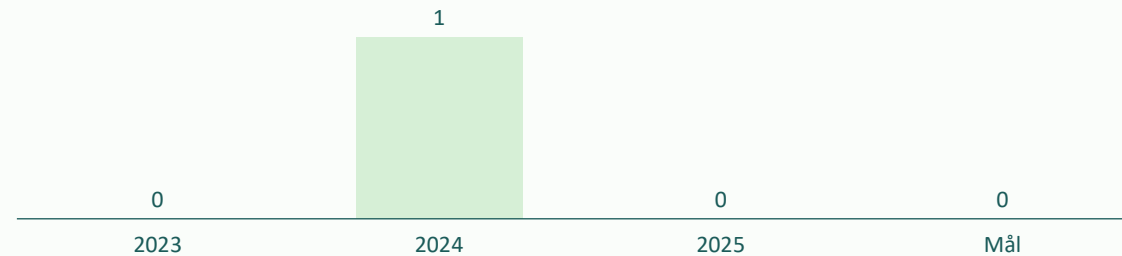
Mål og måleindikatorer

I 2025 lanserte Eviny nye naturmål for hvordan vi skal bidra til å stanse og reversere tap av naturmangfold i tråd med det globale Kunming-Montreal-rammeverket for naturmangfold. Disse målsetningene inkluderer 1) ingen netto tap av kritiske og naturlige habitater i nye prosjekter fra 2030, 2) forbedre økologisk tilstand i 30 % av direkte påvirkede landområder og vassdrag i løpet av de neste fem årene, og 3) redusere bruken av nytvunnede råvarer med alvorlig naturpåvirkning med 30 % innen 2030. I tillegg til konsernets overordnede målsetninger er det definert delmål knyttet til våre vesentlige påvirkninger for hvert steg i tiltakshierarkiet.

I tillegg til våre nye naturmål har Eviny i henhold til våre konsernprinsipp et overordnet miljømål om å oppnå null alvorlige miljøhendelser på tvers av alle konsernselskap. Antall alvorlige miljøhendelser er definert som tilhørende målindikatorer, og er inkludert i konsernets målkort. En alvorlig miljøhendelse er enhver hendelse som er eller kan være til betydelig skade eller ulempe for miljøet, herunder også påvirkning på arters tilstand og økosystemers omfang og tilstand, og direkte påvirkningsfaktorer som fører til tap av biologisk mangfold.

Indikatoren er ikke arts- eller økosystemspesifikk, og integrerer ikke økologiske terskler. Hendelser skal rapporteres fortløpende, og klassifisering er gitt av særskilt instruks, hvor en risikovurdering av konsekvens og sannsynlighet skal angi aktuell alvorlighetsgrad. Hver dimensjon har fem kategorier, som vurderer henholdsvis graden av påvirkning, hvorvidt hendelsen har opprettelige konsekvenser, og hyppighet. Indikatoren er ikke verifisert av uavhengig tredjepart, men er direkte tilknyttet naturmangfold- og forurensingsloven.

Antall alvorlige miljøhendelser



Resultater for 2025

I 2025 ble det registrert 83 klima- og miljøhendelser i Eviny-konsernet, ingen av disse var klassifisert som en alvorlig miljøhendelse. 8 hendelser ble klassifisert som farlige hendelser med uheldig skade på ytre miljø. Dette inkluderer blant annet lekkasje- og utslippshendelser med SF6-gass, oljelekkasje, og hurtig vannstandsendring. 43 hendelser ble vurdert som mindre farlig med mindre skade på ytre miljø. Øvrige hendelser vurderes ikke å medføre miljøskade.

EU-taksonomi

Miljøinformasjon

Eviny rapporterer i 2025 i tråd med EU-taksonomien (artikkel 8) og benytter de nye forenklingene som gjelder fra og med regnskapsåret 2025. Norske foretak kan anvende disse selv om de ikke er innlemmet i EØS-avtalen ennå, og forenklingene åpner blant annet for å utelate aktiviteter som er vurdert som uvesentlige. Forenklingene innebærer at Eviny kan fokusere rapporteringen på de aktivitetene som er vesentlige for konsernet, samtidig som kravene til transparens overfor investorer og interessenter opprettholdes. Basert på vesentlighetsprinsippet er flere mindre aktiviteter utelatt fra årets rapportering. Eviny Termos teknologier innen solenergi, fornybare gass- og væskebaserte brenslere, varmepumper og bioenergi utgjorde samlet 0,1 % av omsetningen i 2024 og anses som ikke-vesentlige for konsernet. Det samme er tele-losji co-location som heller ikke ble rapportert i fjor. Aktiviteten «Produkt som en tjeneste og andre sirkulære bruks- og resultatorienterte tjenestemodeller» er også ikke-vesentlig for konsernet, og er utelatt som følge av salget av Eviny Mobil Energi.

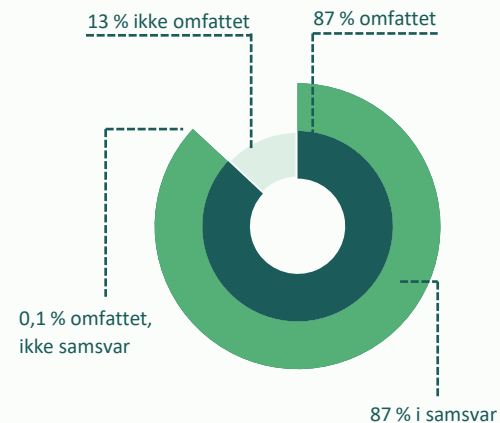
Figurene til høyre oppsummerer våre resultater for 2025. Der aktiviteten kan være bærekraftig iht. flere miljømål, vurderer vi begrensning av klimaendringer til å være mest relevant. Ytterligere omtale av resultatene våre er i slutten av dette kapitlet og tabeller i appendiks.

Akt. nr.	Rapporterte økonomiske aktiviteter
CCM/CCA 4.3	Elektrisitetsproduksjon fra vindkraft
CCM/CCA 4.5	Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft
CCM/CCA 4.9	Overføring og distribusjon av elektrisk kraft
CCM/CCA 4.15	Distribusjon av fjernvarme/-kjøling
CCM 6.15	Infrastruktur som muliggjør veitransport og kollektivtransport som gir lave CO ₂ -utslipp
CCM 6.16	Infrastruktur som muliggjør lavutslippstransport på vannvei

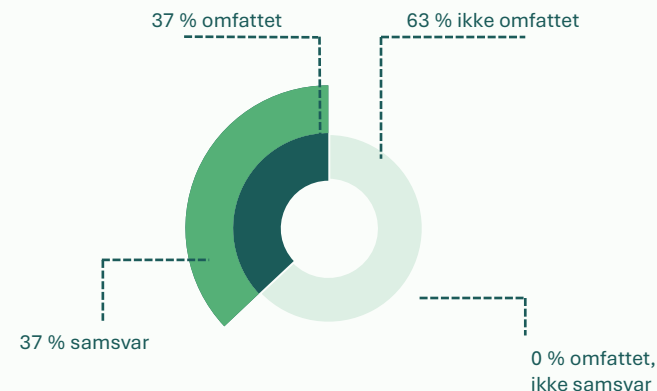
De seks miljømålene

- Begrensning av klimaendringer (CCM)
- Tilpasning til klimaendringer (CCA)
- Bærekraftig bruk og beskyttelse av vann- og havressurser (WTR)
- Omstilling til en sirkulær økonomi (CE)
- Forebygging og begrensning av forurensning (PPC)
- Beskyttelse og restaurering av biologisk mangfold og økosystemer (BIO)

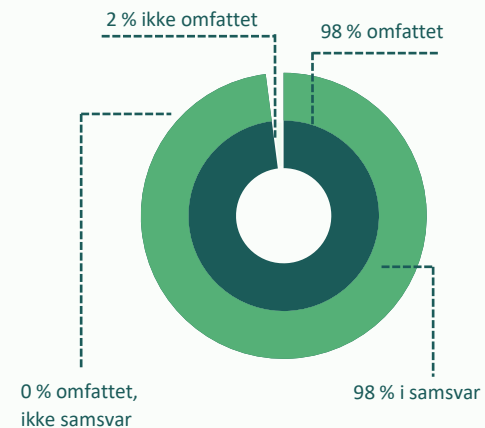
Omsetning



Investeringsutgifter



Andre driftskostnader



Vår tilnærming

Eviny organiserer arbeidet med EU-taksonomien i tre hovedtrinn. Først vurderer vi hvilke av konsernets aktiviteter som er omfattet av regelverket. Dette innebærer å gjennomgå alle økonomiske aktiviteter opp mot taksonomiens definisjoner, inkludert de siste forenklingene, og å ta hensyn til endringer i virksomheten, som oppkjøp, salg eller omorganiseringer, som kan påvirke hvilke aktiviteter som omfattes. Deretter vurderer hvert datterselskap i hvilken grad deres aktiviteter er i samsvar med taksonomien. Dette inkluderer vurdering av vesentlige bidrag, kriteriene for «do no significant harm» og kravene til sosiale minstegarantier, som dokumenteres i styringssystemet. Til slutt rapporteres nøkkeltall for omsetning, CapEx og OpEx for aktiviteter som er omfattet og taksonomiforenlige, som så konsolideres og rapporteres samlet for konsernet.

Sosiale minstegarantier

Eviny har vurdert vår etterlevelse av sosiale minstegarantier med utgangspunkt i Platform on Sustainable Finance: Final Report on Minimum Safeguards. På bakgrunn av våre styringssystemer, rutiner for aktsomhetsvurderinger og dokumenterte prosesser, vurderer vi at våre økonomiske aktiviteter er i tråd med kravene. Det forelå ingen dommer eller sanksjoner knyttet til temaene under i 2025.

Menneskerettigheter og arbeidsforhold: Eviny respekterer grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i egen virksomhet, leverandørkjeder og øvrige forretningsforbindelser. Våre etiske retningslinjer og aktsomhetsvurderinger er basert på OECDs retningslinjer for ansvarlig næringsliv, FNs veiledende prinsipper og kravene i åpenhetsloven. Vi gjennomfører løpende aktsomhetsvurderinger for å identifisere og håndtere faktisk og potensiell negativ påvirkning.

Antikorrupsjon: Vi har nulltoleranse for korrupsjon og forventer samme standard av våre leverandører og partnere. Alle ansatte gjennomfører regelmessig e-læring i etikk, og relevante risikoområder følges opp gjennom interne kontroller. Det var ingen registrerte tilfeller av korrupsjon i 2025.

Skatt: Eviny følger gjeldende norsk skattelovgivning og sikrer korrekt rapportering av selskapsskatt, merverdiavgift og skattetrekk. Vår praksis understøtter prinsippene for ansvarlig og rettferdig beskatning.

Rettferdig konkurranse: Eviny etterlever konkurranselovgivningen og forventer det samme av våre forretningspartnere. Våre etiske retningslinjer stiller krav til integritet, korrekt opptreden og åpenhet i all markedsatferd.

Generelle samsvarskrav

Under følger en omtale av samsvarsvurdering for de tekniske screeningkriteriene som treffer de fleste av våre økonomiske aktiviteter.

DNSH Tilpasning til klimaendringene- Appendix A: Alle våre aktiviteter skal etterkomme Appendix A, som krever risiko- og sårbarhetsanalyser basert på beste praksis og minst to klimascenarier, samt en klimatilpasningsplan for vesentlige fysiske klimarisikoer. Slike analyser er gjennomført for de fleste datterselskaper, og relevante tiltak er identifisert der risiko er avdekket. I vår drift håndteres fysisk klimarisiko fortløpende gjennom blant annet produksjonsplanlegging, flomdemping og håndtering av ekstremvær.

Vesentlig bidrag – Tilpasning til klimaendringene: Eviny har vurdert om våre økonomiske aktiviteter som er omfattet av kravet (vindkraft, vannkraft, nettvirksomhet og fjernvarme) oppfyller kriteriene for vesentlig bidrag til klimatilpasning. Alle har gjennomført klimarisiko- og sårbarhetsanalyser, som viser at relevante fysiske klimarisikoer enten allerede er hensyntatt i utforming, lokalisering og drift av anleggene, eller vurderes som moderate, håndterbare og innen egen risikoaksept gjennom eksisterende rutiner og myndighetskrav.

Å være taksonomiforenlig for klimatilpasning innebærer at en aktivitet må kunne dokumentere hvordan identifiserte, vesentlige klimarisikoer håndteres gjennom konkrete tilpasningstiltak. Identifiserte tiltak er i stor grad integrert i driften uten at det er behov for særskilte tiltak som klart kan knyttes til et vesentlig bidrag etter taksonomiens definisjon. Dette gjør det utfordrende å dokumentere oppfyllelse av kriteriet for klimatilpasning på en entydig måte. Derfor vurderer vi at aktivitetene ikke er taksonomiforenlige for klimatilpasning. Den videre taksonomirapporteringen omhandler derfor miljømålet begrensning av klimaendringer, som best reflekterer virksomhetens art, formål og faktiske bidrag til det grønne skiftet.

DNSH biologisk mangfold og økosystemer – Appendix D: Kravet gjelder alle våre omfattede aktiviteter unntatt 6.16 landstrøm. Dette innebærer miljøpåvirkningsanalyse og nødvendige avbøtende tiltak, spesielt i eller nær sårbare og vernede naturområder. Våren 2025 var konsernets naturrisikoanalyse basert på TNFDs LEAP-metodikk ferdigstilt, og det ble etablert konsernfelles naturmål. Arbeid med konsekvensutredninger i konsesjonsprosesser, utført av nøytral tredjepart og godkjent av myndigheter, vurderes også å oppfylle DNSH-kravene for biologisk mangfold. Jevnlig oppfølging av ROS-analyser bidrar til å identifisere miljøpåvirkning og sikre avbøtende tiltak.

Samsvarsvurderinger for våre aktiviteter

Nedenfor følger en beskrivelse av våre økonomiske aktiviteter og vår vurdering av samsvar med EU-taksonomien. For aktiviteter som kan bidra både til å begrense klimaendringene og til å tilpasse seg klimaendringene, har vi vurdert miljømålet om å begrense klimaendringene som mest relevant. Nøkkeltall rapporteres derfor etter dette miljømålet, og beskrivelsene vektlegger samsvar med dette kravet. Dette er i tråd med at Evinys virksomhet er rettet mot å produsere, distribuere og muliggjøre bruk av fornybar energi.

4.3 Elektrisitetsproduksjon fra vindkraft

Eviny har to vindkraftverk, Guleslettene og Tellenes, som omfattes av aktivitet 4.3. Aktiviteten vurderes å være forenlig med EU-taksonomien. Kravet om vesentlig bidrag oppfylles ved produksjon av fornybar elektrisitet. Som landbaserte anlegg er DNSH-kravet for vann- og havressurser ikke relevant. Det er gjennomført klimarisikoanalyse i tråd med Appendix A. DNSH for sirkulær økonomi oppfylles ved bruk av komponenter med lang levetid, vurdering av resirkulerbare materialer og gjenbruk der det er mulig. Turbinblader har per i dag begrensede resirkuleringsmuligheter, men gjenvinnbare materialer prioriteres, og i 2025 ble fire utskiftede blader reparert og gjenbrukt.

4.5 Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft

Eviny driver 39 vannkraftverk på Vestlandet med en samlet produksjon på ca. 8 TWh. Vi vurderer vannkraftaktiviteten til å være forenlig med EU-taksonomien. Vesentlig bidrag-kriteriet er oppfylt.



Beregningene av energitetthet er gjennomgått og vurderes som korrekte, med mulig behov for fremtidige oppdateringer ved nye effektprosjekter. For DNSH-kravet om tilpasning til klimaendringene er det gjennomført klimarisikooanalyser i tråd med Appendix A, og relevante tiltak er identifisert. For biologisk mangfold vurderer vi at konsekvensutredninger gjennom konsesjonsprosessene dekker DNSH-kravet, slik dette også er beskrevet i våre generelle samsvarskrav.

DNSH-kravet for vann- og havressurser viser direkte til vanddirektivet (WFD 2000/60/EC), implementert i Norge gjennom vannforskriften. Artikkel 4 om miljømål, beskyttelse og forbedring av vannmiljøet inkluderer også unntaksbestemmelser. Det er vår oppfatning at så lenge Eviny følger norsk implementering av direktivet, gjennomfører pålagte tiltak og følger planperiodene fastsatt av sektormyndighetene, er kravene oppfylt. Aktiviteten vurderes derfor å være i samsvar med DNSH-kravet for vann- og havressurser. Vi er kjent med at revisorbransjen tolker dette kravet annerledes, særlig knyttet til bruken av unntaksbestemmelsene. Vår vurdering bygger på at kravet henviser til artikkel 4 i sin helhet, og at etterlevelse av norsk regelverk og pålegg fra myndighetene innebærer å være taksonomiforenlige.

4.9 Overføring og distribusjon av elektrisk kraft

Eviny har betydelig nettvirksomhet gjennom BKK og gjennom entreprenørselskapet Eviny Solutions frem til det ble solgt i september 2025. Solutions har levert prosjekter for Statnett og Norgesnett som er vurdert å være taksonomiforenlige. Den videre vurderingen om samsvar gjelder BKKs nett. BKK bygger og drifter nettanlegg som inngår i det sammenkoblede europeiske strømmettet, og elektrisiteten som distribueres stammer i hovedsak fra vann- og vindkraft. Livssyklusutslipp for norsk vannkraft er anslått til 2–5 g CO₂e/kWh, og for vindkraft 3–46 g CO₂e/kWh. Strøm distribuert i nettet vurderes derfor å ligge godt under kravet på 100 g CO₂e/kWh, og aktiviteten anses å gi vesentlig bidrag til klimabegrensning. For DNSH-kravet om forurensning følger vi anbefalinger fra Direktoratet for strålevern og atomsikkerhet og relevante internasjonale retningslinjer for eksponering av elektromagnetiske felt (ICNIRP). Arbeidet er i tråd med lovpålagt internkontroll og samsvarer med IFCs generelle retningslinjer for miljø, helse og sikkerhet. Det brukes ikke PCB-holdige materialer i anleggene. Kravet til sirkulær økonomi ivaretas gjennom konsernets instruks for avfallshåndtering i tråd med avfallshierarkiet og BKKs operasjonisering av kravet som dokumentert i styringssystemet.

4.15 Distribusjon av fjernvarme/-kjøling

Eviny har tre fjernvarmeanlegg som oppfyller definisjonen av effektive fjernvarmesystemer ved å basere seg på fornybar energi og/eller spillvarme, og vi anser aktiviteten å være taksonomiforenlige. Anleggene tilfredsstiller kravet om vesentlig bidrag til klimabegrensning. DNSH-kravet knyttet til forurensning sier at sentralt utstyr skal være i tråd med øverste krav til energimerking og det skal representere beste tilgjengelige teknologi. Det er vår vurdering at distribusjon av fjernvarme og -kjøling ikke fører til nevneverdige utslipp av forurensning. Våre pumper oppfyller ikke nødvendigvis dagens krav til beste tilgjengelige teknologi, men å skulle bytte ut pumper for å oppnå beste tilgjengelige teknologi og bedre energimerking vil medføre større utslipp i et livssyklusperspektiv enn å beholde våre eksisterende pumper. Vi anser alle tre anleggene til å være tilstrekkelige knyttet til et forurensningsperspektiv, og i tråd med kravet. Fjernvarmesystemene er lukkede, og lekkasje av fjernvarmevann representerer normalt ikke risiko for vannkvalitet eller vannstress. Ved planlagt arbeid senkes temperaturen for å redusere eventuell lokal termisk påvirkning, og rørnett overvåkes gjennom volum- og trykksensorer samt lekkasjetråd.

Kravene knyttet til vann- og havressurser vurderes som oppfylt. Potensiell påvirkning på biologisk mangfold håndteres gjennom konsesjonsprosesser. Utbygging skjer hovedsakelig i allerede utbygde områder, og risiko følges opp gjennom regelmessige ROS-analyser og myndighetstilsyn. Aktiviteten vurderes ikke å medføre vesentlig skade på biologisk mangfold eller økosystemer.

6.15 Infrastruktur som muliggjør veitransport og kollektivtransport som gir lave CO₂-utslipp

Eviny er en ledende aktør innen hurtig- og lynlading i Norge, og har ladeinfrastruktur også i Sverige, Danmark og Tyskland. Vi vurderer at aktiviteten er forenlig med EU-taksonomien. Infrastruktur for elektrisk lading er dedikert til nullutslippskjøretøy og oppfyller kriteriet for vesentlig bidrag til klimabegrensning. DNSH-kravene for vann- og havressurser og for biologisk mangfold vurderes som lite relevante, da ladeanlegg etableres på eksisterende gråarealer. Krav om å redusere støy, støv, forurensning og hindre spredning av fremmede arter ivaretas gjennom etterlevelse av forurensningsloven, interne rutiner og rapporteringsplikt for miljøhendelser. Det er ikke registrert alvorlige miljøhendelser i 2025. DNSH-kravet for sirkulær økonomi om 70 % sorteringsgrad for bygge- og riveavfall er for 2025 dokumentert for både norsk og utenlandsk virksomhet, og rapporteres derfor til å være fullt ut forenlig med EU-taksonomien.

6.16 Infrastruktur som muliggjør lavutslippstransport på vannvei

Eviny eier, bygger og drifter landstrøm for havner, basert på 100 % fornybar energi til fartøy. I rapporteringen er aktiviteten i Plug AS inkludert, mens landstrømanlegg i drift er organisert i tilknyttede selskap som ikke er konsolidert i Eviny-konsernet, og derfor ikke omfattet av taksonomi-rapporteringen. Aktiviteten oppfyller kravet om vesentlig bidrag ved å være dedikert infrastruktur for elektrisk strøm til fartøy i havn. Det er gjennomført klimarisikooanalyser i tråd med Appendix A, og det er ikke identifisert vesentlige fysiske klimarisikoer utover det som håndteres gjennom etablerte tiltak. DNSH-kravene for vann- og havressurser vurderes å være av begrenset relevans, ettersom ladeinfrastruktur i hovedsak etableres på eksisterende kaianlegg og allerede utbygde områder. For biologisk mangfold er det ikke identifisert risiko utover normal påvirkning fra tiltak i havner, og eventuelle inngrep håndteres gjennom ordinære konsesjons- og tillatelsesprosesser. I 2025 har prosjekter under utbygging vært av begrenset omfang. Kravene knyttet til forurensning og sirkulær økonomi vurderes derfor som av begrenset relevans gitt aktivitetens art og modenhet, og ivaretas gjennom generelle krav til produktkvalitet, materialbruk og leverandøroppfølging. Samlet sett vurderes aktiviteten å være taksonomiforenlige.

Andre aktiviteter

Bygningsmasse og bilpark inngår også i stor grad som forutsetninger for driften av våre kjerneaktiviteter som i flere tilfeller vanskelig la seg skille ut i rapportering, så CCM 6.5 Transport med motorsykler, personbiler og lette nyttekjøretøy fra rapporteringen og CCM 7.7 Anskaffelse og eierskap av bygninger er ikke inkludert i rapporteringen, og inngår heller ikke i kvantifiseringen av «ikke vurderte ikke vesentlige aktiviteter» i tabell i appendiks. I den inngår aktiviteter som er omtalt innledningsvis i kapitlet som solenergi, fornybare gass- og væskebaserte brenslere, varmpumper, bioenergi og tele-losgi co-location.



Resultater

Omsetning

I 2025 var Evinys totale netto driftsinntekter 9 288 mill. kroner. Av dette ble 87 % identifisert som økonomiske aktiviteter som er omfattet av taksonomiforordningen. Den største andelen av omsetningen fra taksonomirelaterte aktiviteter kom fra produksjon av vind- og vannkraft, fjernvarme, ladeinfrastruktur og inntekter fra BKKs nettvirksomhet. Markedspriser på energi varierer betydelig mellom år, noe som påvirker konsernets inntekter. Dette omtales nærmere i årsberetningens finansielle del. I 2025 var 87 % av omsetningen vurdert som taksonomiforenlige, det vil si i tråd med både tekniske screeningkriterier og minstegarantier. Til sammenligning var 85 % av omsetningen taksonomiforenlige i 2024. I 2025 har vi lyktes i å dokumentere taksonomiforenlighet for vår landstrømsaktivitet og for utenlandske hurtigladdingslokasjoner, som bidrar til høyere andel.

Investeringskostnader (CapEx)

Evinys totale investeringer i 2025 utgjorde 5 872 mill. kroner, mot 9 248 mill. kroner i 2024. Endringer fra året før skyldes oppkjøp av to vindkraftverk i 2024, og at tilgang telekomvirksomhet i 2025 var av mindre størrelse. Av de samlede investeringene var 2 173 millioner kroner knyttet til aktiviteter som oppfyller EU-taksonomiens kriterier og dermed klassifiseres som taksonomiforenlige. Dette gjelder investeringer i oppgraderinger og vedlikehold av vannkraftanlegg, utbygging og forsterkning av regional- og distribusjonsnett, fjernvarme, landstrøm- og ladeinfrastruktur som oppfyller de tekniske screeningkriteriene. Deler av investeringene er også knyttet til planer som skal gjøre aktiviteter taksonomiforenlige innenfor rammen av EU-taksonomiens capex-planer. Disse investeringene omfatter primært planlagte ladestasjoner i Norge, Sverige, Danmark og Tyskland som ikke er ferdigstilt, men som forventes å oppfylle taksonomikrav etter gjennomføring. Alle investeringer som er rapportert å være taksonomiforenlige i tråd med capex-plan er vedtatt i styrene i de respektive selskapene og er planlagt satt i gang innen fristen for å kunne omfattes av capex-plan. Taksonomiforenlige investeringer utgjorde 37 % av total capex i 2025, sammenlignet med 92 % i 2024.

Resterende investeringer, totalt 3 699 mill. kroner, er ikke omfattet av EU-taksonomien. Dette inkluderer i hovedsak investering i telekominfrastruktur gjennom virksomhetsendringer, i tillegg til investeringer i administrative systemer, bygningsmasse, kjøretøy, støttefunksjoner og øvrige investeringer som ikke faller inn under de tekniske screeningkriteriene.

Driftskostnader (OpEx)

I 2025 var driftskostnader som faller innenfor EU-taksonomiens definisjon 612 mill. kroner. Av dette var 603 mill. kroner (98 %) identifisert som omfattet og forenlige med EU-taksonomien. Dette tilsvarer at 98 % av driftsutgiftene iht. EU-taksonomiens definisjon, er i samsvar, sammenlignet med 88 % i 2024. Forskjellen i andel taksonomiforenlige driftsutgifter mellom 2024 og 2025 skyldes i hovedsak sammensetningen av driftskostnader i perioden, samt løpende presiseringer i hvordan EU-taksonomiens OpEx-definisjon anvendes i praksis.

Grønne obligasjoner

Evinys har utstedt grønne obligasjoner for å finansiere investeringer innenfor fornybar energiproduksjon. Obligasjonene forvaltes av konsernets finansavdeling og er øremerket investeringer i eksisterende og ny vannkraftproduksjon i Norge. I 2025 ble det finansiert totalt 234 millioner kroner i investeringer gjennom de grønne obligasjonene. Disse investeringene gjelder prosjekter innenfor taksonomiaktivitet 4.5 Produksjon av elektrisitet fra vannkraft, som er klassifisert som både omfattet av og i samsvar med EU-taksonomien. Taksonomiens KPI-er for omsetning, CAPEX og OPEX følger regnskapsmessige tall og inkluderer alle investeringer som er i samsvar med taksonomien, uavhengig av finansieringskilde. Green bond-finansierte investeringer inngår derfor i de rapporterte KPI-ene på lik linje med øvrige investeringer. For å sikre transparens og unngå inntrykk av dobbeltrapportering opplyser vi her at av totalt 302 mill. kroner i taksonomiforenlige investeringer innen vannkraft i 2025, var 234 mill. kroner finansiert gjennom grønne obligasjoner. Investeringene som finansieres av grønne obligasjoner bidrar til den rapporterte taksonomiforenlige omsetningen på 8 087 mill. kroner, og den finansielle informasjonen presenteres som kontekstuell tilleggsinformasjon. KPI-ene i oversiktstabellene er ikke justert for finansieringskilde.

Noter til måleindikatorer EU-taksonomi

De finansielle nøkkeltallene baserer seg på Evinys konsoliderte konsernregnskap. Datterselskaper har identifisert nøkkeltall for egne aktiviteter for å kunne hente ut kontantstrømmer på lavest mulig nivå. Tallene konsolideres deretter på konsernnivå. Kun eiendeler i konsoliderte selskaper inngår, slik at felleskontrollerte virksomheter og tilknyttede selskaper ikke inkluderes. For entreprenørvirksomhet rapporteres nøkkeltall basert på oppdragsgivers vurdering av taksonomiforenlighet. Konserninterne transaksjoner elimineres. Grønn capex knyttet til grønne obligasjoner rapporteres i et eget avsnitt.

Omsetning: Netto driftsinntekter følger definisjonen i konsernets resultatoppstilling og inkluderer alle inntekter minus energikjøp, overføringskostnader og varekostnad. Omfattet omsetning inkluderer salg av produsert vind- og vannkraft, salg av varme/kjøling, inntekter fra distribusjonsnett, lading, samt entreprenørintekter knyttet til taksonomiomfattede prosjekter. Kraft- og valutakontrakter brukt til sikring holdes utenfor. Salg av opprinnelsesgarantier og elsertifikater inngår i omfattet omsetning. Mer informasjon finnes i note 6 og note 13 i konsernregnskapet.

Investeringskostnader (CapEx): CapEx baseres på årets anskaffelseskost før avskrivninger, nedskrivninger og verdjusteringer for varige driftsmidler og immaterielle eiendeler. Fordeling av investeringer vises i note 6, mens balansen og note 20 og 22 gir ytterligere detaljer.

Driftskostnader (OpEx): Taksonomiens OpEx-definisjon omfatter ikke alle driftskostnader, men kun direkte, ikke-balanseførte kostnader knyttet til FoU, korttidsleie, bygningsrenovering, vedlikehold, reparasjoner og øvrige kostnader for daglig drift av eiendeler og utstyr. Alle datterselskaper har identifisert sin totale OpEx i henhold til denne definisjonen som grunnlag for KPI-beregningene.

Tabeller med detaljert oversikt over våre resultater finner du i appendiks.



Helse og sikkerhet

Sosiale forhold - S1 Egen arbeidsstyrke

Helse og sikkerhet for våre ansatte er en forutsetning i en bransje preget av fysisk arbeid og høyrisikooperasjoner. Vi arbeider systematisk for å forebygge ulykker og beskytte våre medarbeidere gjennom risikovurderinger og læring på tvers av virksomheten. Vårt mål er å sikre trygge arbeidsforhold for alle, samtidig som vi styrker HMS-kulturen i takt med økende aktivitetsnivå.

Retningslinjer og rutiner

For å håndtere arbeidsmiljøpåvirkninger er det, med utgangspunkt i konsernstrategien, etablert et konsernprinsipp for HMS, sikring og beredskap, som omfatter vesentlige påvirkninger relatert til helse og sikkerhet. Policyen har som mål å forebygge ulykker og helseskader gjennom en systematisk og involverende sikkerhetskultur på tvers av organisasjonen. Den gjelder for all virksomhet i konsernet, uavhengig av geografisk lokasjon. Den gjelder for alle ansatte, innleid arbeidskraft og leverandører som utfører arbeid for oss, og er tilgjengelig via konsernets styringssystem. Arbeidstakermedvirkning ivaretas gjennom vernetjenesten, arbeidsmiljøutvalg (AMU) og samarbeid med fagforeningene, som bidrar i utforming og videreutvikling av retningslinjene. Det er også ansatte med særskilt ansvar for HMS i datterselskapene, samt én ressurs med konsernansvar for å følge opp mål, tiltak og resultater.

Konsernet har etiske retningslinjer som inneholder forpliktelser knyttet til menneskerettigheter og arbeidsforhold, inkludert forbud mot barnarbeid, tvangsarbeid og menneskehandel. Retningslinjene bygger på UN Guiding Principles on Business and Human Rights, OECDs retningslinjer og ILOs kjernekonvensjoner, og setter tydelige forventninger til både ansatte og leverandører. Vi har ikke særskilt policy innen menneskerettigheter utover etisk retningslinjer.

For å sikre etterlevelse har vi etablerte rutiner for håndtering av brudd på etiske retningslinjer. Brudd følges opp av nærmeste leder og kan undersøkes av konsernrevisjonen. Ved avvik fra etisk regelverk eller konsernets krav kan det iverksettes disiplinære tiltak.

Eviny har etablerte strukturer for dialog mellom ledelsen og ansatte, og deres representanter. Det gjennomføres månedlige samarbeidsmøter mellom konsernsjef og arbeidstakerrepresentanter for å sikre at øverste ledelse får innspill om sentrale temaer, inkludert helse og sikkerhet. I alle konsernselskaper er det verneombud og AMU som vurderer arbeidsmiljøforhold, identifiserer risikoforhold og medvirker i planlegging og oppfølging av forbedringstiltak. AMU fungerer som et formelt samarbeidsorgan der ansatte kan løfte frem saker direkte eller gjennom sine representanter.

Læringer har vært en gruppe som er særlig sårbare for påvirkninger relatert til helse og sikkerhet. De får dedikert oppfølging og er omfattet av verneombudsordningen. Ved negative hendelser benytter konsernet etablerte rutiner for håndtering og læring, blant annet gjennom avviksbehandling og oppfølging av tiltak. Arbeidstakere og deres representanter involveres i skriftlige arbeidsmiljørisikovurderinger i alle selskapene.

Varslingskanaler

Eviny har flere kanaler der ansatte, arbeidere i verdikjeden og berørte lokalsamfunn kan melde fra om bekymringer eller kritikkverdige forhold. Internt kan ansatte ta opp forhold gjennom dialog med leder, medarbeidersamtaler og ved å registrere avvik og forbedringsforslag i styringssystemet. Meldingene behandles av ansvarlig leder, og den ansatte får tilbakemelding når saken er avsluttet. Årlig organisasjonsundersøkelse gir ytterligere innsikt i arbeidsforhold. Det følges opp i den enkelte enhet og gir, sammen med avviksoppfølging, nyttig innsikt i hvordan oppfølgingen fungerer.

Eviny tilbyr også en åpen, digital varslingskanal levert av eksterne tjenesteleverandører (mittvarsel.no). Denne kan benyttes anonymt av både ansatte, arbeidere i verdikjeden og eksterne interessenter, inkludert representanter for lokalsamfunn. Varsler går direkte til varslingsrådet, som sikrer forsvarlig og konfidensiell behandling i tråd med Evinys varslingsrutine. Våre retningslinjer slår fast at varslere ikke skal utsettes for gjengjeldelse. Informasjon om ordningen er tilgjengelig både i styringssystemet og i de etiske retningslinjene for leverandører. Lokalsamfunn kan også fremme sine syn gjennom etablerte dialogarenaer som møter med vertskommuner og høringsprosesser.

I 2025 sendte varslingsrådet videre én sak til behandling i linjeorganisasjonen. Utover denne saken, som ble vurdert som ikke-kritikkverdig, ble det ikke behandlet noen reelle varslingssaker i 2025. Det ble ikke registrert hendelser eller klager knyttet til diskriminering eller brudd på menneskerettigheter i konsernet, og det ble ikke ilagt sanksjoner eller erstatninger relatert til slike forhold.

Tiltak for å håndtere vesentlig påvirkning

Med en nullvisjon for personskader er det et kontinuerlig forbedringsarbeid å forebygge skader og redusere negativ påvirkning knyttet til arbeid på våre anlegg og i våre prosjekter. Det enkelte selskap skal årlig utarbeide handlingsplan for verne- og miljøarbeid med bakgrunn i sine risikovurderinger. Planen skal inneholde beskrivelser av tiltak og måltall ut fra behov i virksomheten. Effektivitet av tiltak skal blant annet følges opp i Arbeidsmiljøutvalg. Det er gjennomført en rekke tiltak knyttet til helse og sikkerhet i rapporteringsåret, både av administrativ art og forebyggende og avbøtende tiltak som er relevante for arbeid i felt. Resultat av gjennomførte tiltak kan evalueres gjennom observasjon av endring i avviksmeldinger, f.eks. gjennom endringer i antall avvikshendelser eller trender relatert til tema.

I 2025 hadde vi en betydelig nedgang i skader blant lærlinger sammenlignet med 2023 og 2024. Tiltakene som startet i 2024, knyttet til instruktør opplæring og gjennomgang av opplæringen for å bedre sikkerheten blant lærlingene, synes å ha hatt en positiv effekt.

BKK har også i 2025 hatt søkelys på tiltak relatert til strømgjennomgang for montører. Det har inkludert opplæring, sikre tilstrekkelig tilgang på nødvendig utstyr og individuelle sikkerhetssamtaler. I Eviny Fornybar har det vært gjennomgang av fallhendelser og tilhørende tiltak, samt kartlegginger knyttet til kjemisk eksponering.

I konsernet ble det etablert avtaler med ny leverandør av bedriftshelsetjenester og ny leverandør for arbeidstøy og verneutstyr. Dette arbeidet har gitt oppdatert forståelse av behov for bl.a. vernetøy og det forebyggende arbeidet med arbeidshelse.



Mål og måleindikatorer

Eviny har, iht. til konsernprinsippet for HMS, en nullvisjon for personskader, og har for 2025 hatt tre årlige mål som gjelder alle ansatte:

- 0 alvorlige personskader
- 5 % årlig forbedring av total recordable injury frequency (TRIF)
- 100 % gjennomføring av planlagte vernerunder

Målene er satt for å støtte policyen om et trygt og helsefremmende arbeidsmiljø. De utarbeides av fagleder HMS, forankres i konsernledelsen og hos hovedverneombud som representant for de ansatte, og følges opp gjennom løpende rapportering til konsernledelsen og kvartalsvis rapportering til styret. TRIF er basert på totalt antall interne og eksterne H1- og H2-skader og antall arbeidede timer. Målet oppdateres årlig, og basisår er derfor foregående år. Målet for alvorlige personskader gjelder kalenderåret 2025 og bruker Arbeidstilsynets definisjon av alvorlig personskade (*Med alvorlig personskade menes både fysiske og psykiske skader som kan være livstruende eller føre til varig eller lang tids arbeidsudyktighet.*) Hvert selskap fastsatte antall vernerunder i sine handlingsplaner basert på risiko og aktivitet, som ble vedtatt av arbeidsmiljøutvalgene. Målet om 100 % gjennomføring gjelder oppnåelse av planlagte vernerunder.

For 2026 er målet om vernerunder oppdatert til å omfatte 100 % måloppnåelse iht. plan for verne- og miljøarbeid i selskapene relatert til kartlegging og risikovurdering av arbeidsmiljøet. I tillegg skal alle meldinger om hendelser med stort skadepotensial (HIPO) være ferdig behandlet i styringssystemet innen to uker.

I 2025 var det 15 skader totalt blant egne ansatte, der seks var skader med medisinsk behandling og fravær (H1-skader), og ni var skader med medisinsk behandling uten fravær (H2-skader). En av skadene involverte lærling. I 2025 var TRIF-skadefrekvensen 8,0, sammenlignet med 5,3 for 2024, og derfor ikke iht. til målsetningen. Skadefrekvens for egne ansatte er 6,8 i 2025, en økning fra 5,6 i 2024. Vi vil jobbe systematisk og risikobasert og involvere ansatte og tillitsvalgte for å jobbe mot færrest mulig skader i 2026.

Tre av ti selskaper, 30 %, nådde sine mål om å gjennomføre alle vernerunder iht. plan, sammenlignet med 64 % i 2024. Totalt ble det gjennomført flere vernerunder i konsernet enn måltallet tilsa, der særlig BKK, som har mange prosjekter og stort skadepotensial, gjennomførte mange vernerunder. Det er stor variasjonen mellom selskap og avdelingers måloppnåelse. Det er derfor nødvendig å følge opp selskapene tettere for å sikre at planlagte vernerunder faktisk gjennomføres.

Arbeidsmiljø er strengt regulert gjennom bl.a. arbeidsmiljøloven, og alle ansatte er omfattet av et styringssystem, dvs. rutiner og retningslinjer, for å ivareta arbeidsmiljøet. Vi anser derfor 100 % av egen arbeidsstyrke til å være omfattet av arbeidsmiljøsystemet.

Eviny-konsernet har i 2025 hatt en målsetning om et samlet sykefravær under 3,8 %. I 2025 var det 0,2 prosentpoeng reduksjon i sykefraværet, med et samlet rullerende sykefravær på 3,8 % mot 4,0 % i 2024. Sykefraværet i konsernet er derfor på nivå med målsetting. Mål for sykefravær for 2026 er 3,6 %.

Måleparametere på helse og sikkerhet	2025	2024
Antall dødsfall som følge av arbeidsrelaterede skader på våre lokasjoner	0	0
Antall arbeidsrelaterede ulykker (ansatte)	15	13
Skadefrekvens (ansatte)	6,8	5,6
Sykefravær (ansatte)	3,8 %	4,0 %
Antall arbeidsrelaterede ulykker (ansatte og eksterne)	21	15
Skadefrekvens, TRIF (ansatte og eksterne)	8,0	5,3
Antall tapte dager som følge av skader hos (ansatte og eksterne)	88	144

Noter til måleindikator Helse og sikkerhet

Antall arbeidsrelaterede ulykker og dødsfall: Hentet fra styringssystemets avviksmodul, samt manuell registrering fra konsernselskaper som ikke er omfattet av styringssystemet. Eviny rapporterer arbeidsulykker i tråd med norsk HMS-praksis (H1 + H2), som i all hovedsak samsvarer med ESRS-definisjonen av «recordable work-related accidents».

Skadefrekvens: Totalt antall H1- og H2-skader i løpet av året / totalt arbeidede timer*1 000 000. Antall arbeidstimer for ansatte er basert på antall årsverk * 1725 timer per år. 1725 er et estimat på antall arbeidstimer i løpet av et år, utenom ferie og helligdager (37,5 t x 46 uker). TRIF inkluderer også skader og antall arbeidede timer for eksterne som jobber på våre lokasjoner. Eksterne arbeidstimer er estimat basert på regnskapsdata (anslått andel av utvalgte kontoer og anslått timesats). Metodikk for utregning av TRIF er oppdatert sammenlignet med 2024, både estimatet og forutsetningen om 1725 timer per år. 2024-tallet i årets rapport er derfor justert iht. oppdatert metodikk.

Sykefravær: Årlig sykefravær som omfatter både langtids- og korttids sykefravær. Uttrekk fra HR-system sammenstilt med manuell registrering fra selskaper som ikke benytter dette systemet. Eviny rapporterer på sykefravær som indikator for arbeidsrelatert dårlig helse. Våre systemer p.t er ikke tilrettelagt for innhenting av antall tilfeller av arbeidsrelatert dårlig helse.

Antall vernerunder: Uttrekk av sjekklister-modul i styringssystemet for selskaper som benytter felles styringssystem og har satt måltall på vernerunder.

Antall tapte dager: Basert på registrering av antall dager fravær for interne og eksterne H1-skader i avvikssystem og manuell registrering hos selskaper ikke omfattet av styringssystem.



	2025					2024	2023	2022
	Antall ansatte	Antall faste ansatte	Antall midlertidige ansatte	Antall heltids-ansatte	Antall deltids-ansatte	Antall ansatte	Antall ansatte	Antall ansatte
Kvinner	280	262	18	255	25	308	331	362
Menn	844	800	44	802	42	1054	1061	1109
Totalt	1124	1062	62	1057	67	1362	1392	1471
Arbeidssted								
Bergen	752	714	38	705	47	906	903	969
Sunnfjord	125	122	3	116	9	138	156	166
Alver	57	47	10	52	5	72	79	93
Vaksdal	44	43	1	43	1	43	48	39
Masfjorden	32	31	1	29	3	29	30	27
Kvinnherad	23	21	2	22	1	22	26	32
Tysnes	14	13	1	14	-	15	17	17
Gulen	14	13	1	13	1	14	14	8
Fjaler	10	8	2	10	-	10	8	7
Øygarden	9	8	1	9	-	11	10	-
Tyskland	9	8	1	8	1	6	-	-
Høyanger	8	8	-	8	-	8	8	3
Hyllestad	8	7	1	8	-	7	8	21
Etne	7	7	-	6	1	10	13	15
Sverige	3	3	-	3	-	3	3	3
Solund	2	2	-	2	-	3	3	5
Haugesund	2	2	-	2	-	3	3	3
Stad	2	2	-	1	1	2	2	2
Bjørnafjorden	2	2	-	2	-	2	-	-
Samnanger	1	1	-	1	-	2	3	3
Ålesund	-	-	-	-	-	30	27	23
Volda	-	-	-	-	-	26	24	25
Kinn	-	-	-	-	-	-	6	8
Modalen	-	-	-	-	-	-	1	2

Kjennetegn ved virksomhetens ansatte

Eviny har ansatte langs hele Vestlandet med hovedvekt i Bergensområdet. I forbindelse med vår satsning på hurtiglading har vi også ansatte utenfor Norge, med tre ansatte i Sverige og ni i Tyskland.

Tabellen viser våre ansatte per kjønn, ansattkategorier og per oppmøtested. I 2025 var det 1124 ansatte i konsernet. De fleste av disse er ansatt i fast heltidsstilling. Vi har 62 midlertidig ansatte, hvorav 36 er lærlinger. Andre midlertidig ansatte er knyttet til trainees, vikariat m.m. Deltidsstillinger er primært knyttet til frivillig deltid, f.eks. permisjonssøknader om frivillig redusert stilling. Unntak kan være enkelttilfeller der det er begrenset behov for fulltidsstilling, f.eks. innen renhold.

I løpet av året ble Eviny Mobil Energi og Eviny Solutions solgt, noe som medfører en kraftig nedgang i antall ansatte i konsernet. I 2025 sluttet også 100 fast ansatte i Eviny-konsernet, som gir en ansatt gjennomtrekk på 9 %. Se også appendiks for informasjon om antall ansatte per ansattkategori i de ulike selskapene i konsernet.

Noter til Virksomhetens ansatte

Grunnlag for rapportering av antall ansatte er sentralt HR-system som omfatter de fleste av selskapene i konsernet. Grunnlag fra resterende selskaper er registrert manuelt.

Ansatte rapporteres som antall per 31.12.2025. Det representerer antallet godt, da det ikke er nevneverdige sesongvariasjoner. Dette er også en av årsakene til at vi har liten bruk av midlertidig ansatte. Se også finansregnskapet note 14, der ansatte er presentert i årsverk. Ansatte i utlandet er i all hovedsak ansatt i 100 % stilling. Det er derfor ikke gjort særskilte vurderinger knyttet til nasjonale definisjoner av ansattkategorier. Kategorien ikke garantert arbeidstid benyttes ikke. Eksisterende HR-system er ikke tilrettelagt for å registrere kjønn på annet format enn kvinne og mann.

Tabell over antall ansatte per region er angitt som oppmøtested-kommune. Ansatte lokalisert i utlandet er registrert per land.

Ansattgjennomtrekk er regnet ut basert på antall fast ansatte som har sluttet i løpet av 2025, delt på antall fast ansatte per 31.12.2025. Eviny Mobil Energi og Eviny Solutions er ikke medregnet.

Mangfold, inkludering og likestilling

Redegjøringsplikt etter likestillings- og diskrimineringsloven

I Eviny ønsker vi et arbeidsmiljø der alle blir møtt med respekt og likeverd. Vi vet at mangfold, i bakgrunn, erfaringer og perspektiver, gjør oss bedre. Det skaper trivsel, gir bedre beslutninger og bidrar til utvikling. Vårt ansvar er å sikre like muligheter og likebehandling, og å forebygge diskriminering. Dette handler ikke bare om lovkrav, men om hvordan vi ønsker å være som selskap.

Tilnærming

Eviny skal være en arbeidsplass der alle kan bidra og utvikle seg, uavhengig av hvem de er. Vi har nulltoleranse for mobbing, trakassering og diskriminering, og dette gjelder alle grunnlag som kjønn, graviditet, omsorgsoppgaver, etnisitet, religion, funksjonsnedsettelse, seksuell orientering, kjønnsidentitet og alder.

Vi legger vekt på et åpent og trygt yringsklima. Vi har tydelige rutiner for å håndtere varsler og kritikkverdige forhold, og alle saker håndteres i tråd med konsernets prosedyrer. Vi jobber også løpende med å forbedre disse rutinene.

Arbeidet med mangfold og likestilling er forankret i personalpolitikk, etiske retningslinjer og strategiske planer. I rekruttering har vi særlig fokus på likebehandling og mangfold, blant annet gjennom tiltak som skal redusere ubevisste fordommer og sikre at stillingsannonser er utformet på en inkluderende måte. Vi jobber også aktivt med tilrettelegging slik at ansatte med ulike behov får gode forutsetninger for å lykkes.

Tiltak

I 2025 har vi videreført arbeidet med mangfold, inkludering og likestilling som en del av aktivitetsplikten. Vi har analysert demografiske data og diskutert funnene i møter mellom ledelse og ansattrepresentanter. Dette har gitt oss et bedre grunnlag for å identifisere utfordringer og bli enige om gode tiltak.

Vi har også hatt dialog med interne nettverk, blant annet U35 og grupper av kvinnelige montører, for å få fram hva som fungerer godt og hvor vi bør forbedre oss. Organisasjonsundersøkelsen viser fortsatt høy opplevelse av inkludering og arbeidsglede, selv om enkelte områder naturlig nok er påvirket av omstillinger.

På kvinnedagen 8. mars, løfter vi frem kvinner i kraftbransjen og viser frem bredden av roller og muligheter i Eviny. Vi har flest menn i produksjonsmiljøene, og arbeidet med kulturendring og synliggjøring av kvinner er viktig også der.

I 2026 skal vi styrke kompetansen innen mangfoldsledelse og jobbe videre med kulturbygging. Vi vil følge nøye med på lønnsforskjeller, hindre ufrivillig deltid, og øke bevisstheten om likestilling gjennom lederutvikling og opplæring.

Vi vil også forbedre rekrutteringsprosessene slik at vi treffer bredere kandidatgrupper og sikrer universell utforming. Samarbeidet med interne nettverk og ansattrepresentanter vil fortsette, slik at vi får fanget opp både muligheter og utfordringer. Målet er at mangfold og inkludering skal være en naturlig og integrert del av måten vi jobber på.

Mål og måleindikatorer

Eviny har mål om likelønn, hindre ufrivillig deltid og å fremme mangfold på alle nivåer. Vi følger jevnlig opp indikatorer som kjønnsbalanse, lønnsforskjeller og representasjon. Vi har også rutiner som skal sikre lik praksis for lønnsfastsettelse ved ansettelse og opprykk. I lønnsforhandlinger vurderes likestilling mellom kjønn som en del av prosessen. Bruk av deltid drøftes årlig med tillitsvalgte. Se forrige side for informasjon om ansattkategorier per kjønn og oppmøtested på konsernnivå og se appendiks for data fordelt per selskap.

Nøkkeltallene gir et samlet bilde av kjønnsbalansen i konsernet. Kvinner utgjør 25 prosent av de ansatte totalt, mens andelen kvinner i ledende stillinger er 39 prosent. Kvinners gjennomsnittslønn tilsvarer 94 prosent av menns, og andelen kvinnelige lærlinger er 19 prosent. Tallene gir et grunnlag for å vurdere status og identifisere områder der det er behov for videre innsats.

Styret i Eviny består av fem kvinner og syv menn, og det arbeides aktivt for å sikre en balansert kjønnsrepresentasjon også på dette nivået.

Foreldrepermisjon tas ut av begge kjønn, med enkelte forskjeller i omfang. I løpet av kalenderåret 2025 var gjennomsnittlig uttak av foreldrepermisjon 19 uker for kvinner og 14 uker for menn.



Se appendiks for mer informasjon om nøkkeltall per selskap i konsernet.

Noter

Data er basert på uttrekk fra HR-systemet for selskaper som er omfattet av dette, samt manuell registrering for konsernselskaper som ikke er omfattet av sentralt HR-system.

Beregningen av gjennomsnittlig antall uker med foreldrepermisjon er gjort per kalenderår per person. For personer som har permisjon som går over to kalenderår, vil ikke total permisjonslengde komme fullt til uttrykk i tallene.



Helse og sikkerhet i verdikjeden

Sosiale forhold - S2 Arbeidere i verdikjeden

Eviny er avhengig av en bred verdikjede for å utvikle og drifte energiinfrastruktur. Dette innebærer risiko for påvirkning av arbeidere som utfører risikofylt arbeid ved våre anlegg, samt risiko for brudd på arbeids- og menneskerettigheter lenger ut i verdikjeden. Vi arbeider derfor systematisk for å identifisere, forebygge og redusere slik påvirkning gjennom tydelige krav, aktsomhetsvurderinger og oppfølging av leverandører.

Retningslinjer og rutiner for kontakt med arbeidere i verdikjeden

Eviny stiller krav til ansvarlig forretningspraksis gjennom etiske retningslinjer for leverandører, basert på UNGP, OECDs retningslinjer og ILOs kjernekonvensjoner. Kravene gjelder alle leverandører og underleverandører og omfatter forbud mot barnearbeid, tvangsarbeid og andre grove former for utnyttelse som f.eks. menneskehandel. Retningslinjene dekker også ikke-diskriminering og forventninger til forsvarlig HMS-styring for arbeidere som utfører risikofylt arbeid. Kravene kommuniseres gjennom kontrakter, leverandørdialog og prosjektsamarbeid. Leverandører skal gjennomføre egne aktsomhetsvurderinger og dele relevant informasjon ved behov. Se også konsernprinsipp for HMS i kapittelet om egen arbeidsstyrke.

Eviny følger opp arbeidere i verdikjeden gjennom dialog og samarbeid med leverandører, særlig der arbeid utføres ved våre anlegg. Krav om fortløpende rapportering av uønskede hendelser gir innsikt i påvirkning og risiko, og danner grunnlag for tiltak som vernerunder, HMS-møter og avviksoppfølging. Vi innhenter også informasjon gjennom leverandørmøter, revisjoner og aktsomhetsvurderinger for å forstå faktiske og potensielle påvirkninger, både i første og øvrige ledd. Arbeidere i verdikjeden kan melde bekymringer gjennom varslingskanalen beskrevet i kapittelet om egen arbeidsstyrke, som også er åpen for eksterne.

Tiltak for å håndtere vesentlig påvirkning

Tiltak relatert til arbeidere i verdikjeden på våre anlegg

Helse og sikkerhet for arbeidere i verdikjeden er et prioritert område, og det gjennomføres systematiske tiltak for å forebygge skader og redusere negativ påvirkning knyttet til arbeid på våre anlegg og i våre prosjekter. Med en nullvisjon for personskader er dette et kontinuerlig forbedringsarbeid.

I forkant av prosjekter gjennomfører Eviny som byggherre risikovurderinger som del av planleggingen. Leverandører og entreprenører utarbeider egne risikovurderinger og HMS-planer før oppstart, og har ansvar for HMS-oppfølging av egne ansatte. I enkelte prosjekter stiller vi som byggherre utvidede krav, for eksempel knyttet til bruk av personlig verneutstyr eller gjennomføring av spesifikke risikoreducerende tiltak.

I gjennomføringsfasen følges HMS-arbeidet opp gjennom utpakte koordinatore i prosjektene, jevnlig vernerunder og byggemøter. Koordinatorene er også regelmessig til stede ute på anleggene for å følge opp HMS-arbeidet.

Dialog med leverandører, blant annet gjennom vernerunder i prosjektene, bidrar til tett oppfølging av sikkerhetsrutiner og er et viktig virkemiddel å forebygge skader.

Avviksstatistikk og informasjon om innrapporterte avvik benyttes aktivt for å vurdere om tiltak fungerer etter hensikten, og for å identifisere behov for ytterligere forbedringer. Status på registrerte avvik følges opp av HMS-ressurser i datterselskapene.

På slutten av 2024 skjedde en hendelse med høyt skadepotensial i forbindelse med gravearbeid. Som oppfølging ble det i 2025 gjennomført en særskilt gjennomgang av graveentreprenører i Eviny Fornybar, der alle relevante leverandører ble bedt om å dokumentere internkontroll for gravearbeid. Dokumentasjonen ble gjennomgått for å sikre samsvar med gjeldende krav.

Tiltak relatert til øvrige arbeidere i verdikjeden

Aktsomhetsvurderingene som ble gjennomført i 2025 viser at Eviny-konsernet har leverandørkjeder med varierende risikoprofil, avhengig av forretningsområde, innkjøpskategori og geografisk eksponering. Felles for konsernet er at risiko i hovedsak knyttes til globale og komplekse leverandørkjeder, råvareutvinning, produksjon av teknisk utstyr og bruk av entreprenørtjenester. Der kan det foreligge risiko for uanstendige arbeidsforhold, brudd på arbeidsrettigheter og HMS-utfordringer hos underleverandører. Det er ikke avdekket faktiske brudd på grunnleggende menneskerettigheter eller anstendige arbeidsforhold i konsernets verdikjede. Aktsomhetsvurderingene har likevel bidratt til å identifisere områder med høy iboende risiko, og danner grunnlag for målrettede forebyggende tiltak, styrket leverandøroppfølging og videreutvikling av ansvarlig på tvers av konsernet.

Innen vannkraft er det identifisert høy risiko knyttet til leverandørkjeder for elektromekanisk utstyr, IKT-utstyr og enkelte større komponentleveranser. Dette skyldes blant annet produksjon i høyrisikoland og bruk av råvarer med kjent risiko for brudd på menneskerettigheter og arbeidsforhold. Risikoen er i hovedsak lokalisert tidlig i verdikjeden, utenfor vår direkte kontroll. Tiltakene har vært rettet mot tydelige kontraktskrav, adgang til revisjon ved produksjonslokaler, samt styrket dialog med strategiske leverandører. Fremover prioriteres ytterligere systematisering av leverandøroppfølging og integrering av aktsomhetsvurderinger i samarbeidsarenaer med leverandører.

I nettvirksomheten er det identifisert høy risiko innen standard materiell, kabler over 24 kV, eiendomsforvaltning og transporttjenester. Risikoen er særlig knyttet til globale leverandørkjeder for teknisk materiell og til risiko for uordnede lønns- og arbeidsvilkår hos enkelte tjenesteleverandører. BKK har gjennomført tiltak som bruk av kvalifiseringssystemer for leverandører, kontraktsfesting av etiske krav, leverandørdialog og planlagte revisjoner i leverandørkjeden. I tillegg er det lagt vekt på samarbeid med bransjeaktører for å styrke påvirkningskraften, samt videreutvikling av risikovurderinger og systematisk oppfølging av høyrisikoleverandører.

I forretningsområdet Ny energi og industrielle partnerskap, herunder vindkraft og fjernvarme, er risiko særlig knyttet til leverandører av teknisk utstyr, drifttjenester og entreprenørtjenester. For vindkraft er det identifisert risiko knyttet til uanstendige arbeidsforhold, HMS-utfordringer og sosial dumping i leverandørkjeden, særlig i forbindelse med produksjon og vedlikehold av vindturbiner.



For fjernvarme er entreprenørtjenester, transport og spesialiserte tjenester vurdert som risikoutsatte. Tiltakene har vært rettet mot implementering av konsernfelles etiske retningslinjer, styrket leverandørdialog, planlegging av revisjoner og systematisk oppfølging av leverandører med høy risiko. Arbeidet med å integrere aktsomhetsvurderinger i den løpende virksomhetsstyringen videreføres.

I forretningsområdet elektrifisering og teknologi er det identifisert høy risiko knyttet til innkjøp av ladeløsninger, elektromekanisk utstyr, entreprenørtjenester og IKT-komponenter. Risikoen er særlig knyttet til globale leverandørkjeder, råvareutvinning til elektronikk og batterier, samt bruk av underleverandører i flere land. Tiltakene har vært rettet mot prioritering av høyrisikokategorier, tydeligere kravstilling, leverandørdialog og vurdering av eksisterende HMS-krav og kontraktsvilkår. Det arbeides videre med å styrke dokumentasjon, oppfølging og målrettede tiltak der påvirkningsmuligheten vurderes som størst.

Mål og måleindikatorer

Arbeidere i verdikjeden på våre anlegg

Eviny har en nullvisjon for personskader og har et årlig mål om null alvorlige skader, også for eksterne som arbeider på våre lokasjoner. Målet omfatter H1-skader (med fravær) og H2-skader (medisinsk behandling uten fravær) og fastsettes av fagleder HMS i dialog med konsernledelsen og konsernverneombud. Skader blant eksterne rapporteres i avviksmodulet i styringssystemet eller ved manuell innmelding fra selskaper som ikke benytter systemet. Nøkkeltallene omfatter våre førstelinje-leverandører og rapporteres kvartalsvis til konsernledelsen og styret. Målet inngår som et sentralt virkemiddel for å redusere vesentlige HMS-risikoer for arbeidere i verdikjeden. Mål for 2025 videreføres i 2026.

I 2025 ble det registrert seks personskader blant leverandører som arbeidet på våre anlegg, mot to i 2024 og åtte i 2023. Skadefrekvensen som inkluderer eksterne gikk opp fra 5,3 i 2024 til 8,0 i 2025 (metodikk omtalt i kapittelet om egen arbeidsstyrke). Variasjonen mellom årene vurderes å være innenfor det som kan forventes gitt aktivitet og eksponering, og gir ikke indikasjoner på at det overordnede risikonivået har endret seg.

Vi arbeider systematisk og kontinuerlig med skadeforebygging, både gjennom egne tiltak og i samarbeid med leverandører. Det er ikke forhold som tyder på mangelfull internkontroll hos leverandørene som har hatt hendelser. Samtidig erkjenner vi at det alltid vil være en restrisiko knyttet til arbeid på våre anlegg.

For å redusere risikoen ytterligere vil vi videreutvikle oppfølgingen av leverandører, med særlig vekt på forebyggende arbeid og tett dialog i gjennomføringen av oppdrag.

Øvrige arbeidere i verdikjeden

Målet med konsernets aktsomhetsarbeid er å forebygge og redusere risiko for brudd på grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i verdikjeden. Arbeidet er risikobasert og prioritert mot områder der alvorlighetsgrad, sannsynlighet og påvirkningsmulighet vurderes som størst.

Som del av konsernets foretaksstyring rapporterer alle datterselskaper kvartalsvis til styret om brudd eller faktiske negative konsekvenser på menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold i egen virksomhet og verdikjede.

Denne rapporteringen benyttes som en sentral måleindikator for å følge med på utvikling og effekt av gjennomførte tiltak. I 2025 ble det ikke rapportert hendelser knyttet til brudd eller faktiske negative konsekvenser på menneskerettigheter eller anstendige arbeidsforhold. Arbeidet med aktsomhetsvurderinger og leverandør oppfølging videreutvikles løpende for å styrke forebygging, dokumentasjon og målrettet håndtering av identifisert risiko.

Lokal verdiskaping

Sosiale forhold - S3 Berørte lokalsamfunn

Vårt arbeid påvirker lokalsamfunnene der vi har virksomhet. Forsyningsikkerhet og lokal verdiskaping er derfor vesentlige tema for Eviny. Stabil tilgang på energi er avgjørende for husholdninger, næringsliv og kritiske samfunnsfunksjoner. Vi har et særlig ansvar for å levere trygt og driftssikkert. Samtidig bidrar vår tilstedeværelse til arbeidsplasser, samarbeid med lokale leverandører og inntekter til eierkommunene. Dette støtter utviklingen i regionen. Disse forholdene innebærer både vesentlige påvirkninger og viktige muligheter. De utgjør også et sentralt grunnlag for Evinys videre strategi og prioriteringer.

Retningslinjer og rutiner

Eviny arbeider for lokal verdiskaping gjennom sikker og stabil energiforsyning, langsiktig næringsutvikling og aktiv samhandling med lokalsamfunnene der konsernet har virksomhet. Dette er forankret i konsernets overordnede strategi- og innovasjonsprinsipp, som setter retning for langsiktig verdiskaping, innovasjon og bærekraftig utvikling i hele konsernet. Prinsippet gjelder for alle forretningsområder og omfatter både samfunnsmessige, økonomiske og miljømessige hensyn.

Konsernstrategien vedtas av styret og forankres i konsernledelsen før beslutning. Strategien oppdateres årlig eller ved behov, og det er et lederansvar å sikre implementering. Forretningsområdene konkretiserer mål og prioriteringer innenfor rammene av konsernstrategien, inkludert hvordan virksomheten bidrar til lokale arbeidsplasser, leverandørutvikling, samfunnsbidrag og forsyningsikkerhet.

Eviny benytter etablerte rutiner for dialog med berørte lokalsamfunn. Dette skjer blant annet gjennom årlige vertskommune- og eiermøter, samt ved tidlig kontakt med kommuner der ny virksomhet eller større endringer planlegges. Selskapsledelse og kommunikasjonsavdelingen har ansvar for dialogen og for at innspill fra lokalsamfunn og andre berørte interessenter behandles videre i relevante selskaper, prosjekter eller beslutningsprosesser. Offentlige høringsprosesser benyttes som en formell kanal for medvirkning, og berørte interessenter varsles skriftlig når slike prosesser gjennomføres.

Lokale leverandører følges opp i prosjektene der de inngår, og Eviny legger til rette for bruk av lokale og regionale aktører der dette er hensiktsmessig og i tråd med gjeldende anskaffelsesregelverk. Dette bidrar til lokal verdiskaping og kompetanseutvikling i verdikjeden.

Tiltak

Ny produksjon og effekt

I tråd med vår strategi skal Eviny realisere 2,5 TWh ny fornybar energi de neste årene, noe som forutsetter betydelige investeringer og tett samarbeid med berørte kommuner. I 2025 ble Tverrelvi kraftverk i Voss herad satt i drift som tilfører 41 GWh ny, fornybar produksjon til regionen.

Det er også flere nye kraftverk på vei inn i planleggings- og utredningsløp, blant annet prosjekter i Kvam og Samnanger. Vi arbeidet samtidig videre med flere planinitiativ for vindkraft på land. For alle prosjekter legger vi vekt på grundige beslutningsgrunnlag og åpne, tillitsbaserte prosesser som balanserer naturhensyn, lokal verdiskaping og nasjonale behov. Vår virksomhet er i stor grad konsesjonspliktig, og offentlige høringsprosesser og konsekvensutredninger er en sentral del av beslutningsgrunnlaget. Disse gir lokale myndigheter et oppdatert faktagrunnlag for å vurdere om fordelene ved virksomheten veier opp for ulempene, og bidrar til å redusere risikoen for uforholdsmessig vesentlig negativ påvirkning på berørte lokalsamfunn. Selv om konsesjonsvilkår stiller strenge krav til avveining av fordeler og ulemper, anerkjenner vi at virksomheten også medfører negativ påvirkning knyttet til bærekraft. Blant annet har vi negativ påvirkning på biologisk mangfold og økosystemer, og dette er omtalt nærmere i et eget kapittel i rapporten.

Sikre forsyningsikkerhet og bedre nettkapasitet

BKK gjennomførte i 2025 en rekke tiltak for å styrke både forsyningsikkerheten og nettkapasiteten i regionen. Blant tiltakene var fornyet og økt kapasitet på strømledningen mellom Bu og Granvin, utskifting av eldre bryteranlegg og etablering/fornyelse av seks sjøkabler i distribusjonsnettet. Fremover planlegger BKK å oppgradere 45 kV-nettet i Bergen til 132 kV, slik at nettkapasiteten, og forsyningsikkerheten styrkes. I tillegg skal forsyningen til Gulen forsterkes med nye sjøkabler i Fensfjorden. I 2025 investerte BKK ca. 790 mill. kroner i nyinvesteringer for å håndtere nye tilknytninger og økt effektuttak, og ytterligere 500 mill. kroner i reinvesteringer for å fornye og forsterke strømmettet. Selskapets langtidsprognoser viser at det vil være nødvendig å investere betydelig også framover, med anslagsvis 500 mill. kroner i distribusjonsnett og 700 mill. kr i regionalnett årlig for å møte forventet etterspørsel.

BKK gjennomfører forebyggende vedlikehold gjennom kontinuerlig tilstandskontroll, inspeksjoner og befaringer. Tiltak iverksettes basert på anleggenes tilstand og kritikalitet for å unngå farlige situasjoner og strømavbrudd. Uvær og vegetasjon er blant de vanligste årsakene til avbrudd, og BKK utfører derfor målrettet skogrydding, inkludert dialog med grunneiere om utvidet ryddesone der dette er nødvendig. I 2025 økte BKK satsingen på risikobasert og datadrevet vedlikehold, og det ble brukt om lag 84 mill. kroner på vedlikehold. Kostnadene er planlagt å ligge rundt 90 mill. kroner per år fremover.

Drift og overvåking ble i 2025 styrket ved at selskapets to driftssentraler ble slått sammen. Den er bemannet døgnet rundt, noe som bedrer beredskap og kundeservice. I tillegg har bruk av dynamiske lastgrenser blitt testet, som gjør det mulig å utnytte eksisterende nett på en mer effektiv måte. Eksempler er å justere lastgrenser basert på temperatur, vind og belastning. Slik reduseres risikoen for overbelastning og man frigjør kapasitet når forholdene tillater det.

Ekstremvær og tekniske feil kan gi strømbrudd, og BKK øker derfor beredskapen ved varslet risiko, med sikring av stasjoner, ekstra bemanning og tilgang til kritisk utstyr. I 2025 ble beredskapsbeholdningen styrket ved innkjøp av reservemateriell og det ble gjennomført forbedringer i lager og logistikk for å få bedre oversikt over anleggsutstyr og mer tid til operativt arbeid i felt. Dette arbeidet vil fortsette i 2026. Under ekstremværet «Amy» i oktober 2025, hadde BKK inntil 10 000 strømløse kunder. Omfanget av skadene, i kombinasjon med krevende værforhold, gjorde arbeidet med feilsøking og feilretting krevende. Gode forberedelser, tverrfaglig samarbeid og iherdig innsats fra store deler av organisasjonen bidro til at kundene fikk strømmen raskt tilbake.



Fremover vil BKK ha særlig fokus på tilknytning av nye kunder og økt nettkapasitet, samtidig som det sikres høy forsyningsikkerheten. Dette krever både nettutbygging og mer effektiv drift og utnyttelse av eksisterende nett.

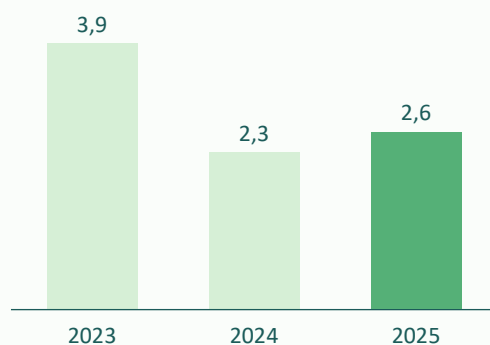
Mål og måleindikatorer

Eviny har en tydelig ambisjon om å bidra til varig verdiskaping på Vestlandet. Vår største påvirkning skjer gjennom ringvirkningene virksomheten skaper for industriutvikling, lokal næringsvirksomhet og offentlig sektor i regionen. Verdiskapingen bygger på et helhetlig samspill mellom produksjon av fornybar energi, investeringer i energiinfrastruktur og sikker og stabil kraftforsyning, og utgjør et viktig fundament for regional utvikling og elektrifisering.

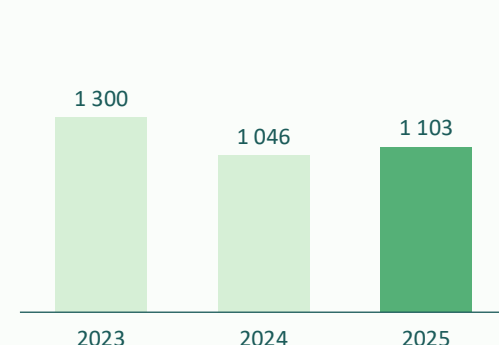
Utbytte til eierne og skatte- og avgiftsbidrag bidrar til å synliggjøre hvordan verdier som skapes i konsernet kommer lokalsamfunnene til gode. Disse gir et samlet bilde av konsernets bidrag til lokal verdiskaping og brukes til å følge utvikling og retning over tid, i samspill med strategiske prioriteringer. Kraftinntektene fra Eviny, særlig fra vannkraftproduksjonen, utgjør grunnlaget for betydelige verdioverføringer til samfunnet. Selskapet er offentlig eid av kommuner på Vestlandet og Statkraft, og verdier som skapes i konsernet kommer dermed fellesskapet direkte til gode. For 2025 har styret lagt til grunn et foreslått utbytte på 1 103 mill. kroner, som er høyere enn utbyttet for 2024. Utbyttet bidrar til å styrke kommunenes handlingsrom for tjenester, investeringer og lokal samfunnsutvikling.

Samlet bidro Eviny i 2025 med om lag 5,2 milliarder kroner til samfunnet gjennom skatter og avgifter, utbytte og personalkostnader. Samtidig legger Eviny til grunn at lokal verdiskaping også forutsetter betydelige og langsiktige investeringer i energiinfrastruktur. Økt nettkapasitet, styrket beredskap og utvikling av ny fornybar produksjon er avgjørende for videre næringsutvikling, arbeidsplasser og elektrifisering på Vestlandet, og inngår som en integrert del av konsernets bidrag til bærekraftig samfunnsutvikling.

Skattebidrag
Mrd. kroner



Avsatt utbytte
Mill. kroner

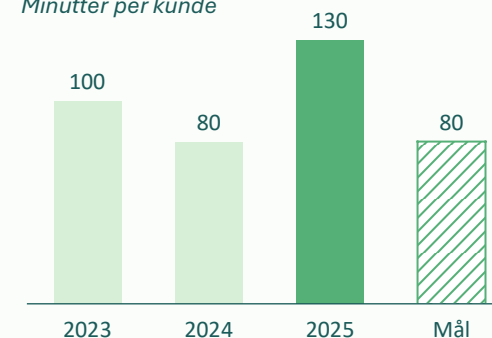


BKK har mål om færre enn 2 strøbrudd per kunde per år og en gjennomsnittlig avbruddsvarighet på under 80 minutter. Målene er undret og operasjonaliserer selskapets strategi og er sentrale indikatorer på forsyningsikkerhet og evnen til å levere stabile og sikre tjenester til kunder og lokalsamfunn. Lav avbruddsfrekvens og kort varighet indikerer god evne til å forebygge, håndtere og raskt gjenopprette strømforsyningen ved uforutsette hendelser. Målene gjelder hele forsyningsområdet og alle kundegrupper, og er i tråd med gjeldende regelverk. Målet for avbruddsvarighet ble justert i 2021 fra 60 til 80 minutter for bedre å balansere kostnader og samfunnsnytte, mens målet for antall avbrudd formelt ble fastsatt for noen år siden, etter lang tids bruk som styringsindikator. Målene er vedtatt av ledelsen i BKK, følges opp i forretningsgjennomganger med divisjonsledere og gjort tilgjengelig for alle ansatte. Flere ansatte var involvert i fastsettelsen av målene.

Forsyningsikkerheten i BKK-området var i 2025 noe lavere enn året før. Gjennomsnittlig antall strøbrudd var 2, i tråd med målet. Gjennomsnittlig avbruddsvarighet var 130 minutter per kunde, hovedsakelig som følge av ekstremværet «Amy», som sto for om lag 60 minutter. Uten «Amy» ville resultatet vært innenfor målsetningen. Både utetid og antall avbrudd var derfor høyest i oktober. Uvanlig vindretning stor styrke resulterte i mange veltede trær og strøbrudd, samt krevende fremkommelighet for montørene i felt. I løpet av beredskapsperioden ble det registrert 1500 hendelser i nettet og 40 000 rammede kunder i forbindelse med uværet. Selv om alle kundene fikk strømmen tilbake relativt kjapt vil opprydningsarbeidet pågå i lang tid.

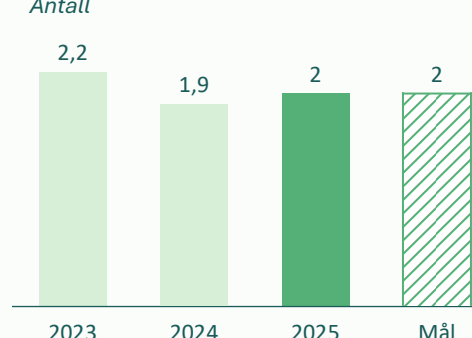
Gjennomsnittlig avbruddstid

Minutter per kunde



Antall avbrudd

Antall



Noter til måleindikatorer for lokal verdiskaping

Alle strøbrudd registreres av BKK i standardisert format iht. krav fra Reguleringsmyndigheten for energi (RME). Hvert avbrudd loggføres med start- og gjenopprettingstidspunkt, og registreres i samsvar med leveringskvalitetsforskriften og tilhørende kravspesifikasjoner, inkl. regler for dataklassifisering og opptelling (jf. § 2A-6). Statnett mottar og kvalitetssikrer rapporteringen. BKK følger forskriftens definisjoner: totalt antall avbrudd dividert på antall sluttbrukere og total varighet av avbrudd dividert på antall sluttbrukere (i minutter).

Måleindikatoren skattebidrag omfatter grunnrenteskatt, skatt på alminnelig inntekt, eiendomsskatt, konsesjonsavgift og produksjonsavgift. Se note 19 i konsernregnskapet for mer informasjon om selskapsskatt. Eviny's utbyttepolitikk gjennomføres i tråd med styrevedtak. Styrets ambisjon er at 70 % av resultatet etter skatt skal utdeles som ordinært utbytte. Det skal tas hensyn til forventet resultat, investeringsbehov og -muligheter, samt muligheter og risiko knyttet til finansiering i lånemarkedene.



Bergen, 24.03.2026

Karl Erik Kjelstad
styreleder

Henrik Sætness
nestleder

Thor Olav Thorsnes Egeland

Hilde Drønen

Dag Smedbold

Lars Bjarne Hellandsjø

Sigrid Brattabø Handegard

Kamilla Bjørnsen

Hilde Moland Fanebust

Erik Spildo

Usman Imtiaz

Kristin Steinfeldt-Foss

Arvid Andenæs
observatør

Ragnhild Janbu Fresvik
konsernsjef



Årsregnskap med noter

Konsernregnskap og Eviny AS



Resultatregnskap konsern

Beløp i mill. kroner	note	2025	2024
Inntekter fra energisalg	12, 13	5 933	5 561
Inntekter fra kraftoverføring	13	2 852	2 690
Telekominntekter	13	707	547
Andre inntekter	13	1 465	1 017
Brutto driftsinntekter		10 958	9 815
Energikjøp		-404	-378
Overføringskostnader		-617	-656
Varekostnad		-649	-672
Netto driftsinntekter		9 288	8 109
Aktiverte egne investeringsarbeider	22	595	589
Lønnskostnader	14, 33	-1 465	-1 552
Avskrivninger og nedskrivninger	20, 21, 22	-2 082	-1 595
Regulatoriske kostnader	16	-264	-267
Andre driftskostnader	17	-1 357	-1 216
Driftskostnader		-4 572	-4 041
Driftsresultat		4 715	4 069
Inntekt på investering i TS og FKV	23	1 896	506
Finansinntekter	12, 18	591	788
Finanskostnader	12, 18	-1 448	-1 597
Netto finansposter		1 039	-303
Resultat før skattekostnad		5 755	3 766
Skattekostnad på grunnrente	19	-1 504	-1 250
Skattekostnad på overskudd	19	-797	-720
Skattekostnad		-2 301	-1 970
Årsresultat		3 454	1 796
Årsresultat fordelt på:			
Ikke-kontrollerende eierinteresser		56	11
Eviny-konsernets andel		3 398	1 785
Årsresultat		3 454	1 796
Resultat i kroner pr. aksje for den del av årsresultatet som er tilordnet selskapets aksjonærer	29	23 007	12 083

Utvidet resultat konsern

Beløp i mill. kroner	note	2025	2024
Årsresultat		3 454	1 796
<i>Poster i utvidet resultat som senere kan reklassifiseres til resultatet:</i>			
Andre inntekter og kostnader i tilknyttede selskaper	23	15	7
Omregningsdifferanser valuta	23	33	25
<i>Poster i utvidet resultat som senere ikke kan reklassifiseres til resultatet:</i>			
Estimatavvik pensjoner	15, 23	230	389
Skatteeffekt av estimatavvik pensjoner	15, 19	-69	-118
Estimatavvik pensjoner i tilknyttede selskaper	23	39	42
Sum utvidet resultat i perioden		249	344
Totalresultat		3 703	2 140
Totalresultat fordelt på:			
Ikke- kontrollerende eierinteresser		57	18
Eviny-konsernets andel		3 646	2 122
Totalresultat		3 703	2 140

Oppstilling av finansiell stilling konsern

<i>Beløp i mill. kroner</i>	<i>note</i>	31.12.2025	31.12.2024
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Utsatt skattefordel	19	84	73
Immaterielle eiendeler	20	6 890	6 534
Varige driftsmidler	22	27 919	24 399
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	23	6 038	6 147
Øvrige finansielle anleggsmidler	24	1 405	917
Derivater	11	400	545
Sum anleggsmidler		42 737	38 614
Omløpsmidler			
Beholdninger	25	41	45
Fordringer	26	1 392	1 621
Kortsiktige finansielle plasseringer	27	2 636	1 136
Derivater	11	64	73
Bankinnskudd, kontanter og lignende	28, 35	2 442	2 066
Sum omløpsmidler		6 576	4 941
Sum eiendeler		49 312	43 555

	<i>note</i>	31.12.2025	31.12.2024
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital	29	4 726	4 726
Opptjent egenkapital		11 917	9 217
Ikke-kontrollerende eierinteresser		741	446
Sum egenkapital		17 383	14 389
Gjeld			
Utsatt skatt	19	4 384	4 184
Rentebærende langsiktig gjeld	31	17 218	15 009
Avsetning for forpliktelser	30	3 088	3 185
Sum langsiktig gjeld		24 689	22 378
Rentebærende kortsiktig gjeld	26, 31	2 982	3 592
Betalbar skatt	19	2 505	1 240
Annen rentefri gjeld	26	1 737	1 956
Derivater	11	16	0
Sum kortsiktig gjeld		7 240	6 788
Sum egenkapital og gjeld		49 312	43 555

Oppstilling over endringer i egenkapital konsern

Beløp i mill. kroner	Aksjekapital	Overkurs	Sum innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Akkumulert omregningsdiff.	Sum opptjent egenkapital	Sum majoritet	Ikke-kontrollerende eierinteresser	Sum egenkapital
Saldo pr. 01.01.2024	3 693	1 033	4 726	8 417	25	8 442	13 168	441	13 609
Resultat				1 785		1 785	1 785	11	1 796
Utvidet resultat i perioden				312	25	337	337	7	344
Andre endringer				-40		-40	-40	-6	-46
Utbetalt utbytte for 2023				-1 307		-1 307	-1 307	-7	-1 314
Saldo pr. 31.12.2024	3 693	1 033	4 726	9 167	51	9 217	13 943	446	14 389
Resultat				3 398		3 398	3 398	56	3 454
Utvidet resultat i perioden				214	33	247	247	1	249
Virksomhetssammenslutninger				106		106	106	290	396
Andre endringer				-6		-6	-6	-45	-51
Utbetalt utbytte for 2024				-1 046		-1 046	-1 046	-7	-1 052
Saldo pr. 31.12.2025	3 693	1 033	4 726	11 834	84	11 917	16 643	741	17 383



Kontantstrømoppstilling konsern

Beløp i mill. kroner	note	2025	2024
Kontantstrømmer fra drift:			
Resultat før skattekostnad		5 755	3 766
Periodens betalte skatt	19	-1 269	-3 186
Avskrivninger og nedskrivninger	20, 21, 22	2 082	1 595
Nedskrivning (+)/Reversering av nedskrivning finansielle anleggsmidler (-)		-35	-
Gevinst (-)/tap (+) ved salg av eiendeler og virksomhet		-1 925	-7
Total pensjonskostnad	15	-8	130
Innbetalt til pensjonsordning inkl. betalt arbeidsgiveravgift		-41	-184
Inntekt fra investering i TS og FKV uten kontanteffekt	23	-435	-506
Innbetaling av utbytte fra TS og FKV	23	238	345
Urealiserte verdiendringer		140	-263
Endring i varelager, kundefordringer og andre kortsiktige fordringer		-317	3 881
Endring leverandørgjeld, skyldige avgifter og annen gjeld		785	95
Netto kontantstrøm fra drift		4 971	5 666

	note	2025	2024
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	20, 22	29	30
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	20, 22	-2 356	-2 292
Innbetalinger salg av virksomhet		60	162
Utbetalinger ved investering i datterselskap ikke-kontrollerende eierinteresser		-	-3 121
Utbetalinger ved investering i TS og FKV	23	-11	-27
Endring i lån fra TS og FKV	24	-1	9
Netto endring i beholdning av finansielle instrumenter	27	-1 500	-
Utbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler	24	-51	-30
Endring i øvrige finansielle anleggsmidler med mer		-3	17
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-3 834	-5 252

	note	2025	2024
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:			
Innbetalinger rentebærende gjeld *)	31	9 969	22 902
Utbetalinger rentebærende gjeld *)	31	-8 891	-22 345
Betalte renter		-1 090	-938
Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler		304	357
Endring forpliktelser		-2	-2
Innbetalinger ved investering i datterselskap ikke-kontrollerende eierinteresser		-	-7
Utbetaling av utbytte		-1 053	-1 314
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-763	-1 347
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende		375	-932
Valutagevinst/-tap betalingsmidler		1	-1
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.		2 066	3 000
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.		2 442	2 066

Vesentlige regnskapsprinsipper

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metoden. Dette innebærer at man i analysen tar utgangspunkt i konsernets årsresultat for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra henholdsvis ordinær drift, investeringsvirksomhet og finansieringsvirksomhet.

*) i 2024 ble alle endringer i Eviny-papirer vist brutto, mens disse nå i 2025 er vist netto for bedre å reflektere reelle kontantstrømmer.



Bergen, 24.03.2026

Karl Erik Kjelstad
styreleder

Henrik Sætness
nestleder

Thor Olav Thorsnes Egeland

Hilde Drønen

Dag Smedbold

Lars Bjarne Hellandsjø

Sigrid Brattabø Handegard

Kamilla Bjørnsen

Hilde Moland Fanebust

Erik Spildo

Usman Imtiaz

Kristin Steinfeldt-Foss

Arvid Andenæs
observatør

Ragnhild Janbu Fresvik
konsernsjef



Oversikt over noter til konsernregnskapet

Generelt

Note 1	Generell informasjon
Note 2	Regnskapsprinsipper
Note 3	Skjønnsmessige vurderinger, vesentlige regnskapsestimater og klimarisiko
Note 4	Store enkelttransaksjoner
Note 5	Underliggende resultat
Note 6	Segmentinformasjon

Finansiell risiko og instrumenter

Note 7	Markedsrisiko
Note 8	Kredittrisiko
Note 9	Likviditetsrisiko
Note 10	Finansielle instrumenter etter kategori
Note 11	Derivater
Note 12	Spesifikasjon av energisalg

Resultatregnskap

Note 13	Driftsinntekter
Note 14	Lønnskostnader og antall ansatte
Note 15	Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser
Note 16	Regulatoriske kostnader
Note 17	Andre driftskostnader
Note 18	Finansinntekter- og kostnader
Note 19	Skatt

Oppstilling av finansiell stilling

Note 20	Immaterielle eiendeler
Note 21	Nedskrivinger
Note 22	Varige driftsmidler
Note 23	Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet
Note 24	Øvrige finansielle anleggsmidler
Note 25	Beholdninger
Note 26	Fordringer og kortsiktig gjeld
Note 27	Kortsiktige finansielle plasseringer
Note 28	Bankinnskudd, kontanter og lignende
Note 29	Aksjekapital, og aksjonærinformasjon med mer
Note 30	Avsetninger og usikre forpliktelser
Note 31	Rentebærende gjeld og styring av kapitalstruktur
Note 32	Leieavtaler

Andre opplysninger

Note 33	Ytelser til ledende ansatte og styret
Note 34	Transaksjoner med nærstående parter
Note 35	Pantstillelse og garantier
Note 36	Krav til offentlig eierskap
Note 37	Magasinbeholdning
Note 38	Selskaper som inngår i konsolideringen
Note 39	Hendelser etter balansedagen

Note 1: Generell informasjon

Eviny AS er et norsk aksjeselskap, stiftet og hjemmehørende i Norge. Konsernet eies med 43,44 % av Statkraft Industrial Holding AS, øvrige eierandeler tilhører kommuner på Vestlandet, Tysnes Kraftlag AS og Etne Elektrisitetslag AS, jfr. note 29.

Eviny konsernet består av Eviny AS og datterselskapene som er listet opp i note 38. Hovedaktivitetene i konsernet fremgår av note 6 om segmenter.

Eviny AS har forretningsadresse Solheimsgaten 5, 5058 Bergen, og postadresse Postboks 7050, 5020 Bergen. Konsernet har sin hovedvirksomhet i Vestland fylke.

Konsernregnskapet for Eviny AS ble vedtatt av selskapets styre 24.03.2026 og vil bli presentert for godkjenning på årets generalforsamling 21.05.2026.

Alle tall presentert i årsregnskapet med noter er oppgitt i mill. kroner med mindre annet er angitt.



Note 2: Regnskapsprinsipper

Grunnlag for utarbeidelse av regnskapet

Eviny avlegger konsernregnskap for 2025 i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som er godkjent av EU. Datterselskapenes offisielle regnskap utarbeides i henhold til NGAAP, men omarbeides i henhold til IFRS prinsipper benyttet i konsernet ved konsolidering. Tilsvarende omarbeides regnskapene til tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet til IFRS ved innarbeiding etter egenkapitalmetoden.

Det konsoliderte regnskapet er basert på modifisert historisk kost.

Regnskapsprinsipper som er gjennomgående for hele konsernregnskapet er beskrevet i denne noten mens de resterende regnskapsprinsippene er beskrevet i de relaterte notene. Disse prinsippene er benyttet på samme måte i alle presenterte perioder, dersom ikke annet fremgår.

Konsolideringsprinsipper

Konsolidering og konsernregnskap

Konsernregnskapet presenterer samlet økonomisk resultat og finansiell stilling for morselskapet, Eviny AS, og datterselskapene.

Alle transaksjoner mellom konsernselskapene, mellomværende og urealiserte konserngevinster elimineres i konsernregnskapet. Urealiserte tap elimineres også med mindre transaksjonen viser at den overdratte eiendel har en redusert verdi.

Ikke-kontrollerende eierinteressers andel av resultat etter skatt er vist som egen linje etter konsernets årsresultat. Ikke-kontrollerende eierinteressers andel av egenkapitalen er vist som egen linje i konsernets oppstilling av finansiell stilling.

Datterselskaper

Datterselskaper er alle selskaper hvor konsernet har bestemmende innflytelse og kontroll. Bestemmende innflytelse oppnås normalt når konsernet eier mer enn 50 % av aksjene i selskapet og konsernet er i stand til å utøve faktisk kontroll over selskapet. Kontroll over et selskap oppstår når konsernet er utsatt for variabilitet i avkastningen fra selskapet og har evnen til å påvirke denne avkastningen gjennom sin innflytelse over selskapet.

Oppkjøp

Oppkjøpsmetoden anvendes ved virksomhetssammenslutninger. Vederlaget måles til virkelig verdi på transaksjonstidspunktet som også er tidspunktet for måling av virkelig verdi av identifiserbare eiendeler, forpliktelse og betingede forpliktelser som overtas ved transaksjonen. Dersom regnskapsføringen for en virksomhetssammenslutning ikke er fullstendig ved slutten av rapporteringsperioden der transaksjonen er gjennomført, rapporteres foreløpige verdier for de aktuelle eiendelene og gjelden. Foreløpige verdier justeres løpende i måleperioden på maksimum 12 måneder for å reflektere ny informasjon som er innhentet om forhold som eksisterte på oppkjøpsdatoen og som ville ha påvirket verddivurderingen om de var kjent. Dersom forholdene tilsier det kan nye eiendeler og gjeld bli regnskapsført. Transaksjonstidspunktet er når risiko og kontroll er overdratt og sammenfaller normalt med gjennomføringstidspunktet.

Dersom oppkjøp skjer trinnvis beregnes virkelig verdi av nåværende eiendel når faktisk kontroll overføres til Eviny. Endring i virkelig verdi innregnes i resultatregnskapet. Transaksjonskostnader forbundet med selve oppkjøpet kostnadsføres. Identifiserbare oppkjøpte eiendeler, overtatt gjeld og forpliktelser regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet uavhengig av eventuelle ikke-kontrollerende interesser. Ikke-kontrollerende eierinteresser vurderes til den forholdsmessige andelen av netto identifiserbare eiendeler og gjeld. Anskaffelseskost som overstiger virkelig verdi av identifiserbare netto eiendeler i datterselskapet, regnskapsføres som goodwill. Store enkelttransaksjoner er nærmere omtalt i note 4.

Felleskontrollert virksomhet og felles driftsordninger

Som felleskontrollert virksomhet defineres et selskap eller enhet der Eviny har felles kontroll med en eller flere investorer. Felles kontroll foreligger når beslutninger om relevante aktiviteter krever enstemmighet mellom investorene som deler kontroll. Investering i felleskontrollert virksomhet regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. Konsernets andel av resultat resultatføres og tillegges bokført verdi av investeringene. I resultatregnskapet er resultatandelene vist under finansposter, mens eiendelene er vist under anleggsmidler.

Felles driftsordning er en ordning der deltakerne som har felles kontroll over en enhet har kontraktsmessige rettigheter til eiendelene og ansvar for forpliktelsene knyttet til enheten. Felles driftsordninger innregnes i konsernregnskapet i samsvar med Evinys eierandeler i ordningens eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader.

Tilknyttede selskaper

Tilknyttede selskaper er enheter der konsernet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll. Betydelig innflytelse foreligger normalt for investeringer der konsernet har mellom 20 og 50 % av stemmeberettiget kapital. Betydelig innflytelse kan også foreligge i de tilfeller hvor Eviny er største aksjonær og øvrige aksjeposter er spredt på mange investorer, og har representasjon i styret eller på annet vis har betydelig innflytelse over selskapet.

Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. Konsernets andel av resultat i tilknyttede selskaper resultatføres og tillegges bokført verdi av investeringene. I resultatregnskapet er resultatandelene vist under finansposter, mens eiendelene er vist under anleggsmidler.



Sammenligningstall

Alle beløpsmessige størrelser i resultat, utvidet resultatregnskap, oppstilling av finansiell stilling, kontantstrømsanalyse og oppstilling over endringer i egenkapital er angitt med ett års sammenligningstall. Noter vises tilsvarende med ett års sammenligningstall.

Utenlandsk valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte kurs pr. 31.12. Valutakursendringer som oppstår som følge av endringer i valutakursene mellom transaksjonstidspunktet og betalingstidspunktet og som skyldes omregning av pengeposter, resultatføres løpende.

Virksomhet i utlandet

Ved utarbeidelse av konsernregnskapet omregnes eiendeler og forpliktelser i utenlandske virksomheter til norske kroner ved å benytte kurs 31.12. Inntekter og kostnader fra utenlandske virksomheter omregnes til norske kroner ved å benytte gjennomsnittskurs. Omregningseffekter som oppstår føres mot utvidet resultat og innregnes først i resultatet ved salg av eierandeler i utenlandske selskaper.

Funksjonell valuta og presentasjonsvaluta

Konsernets presentasjonsvaluta er NOK. Dette er også morselskapets og de fleste datterselskapenes funksjonelle valuta.

Selskap med annen funksjonell valuta, omregnes til balansedagens kurs for balanseposter, inkludert goodwill, og til transaksjonskurs for resultatposter. Som en tilnærming til transaksjonskurs er månedlige gjennomsnittskurser benyttet. Omregningsdifferanser føres mot andre inntekter og kostnader.

Ved tap av kontroll, betydelig innflytelse eller felles kontroll blir akkumulerte omregningsdifferanser knyttet til investering som er henført til kontrollerende eierinteresser resultatført.

Ved delvis avhendelse av datterselskaper (ikke tap av kontroll) henføres den forholdsmessige andelen av akkumulerte omregningsdifferanser til ikke-kontrollerende eierinteresser.

Anvendelse av nye og endrede regnskapsstandarder og tolkninger

Regnskapet er avlagt etter alle pliktige standarder til og med regnskapsåret 2025 som er utgitt av International Accounting Standards Board (IASB) og International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC), og som er godkjent av EU.

Det har ikke vært implementert nye eller endrede standarder med vesentlig effekt på konsernregnskapet i 2025.

Følgende nye/reviderte IFRS-Standarder har blitt vedtatt, men er ennå ikke trådt i kraft, og i noen tilfeller ikke vedtatt av EU:

- Presentasjon og opplysninger i finansregnskapet (IFRS 18)

IFRS 18 erstatter IAS 1 fra 1. januar 2027 og vil implementeres av Eviny fra og med regnskapsåret 2027. Implementering av ny standard forventes å påvirke klassifisering og presentasjon i resultatregnskapet og noteopplysninger om ledelsesdefinerte resultatmål. Innregning og måling vil ikke påvirkes. Eviny er i prosess med å vurdere effektene av implementeringen.

- Øvrige standarder
 - Klassifisering og måling av finansielle instrumenter (IFRS 9 og IFRS 7)
 - Datterselskaper uten offentlig ansvarlighet (IFRS 19)

Eviny forventer ikke at implementering av disse endringene vil innebære vesentlige effekter for konsernregnskapet for fremtidige perioder.

Hendelser etter 31.12.

Eventuell ny informasjon etter 31.12 om selskapets finansielle stilling pr. 31.12 er hensyntatt i årsregnskapet. Hendelser etter 31.12 som ikke påvirker selskapets finansielle stilling pr 31.12, men som vil påvirke selskapets stilling i fremtiden er opplyst om dersom vesentlig. Se note 39.

Note 3: Skjønnsmessige vurderinger, vesentlige regnskapsestimater og klimarisiko

Skjønnsmessige vurderinger i anvendelsen av regnskapsprinsipper

Nedenfor omtales områder hvor ledelsens skjønnsmessige vurderinger er vesentlige ved anvendelsen av konsernets regnskapsprinsipper.

Konsesjonskraft

Levering av konsesjonskraft inntektsføres løpende i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris. For enkelte konsesjonskraftkontrakter er det inngått avtale om finansielt oppgjør (tilbakekjøp). Konsesjonskraft med finansielt oppgjør er ikke vurdert som derivat etter IFRS 9, men behandlet etter reglene for normalt kjøp og salg, dvs. som konsesjonskraft med fysisk levering. Forpliktelser knyttet til mindreverdi av fremtidige konsesjonskraftsleveranser med finansielt oppgjør følger av lovbestemt krav, dvs at disse ikke er basert på kontrakt mellom partene. Disse forpliktelsene oppfyller således ikke definisjonen på finansielle forpliktelser i IAS 32 og regnskapsføres ikke.

Vesentlige regnskapsestimater

Utarbeidelse av konsernregnskapet forutsetter at ledelsen gjør skjønnsmessige vurderinger og antakelser. Dette vil påvirke regnskapsførte beløp for eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader. Estimatenes evalueres løpende og er basert på historisk erfaring og forventninger om fremtidige hendelser som anses å være sannsynlige på balansetidspunktet. Faktisk resultat kan avvike fra disse estimatene. De viktigste antagelser vedrørende fremtidige hendelser og andre viktige kilder til usikkerhet i estimater pr. 31.12, som har ikke ubetydelig risiko for å medføre vesentlig endring i innregnede beløp av eiendeler og forpliktelser innenfor det kommende regnskapsåret, er omtalt nedenfor.

Virkelig verdi av finansielle instrumenter

Virkelig verdi av finansielle instrumenter er til dels beregnet basert på forutsetninger som ikke er fullt ut observerbare i markedet. Ledelsen har i slike tilfeller basert sine skjønnsmessige vurderinger på den informasjon som er tilgjengelig i markedet, kombinert med bruk av beste estimat. Nærmere informasjon om beregningsmetode og forutsetninger ved verdsettelse av finansielle instrumenter er beskrevet i note 10.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives over forventet brukstid, og dette danner grunnlaget for årlige avskrivninger i resultatregnskapet. Forventet levetid estimeres på bakgrunn av erfaring, historikk og skjønnsmessige vurderinger, og justeres dersom det oppstår endringer i estimater. Det tas hensyn til restverdi ved fastsettelse av avskrivningene, der vurderingen av restverdi også er gjenstand for estimering. Konsernet har vesentlige kostnader knyttet til vedlikehold og oppgradering av varige driftsmidler. Det foretas skjønnsmessige vurderinger i forhold til om utgiften er påkostning (aktivering) eller vedlikehold (kostnadsføring). Kostnader som vesentlig øker kontantstrømmen gjennom forlenget levetid for anleggsmidler og/eller reduserte vedlikeholdskostnader samt forbedrer funksjonaliteten, aktiveres. Løpende vedlikehold kostnadsføres. Det vises forøvrig til note 22.

Allokering av virkelig verdi ved oppkjøp

Kjøpesum for ervervede virksomheter må allokere til overtatte eiendeler og overtatt gjeld og betingede forpliktelser basert på deres anslått virkelige verdi. Verdivurderingene forutsetter at ledelsen gjør betydelige vurderinger ved valg av metode, estimater og forutsetninger. Ledelsens estimater av virkelig verdi og levetid er basert på forutsetninger som er underbygget av konsernets kompetansemiljø, og omfatter iboende usikkerhet. Det vises til forøvrig til note 4.

Nedskrivninger

Det er betydelige investeringer i varige driftsmidler, immaterielle eiendeler, tilknyttede selskaper, felleskontrollert virksomhet og andre større aksjeposter. Anleggsmidlene testes for nedskrivninger når det foreligger indikatorer på mulige verdifall. Slike indikatorer kan være endringer i markedspriser, avtalestrukturer, negative hendelser eller andre driftsforhold. Goodwill testes årlig for verdifall. Ved beregning av gjenvinnbart beløp må det gjøres en rekke estimater vedrørende fremtidige kontantstrømmer der prisbaner og produksjonsvolum er de viktigste faktorene. Grunnlag for reversering av tidligere nedskrivninger av anleggsmidlene vurderes ved hver rapportering. Det vises til note 21 for en nærmere beskrivelse.

Utsatt skattefordel

Det er regnskapsført utsatte skattefordeler knyttet til negativ grunnrenteinntekt til fremføring. Utsatt skattefordel er regnskapsført der det forventes at negativ grunnrenteinntekt kommer til anvendelse innenfor en tidshorisont på ti år. Tidspunkt for når negativ grunnrenteinntekt kan komme til anvendelse er avhengig av forutsetninger om fremtidige inntekter, og i særdeleshet avhengig av forventninger til fremtidige kraftpriser. Ledelsen har anvendt sitt beste skjønn ved vurderinger knyttet til fremtidige kraftpriser og øvrige forutsetninger som bestemmer fremtidig grunnrenteinntekt.

Utsatt skattefordel knyttet til alminnelig inntekt innregnes for fremførbare underskudd og andre skattereduserende forskjeller i den utstrekning det er sannsynlig at det vil bli tilgjengelig skattepliktig inntekt som de fremførbare skattepliktige underskudd kan utnyttes mot. Vesentlig skjønn fra ledelsen er påkrevd for å bestemme størrelsen på regnskapsført utsatt skattefordel basert på tidspunkt og størrelse på fremtidig skattepliktig inntekt. Det vises til note 19 for ytterligere informasjon.



Pensjoner

Beregning av pensjonsforpliktelse innebærer bruk av skjønn og estimater på en rekke parametre. Det henvises til note 15 for en nærmere beskrivelse av hvilke forutsetninger som er lagt til grunn. I note 15 er det også vist hvor sensitive beregningene er i forhold til de viktigste forutsetningene. Andre usikre forpliktelser er nærmere omtalt i note 30.

Klimarisiko

Eviny har gjennomført klimarisikoanalyser for et utvalg av konsernets relevante datterselskaper, samt tilhørende verdikjeder i tråd med retningslinjer fra TCFD, kriterier som følger av EUs klassifiseringsforordning og opplysningskrav fra Europeisk standarder for bærekraftsrapportering. Finansiell risiko knyttet til vesentlige risikoer ble vurdert ved finansielle scenarioanalyser og stresstesting, med tilhørende utforming av tiltak, tilpasning av strategi- og risikostyringsprosesser. Under følger identifisert fysisk klimarisiko, både overordnet og per segment, med tilhørende vurdering av finansielle effekter. Det er ikke identifisert vesentlige effekter som følger av klimarisiko for årets regnskap.

Fysisk klimarisiko

Eviny som infrastruktureier er direkte eksponert for økt fysisk klimarisiko. Akutt risiko som følge av kraftig nedbør, flom, ekstrem vind og storm medfører risiko for skade og ødeleggelse av kritisk infrastruktur, flere tilfeller og økt varighet av driftsstans, økt behov for vedlikehold og beredskap, samt utfordringer for produksjonsplanlegging. Reguleringsanlegg, kraftstasjoner, vindturbiner, nettanlegg og ladeinfrastruktur utsettes for hyppigere og mer intenst ekstremvær allerede. Varige endring i nedbørsmønstre og temperatur vil påvirke kraftprisen og produksjonsplanlegging. Dette kan gi tap av produksjon og potensielle økonomiske tap. Selv med usikre klimaframskrivninger vil både akutte og varige klimaendringer i økende grad påvirke kostnader, risiko og planlegging av utbygging, drift, vedlikehold og beredskap i flere av våre virksomheter.

Vannkraft

Med utgangspunkt i overnevnte klimarisikoanalyser vurderes om lag en tredjedel av balanseførte anleggsmidler i segment vannkraft å være eksponert mot vesentlig fysisk klimarisiko relatert til ekstremnedbør og flom. Dette er særlig gjeldende for Dale og Evanger kraftstasjon. I tillegg vurderes produksjonslinjer å være eksponert for vesentlig risiko knyttet til storm og ekstremvind. Kroniske endringer i nedbørsmønstre som følge av klimaendringer kan videre resultere i feilaktig disponering av vannressurser til kraftproduksjon. Dette kan gi tap av energiproduksjon, effekt og potensielle økonomiske tap. I tillegg vil varige temperaturendringer kunne lede til endret forbruksmønster og redusert snømagasinerings, som igjen vil kunne resultere i mer krevende produksjonsplanlegging med kortere planhorisonter og endret kjøremønster. På lang sikt vil dette potensielt kunne påvirke nettoinntekter opp mot 100 mill. kr. Identifisert klimarisiko har ikke medført forserte avskrivninger eller nedskrivninger i årets regnskap.

Nett

For segmentet nett er en mindre del av balanseførte anleggsmidler, herunder overføringsanlegg og netstasjoner, eksponert for vesentlig fysisk klimarisiko som følge av ekstremnedbør som fører til flom. I tillegg vurderes jordras som følge av ekstreme nedbørmengder, store snømengder og ekstremvind å representere en vesentlig risiko for en begrenset andel av selskapets overføringsanlegg (luftledninger), og en begrenset andel av selskapets netstasjoner er eksponert for vesentlig risiko knyttet til jordras. Identifisert klimarisiko har likevel ikke medført forserte avskrivninger eller nedskrivninger i årets regnskap, men har medført økt bevissthet knyttet til allerede etablerte krav til anleggsutforming og -plassering.

Elektrifisering og teknologi

For segmentet elektrifisering og teknologi vurderes en begrenset andel av segmentets balanseførte anleggsmidler å være eksponert for vesentlig risiko knyttet til flom og styrtregn. Mindre enn 1% av balanseførte eiendeler tilknyttet våre hurtigladdestasjoner for elbiler vurderes eksponert for flomhendelser. Slike ødeleggelse vil videre kunne medføre inntektstap ved tapt inntjening på opp mot 5 mill. kr på lang sikt. Det er ikke identifisert vesentlig klimarisiko knyttet til våre landstrømsanlegg for maritim transport. Identifisert klimarisiko har ikke medført forserte avskrivninger eller nedskrivninger i årets regnskap.

Ny energi og industrielle partnerskap

For segmentet ny energi og industrielle partnerskap er større deler av anleggsmidler i segmentet, herunder vindkraftanlegg, eksponert for vesentlig fysisk klimarisiko som følge av ekstrem vind og endring i nedbørsmønstre. For Guleslettene vindpark vurderes samtlige varige driftsmidler å være eksponert for varig risiko knyttet til sterk vind, storm og økt nedbør. Identifisert klimarisiko har ikke medført forserte avskrivninger eller nedskrivninger i årets regnskap.

Overgangsrisiko

Som ledd i den globale overgangen til lavutslippssamfunnet er Eviny en del av et energisystem i historisk stor omveltning. Behovet for utvikling av mer fornybar energi, effekt, nettkapasitet og løsninger for erstatning av fossile kilder øker hurtig som følge av en storstilt elektrifisering av energiforbruket. Halvparten av energi-forbruket i Norge kommer stadig fra fossile energikilder. Dersom klimamålene skal nås vil dette kreve en omfattende omlegging av energisystemet både globalt og nasjonalt, i et tempo man ikke har sett tidligere.

Klimaendringer og overgangen til en lavkarbonøkonomi vil videre fremtvinge ny regulering, teknologiske innovasjoner, endrede markedsdynamikker og skiftende forbrukerpreferanser som vil påvirke hele konsernet. Det forventes et mer volatil og presset kraftmarked hvor det regulatoriske landskapet blir mer uforutsigbart. Rask teknologutvikling og økende geopolitisk usikkerhet gjør energisystemet mer utsatt for brå endringer. Forstyrrelser i handel og forsyning kan påvirke markedene raskt og skape uforutsigbare utslag.

Note 4: Store enkeltransaksjoner

Transaksjoner i konsernet i 2025

I januar 2025 ble det gjennomført en restrukturering av telekomvirksomheten i Eviny og Lyse. Før transaksjonen eide Eviny 62,7% av Bergen Fiber AS (felleskontrollert virksomhet) og 100% av Eviny Digital (datterselskap). Gjennom restruktureringen ble eierskapet til infrastruktur skilt ut i et eget selskap, Eviny Digital AS (nå Eviny Fiber AS), der Eviny AS eier 89,9% og Lyse eier resterende 10,1%. Ansvar for produktutvikling og kundekontakt samles hos Lyse.

I mai 2025 ble selskapets eiendeler i Mobil Energi restrukturert ved overføring av 100% av aksjene i Eviny Mobil Energi i bytte mot 33,36% av aksjene i Aneo Build, der også Mobil Energi ble fusjonert inn.

I juni 2025 ble det inngått en avtale med AF gruppen som overtok 80% av aksjene i Eviny Solutions. Transaksjonen ble gjennomført i september. Eviny beholder etter dette en 20% eierandel i Eviny Solutions.

Skjønnsmessige vurderinger og vesentlige regnskapsestimater

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

En immateriell eiendel anskaffet i en virksomhetssammenslutning har enten bestemt eller ubestemt utnyttbar levetid. Etter innregning testes immaterielle eiendeler med ubestemt utnyttbar levetid for verdifall ved å vurdere gjenvinnbart beløp for den kontantgenerende enheten den immaterielle eiendelen er relatert til, se note 20 for nærmere beskrivelse. Immaterielle eiendeler med begrenset utnyttbar levetid avskrives over eiendelens utnyttbare levetid og vurderes for verdifall eller endringer i avskrivningsperioden som beskrevet i note 20. Forutsetningene som benyttes for å fastsette den utnyttbare levetiden i en virksomhetssammenslutning kan involvere betydelig skjønn og estimater.

Fastsettelse av virkelige verdier

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

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

Virksomhetsendringer telekom

Den 06.01.2025 og 07.01.2025 ble det gjennomført en restrukturering av telekomvirksomheten i Eviny og Lyse. Før transaksjonen eide Eviny 62,7% av Bergen Fiber AS (felleskontrollert virksomhet) og 100% av Eviny Digital (datterselskap). Restruktureringen innebærer en fisjonfusjon av Eviny Digital AS sin nasjonale infrastruktur, markedsvirksomhet, produktvirksomhet og bedriftsmarkedet til Altibox Bedrift AS (overtakende selskap). Det ble også gjennomført en fisjonfusjon av virksomheten til Bergen Fiber AS som knytter seg til regional infrastruktur og Eviny Digital AS med Eviny Digital AS som overtakende selskap. Eviny Digital AS blir et rent infrastrukturselskap (eid 89,9% av Eviny og 10,1% av Lyse), mens Bergen Fiber AS og Altibox Bedrift AS blir salgs- og markedsselskapene (heleid av Lyse) i Bergens-regionen.

Gjennom en restrukturering av telekom-virksomheten får Eviny samlet eierskapet til infrastruktur i ett selskap, og ansvar for produktutvikling og kundekontakt samles hos Lyse. Overdratte virksomhetsområder inkluderer ansatte, med tilhørende rettigheter og forpliktelser. I tillegg til aksjebytte, har partene Eviny og Lyse avtalt en fisjonsfordring mellom Eviny Digital AS (långiver) og Altibox Bedrift AS (låntaker) på 204 mNOK, og mellom Eviny Digital AS (låntaker) og Bergen Fiber AS (långiver) på 85 mNOK.

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

I etterkant av restrukturering har Eviny Digital AS skiftet navn til Eviny Fiber AS.



Kjøpsprisallokering og oppkjøpsanalyse Telekomtransaksjon:

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

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

Transaksjonseffekten på konsernets balanse er som følger:

Konsoliderte tall	
Utsatt skattefordel	17
Goodwill	659
Andre immaterielle eiendeler	-47
Sum immaterielle eiendeler	629
Varige driftsmidler	2 836
Fisjonsfordring mot Altibox Bedrift	205
Investering i TS/FKV	-573
Andre langsiktige fordringer	-22
Andre kortsiktige fordringer	-4
Sum eiendeler	3 070
Ikke kontrollerende eierinteresse	290
Sum innskutt egenkapital	290
Annen egenkapital	1 957
Utsatt skatt	368
Andre avsetninger for forpliktelser	-9
Fisjongs gjeld	85
Annen langsiktig gjeld	380
Annen kortsiktig gjeld	-1
Sum egenkapital og gjeld	3 070

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

Eviny Mobil Energi

Den 6. mai 2025 inngikk Eviny en avtale om salg av 100% av aksjene i Eviny Mobil Energi AS til Aneo Build AS. Som transaksjonsvederlag mottok Eviny en eierandel på 33,36% i Aneo Build AS, verdsatt til 150 mill. kroner. Videre ble Eviny Mobil Energi AS fusjonert inn i Aneo Build AS. Formålet med transaksjonen var å etablere det største selskapet innen elektrifisering av bygg- og anleggsplasser.

Transaksjonen er vurdert å være en "business combination" etter IFRS 3 og virkelig verdi av eiendeler og gjeld er vurdert på transaksjonstidspunktet. Differansen på 17 mill. kroner mellom vederlag og netto merverdier er allokert til goodwill. Som følge av realisasjon av eiendeler i Eviny Mobil Energi AS, innregner konsernet en gevinst på 36 mill kroner.

Resultat fra Eviny Mobil Energi var frem til transaksjonstidspunktet innregnet som del av segmentet "Elektrifisering og Teknologi", og investeringen i Aneo Build AS klassifisert som tilknyttet selskap er fortsatt innregnet i dette segmentet.

Eviny Solutions

Den 20. juni 2025 ble det inngått en avtale med AF Gruppen om overtakelse av 80% av aksjene i entreprenørselskapet Eviny Solutions AS. I tillegg til Eviny (71,23%) var Eviny Solutions AS også eiet av Tafjord Kraft (11,42%), Tussa Kraft (9,86%) og Multivolt Holding (7,5%). Eviny beholdt 20% eierandel mens de øvrige eierne solgte seg ut. Transaksjonen ble gjennomført medio september 2025. Transaksjonen medførte et regnskapsmessig tap på 30 mill. kroner.

Resterende eierandel på 20% har på samme tidspunkt blitt innregnet som en investering i tilknyttet selskap til 22 mill kroner, basert på virkelig verdi-beregning av aksjepost som reflektert i salgstransaksjonen. Resultat fra Eviny Solutions har blitt innregnet som del av segmentet "Elektrifisering og Teknologi", og investering klassifisert som tilknyttet selskap er fortsatt innregnet i dette segmentet.



Note 5: Underliggende resultat

Underliggende resultat etter justeringer for engangshendelser

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

Generelle justeringer som gjøres for å fastsette konsernets underliggende resultat er nærmere beskrevet i årsberetningen under «definisjoner av alternative resultatmål».

	2025		2025	2024		2024
	IFRS	Justeringer	Underliggende	IFRS	Justeringer	Underliggende
Brutto driftsinntekter	10 958	-335	10 623	9 815	-445	9 371
Netto driftsinntekter	9 288	-335	8 952	8 109	-445	7 665
Driftskostnader	-4 572	131	-4 441	-4 041	-	-4 041
Driftsresultat	4 715	-205	4 511	4 069	-445	3 624
Netto finansposter	1 039	-1 437	-397	-303	-	-303
Resultat før skattekostnad	5 755	-1 641	4 114	3 766	-445	3 321
Skattekostnad	-2 301	-72	-2 373	-1 970	142	-1 827
Resultat	3 454	-1 713	1 741	1 796	-302	1 494

Justeringer i 2025 består av regnskapsmessig gevinst ved telekom transaksjon gjennomført i Q1, regnskapsmessig tap ved salg av entreprenørvirksomheten i Q3, samt nedskrivninger på vindkraft i Q4. I tillegg justeringer knyttet til urealiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter med sikringsformål og skatteeffekter av dette. Justeringer i 2024 var utelukkende relatert til urealiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter med sikringsformål og skatteeffekter av dette.

Note 6: Segmentinformasjon

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.

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.

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

Ny Energi og Industrielle partnerskap omfatter vindkraftproduksjon og distribusjon og omsetning av fjernvarme-/og kjøling. Fremtidige satsinger i fornybar energi, bortsett fra vannkraft, vil allokere til dette segmentet. Eierinteressene i Sogn og Fjordane Energi AS, Sunnhordland Kraftlag AS, Sognekraft AS og Tafjord Kraft AS inngår også i segmentet.

Nett omfatter monopolvirksomhet vedrørende overføring og distribusjon av elkraft.

Elektrifisering og Teknologi har ansvaret for konsernets forretningsutvikling, innovasjonsportefølje og satsinger i vekst, herunder satsinger som hurtiglading i Norge og utlandet, mobil energi, landstrøm og venturessatsingen i Eviny Ventures AS. I tillegg driver segmentet virksomhet innenfor telekom, salg av entreprenørtjenester og kundetjenester. I januar 2025 ble telekomvirksomheten restrukturert med rendyrking av satsingen på fiberinfrastruktur hvor infrastrukturen av henholdsvis Eviny Digital (nå Eviny Fiber) og Bergen Fiber er samlet i et eget infrastrukturselskap som eies 89,9% av Eviny og 10,1% av Lyse.

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 eliminerings mellom segmentene.

	Eviny konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Konsern-posteringer
Året 2025							
Inntekter fra energisalg	5 933	5 032	901	-	-	-	-0
Inntekter fra kraftoverføring	2 852	8	-	2 881	-	-	-37
Telekominntekter	707	-	-	-	740	-	-32
Andre inntekter	1 465	27	-7	176	1 349	287	-367
Brutto driftsinntekter	10 958	5 068	894	3 057	2 089	287	-436
<i>Herav interne</i>	<i>0</i>	<i>2</i>	<i>0</i>	<i>49</i>	<i>150</i>	<i>235</i>	<i>-436</i>
<i>Herav eksterne</i>	<i>10 958</i>	<i>5 065</i>	<i>894</i>	<i>3 008</i>	<i>1 939</i>	<i>52</i>	<i>0</i>
Energikjøp	-404	-51	-138	-218	0	-	4
Overføringskostnader	-617	-124	-18	-509	-	-	34
Varekostnad	-649	-2	-0	-83	-499	-102	36
Netto driftsinntekter	9 288	4 890	737	2 247	1 590	185	-363
Aktiverte egne investeringsarbeider	595	53	4	376	80	0	82
Lønnskostnader	-1 465	-253	-36	-637	-403	-137	1
Avskrivninger og nedskrivninger	-2 082	-314	-532	-440	-701	-94	-
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-264	-191	-26	-45	-0	-1	0
Avgift på kraftproduksjon	-	-	-	-	-	-	-
Andre driftskostnader	-1 357	-343	-236	-489	-372	-196	278
Driftskostnader	-4 572	-1 048	-827	-1 235	-1 396	-428	363
Driftsresultat	4 715	3 843	-89	1 011	194	-243	-
Inntekt på investering i TS og FKV	1 896	-	464	0	1 432	-0	-
Finansinntekter	591	103	72	7	39	1 113	-743
Finanskostnader	-1 448	-72	-266	-218	-251	-1 384	743
Skattekostnad	-2 301	-2 422	120	-177	73	106	0
Årsresultat	3 454	1 452	300	623	1 487	-408	-0
Investeringer i ny kapasitet	1 666	142	37	780	706	1	-
Vedlikeholdsinvesteringer	741	164	0	515	54	8	-
Investering gjennom virksomhetssammenslutninger*	3 465	-	-	-	3 465	-	-
Totale investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5 872	306	37	1 295	4 225	9	-

*) se note 4

	Eviny konsern	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Konsern-posteringer
Året 2024							
Inntekter fra energisalg	5 561	4 635	926	-	-	-	-
Inntekter fra kraftoverføring	2 690	7	-	2 718	-	-	-35
Telekominntekter	547	-	-	-	587	-	-40
Andre inntekter	1 017	23	14	144	974	329	-467
Brutto driftsinntekter	9 815	4 665	941	2 861	1 561	329	-542
<i>Herav interne</i>	-	8	2	46	223	262	-542
<i>Herav eksterne</i>	9 815	4 656	939	2 815	1 337	67	-
Energikjøp	-378	-33	-145	-199	-0	-	-0
Overføringskostnader	-656	-111	-11	-569	-	-	35
Varekostnad	-672	-6	-1	-50	-571	-107	63
Netto driftsinntekter	8 109	4 514	784	2 044	990	222	-443
Aktiverte egne investeringsarbeider	589	54	3	335	91	5	103
Lønnskostnader	-1 552	-245	-36	-591	-497	-183	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-1 595	-286	-377	-404	-406	-103	-20
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-267	-195	-26	-45	-0	-1	0
Andre driftskostnader	-1 216	-313	-208	-462	-341	-229	337
Driftskostnader	-4 041	-985	-644	-1 168	-1 153	-511	421
Driftsresultat	4 069	3 529	139	876	-164	-290	-22
Inntekt på investering i TS og FKV	506	-0	486	-0	21	-0	-
Inntekt på investering i datterselskap	-	-	-	-	-	1 458	-1 458
Finansinntekter	788	173	51	23	35	1 166	-661
Finanskostnader	-1 597	-71	-286	-238	-149	-1 514	661
Skattekostnad	-1 970	-2 089	45	-146	43	172	4
Årsresultat	1 796	1 542	436	516	-214	992	-1 476
Investeringer i ny kapasitet	1 776	241	31	638	841	24	-
Vedlikeholdsinvesteringer	516	166	0	330	10	10	-
Investering gjennom virksomhetssammenslutninger	6 945	-	6 945	-	-	-	-
Totale investeringer i varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	9 238	407	6 977	968	851	35	-

Note 7: Markedsrisiko

Generelt om finansiell risiko og risikostyring

Tilnærmingen til risiko skal understøtte konsernets målsetting om høy verdiskaping og solid drift gjennom god risikostyring. Konsernets risikostyring skal understøtte en sterk kredittposisjon som gir stabil tilgang på lavt priset fremmedkapital, tydeliggjort gjennom et mål om at Evinys eksterne kredittrating til enhver tid skal være BBB+ eller høyere.

Behovet for å redusere enkelte risikoer vil være basert på en helhetlig vurdering av konsernets finansielle bæreevne og risikoappetitt for den aktuelle risikoen. Risikostyringen operasjonaliseres gjennom overordnede og kvantifiserbare rammer fastsatt av konsernstyret til administrasjonen med videre delegering. I tillegg er det etablert utfyllende administrative rammer, tilpasset konsernets organisasjonsstruktur.

Ansvar for innhenting, aggregering, overvåking og rapportering av konsernets finansielle risiko er lagt til funksjonen Finansiering og Risikostyring. Denne enheten rapporterer løpende til administrasjonen og konsernstyret. Det presiseres at konsernet ikke benytter sikringsbokføring.

Kraftprisrisiko

Underliggende årsaker til svingninger i kraftprisen er sammensatt og kan bestå blant annet av hydrologi, temperatur, tilbud og etterspørsel, smitteeffekt fra tilknyttede prisområder, andel uregulerbar kraft i markedet og økonomisk vekst. Kraftprisene svinger betydelig mer enn andre finansielle markeder og svingningene vil variere over tid.

Konsernets eksponering kommer i all hovedsak fra vannkraft i Fornybar og vindkraft i Ny Energi og Industrielle partnerskap.

Konsernets har langsiktige industrikontrakter (PPA) til fast pris knyttet til Fornybar og vindparkene i Ny Energi og Industrielle partnerskap. PPA kontrakter til fastpris reduserer konsernets eksponering mot kraftprisrisiko.

Valutarisiko

Konsernets største langsiktige valutaeksponeringer er knyttet til PPA kontrakter til fast pris i fremmed valuta, justert for eventuelle serviceavtaler i valuta. I tillegg har konsernet løpende inntekter fra kraftsalg i spot- og intradagmarkedene, hvor oppgjør i EUR medfører midlertidige valutabeholdninger som veksles fortløpende. Langsiktig valutaeksponering håndteres gjennom opptak av gjeld i valuta og bruk av valutaderivat.

For PPA kontrakter vil valutaelementet, under visse forutsetninger, vurderes som et innebygd valutaderivat og føres til virkelig verdi over resultatet. Valutaderivat og pengeposter vurderes til virkelig verdi over resultatet.

Renterisiko

Renterisiko refererer til innvirkningen som endringer i underliggende markedsrenter har på konsernets kontantstrømmer. Markedsrenter inkluderer både pengemarkedsrenter og terminrenter. Konsernets eksponering består av direkte eksponering gjennom netto rentebærende gjeld. Konsernet har en naturlig sikring gjennom indirekte eksponering gjennom avkastningsgrunnlaget fra nettkapital, friinntektsgrunnlaget i grunnrenteskatten for vannkraft, samt grunnlag for venterente og framførbar negativ grunnrenteinntekt innen vindkraft.

Konsernet styrer netto renteeksponering gjennom låneopptak i fast eller flytende rente, samt rentebytteavtaler.

Fastrentegjeld føres til amortisert kost. Rentebytteavtaler vurderes til virkelig verdi over resultatet.

Sensitivitetsanalyse

Verdiendring valutakurs

Viser estimert netto verdiendring etter skatt ved at NOK svekker/styrker seg med 10%. Verdiendringene kommer i hovedsak fra innebygde valutaderivat i industrikontrakter, valutaderivat og valutalån over resultat uten kontanteffekt.

Verdiendring terminrenter

Viser estimert netto verdiendring etter skatt for ved at terminrenter parallellforskyves med +/- 1%. Endringen kommer utelukkende fra rentebytteavtaler som føres til virkelig verdi over resultatet uten kontanteffekt.

Sensitivitetsanalyse verdiendring valutakurs

	Resultat etter skatt		Egenkapital	
	-10%	10%	-10%	10%
31.12.2025	-125	125	-125	125
31.12.2024	-135	135	-135	135

Sensitivitetsanalyse verdiendring terminrenter

	Resultat etter skatt		Egenkapital	
	-1%	1%	-1%	1%
31.12.2025	85	-85	85	-85
31.12.2024	-	-	-	-



Note 8: Kredittrisiko

Kredittrisiko er risikoen for at motparter ikke er i stand til å oppfylle sine finansielle forpliktelser. Konsernets største eksponeringer er knyttet til motparter i industrikraftkontrakter og finansielle instrumenter. Risikoen holdes lav, ettersom mulighetene for diversifisering er begrensede. Konsernet velger derfor motparter med god kredittverdighet, eventuelt med sikkerhetsstillelse eller garantier. Konsernet har også rammer for eksponering mot enkeltmotparter, samt gjennomfører løpende oppfølging.

Utlån til tilknyttede selskaper og andre foretas i begrenset omfang. Kredittrisiko knyttet til kundefordringer har historisk vært lav, med få konstaterede tap.

Eviny har oppfølgingsrutiner for at utestående fordringer innbetales i henhold til avtale. Aldersfordelte kundelister følges opp kontinuerlig. Hvis en kontraktsmotpart får betalingsproblemer følges særskilte prosedyrer. Eviny har ingen vesentlig konsentrasjon av kredittrisiko i kundefordringene som er rettet mot et stort volum enkeltkunder. Maksimal eksponering for kredittrisiko tilsvarer regnskapsførte verdier av fordringene.

Eviny bokfører forventede kredittap på fordringer og utlån i henhold til IFRS 9 ved bruk av den forenklede metoden for forventet kredittap (Lifetime expected credit loss). Vurderingen baseres på

- Individuell gjennomgang av vesentlige fordringer
- Tilleggsavsetning for øvrige påregnelige tap

Indikatorer for nedskrivning inkluderer betalingsmislighold, vesentlige økonomiske problemer hos kunde, samt sannsynlighet for konkurs eller restrukturering. Rutinen omfatter gjennomgang av aldersfordelt saldoliste, purringer og inkassostatus. Fordringer eldre enn 4 måneder eller sendt til inkasso avsettes til tap.

Tapsavsetningen utgjør 5,1 mill. kroner pr 31.12.2025 og er basert på konsernets vurdering av forventede kredittap. Eviny forventer ikke å bli påført vesentlige tap.

	Ikke forfalt	< 30 dager	30-90 dager	90-180 dager	> 180 dager	Sum
Kundefordringer:						
2025	622	39	15	5	14	695
2024	786	82	13	14	18	912

Maksimal eksponering for kredittrisiko	31.12.2025	31.12.2024	Tiltak mot kredittrisiko
Derivater	-	8	Banker med høy rating
Innebygde valutaderivater	465	617	Industrikunder med etablert rating
Kundefordringer	695	912	Kredittvurderinger og oppfølging av aldersfordelte kundelister
Lån til tilknyttede selskap og andre	332	134	Egen kredittvurdering
Kortsiktige finansielle plasseringer	2 636	1 136	Egen kredittvurdering
Bankinnskudd, kontanter og lignende	2 442	2 066	Banker med høy rating, beløpsbegrensinger for eksponering mot enkeltbanker



Note 9: Likviditetsrisiko

Likviditetsrisiko er risikoen for at konsernet ikke vil være i stand til å oppfylle fremtidige betalingsforpliktelser som følge av utilstrekkelige likvide midler på betalingstidspunktet. Konsernet har veldig lav appetitt for likviditetsrisiko og har etablert krav om at likviditetsreserven, som består av likvide eiendeler og trekkfasiliteter, skal dekke forventede netto utbetalinger uten tilførsel av ekstern kapital i minimum seks måneder.

Bankinnskudd, kontanter og lignende føres til amortisert kost. Kortsiktige finansielle plasseringer føres til virkelig verdi over resultatet.

Finansielt instrument (forpliktelser)	Maksimal eksponering for likviditetsrisiko	
	31.12.2025	31.12.2024
Leverandørgjeld	340	395
Sertifikat-, obligasjons-, banklån og rentederivater *)	23 263	21 207
Sum	23 603	21 602

Forfallsanalyse for finansielle forpliktelser

2025	0-6 mnd	6-12 mnd	1-2 år	2-4 år	> 4 år	Sum
Leverandørgjeld	340	0	0	0	0	340
Sertifikat-, obligasjons-, banklån og rentederivater *)	2 463	1 292	4 034	6 898	8 576	23 263
Sum	2 803	1 292	4 034	6 898	8 576	23 603

2024	0-6 mnd	6-12 mnd	1-2 år	2-4 år	> 4 år	Sum
Leverandørgjeld	395	0	0	0	0	395
Sertifikat-, obligasjons-, banklån og rentederivater *)	3 594	736	3 785	7 702	5 390	21 207
Sum	3 989	736	3 785	7 702	5 390	21 602

*) inkludert prognostiserte rentebetalinger



Note 10: Finansielle instrumenter etter kategori

Generell informasjon

Konsernets finansielle eiendeler som omfattes av IFRS 9 er derivater, ikke-børsnoterte egenkapitalinstrumenter, fordringer og kontanter og kontantekvivalenter.

Konsernets finansielle forpliktelser som omfattes av IFRS 9 består av leverandørgjeld, rentebærende lån og derivater. Leieavtaler som omfattes av IFRS 16 inngår i rentebærende gjeld.

Vesentlige regnskapsprinsipper

Finansielle instrumenter

Et finansielt instrument er enhver kontrakt som gir opphav til en finansiell eiendel for et foretak og en finansiell forpliktelse eller et egenkapitalinstrument for et annet foretak. Finansielle eiendeler klassifiseres ved førstegangsinnregning som målt til amortisert kost, virkelig verdi med verdiendring over utvidet resultat eller virkelig verdi med verdiendringer over resultatet.

Finansielle forpliktelser klassifiseres ved førstegangsinnregning som målt til amortisert kost eller virkelig verdi med verdiendringer over resultatet.

Klassifiseringen avhenger av hensikten med eiendelen, og foretas ved anskaffelse.

Finansielle eiendeler

Klassifiseringen av finansielle eiendeler ved førstegangsinnregning avhenger av karakteristika ved de kontraktsmessige kontantstrømmene til eiendelen, og hvilken forretningsmodell konsernet legger til grunn i styringen av sine finansielle eiendeler. Med unntak for fordringer som ikke har et betydelig finansieringselement, innregner konsernet en finansiell eiendel til virkelig verdi tillagt transaksjonskostnader. Konsernet klassifiserer sine finansielle eiendeler i to kategorier:

- Finansielle eiendeler målt til amortisert kost
- Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet

Finansielle eiendeler målt til amortisert kost

Konsernet måler finansielle eiendeler til amortisert kost hvis følgende betingelser er oppfylt:

- Den finansielle eiendelen holdes i en forretningsmodell hvor formålet er å motta kontraktsfestede kontantstrømmer, og
- Kontraktsvilkårene for den finansielle eiendelen gir opphav til kontantstrømmer som utelukkende består av betaling av hovedstol og renter på gitte datoer.

Etterfølgende måling av finansielle eiendeler til amortisert kost gjøres ved bruk av effektiv rentemetode og er gjenstand for tapsavsetning. Gevinst og tap føres i resultatet når eiendelen er fraregnet, modifisert eller nedskrevet.

Konsernets finansielle eiendeler til amortisert kost inkluderer fordringer og bankinnskudd. Kundefordringer som ikke har et betydelig finansieringselement er målt til transaksjonsprisen i samsvar med IFRS 15 Inntekter fra kundekontrakter.

Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet

Konsernet måler finansielle instrumenter til virkelig verdi med verdiendringer over resultat dersom følgende betingelser er oppfylt:

- Den finansielle eiendelen holdes i en forretningsmodell hvor man ikke mottar faste kontantstrømmer.

Konsernets energiderivater, valutaderivater og innebygde derivater som er skilt ut fra vertskontrakten inngår i denne kategorien. Ikke-børsnoterte egenkapitalinstrumenter inngår også i denne kategorien.

Finansielle forpliktelser

Finansielle forpliktelser målt til amortisert kost

Eviny regnskapsfører langsiktig gjeld ved første gangs innregning til amortisert kost. Etter førstegangsinnregning vil rentebærende lån bli målt til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemetode.

Tilbakekjøp av utstedt obligasjonsgjeld regnskapsføres som innfrielse av gjeld og eventuell gevinst eller tap resultatføres på tidspunkt for tilbakekjøp.

Finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet

Derivater er finansielle forpliktelser når den virkelige verdien er negativ, og behandles regnskapsmessig på tilsvarende måte som derivater som er eiendeler.

Kraftkontrakt med innebygd derivat

Valutaeksponeringen som Eviny påtar seg ved å inngå kraftkontrakt med norske industrikunder i euro er vurdert som et innebygget derivat. Innebygde valutaderivat er skilt ut fra vertskontrakten og er innregnet til virkelig verdi i resultatregnskapet.

Regnskapsføring og måling

Kjøp og salg av finansielle instrumenter regnskapsføres når konsernet blir part i kontraktsmessige betingelser knyttet til instrumentet.

Estimater og forutsetninger

Virkelig verdi

Virkelig verdi-målinger er klassifisert ved å bruke et virkelig verdi-hierarki. Virkelig verdi-hierarkiet har følgende nivåer:

Nivå 1: For instrumenter som handles i et aktivt marked er den virkelige verdien basert på omsetningskursen på balansedagen.

Nivå 2: For instrumenter som ikke handles i et aktivt marked, er virkelig verdi bestemt ved bruk av verdsettelsesmetoder. Dersom alle vesentlige forutsetninger som kreves for å fastsette virkelig verdi av et instrument er observerbare markedsdata, klassifiseres den virkelige verdien i nivå 2.

Nivå 3: Når virkelig verdi er bestemt ved bruk av verdsettelsesmetoder, der man benytter vesentlige forutsetninger som ikke er direkte observerbare markedsdata, er den virkelige verdien klassifisert i nivå 3.

Virkelig verdi av finansielle instrumenter hos Eviny

Virkelig verdi av kortsiktige finansielle plasseringer

Nivå 1: Verdi av sertifikater og obligasjoner utstedt av norske stat settes av midtkurs fra prisingstjeneste som representerer faktiske regelmessige handler på flere markeds plasser.

Nivå 2: Verdi av sertifikater og obligasjoner utstedt av boligkredittforetak settes av midtkurs som for nivå 1. Tilsvarende papirer utstedt av kommuner og fylkeskommuner beregnes ved å neddiskontere fremtidige kontantstrømmer knyttet til avtalen. Diskonteringsrenten hentes fra markedsrentekurven på verdsettelsestidspunktet.

Virkelig verdi av energiderivater

Nivå 1: Verdien av Nasdaq OMX-kontraktene hentes ut fra Nasdaq OMX sine egne lister.

Nivå 2: Verdien av bilaterale kraftkontrakter beregnes på grunnlag av markedspriskurven hos Nasdaq OMX (systempris), og avtalte kraftvolumer og priser. Europrisene på kraft omregnes til norske kroner. Omregningskursen/terminkursen for EURNOK beregnes på grunnlag av EURNOK spotkurs og markedsrentekurvene for hhv norske renter og eurorenter.

Virkelig verdi av valutaderivater

Nivå 2: Eviny selger og kjøper euro gjennom terminkontrakter. Eviny har også et innebygd valutaderivat i en langsiktig industrikraftkontrakt. Verdien av terminkontraktene og det innebygde valutaderivatet beregnes på grunnlag av beregnet terminkurs for EUR/NOK, løpetid for kontrakten og avtalte valutabeløp. Terminkursen beregnes ut fra spotkursen på verdsettelsestidspunktet og markedsrentekurvene for hhv renter og eurorenter (dekket renteparitet).

Virkelig verdi av øvrige finansielle anleggsmidler

Nivå 3: Ved beregning av virkelig verdi for unoterte aksjer benyttes neddiskonterte framtidige kontantstrømmer og/eller multiplert basert på vurdering mot sammenliknbare selskaper.

Virkelig verdi av øvrige finansielle instrumenter

For finansielle instrumenter til amortisert kost kan det være avvik mellom balanseført verdi og virkelig verdi. Dette gjelder for konsernets rentebærende gjeld. For kortsiktige poster som fordringer, bankinnskudd, kontanter og leverandørgjeld er den balanseførte verdien en rimelig tilnærming av virkelig verdi.



Finansielle instrumenter etter kategori

Finansielle instrument	2025		2024	
	Balanseført verdi	Virkelig verdi	Balanseført verdi	Virkelig verdi
Derivater				
- Valutaderivater	465	465	617	617
Gjeldsinstrumenter				
- Fordringer	1 392	1 392	1 621	1 621
- Bankinnskudd, kontanter og lignende	2 442	2 442	2 066	2 066
- Kortsiktig finansielle plasseringer	2 636	2 636	1 136	1 136
- Øvrige finansielle anleggsmidler	619	619	411	411
Sum finansielle eiendeler	7 554	7 554	5 852	5 852
Rentebærende gjeld				
- Rentebærende gjeld	20 200	20 390	18 601	18 613
Derivater				
- Valutaderivater	0	0	-	-
- Rentederivater	16	16	-	-
Andre finansielle forpliktelser				
- Leverandørgjeld	340	340	395	395
Sum finansielle forpliktelser	20 556	20 746	18 996	19 008

Finansielle eiendeler	Note	Finansielle eiendeler til virkelig verdi med verdiendring over resultatet			Amortisert kost	Sum
		Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3		
Pr. 31. desember 2025						
Øvrige finansielle anleggsmidler	24	-	-	287	332	619
Kortsiktige finansielle plasseringer	27	-	2 636	-	-	2 636
Fordringer	26	-	-	-	1 392	1 392
Bankinnskudd, kontanter og lignende	28	-	-	-	2 442	2 442
Valutaderivater	11	-	465	-	-	465
Sum finansielle eiendeler		-	3 101	287	4 166	7 554
Pr. 31. desember 2024						
Øvrige finansielle anleggsmidler	24	-	-	277	134	411
Kortsiktige finansielle plasseringer	27	-	1 136	-	-	1 136
Fordringer	26	-	-	-	1 621	1 621
Bankinnskudd, kontanter og lignende	28	-	-	-	2 066	2 066
Valutaderivater	11	-	617	-	-	617
Sum finansielle eiendeler		-	1 754	277	3 821	5 852

Eiendeler målt til virkelig verdi basert på nivå 3	2025	2024
Balanse per 01.01.	277	241
Gevinst og tap innregnet i resultatregnskapet for perioden	-41	-
Kjøp, salg, utstedelser og oppgjør	51	35
Balanse per 31.12.	287	277

I løpet av rapporteringsperioden, var det ingen endring i virkelig verdi måling som medførte overføringer mellom Nivå 1 og Nivå 2, og ingen overføringer inn og ut av Nivå 3. Endringen i virkelig verdi på -40,7 mill. kroner er innregnet i resultatet.

Finansielle forpliktelser	Note	Finansielle forpliktelser til virkelig verdi med verdiendring over resultatet		Amortisert kost	Sum
		Nivå 1	Nivå 2		
Pr. 31. desember 2025					
Rentebærende langsiktig gjeld	31	-	-	17 218	17 218
Rentebærende kortsiktig gjeld	31	-	-	2 982	2 982
Annen rentefri gjeld	26	-	-	340	340
Valutaderivater	11	-	0	-	0
Rentederivater	11	-	16	-	16
Sum finansielle forpliktelser		-	16	20 540	20 556
Pr. 31. desember 2024					
Rentebærende langsiktig gjeld	31	-	-	15 009	15 009
Rentebærende kortsiktig gjeld	31	-	-	3 592	3 592
Annen rentefri gjeld	26	-	-	395	395
Sum finansielle forpliktelser		-	-	18 996	18 996

Note 11: Derivater

Vesentlige regnskapsprinsipper

Derivater er presentert på egne linjer i oppstilling av finansiell stilling. Derivater som forfaller senere enn 12 mnd etter rapporteringstidspunktet presenteres som langsiktige. Finansielle eiendeler og forpliktelser presenteres brutto i oppstilling av finansiell stilling så langt det ikke foreligger juridisk rett til motregning. I de sistnevnte tilfeller vil de aktuelle kontraktene presenteres netto i oppstilling av finansiell stilling.

Konsernet har ingen avtaler som medfører krav om kontanter eller annen sikkerhet for daglig marginoppgjør eller ekstra sikkerhetsstillelse.

Innebygde derivater skilles ut som derivater når risikoen og egenskapene til derivatet ikke er nært knyttet til vertskontrakten, og vertskontrakten ikke måles til virkelig verdi.

Endring i verdi av innbygde valutaderivater i industrikontrakter vil under visse forutsetninger inngå i inntekter fra energisalg. Endring i verdi av rentederivater knyttet til økonomisk sikring av finanskostnader, inngår i finanskostnader. Endring i verdi av øvrige valuta- og rentederivater inngår i finansinntekter eller finanskostnader. Endringene presenteres netto.

Derivater inngår i kategorien Finansielle instrumenter til virkelig verdi med verdiendring over resultatet. Eviny anvender ikke sikringsbokføring under IFRS 9.

Derivater som er eiendeler	2025	2024
Andre finansielle derivater:		
Kortsiktige valutaderivater - sikringsformål *)	64	73
Sum kortsiktige finansielle derivater	64	73
Langsiktige rentederivater	-	-
Langsiktige valutaderivater - sikringsformål *)	400	545
Sum langsiktige finansielle derivater	400	545
Sum kortsiktige derivater	64	73
Sum langsiktige derivater	400	545
Sum derivater totalt	465	617
Derivater som er forpliktelser		
	2025	2024
Andre finansielle derivater:		
Kortsiktige rentederivater	16	-
Kortsiktige valutaderivater - sikringsformål *)	0	-
Sum kortsiktige finansielle derivater	16	-
Sum derivater totalt	16	-

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



Note 12: Spesifikasjon av energisalg

Inntekter fra energisalg	2025			2024		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Kraftkontrakter sikringsformål*)	-	-	-	308	7	314
Urealiserte verdiendringer kraftkontrakter vannkraft	-53	-	-53	52	-	52
Energisalg vannkraft ekskl. verdiendringer	-	5 084	5 084	-	4 267	4 267
Sum inntekter fra energisalg vannkraft	-53	5 084	5 031	360	4 274	4 634
Inntekter fra fjernvarme	-	340	340	-	329	329
Inntekter fra vindkraft	-	625	625	-	514	514
Urealiserte verdiendringer kraftkontrakter vindkraft	-63	-	-63	84	-	84
Sum inntekter fra energisalg	-116	6 049	5 933	445	5 116	5 561

*) 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 13: Driftsinntekter

Generell informasjon

Konsernets driftsinntekter består av inntekter fra energisalg, kraftoverføringsinntekter, telekominntekter og andre driftsinntekter. Andre driftsinntekter består primært av inntekter fra konsernets entreprenørvirksomhet på Vestlandet og ladevirksomhet i Norge.

Vesentlige regnskapsprinsipper

Hovedprinsippet i IFRS 15 er å bokføre inntekter til et beløp som reflekterer beløpet som enheten forventer å ha en rettighet til i bytte mot overføring av varer eller tjenester til en kunde. For å oppnå dette bruker IFRS 15 en femstegsmodell til å bokføre inntekter som oppstår fra kontrakter med kunder. Femstegsmodellen innebærer identifisering av en kundekontrakt, identifisering av separate leveringsforpliktelser i kundekontrakten, fastsettelse av transaksjonsprisen, allokering av transaksjonsprisen til leveringsforpliktelsene, og inntektsføring ved oppfyllelse av leveringsforpliktelsene. Under følger en beskrivelse av de praktiske implikasjonene av femstegsmodellen for Eviny konsernet.

Inntekter fra energisalg

Inntekter fra energisalg kommer fra salg av elektrisk kraft fra kraftverkene i Vestland fylke, og omsettes i all hovedsak på børs. Energisalg omfatter også salg av fjernvarme. Realiserte inntekter fra fysisk handel i energikontrakter presenteres som energisalg. For enkelte konsesjonskraftavtaler er det inngått avtaler om finansielt oppgjør, og det finansielle oppgjøret inngår i inntekter fra energisalg. Estimer knyttet til konsesjonskraft er nærmere omtalt i note 3. Levering av konsesjonskraft inntektsføres løpende i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris.

I de tilfeller hvor Eviny selger kraft via en børs vil børsen defineres som kunden. Leveringsforpliktelsen er å levere elektrisk kraft, og transaksjonsprisen er godtgjørelsen som Eviny forventer å motta pr levert enhet, til enten spotpris, regulert pris eller kontraktspris. Leveringsforpliktelsen oppfylles på tidspunkt for levering av elektrisk kraft gjennom kraftoverføringsnett. Eviny har derav vurdert inntekter fra energisalg som en kortsiktig kundekontrakt med løpetid under ett år.

Miljøsertifikater opptjenes fra egne kraftverk innen visse teknologier. Retten til å motta miljøsertifikater er nært relatert til kraftproduksjonen og er dermed presentert som en del av energisalg. Miljøsertifikater anses innvunnet på tidspunktet for produksjonen av kraften. Som en praktisk tilnærming inntektsføres opprinnelsesgarantier først når det foreligger en målbar pris i henhold til avtale. Inntektsført beløp fra offentlige tilskudd knyttet til tildelte miljøsertifikater utgjør 195 mill. kroner for 2025 (222 mill. kroner i 2024).

Inntekter fra kraftoverføring

Inntekter fra kraftoverføring kommer hovedsakelig fra salg i konsesjonsområde i Vestland fylke. Inntekter fra kraftoverføring tilsvarer årets leverte volum avregnet til fastsatt tariff for leveringsåret (tariffinntekten). Tariffinntekten bestemmes dermed av volum og tariff fastsatt av nettselskapet. Nettvirksomheten i Norge er underlagt inntektsrammeregulering fra RME. RME fastsetter hvert år maksimal inntektsramme for hver netteier. Inntekten fra kraftoverføring det enkelte år kan derfor avvike i forhold til inntektsnivået som tillates av RME. Forskjellen mellom inntektsrammen og tariffinntekter utgjør årets mer- eller mindreinntekt. Akkumulert mer- eller mindreinntekt renteberegnes iht. rentesats og prinsipper fastsatt av RME. Mer- eller mindreinntekt defineres i IFRS som regulatorisk gjeld/eiendel som ikke kvalifiserer for balanseføring. Dette begrunnes med at det ikke er inngått kontrakt med en bestemt kunde. Mer- eller mindreinntekt vil utlignes over tid i tråd med at faktisk fakturering justeres. Størrelsen på akkumulert mer- eller mindreinntekt som ikke er balanseført, er oppgitt i note 30.

Leveringsforpliktelsen er å transportere elektrisk kraft, og transaksjonsprisen er vederlaget som konsernet forventer å motta. Inntekter fra kraftoverføring innregnes løpende i takt med oppfyllelse av leveringsforpliktelsen. Inntekter fra kraftoverføring er en langsiktig kundekontrakt der kunden mottar og forbruker fordelene parallelt med at Eviny oppfylder leveringsforpliktelsen. Eviny kvalifiserer for den praktiske løsningen i IFRS 15 om at foretak ikke trenger å opplyse om gjenstående leveringsforpliktelser ettersom det innregner driftsinntekter med et beløp tilsvarende det beløpet det har rett til å fakturere, og har rett til vederlag fra kunden for et beløp som direkte tilsvarer verdien for kunden av foretakets ytelser utført til dato.

I 2025 mottok Eviny 87 mill. kroner knyttet til den midlertidige forskriften om omfordeling av flaskehalsinntekter og inngår i inntekter fra kraftoverføring (71 mill. kroner i 2024). Mottatt flaskehalsbeløp er vurdert som en ensidig kompensasjon fra Statnett SF for å omfordele de ekstraordinære flaskehalsinntektene. Mottatt beløp er vedtatt av RME og er inntektsført som et offentlig tilskudd og bruttoført i samsvar med IAS 20.

Telekominntekter

Kundekontrakter knyttet til telekom består i det vesentlige av utleie av bredbåndskapasitet, samt tjenester i den forbindelse. Inntekter fra kundekontraktene blir etterskuddsfakturert per måned, - kvartal eller halvår. Eviny har også mottatt engangsforskudd for fremtidig leierett i deler av selskapets fibernett som periodiseres over leierettens løpetid.

Bredbåndskapasitet og tilknyttede tjenester er hovedsakelig vurdert som separate leveringsforpliktelser. Inntekter innregnes løpende etter hvert som kunden forbruker den leide bredbåndskapasiteten og leveranseforpliktelsene oppfylles. Salg av tilknyttede tjenester resultatføres løpende i den perioden tjenester utføres og varer leveres.

Eviny har vurdert at langsiktige kontrakter er abonnementsbaserte salg og andre kundekontrakter med løpetid mer enn ett år. Inntekter fra telekom er en langsiktig kundekontrakt der kunden mottar og forbruker fordelene parallelt med at Eviny oppfylder leveringsforpliktelsen.



Andre driftsinntekter

Andre driftsinntekter består primært av inntekter fra ladevirksomhet i Norge og Sverige, samt konsernets entreprenørvirksomhet på Vestlandet i eierperioden (til og med september 2025). Når det gjelder entreprenørvirksomheten anvender Eviny løpende inntektsføring av anleggsprosjekter basert på forventet sluttresultat. Dette innebærer at det foretas inntektsføring i takt med produksjonen målt ved fullføringsgrad. Andre inntekter fra salg av varer og tjenester resultatføres når levering har funnet sted.

Inntekter fra anleggskontrakter omfatter anleggskontrakter der tilvirkningsperioden strekker seg over en eller flere regnskapsperioder. Inntekter fra anleggskontrakter innregnes løpende pr måned på grunnlag av fremdriften i prosjektet (løpende avregning). Eviny kvalifiserer for den praktiske løsningen i IFRS 15 om at foretak ikke trenger å opplyse om gjenstående leveringsforpliktelse ettersom det innregner driftsinntekter med et beløp tilsvarende det beløpet det har rett til å fakturere, og har rett til vederlag fra kunden for et beløp som direkte tilsvarer verdien for kunden av foretakets ytelser utført til dato.

Inntekter fra anleggskontrakter med varighet over ett år er klassifisert som langsiktige kundekontrakter der kunden mottar og forbruker fordelene parallelt med at Eviny oppfyller leveringsforpliktelsen. Øvrige andre inntekter fra salg av varer og tjenester klassifiseres som langsiktige dersom de har forventet varighet over ett år.

Anleggsbidrag

Eviny har utstrakt praksis med anleggsbidrag knyttet til nett- og fibervirksomheten. Eviny har vurdert at anleggsbidrag representerer en betaling som vurderes sammen med fremtidige leveranser, dvs. at anleggsbidrag ikke er en separat leveringsforpliktelse under IFRS 15. Dette innebærer at anleggsbidraget skal inntektsføres over driftsmiddelets levetid i takt med oppfyllelse av leveringsforpliktelsene i kontrakten med kunden. Det henvises til note 22 for en spesifisering av levetiden for de ulike driftsmiddelkategoriene.

Driftsinntekter vurdert utenfor scope av IFRS 15

Inntekter fra leieavtaler er vurdert å være utenfor scope for IFRS 15. Elsertifikater, opprinnelsesgarantier og flaskehalsinntekter klassifiseres som inntekt fra offentlige tilskudd (IAS 20). Realiserte inntekter fra finansiell handel i energikontrakter, realiserte inntekter fra handelsporteføljer, urealiserte gevinster og tap knyttet til valutaeffekter, finansiell krafthandel og inntekter fra trading, er klassifisert som inntekter utenfor scope for IFRS 15. Gevinster og tap ved salg av aksjer, herunder tap av kontroll i datterselskap i samsvar med IFRS 10, er også vurdert som inntekter utenfor scope av IFRS 15.

2025						
Segment	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Sum
Inntekter fra energisalg	4 906	964	-	-	-	5 870
Inntekter fra kraftoverføring	8	-	2 757	-	-	2 765
Telekominntekter	-	-	-	684	-	684
Andre driftsinntekter	25	-8	149	811	48	1 025
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	4 939	957	2 906	1 495	48	10 344

Tidspunktet for overføring av varer og tjenester						Sum
Kortsiktige kundekontrakter	4 939	1	110	872	32	5 954
Langsiktige kundekontrakter	-	955	2 796	623	16	4 390
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	4 939	957	2 906	1 495	48	10 344

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

Inntekter fra kundekontrakter						Sum
Eksterne kunder	4 939	957	2 906	1 495	48	10 344
Konserninterne kunder	2	-	49	149	235	435
Elimineringer og andre justeringer	123	-63	53	295	-231	178
Sum brutto driftsinntekter	5 065	894	3 008	1 939	52	10 958

Tabellen under viser andre inntekter utenfor scope av IFRS 15 som inngår i linjen elimineringer og andre justeringer:

Driftsinntekter utenfor scope av IFRS 15						Sum
Finansiell handel energikontrakter	-52	-63	-	-	-	-115
Miljøsertifikater	211	11	-	-	-	222
Flaskehalsinntekter	-	-	87	-	-	87
Andre inntekter	-33	-11	15	444	4	419
Elimineringer konserninterne kunder	-2	-	-49	-149	-235	-435
Sum elimineringer og justeringer	123	-63	53	295	-231	178

2024	Vannkraft	Ny Energi og Industrielle partnerskap	Nett	Elektrifisering og Teknologi	Annet	Sum
Segment						
Inntekter fra energisalg	4 056	831	-	-	-	4 888
Inntekter fra kraftoverføring	7	-	2 612	-	-	2 619
Telekominntekter	-	-	-	505	-	505
Andre driftsinntekter	14	13	114	780	51	972
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	4 078	844	2 726	1 285	51	8 984

Tidspunktet for overføring av varer og tjenester						Sum
Kortsiktige kundekontrakter	4 078	5	74	746	44	4 947
Langsiktige kundekontrakter	-	839	2 652	539	7	4 037
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	4 078	844	2 726	1 285	51	8 984

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

Inntekter fra kundekontrakter						Sum
Eksterne kunder	4 078	844	2 726	1 286	51	8 985
Konserninterne kunder	8	2	46	223	262	542
Elimineringer og andre justeringer	570	93	43	-172	-245	289
Sum brutto driftsinntekter	4 656	939	2 815	1 337	68	9 815

Kontraktssaldoer	2025	2024
Fordringer	627	583
Kontraktseiendeler	119	87

Note 14: Lønnskostnader og antall ansatte

	2025	2024
Lønn	1 152	1 193
Arbeidsgiveravgift	174	191
Pensjonskostnader*)	100	130
Andre ytelser	39	38
Lønnskostnader	1 465	1 552
Antall årsverk per 31.12., inklusive lærlinger:	1 088	1 338

Reduksjon i antall ansatte fra 2024 er i stor grad preget av salg av Eviny Solutions.

*) Pensjonskostnader er nærmere omtalt i note 15.

Note 15: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

Generell informasjon

Konsernets pensjonsordninger

Selskapene i Eviny-konsernet har to parallelle pensjonsordninger som oppfyller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon, og samsvarende tariffestede AFP-ordninger. Det er en offentlig, kollektiv tjenestepensjonsordning (ytelsesplan) for personer som ble ansatt før 1. januar 2016. Personell ansatt etter nevnte dato og tidligere ansatte som valgte det innen 1. juni 2016, har tjenestepensjonsordning med innskuddsplan. Personell født i 1963 eller senere ble i 2019 besluttet overført til innskuddsordningen med virkning fra 1. januar 2020. Påslagsordningen i ny offentlig tjenestepensjon, vedtatt av Stortinget i juni 2019, er derfor ikke innført.

Innskuddsplaner

Pensjonsordningen forvaltes av DNB Liv. Innskuddssatsene som betales av arbeidsgiver er 7 % av lønn opp til 7,1 G og 18 % for lønn mellom 7,1 G og 12 G. Ordningen delfinansieres ved at medlemmene innbetaler egenandel på 0,5 % av lønn opp til 7,1G. I 2024 ble det etablert en egen lederdekning i DnB med sparing på 18 % av lønn over 12G. Kapitalen forvaltes av DnB, men eies av Eviny med panterett til hvert enkelt medlem .

Ytelsesplan i sikret (fondsbasert) ordning

Selskapene i Eviny-konsernet har en offentlig kollektiv ytelsesbasert pensjonsordning i BKK Pensjonskasse, som er lukket. Pensjonsordningen er en bruttoordning tilsvarende offentlige ordninger. Den gir de ansatte en bestemt fremtidig pensjonsytelse (ytelsesplan) basert på antall opptjeningsår og lønnsnivået ved pensjonsalder.

Ytelsesplanen omfatter alders-, uføre-, etterlatte- og barnepensjon. Alderspensjonen utgjør ved full opptjening 66% av pensjonsgrunnlaget, inkludert beregnet folketrygd, for lønn opp til 12 G. Alle født i 1959 eller senere vil få pensjonen sin levealdersjustert, noe som kan føre til en pensjonsutbetaling som er mindre enn 66 % av pensjonsgrunnlaget.

Pensjonen reguleres i henhold til regelverket for offentlig pensjon. Ordningen finansieres ved at medlemmene innbetaler 2 % av pensjonsgrunnlaget, ved avkastning av midler i pensjonsordningen og ved øvrig pensjonspremie som dekkes av Eviny.

Avtalefestet pensjon og ytelsesplan i usikrede (ikke fondsbaserte) ordninger

De usikrede/ufonderte ordningene består av AFP (avtalefestet pensjon) for ansatte med ytelsespensjon (offentlig ordning), driftspensjonsordninger for enkelte med lønn over 12 G, samt pensjon til tidligere ansatte i Evinys avviklede anleggsavdeling.

Det ytes ikke statstilskudd til AFP-ordningen for ansatte som er omfattet av offentlig, kollektiv pensjonsordning. Arbeidsgiver er dermed fullt ut ansvarlig for alle forpliktelser etter denne ordningen og disse er i sin helhet inkludert i brutto pensjonsforpliktelser.

Ansatte som er omfattet av innskuddspensjonsordningen, kan ha rett på privat AFP, gitt at gjeldende vilkår er oppfylt. Arbeidsgiver legger til rette for at alle ansatte er omfattet av tariffavtale med AFP i privat sektor. Det er dog krav om nok fagorganiserte innenfor tariffområdet for at en tariffavtale vil være gjeldende. AFP-ordningen finansieres ved at staten gir tilskudd som utgjør 1/3 av pensjonen, mens arbeidsgiver dekker det resterende. Premiesats for 2025 utgjorde 2,7 % av lønn mellom 1 G og 7,1 G for ansatte frem til og med det året de fyller 61 år. Ansatte på offentlig tjenestepensjon er ikke omfattet av premiemodellen.

Vesentlige regnskapsprinsipper

Innskuddsordning

Innskuddspensjon er en pensjonsordning hvor konsernet betaler faste bidrag til en separat juridisk enhet. Konsernet har ingen juridisk eller annen forpliktelse til å betale ytterligere bidrag i tilfelle enheten ikke har nok midler til å betale alle ansattes ytelser knyttet til opptjening i inneværende og tidligere perioder.

Ytelsesbaserte pensjonsordninger

En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer den pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonen fastsettes normalt som en andel av den ansattes sluttlønn. Ansatte som ikke har full opptjening vil få sin pensjon redusert forholdsmessig. Full opptjeningstid i BKK Pensjonskasse er 30 år.

Periodens netto pensjonskostnader er inkludert i lønnskostnader, og består av summen av periodens pensjonsopptjening, effekt av planendringer og nettorente på netto pensjonseiendel eller pensjonsforpliktelse. Endringer i pensjonsforpliktelser som skyldes endringer i pensjonsplaner, resultatføres umiddelbart for den delen av planendringen som er opptjent på endringstidspunktet.

Netto forpliktelse (midler) er beregnet med utgangspunkt i nåverdien av de fremtidige pensjonsytelser (utover Folketrygdens ytelser) som den ansatte har opptjent pr. 31.12, fratrukket virkelig verdi av pensjonsmidler. Pensjonsforpliktelsene er beregnet med utgangspunkt i anbefalinger fra Norsk Regnskaps Stiftelse når det gjelder diskonteringsrente, forventet lønnsvekst og G-regulering.

Pensjonsmidler i BKK Pensjonskasse

BKK Pensjonskasse fikk i 2025 en avkastning på 10,1 % (675 mill. kroner) mot en indeksavkastning på 7,4 % og en forventet avkastning på 4,0 % (lik diskonteringsrente). Meravkastningen i 2025 er ca. 180 mill. kroner i forhold til indeks. Aksjeeksponeringen er 36,7 % og forvaltningskapital per 31.12.2025 er 7,3 mrd. kroner. Faktisk avkastning som overstiger forventet avkastning medtas som estimatavvik i tråd med IAS19.

Økonomiske forutsetninger

Følgende økonomiske forutsetninger er lagt til grunn ved beregning av pensjonsforpliktelse:

	2025	2024
1. Diskonteringsrente	4,00%	3,90%
2. Forventet avkastning pensjonsmidler	4,00%	3,90%
3. Årlig forventet lønnsvekst	4,00%	4,00%
4. Årlig forventet G-regulering	3,75%	3,75%
5. Årlig regulering av pensjoner under utbetaling	2,75%	3,00%
6. Prisvekst	2,00%	2,25%
7. AFP-uttak	25% ved 62 år	25% ved 62 år
8. Demografiske forutsetninger om dødelighet og uførhet	K2013BE, IR73	K2013BE, K63
9. Frivillig avgang	før 45 år - 4,5 % 45 - 60 år - 2 % etter 60 år - 0 %	før 45 år - 4,5 % 45 - 60 år - 2 % etter 60 år - 0 %

Risikovurdering av ytelsesbaserte ordninger

Gjennom ytelsesbaserte ordninger er konsernet påvirket av en rekke risikoer som følge av usikkerhet i forutsetninger og fremtidig utvikling. De mest sentrale risikoene er beskrevet her:

- Forventet levetid: Konsernet har påtatt seg en forpliktelse til å utbetale pensjon for de ansatte livet ut. Økning i forventet levealder blant medlemsmassen medfører en økt forpliktelse for konsernet.
- Avkastningsrisiko: Konsernet blir påvirket ved en endring i faktisk avkastning på pensjonsmidlene som vil medføre endring i netto forpliktelse for konsernet.
- Inflasjons- og lønnsvekstrisiko: Konsernets pensjonsforpliktelse har risiko knyttet til både inflasjon og lønnsutvikling, selv om lønnsutviklingen er nært knyttet til inflasjonen. Høyere inflasjon og lønnsutvikling enn hva som er lagt til grunn i pensjonsberegningene, medfører økt forpliktelse for konsernet.
- Rentenivå: Ved neddiskontering av pensjonsutbetalinger brukes markedsrenter. Generelt lavt eller fallende rentenivå øker brutto pensjonsforpliktelse for konsernet, mens høyt eller økende rentenivå reduserer forpliktelsene

Sensitivitetsanalyse	Endring diskonteringsrente		Endring forventet lønnsvekst		Endring forventet G-regulering	
	+1 %	-1%	+1 %	-1%	+1 %	-1%
Endring i pensjonskostnad	-1	1	0	-0	1	-1
Endring i brutto pensjonsforpliktelse	-412	550	6	-5	543	-414



	2025	2024
Periodens pensjonskostnad		
Nåverdi av årets pensjonsopptjening (Service Cost)	11	20
Arbeidsgiveravgift av årets opptjening	2	3
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	132	118
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-150	-115
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	-2	-
Resultatført oppgjør virksomhetsoverdragelse	-0	0
Medlemsinnskudd	-	-2
Resultatført pensjonskostnad ytelsesordning	-8	23
Resultatført pensjonskostnad innskuddsordning	108	107
Sum resultatført pensjonskostnad	100	130
Pensjonsforpliktelse i oppstilling av finansiell stilling		
Brutto pensjonsforpliktelse ved periodens slutt inkl. aga	3 102	3 346
Ufondert pensjonsforpliktelse	268	110
Virkelig verdi av pensjonsmidler ved periodens slutt	4 026	3 840
Pensjonsforpliktelse i oppstilling av finansiell stilling	-655	-383
Avstemming pensjonsforpliktelse		
Pensjonsforpliktelse 01.01	-383	168
Resultatført pensjonskostnad	-8	23
Estimatavvik ført mot utvidet resultat	-230	-389
Virksomhetsoverdragelse	6	-0
Avgang ved salg av datterselskap	1	-3
Innbetalinger inklusive arbeidsgiveravgift	-16	-181
Utbetalt pensjon over drift eksklusiv arbeidsgiveravgift	-25	-2
Aktuarberegnet pensjonsforpliktelse 31.12.	-655	-383
Lederdekning DnB	1	0
Sum pensjonsforpliktelse (+)/ -midler (-) 31.12	-653	-383
Medlemsstatistikk		
Antall aktive ytelsesordning	60	85
Antall innskuddsordning	1014	1254
Antall oppsatte (tidligere ansatte med opptjente rettigheter)	1560	1570
Pensjonister (antall) ytelsesordning	1093	1081

Estimatavvik ført mot utvidet resultat	2025	2024
Årets brutto estimatavvik	-230	-389
Årets skatteeffekt av estimatavvik*)	69	118
Årets netto estimatavvik ført mot utvidet resultat	-161	-271

*) Alminnelig skatt og grunnrenteskatt.



Note 16: Regulatoriske kostnader

Vesentlige regnskapsprinsipper

Konsesjonsavgifter

Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper og presentert som driftskostnad. Kapitalisert verdi av fremtidige forpliktelser balanseføres ikke fordi forpliktelsen til å betale konsesjonsavgift ikke anses å være innenfor kontraktsbegrepet som definert i IAS 32.

Eiendomsskatt

Kraftverk med ytelse større enn 10 MVA blir verdsatt etter reglene i skattelovens § 18-5. Etter disse regler blir formuesverdien regnet ut på grunnlag av neddiskonterte kontantstrømmer over uendelig tid. Det blir benyttet gjennomsnitt av kraftinntekter og utgifter de siste fem år for å jevne ut resultatet. Ved diskonteringen benyttes en realrente på 4,5%. Det er en maksimums- og minimumsverdi for formuen på henholdsvis kr 2,74 og kr 0,95 av grunnlaget for naturressursskatt (gjennomsnittlig produserte kWh de siste 7 år).

For kraftverk mindre enn 10 MVA blir de skattemessige verdiene brukt som formuesverdi. Det vil si anskaffelseskost minus akkumulerte skattemessige avskrivninger. For kraftnett, teleanlegg, maskiner og bygninger fastsetter kommunale takstnemnder grunnlaget for eiendomsskatten. Takseringen skjer etter reglene i byskatteloven av 1911 §§ 4 og 5. Slike takster står normalt i 10 år før det skjer en omtaksering. Eiendomsskatt er en skatt som betales til den kommunen hvor anlegget er lokalisert og kan settes til mellom 1 og 7 promille av grunnlaget. Den presenteres som driftskostnad og er spesifisert i tabellen.

	2025	2024
Eiendomsskatt	211	214
Konsesjonsavgift	53	52
Sum regulatoriske kostnader	264	267

Konsesjonsavgifter prisjusteres med konsumprisindeksen ved første årsskifte fem år etter at konsesjonen ble gitt og deretter hvert femte år.

Nåverdien av forpliktelsen vedrørende fremtidige konsesjonsavgifter som ikke er avsatt for i regnskapet er for konsernet beregnet til 1 319 mill. kroner pr 31.12.2025 (1 308 mill. kroner pr 31.12.2024).

Note 17: Andre driftskostnader

Vesentlige regnskapsprinsipper

Produksjonsavgift på vindkraft

I statsbudsjettet for 2022 ble det vedtatt en særavgift for landbasert vindkraft per produserte kWh. Produksjonsavgiften omfatter vindkraftverk som er konsesjonspliktige etter energiloven § 3-1. Inntektene fra avgiften utbetales til vertskommunene.

For regnskapsåret 2025 utgjør produksjonsavgiften 2,37 øre per kWh, økt fra 2,30 øre per kWh fra 2024. I resultatoppstillingen vises produksjonsavgiften som en driftskostnad. Avgiften er ikke fradragsberettiget i alminnelig inntekt, men kan fradragsføres krone for krone i fastsatt grunnrenteskatt, se omtale i note 19.

	2025	2024
Kjøp av tjenester	558	552
Verktøy, utstyr og materiell	159	111
Avgifter og erstatninger	72	68
Driftskostnader eiendom	40	44
Reise og transportmidler	45	49
IT og telekom	170	152
Andel driftskostnader felleseide kraftverk	71	58
Markedsføring, informasjon	44	37
Andre driftskostnader	198	146
Andre driftskostnader	1 357	1 216

Honorar til ekstern revisor

Deloitte AS er revisor for Eviny-konsernet og reviderer alle revisjonspliktige datterselskaper. Totale honorarer, eksklusiv merverdiavgift, for revisjon og øvrige tjenester utgjør som følger:

Tall i 1000 kroner	2025	2024
Lovpålagt revisjon	5 578	6 070
Andre attestasjonstjenester	475	1 200
Andre tjenester utenfor revisjonen*)	2 026	1 057
Honorar andre revisorer fusjonerte selskap	-	120
Sum kostnader til ekstern revisor	8 079	8 447

*) Andre tjenester utenfor revisjonen er delvis utført av Deloitte Advokater AS og Deloitte Consulting AS som er samarbeidende selskap med Deloitte AS.

Note 18: Finansinntekter og -kostnader

Finansinntekter	2025			2024		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Renteinntekter	-	330	330	-	306	306
Valutakontrakter handelsformål	-19	184	165	8	312	320
Rentederivater	-	-	-	-190	193	2
Agiovinning	-	94	94	-	157	157
Andre finansinntekter	-2	5	3	2	2	3
Sum finansinntekter	-21	612	591	-180	969	788

Finanskostnader	2025			2024		
	Urealisert	Realisert	Sum	Urealisert	Realisert	Sum
Rentekostnader	-	-1 099	-1 099	-	-1 000	-1 000
Markedsbaserte omløpsmidler	-	-	-	5	-4	1
Valutakontrakter til handelsformål	-1	-173	-174	-	-386	-386
Rentederivater handelsformål	-16	-	-16	-	-	-
Agiotap	-	-108	-108	-	-186	-186
Nedskrivinger aksjer	-35	-	-35	-	-	-
Andre finanskostnader	-	-16	-16	-	-25	-25
Sum finanskostnader	-52	-1 396	-1 448	4	-1 601	-1 597

Note 19: Skatt

Vesentlige regnskapsprinsipper

Vannkraftnæringen er underlagt fire forskjellige skattetyper. Dette er alminnelig skatt på overskudd, naturressursskatt, grunnrenteskatt, og eiendomsskatt. Med virkning fra 1.1.2024 er det innført grunnrenteskatt på vindkraftproduksjon. Eiendomsskatt, konsesjonsavgift og produksjonsavgift (vindkraft) er klassifisert som driftskostnader i resultatoppstillingen og er nærmere omtalt og presentert i note 16 og 17.

Overskuddsskatt

Skattekostnad består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Betalbar skatt beregnes som 22 % av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel er beregnet på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld. I tillegg beregnes utsatt skattefordel av fremførbart underskudd. Per 31.12.2025 er det benyttet skattesats på 22 % for beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel.

Utsatt skattefordel regnskapsføres i den grad det er sannsynlig at fordelene kan utnyttes. Tidligere ikke balanseført utsatt skattefordel balanseføres i den grad det har blitt sannsynlig at selskapet kan benytte seg av den utsatte skattefordelen. Utsatt skatt føres opp til nominell verdi. Utsatt skattefordel og utsatt skatteforpliktelse motregnes dersom konsernet har juridisk rett til å motregne de innregnede beløpene.

Betalbar skatt og utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til egenkapitaltransaksjoner. Betalbar skatt og utsatt skatt er regnskapsført mot utvidet resultat i den grad skattepostene relaterer seg til poster ført mot utvidet resultat.

Naturressursskatt

Vannkraftverk med ytelse større enn 10 MVA er pålagt naturressursskatt med 1,13 øre pr. kWh til kommunen og 0,21 øre pr. kWh til fylkeskommunen, totalt 1,34 øre pr. kWh. Grunnlaget for naturressursskatten er gjennomsnittlig kraftproduksjon de siste 7 år. Naturressursskatten blir samordnet med overskuddsskatten slik at naturressursskatt som overstiger overskuddsskatten er en forskuddsbetalt skatt som fremføres med rentegodtgjørelse.

Grunnrenteskatt vannkraft

Grunnrenteskatt er pålagt vannkraftverk med påstemplet ytelse fra 10 MVA. Grunnrente er avkastning utover normalavkastning. Skattekostnaden for grunnrente består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt knyttet til grunnrente. Grunnrenteskatt er overskuddsavhengig og beregnes på grunnlag av netto grunnrenteinntekt for hvert enkelt kraftverk. Negativ grunnrente i ett kraftverk kan samordnes mot positiv grunnrente i andre kraftverk skatteyder eier.

Grunnrenteinntekten beregnes som normerte inntekter, hovedsakelig basert på kraftverkets produserte volum og spotpriser. Det kan derfor være forskjeller mellom det skattepliktige inntektsgrunnlaget for grunnrenteskatt og regnskapsmessig oppnådd inntekt. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader og investeringer (fra og med 2021) knyttet til kraftverkvirksomheten for å komme frem til skattegrunnlaget for grunnrenten. Avskrivninger og friinntekt knyttet til investeringer for 2021 fradragsføres i tråd med historisk skattemodell.

Friinntekt for kapitalkostnader i tilknytning til historiske investeringer trekkes fra skattegrunnlaget for å skjerme risikofri avkastning fra grunnrentebeskatning. Friinntekten beregnes som årets gjennomsnittlige skattemessige verdier multiplisert med en fastsatt normrentesats. Normrentesatsen tilsvarer årgjennomsnittet av renten for en statskasseveksel med 12 måneders gjestående løpetid.

Grunnrenteskatt vindkraft

Med virkning fra 1.1.2024 er det innført grunnrenteskatt for produksjon av kraft i landbasert vindkraftanlegg med installert effekt på 1 MW eller mer, eller mer enn fem vindturbiner. Grunnrenteinntekten skal beregnes for det enkelte vindkraftanlegg. Det er lagt til grunn en kontantstrømskattemodell for beregning av grunnrente, dvs. at investeringer i tilknytning til vindkraftanlegg kan fradragsføres direkte i grunnrenteinntekten. For eksisterende vindkraftanlegg gjelder overgangsregler for beregning av inngangsverdier på historiske investeringer, samt avskrivninger og venterente som fradragsposter i grunnrente. I fastsatt positiv grunnrenteskatt gis det fradrag for produksjonsavgift. Hvis avgiften overstiger positiv grunnrenteskatt kan overskytende fremføres til fradrag senere inntektsår, med rente. Fra og med regnskapsåret 2025 inngår produksjonsavgift til fremføring i grunnlag utsatt skatt grunnrente og endring utsatt skatt grunnrente. Produksjonsavgift er nærmere omtalt i note 17.

Negativ grunnrenteinntekt for et vindkraftanlegg kan fremføres til fradrag i neste års grunnrenteinntekt beregnet ved det samme vindkraftanlegget. Negativ grunnrenteinntekt fremføres med rente (risikofri rente etter skatt). Det er ikke adgang for samordning av negativ grunnrenteinntekt i positiv grunnrenteinntekt fra et annet vindkraftanlegg. Ved opphør av drift vil skatteverdien av negativ grunnrenteinntekt (inkl. fremførbare negativ grunnrenteinntekt og fremførbare produksjonsavgift), bli utbetalt.

For nye vindkraftanlegg er det vedtatt en utbetalingsordning for negativ grunnrenteskatt når anlegget blir satt i drift og Skatteetaten har gjennomført kontroll. Ordningen forutsetter avklaring med ESA.

Utsatt skatt grunnrente

Ved beregning av utsatt skatt grunnrente tas det hensyn til følgende:

- Midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier for kraftverk
- Fremførbare negative grunnrenteinntekter
- Midlertidige forskjeller vedrørende netto pensjonsforpliktelser knyttet til kraftverksvirksomheten.
- Produksjonsavgift til fremføring
- Negativ kalkulert selskapsskatt (knyttet til grunnrenteinntekt) til fremføring

Nominell grunnrenteskattesats på 57,7 % (vannkraft) og 32,1 % (vindkraft) er høyere enn marginal skattesats på hhv. 45 % og 25 % pga. sekvensiell skatt, dvs. at en kalkulert selskapsskatt (22 %) med tilknytning til kraftproduksjon kommer til fradrag i beregnet grunnrenteinntekt. Utsatt skatt grunnrente beregnes med nominell grunnrenteskattesats med fradrag for justert utsatt skatt kalkulert selskapsskatt.

Endring utsatt skatt er regnskapsført mot utvidet resultat i den grad skattepostene relaterer seg til poster ført mot utvidet resultat. Den delen av den akkumulerte negative grunnrente som på basis av de mest sannsynlige forutsetningene kan nyttiggjøres i en 10 års periode, blir aktivert.

Pilar 2

Konsernet er omfattet av OECDs Pilar 2 rammeverk. Pilar 2 regelverket er vedtatt i norsk lov med virkning fra regnskapsåret 2024 ("Suppleringskatteloven"). Reglene innebærer at morselskapet kan bli ilagt "top-up" skatt for virksomhet i land hvor effektiv skattesats er lik eller lavere enn 15 % (minimumssatsen), inkludert Norge. Safe Harbour vurdering for 2024 og 2025 viser at jurisdiksjonene enten overskrider den minste effektive skattesats eller kvalifiserer på grunn av lav fortjeneste og inntekter, og at det derfor ikke skal betales suppleringskatt. Konsernet anvender IAS 12-unntaket for å innregne og offentliggjøre informasjon om utsatt skattefordel- og forpliktelser knyttet til Pilar 2 inntektsskatt. Konklusjonen er at regelverket ikke forventes å ha noen vesentlig effekt for Eviny.

Usikre skatteposisjoner

Usikre skatteposisjoner oppstår når det er uklart hvordan gjeldende skatterett skal forstås og/eller det er usikkert hvorvidt skattemyndighetene vil vurdere et foretaks skattemessige behandling. Eviny innregner usikre skatteposisjoner dersom det vurderes at eiendelen eller forpliktelsen er sannsynlig. Ved usikkerhet anvendes tolkningen IFRIC 23 «Usikkerhet omkring behandling av inntektsskatt».

	2025	2024
Skattekostnad i resultatregnskapet		
Betalbar overskuddsskatt	994	94
Betalbar grunnrenteskatt	1 514	1 147
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	-210	625
Endring utsatt skatt grunnrente	-9	105
Korreksjon tidligere år	12	-1
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	2 301	1 970
Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats		
Resultat før skatt	5 755	3 766
Skattesats	22%	22%
Forventet skattekostnad	1 266	828
Skatteeffekt av		
Permanente forskjeller	-392	-122
Effekter knyttet til virksomhetssammenslutninger	-90	-
Grunnrenteskatt	1 504	1 248
Andre endringer	13	15
Sum skattekostnad	2 301	1 970
Effektiv skattesats	40%	52%
Betalbar skatt i oppstilling av finansiell stilling		
Naturressursskatt	95	92
Betalbar overskuddsskatt som overstiger naturressursskatt	898	1
Effekter knyttet til virksomhetsendringer	-2	-0
Betalbar grunnrenteskatt	1 514	1 147
Sum betalbar skatt i oppstilling av finansiell stilling	2 505	1 240

	Endring	2025	2024
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og utsatt skatt			
Alminnelig inntekt			
Driftsmidler	2 380	14 311	11 931
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	-272	-214	58
Pensjonsmidler	272	655	383
Andre langsiktige forpliktelser	752	-332	-1 083
Derivater	-368	-16	352
Annet	-1 495	-3 153	-1 659
Sum midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	1 268	11 250	9 982
Skattesats	22%	22%	22%
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	279	2 475	2 196
Ikke regnskapsført utsatt skattefordel (+)/utsatt skatteforpliktelse (-) alminnelig inntekt	-67	-74	-6
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	212	2 402	2 190
Grunnrenteinntekt			
Midlertidige forskjeller	152	6 245	6 093
Regnskapsført negativ grunnrenteinntekt til fremføring	-164	-451	-287
Sum midlertidige forskjeller grunnrenteinntekt	-12	5 794	5 806
Skattesats grunnrente vann-/ (vind)kraft		57,7% (32,1 %)	57,7% (32,1 %)
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) grunnrenteinntekt	30	2 489	2 460
Fradrag justert utsatt skatt kalkulert selskapsskatt	-56	-598	-543
Ikke regnskapsført utsatt skattefordel grunnrenteinntekt	3	7	4
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) grunnrenteinntekt	-23	1 898	1 921
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+)	188	4 299	4 111
Herav presentert i regnskap som:			
Utsatt skatteforpliktelse	-200	4 384	4 184
Utsatt skattefordel	11	-84	-73

Note 20: Immaterielle eiendeler

Vesentlige regnskapsprinsipper

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler ervervet separat regnskapsføres til anskaffelseskost redusert for akkumulert av- og nedskrivning. Immaterielle eiendeler ervervet ved oppkjøp regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet fratrukket av- og nedskrivning.

Interngenererte immaterielle eiendeler kostnadsføres løpende. Unntaket er utviklingskostnader som føres i oppstilling av finansiell stilling dersom kostnaden forventes å gi fremtidige økonomiske fordeler.

Immaterielle eiendeler med bestemt levetid avskrives over økonomisk levetid og testes for nedskrivning ved indikasjoner på dette. Avskrivningsmetode og periode vurderes minst årlig. Endringer i avskrivningsmetode eller periode behandles som estimatendring og resultatføres over gjenværende avskrivningsperiode (knekkpunktmetoden).

Immaterielle eiendeler med ubestemt levetid testes for nedskrivning minst årlig, enten individuelt eller for kontantstrømgenererende enheter. Immaterielle eiendeler med forventet evigvarende levetid, avskrives ikke.

Goodwill

Goodwill er forskjellen mellom anskaffelseskost ved kjøp av virksomhet og virkelig verdi av konsernets andel av netto identifiserbare eiendeler i virksomheten på oppkjøpstidspunktet. Goodwill ved oppkjøp av datterselskap er klassifisert som immateriell eiendel og er allokert til aktuelle kontantgenererende enheter. Goodwill testes årlig for verdifall og balanseføres til anskaffelseskost med fradrag av nedskrivninger. Nedskrivning på goodwill reverseres ikke.

Fallrettigheter og kraftrettigheter

Eviny har fallrettigheter i flere vassdrag på Vestlandet. Fallrettigheter balanseføres ved oppkjøp/fusjon, når det er identifisert en forpliktelse med tilhørende balanseføring som fallrett. Fallrettighetene betraktes som evigvarende da det ikke foreligger hjemfallsrett. Disse avskrives derfor ikke, men testes årlig for verdifall. Kjøp av evigvarende kraftrettigheter behandles tilsvarende. Eviny foretar nedskrivningstest knyttet til fallrettigheter ved å se på fallrettigheter og varige driftsmidler som en enhet og vurderer verdi i forhold til midlere årsproduksjon.

	Fallrettigheter	Goodwill	Kundeportefølje	Andre immaterielle eiendeler	Sum
Regnskapsåret 2024					
Regnskapsført verdi - inngående balanse	1 101	25	298	374	1 798
Reklassifisering	-	-	0	-0	-
Tilgang ved investeringer	-	-	-	194	194
Tilgang ved virksomhetssammenslutninger	-	1 638	-	3 188	4 826
Avskrivninger	-	-7	-28	-229	-263
Nedskrivninger	-	-4	-	-17	-21
Regnskapsført verdi 31.12.2024	1 101	1 653	270	3 510	6 534
31.12.2024					
Anskaffelseskost	1 144	1 718	432	3 931	7 226
Akkumulerte av-og nedskrivninger	-44	-66	-161	-421	-692
Regnskapsført verdi 31.12.2024	1 101	1 653	270	3 510	6 534
Regnskapsåret 2025					
Regnskapsført verdi - inngående balanse	1 101	1 653	270	3 510	6 534
Tilgang ved investeringer	-	-	-	112	112
Tilgang ved virksomhetssammenslutninger	-	683	-	-	683
Avgang til bokført verdi	-	-6	-	-39	-45
Avskrivninger	-	-	-28	-265	-293
Nedskrivninger	-	-101	-	-9	-110
Omregningsdifferanser og andre endringer	-	-	0	9	9
Regnskapsført verdi 31.12.2025	1 101	2 229	242	3 318	6 890
31.12.2025					
Anskaffelseskost	1 144	2 395	432	4 013	7 985
Akkumulerte av-og nedskrivninger	-44	-167	-190	-695	-1 095
Regnskapsført verdi 31.12.2025	1 101	2 229	242	3 318	6 890
Forventet levetid	uendelig	uendelig	10-15 år	5-22 år	

Eviny har ervervet immaterielle eiendeler i 2025 gjennom restrukturering innen telekomsegmentet. Se note 4 for utfyllende informasjon.

Tilganger av immaterielle eiendeler ved virksomhetssammenslutning i 2024 er knyttet til oppkjøp av vindkraftselskapene Guleslettene Vindkraft AS og Tellenes Vindpark AS.

Note 21: Nedskrivinger

Regnskapsprinsipper

Selskapet vurderer ved hver rapporteringsperiode om det foreligger interne eller eksterne indikatorer på verdifall for varige driftsmidler, bruksrettseiendeler, immaterielle eiendeler, goodwill, tilknyttede selskaper, felles kontrollerte virksomheter og andre større aksjeposter. Goodwill og immaterielle eiendeler med ubestemt utnyttbar levetid testes for nedskrivning årlig, eller oftere dersom det foreligger indikatorer på verdifall.

Ved gjennomføring av nedskrivningstesten beregnes gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp defineres som den høyeste verdi av en eiendels eller en kontantgenererende enhets virkelige verdi fratrukket salgsutgifter og dens bruksverdi. Anleggsmidlene grupperes på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Dersom gjenvinnbart beløp er lavere enn balanseført verdi, vil eiendelen bli nedskrevet til gjenvinnbartbeløp. Et tap ved verdifall innregnes i resultatet. Ved hver rapporteringsdato foretas det en vurdering av om tidligere nedskrivninger for eiendeler andre enn goodwill kan reverseres.

Skjønnsmessige vurderinger og vesentlige regnskapsestimater

Eviny har betydelige investeringer i både varige driftsmidler og immaterielle eiendeler. Beregning av gjenvinnbart beløp krever estimater rundt fremtidige forhold, noe som innebærer høy grad av usikkerhet. For mer informasjon om de viktigste forutsetningene og sensitivitetsanalyse, se lenger ned i noten.

Nedskrivningsvurdering for eiendeler, bruksrettseiendeler og immaterielle eiendeler med bestemt utnyttbarlevetid

Ved vurdering av om det foreligger indikatorer for nedskrivning av eiendeler, bruksrettseiendeler og immaterielle eiendeler med bestemt utnyttbar levetid vurderes blant annet endringer i regulatoriske rammebetingelser, markedspriser, avtalestrukturer, negative hendelser, andre driftsforhold og generelle økonomiske forhold. Det foreligger ikke indikatorer for verdifall for eiendeler med bestemt utnyttbar levetid i 2025.

Nedskrivningsvurdering for goodwill og immaterielle eiendeler med ubestemt utnyttbar levetid

Eviny vurderer regelmessig virkelig verdi/gjenvinnbart beløp av innregnet goodwill og immaterielle eiendeler med ubestemt utnyttbar levetid. Virkelig verdi/gjenvinnbart vurderes opp mot bokførte verdier av eiendeler og forpliktelser knyttet til eiendelene. Forpliktelser tilknyttet kraftverkene er normalt frikraftsavtaler og finansielle reguleringserstatninger. Reguleringserstatninger er årlige kompensasjonsutbetalinger til grunneiere og rettighetshavere som følge av regulering av vassdrag til kraftproduksjon. Ordningen er hjemlet i vassdragsreguleringsloven og inngår som en del av konsesjonsvilkårene for våre vannkraftanlegg. Erstatningene utbetales til berørte rettighetshavere, primært grunneiere, som har krav på kompensasjon for ulemper som følge av reguleringen. Erstatningene er tidsbegrensede, med indeksjusteringer som normalt foretas hvert 5. år. Forpliktelser tilknyttet vindparkene er i hovedsak fjerningsforpliktelser. For Eviny Fiber er det ikke vesentlige forpliktelser knyttet til infrastrukturen.

For noen kraftverk gjøres vurderingen for en gruppe kraftverk sett under ett. Kraftverkene anses da som én kontantstrømgenererende enhet (CGU), fordi driften av kraftverkene er sterkt knyttet sammen, som regel som følge av en felles vannvei. Vindparkene Tellenes og Guleslettene er vurdert som to separate CGU'er ettersom de inngående kontantstrømmene i de to selskapene er uavhengige av hverandre. I Eviny Fiber er infrastrukturen knyttet til privatmarkedet definert som én CGU.

Verdien av å eie og bruke eiendelene estimeres ved å neddiskontere fremtidig forventede inntekter og utgifter, herunder skatter og avgifter, knyttet til å drive og vedlikeholde eiendelene. Over tid vil særlig endringer i forventningene til fremtidig kraftpris gi svingninger i estimatet for bruksverdien, men også endringer i forventet produksjonsvolum, drifts-/vedlikeholdsutgifter, samt skatt- og avgiftsnivå spiller inn.

I tillegg til å estimere bruksverdien, vurderes også mulig salgsverdi redusert for salgskostnader, som uttrykk for virkelig verdi/gjenvinnbart beløp. Dette gjøres ved å betrakte eventuelle transaksjoner av sammenlignbare kraftverk, kraftverksandeler eller vindparker som er gjennomført innenfor en representativ tidsperiode i forhold til tidspunktet for regnskapsrapportering.

Virkelig verdi av materielle og immaterielle eiendeler og forpliktelser for Evinys kraftverk sett under ett vurderes å ligge vesentlig høyere enn bokført verdi. Merverdien anses i hovedsak å være knyttet til fallrettighetene. For enkelte kraftverk, vindparker og fiberinfrastruktur vil imidlertid bokført verdi ligge tettere på virkelig verdi. Det gjelder særlig eiendeler som nylig er bygget eller ervervet fra andre eiere, og disse gis derfor særlig oppmerksomhet mht. nedskrivningsvurderinger.

Nedskrivningstest goodwill

I forbindelse med kjøpet av vindparkene i Tellenes og Guleslettene i 2024, samt telekomtransaksjonen i januar 2025 (jf note 4) har Eviny innregnet betydelige goodwill-poster, som må testes for nedskrivning årlig. Årlig nedskrivningstest for goodwill ble gjennomført per 31.12.2025.

Tabellen nedenfor viser balanseførte verdier av goodwill fordelt på kontantgenerende enheter:

Kontantgenerende enheter - Goodwill	Innregnet goodwill	Akkumulert nedskrivning 31.12.2025	Bokført verdi 31.12.2025
Tellenes Vindpark AS	716	101	615
Guleslettene Vindkraft AS	916	-	916
Privatmarkedet i Eviny Fiber AS	659	-	659
Øvrige enheter	105	66	39
Sum	2 395	167	2 229

Det har ved forutsetninger og metodikk som beskrevet i denne note blitt beregnet et gjenvinnbart beløp for Tellenes Vindpark AS som er lavere enn balanseført verdi. Goodwill i Tellenes har derfor blitt nedskrevet med 101 mill kroner per 31.12.2025.

Gjenvinnbart beløp ble beregnet ved bruk av en diskontert kontantstrømmodell for å fastsette virkelig verdi med fradrag for salgskostnader. Kontantstrømmene består av forventede inntekter og utgifter, herunder skatter og avgifter, knyttet til å drive og vedlikeholde kraftverket. Verdsettelsen blir klassifisert som nivå 3.

Prognoseperioden innbefatter hele kontantstrømmen og det er følgelig ikke benyttet en vekstrate for å ekstrapolere kontantstrømmer etter prognoseperioden. Prognoseperioden settes basert på forventet teknisk og økonomisk levetid og konsesjoner. Bakgrunnen for dette er at produksjonsvolum og inntekter er sikret over en lenger periode med langsiktige kraftavtaler (PPA), og fremtidige kontantstrømmer etter avtalens utløp vil være knyttet til spotpriser for strøm. Denne tilnærmingen gir etter ledelsens vurdering det mest pålitelige og representative bildet av anleggenes fremtidige inntjening.

De viktigste forutsetningene for verdifastsettelsen er:

- Kraftpriser og produksjonsvolum: I beregningen benyttes avtalte kraftpriser og produksjonsvolumer i PPA-ene for hele avtalens varighet. Etter at avtalene utløper, tas det utgangspunkt i kraftprisprognoser fra anerkjente eksterne kilder, supplert med ledelsens vurderinger av forventet produksjonsvolum.
- Langsiktig OPEX: Langsiktige driftskostnader (OPEX) er estimert på grunnlag av dagens avtalevilkår, med relevante justeringer for kjente faktorer og forventede endringer som ledelsen har identifisert. For Eviny Fiber er det innregnet en effektivisering som følge av sammenslåing av nett.
- Inflasjon: Inflasjon er vurdert i tråd med forventningene fra den europeiske sentralbanken.
- Diskonteringsrente før skatt: Diskonteringsrenten før skatt er satt til 8,3 % for Tellenes og Guleslettene og 7,4 % for Eviny Fiber og reflekterer nåværende vurdering av de spesifikke risikoene for den aktuelle kontantgenerende enheten. Diskonteringsrenten før skatt er estimert basert på WACC.
- Sensitivitetsanalyse: Fremtidige hendelser kan føre til at vesentlige forutsetninger avviker fra de beløpene som er lagt til grunn i prognosen. Beregningen av gjenvinnbartbeløp er særlig sensitiv ovenfor endringer i diskonteringskravet og kraftprisprognosene. Analysene viser at en økning i WACC med 0,5 % for Tellenes ville økt estimert nedskrivning til 357 mill kroner, mens en reduksjon i WACC på 0,5 % ville medført ingen nedskrivning. For Guleslettene og Eviny Fiber kan en økning i WACC med 0,5 % medføre at det gjenvinnbare beløpet faller under bokført verdi. I tillegg kan mindre reduksjoner i kraftprisprognosene utløse et behov for nedskrivning i Guleslettene.
- Gjennomført nedskrivningstest underbygger den bokførte verdien av goodwill i konsernet for Guleslettene og Fiber, men indikerer et nedskrivningsbehov for Tellenes på 101 mill kroner.

Note 22: Varige driftsmidler

Vesentlige regnskapsprinsipper

Varige driftsmidler regnskapsføres til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Anskaffelseskost omfatter avgifter/skatter og kostnader direkte knyttet til å utvikle og sette anleggsmiddelet i stand for bruk. Kostnader påløpt etter at driftsmidlet er tatt i bruk, slik som kostnader knyttet til løpende vedlikehold, resultatføres, mens påkostninger som forventes å gi fremtidige økonomiske fordeler inngår i anskaffelseskost. Låneutgifter ved tilvirkning av eiendeler kapitaliseres som en del av eiendelens anskaffelseskost når det er sannsynlig at de vil føre til fremtidige økonomiske fordeler for konsernet og utgiftene kan måles på en pålitelig måte.

Varige driftsmidler avskrives når eiendelene er tilgjengelig for bruk. Avskrivningene er beregnet ved bruk av lineær metode over forventet levetid. Endringer i avskrivningsmetode og avskrivningsperiode behandles som estimatendring og resultatføres over gjenværende avskrivningsperiode.

Anlegg under utførelse er klassifisert som varig driftsmiddel og er oppført til kost inntil tilvirkning eller utvikling er ferdigstilt. Anlegg under utførelse blir ikke avskrevet før anleggsmiddelet blir tatt i bruk.

Estimater og forutsetninger

Varige driftsmidler blir avskrevet over forventet levetid. Estimat for forventet levetid vurderes og fastsettes individuelt for hvert enkelt driftsmiddel. Forventet levetid blir justert dersom det oppstår endringer i forutsetninger.

Eviny vurderer behov for nedskrivninger i tråd med IAS 36 Verdifall på eiendeler. Det fastsettes fremgangsmåter for å sikre at eiendelene ikke regnskapsføres høyere enn gjenvinnbart beløp.

Avsetning for fjerningsforpliktelse blir foretatt i de tilfeller man vet at det med stor sannsynlighet vil oppstå fjerningskostnader som følge av at konsesjonen direkte eller indirekte inneholder vilkår om tilretteleggingskostnader/miljøtiltak.

	Produksjons- anlegg	Nett- anlegg	Fjernvarme- anlegg	Andre bygg og anlegg	Øvrige varige driftsmidler	Anlegg under utførelse	Bruksrett eiendeler*)	Sum
Regnskapsåret 2024								
Regnskapsført verdi pr. 01.01.2024	6 662	7 232	1 109	2 177	923	1 139	466	19 709
Tilgang ved kjøp av driftsmidler	165	553	28	261	150	1 152	123	2 431
Tilgang ved virksomhetssammenslutninger**	3 121	-	-	74	549	9	-	3 753
Overf. fra anlegg u. utførelse	182	290	2	207	-	-682	-	-
Avgang til bokført verdi	-	-3	-	-95	-11	-57	-37	-203
Årets aktiverte låneutgifter	3	18	-4	-6	-	8	-	20
Avskrivninger	-446	-273	-43	-286	-165	-	-85	-1 298
Nedskrivninger	-	-	-	-4	-	-9	-	-13
Regnskapsført verdi pr. 31.12.2024	9 688	7 818	1 092	2 328	1 445	1 562	466	24 399
Pr. 31.12.2024								
Anskaffelseskost	16 537	13 269	1 678	3 633	3 178	1 625	939	40 858
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-6 849	-5 450	-587	-1 305	-1 732	-63	-473	-16 460
Regnskapsført verdi pr. 31.12.2024	9 688	7 818	1 092	2 328	1 445	1 562	466	24 399
Regnskapsåret 2025								
Regnskapsført verdi pr. 01.01.2025	9 688	7 818	1 092	2 328	1 445	1 562	466	24 399
Tilgang ved kjøp av driftsmidler	148	756	21	614	53	775	111	2 477
Tilgang ved virksomhetssammenslutninger**	-	-	-	2 843	-	35	-	2 878
Overf. fra anlegg u. utførelse	450	404	48	116	-3	-1 013	-	0
Avgang til bokført verdi	-4	-1	-0	-26	-87	-33	-32	-183
Omregningsdifferanser	-	-	-	11	0	13	1	25
Avskrivninger	-466	-290	-46	-591	-155	-	-110	-1 657
Nedskrivninger	-1	-	-	-13	-8	-1	-	-23
Regnskapsført verdi pr. 31.12.2025	9 816	8 687	1 114	5 282	1 247	1 338	435	27 919
Pr. 31.12.2025								
Anskaffelseskost	17 123	14 428	1 747	7 129	3 111	1 402	966	45 905
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-7 307	-5 741	-633	-1 847	-1 864	-64	-531	-17 986
Regnskapsført verdi pr. 31.12.2025	9 816	8 687	1 114	5 282	1 247	1 338	435	27 919
Forventet levetid	15-75 år	15-45 år	20-50 år	3-50 år Evig	3-10 år			

*) se note 32

**) se note 4

Note 23: Tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet

Vesentlige regnskapsprinsipper

Tilknyttede selskaper

Investeringer i tilknyttede selskaper regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. På kjøpstidspunktet regnskapsføres investering i tilknyttet selskap til anskaffelseskost inklusiv merverdi. Konsernets andel av resultat i tilknyttede selskaper resultatføres og tillegges bokført verdi av investeringene. Konsernets andel av resultat er basert på selskapenes resultat etter skatt med fradrag for interne gevinster og eventuelle avskrivninger og nedskrivninger av merverdi som skyldes at kostpris på aksjene var høyere enn den ervervede andel av bokført egenkapital. I resultatregnskapet er resultatandelene vist under finansposter, mens eiendelene er vist under anleggsmidler. Gevinst/tap som oppstår ved realisasjon av andel inngår i inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet.

Konsernets andel av utvidet resultat i det tilknyttede selskapet innregnes i konsernets utvidede resultat. Hvis konsernets andel av tap i det tilknyttede selskap er lik eller overstiger den bokførte verdien av investeringen pluss eventuelt usikre fordringer, regnskapsføres ikke ytterligere tap med mindre konsernet har påtatt seg forpliktelser eller foretatt betalinger på vegne av det tilknyttede selskapet.

Urealisert gevinst knyttet til transaksjoner mellom konsernet og tilknyttede selskaper elimineres i forhold til konsernets andel i det tilknyttede selskap. Tilsvarende er urealisert tap eliminert, men kun i den grad det ikke foreligger indikasjoner på verdinedgang på eiendelen.

Felleskontrollert virksomhet

Investering i felleskontrollert virksomhet regnskapsføres etter egenkapitalmetoden. På oppkjøpstidspunktet regnskapsføres investeringen til anskaffelseskost inklusiv merverdi. Konsernets andel av resultat resultatføres og tillegges bokført verdi av investeringene. Konsernets andel av resultat er basert på selskapenes resultat etter skatt med fradrag for interne gevinster og eventuelle avskrivninger og nedskrivninger av merverdi som skyldes at kostpris på aksjene var høyere enn den ervervede andel av bokført egenkapital. I resultatregnskapet er resultatandelene vist under finansposter, mens eiendelene er vist under anleggsmidler.

Konsernets andel av endringer i den felleskontrollerte virksomhetens egenkapital som ikke er regnskapsført over resultatet, innregnes i konsernets utvidet resultat. Hvis konsernets andel av tap er lik eller overstiger den bokførte verdien av investeringen pluss eventuelt usikre fordringer, regnskapsføres ikke ytterligere tap med mindre konsernet har påtatt seg forpliktelser eller foretatt betalinger på vegne av den felleskontrollerte virksomheten. Urealisert gevinst knyttet til transaksjoner mellom konsernet og felleskontrollert virksomhet elimineres i forhold til konsernets andel i den felleskontrollerte virksomheten. Tilsvarende er urealisert tap eliminert, men kun i den grad det ikke foreligger indikasjoner på verdinedgang på eiendelen.

Estimater og forutsetninger

Tilknyttede selskaper

Tilknyttede selskaper er enheter der konsernet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll og hvor andelen er av langsiktig strategisk karakter. Betydelig innflytelse foreligger normalt for investeringer der konsernet har mellom 20 og 50 % av stemmeberettiget kapital. Betydelig innflytelse kan også foreligge i de tilfeller hvor Eviny er største aksjonær og øvrige aksjeposter er spredt på mange investorer, og har representasjon i styret eller på annet vis har betydelig innflytelse over selskapet.

Felleskontrollert virksomhet

Som felleskontrollert virksomhet defineres et selskap eller enhet der Eviny har felles kontroll med en eller flere investorer. Felles kontroll foreligger når beslutninger om relevante aktiviteter krever enstemmighet mellom investorene som deler kontroll. Felleskontrollert virksomhet må ha en juridisk form som separerer investorene fra virksomhetens eiendeler og gjeld.

Aksjer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Konsernet har følgende aksjer i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter som er behandlet etter egenkapitalmetoden:

Ingen av selskapene har kunngjort prisnotering for virkelig verdi.

Navn	Forretnings- kontor	Eierandel pr. 31.12.2025	Stemmeandel
AF Elkraft AS ***)	Bergen	20,00%	20,00%
Aneo Build AS ***)	Oslo	33,34%	33,34%
Elaway AS**)	Oslo	19,69%	19,69%
Elbåtlader DA	Florø	50,00%	50,00%
Himal Power Ltd	Nepal	26,04%	26,04%
Håkonsvern Energi AS	Oslo	50,00%	50,00%
Moldalsknuten Vindkraft AS	Stavanger	50,00%	50,00%
Mongstad Vekst AS	Mongstad	50,00%	50,00%
NO-UK Com Holding AS *)	Hjelmeland	19,02%	19,02%
Plug Bergen AS	Bergen	50,00%	50,00%
Plug Eidfjord AS***)	Eidfjord	65,00%	65,00%
Plug Hadsel AS	Stokmarknes	50,00%	50,00%
Plug Harstad AS	Harstad	50,00%	50,00%
Plug Larvik AS	Larvik	50,00%	50,00%
Plug Lofoten AS	Svolvær	50,00%	50,00%
Plug Montrose Ltd.	Montrose, Scotland	50,00%	50,00%
Plug Narvik AS	Narvik	50,00%	50,00%
Plug Nord AS	Svolvær	50,00%	50,00%
Plug Nordfjord AS	Stad	50,00%	50,00%
Plug Romsdal AS***)	Molde	50,00%	50,00%
Plug Rubben AS	Rubbestadneset	50,00%	50,00%
Plug Vågan AS	Vågan	50,00%	50,00%
Plug Ålesund AS	Ålesund	50,00%	50,00%
Sogn og Fjordane Energi AS	Sandane	36,80%	36,80%
Sognekraft AS	Vik	44,44%	44,44%
Sunnhordland Kraftlag AS	Leirvik	38,18%	38,18%
Tafjord Kraft AS	Ålesund	43,12%	43,12%
Validér AS	Bergen	30,00%	30,00%
Volte AS	Bergen	50,00%	50,00%
Årdalsnett AS	Årdal	23,93%	23,93%

*) Eierandelen i NO-UK Com Holding AS er 19,02 %. Gjennom representasjon i styret har Eviny fremdeles betydelig innflytelse over selskapet, og investeringen er klassifisert som investering i tilknyttet selskap.

**) Eierandelen i Elaway AS er redusert fra 19,74 % til 19,69 %. Gjennom representasjon i styret har Eviny fremdeles betydelig innflytelse over selskapet, og investeringen er klassifisert som investering i tilknyttet selskap.

***) Nye selskaper i eie 2025. Plug Eidfjord har eierandel på 65 %, men kontroll er begrenset gjennom aksjonærvtale og investeringen i selskapet er derfor klassifisert som felleskontrollert virksomhet.



Bokført verdi av investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

2025	Sunn- hordland Kraftl. AS	Sogne- kraft AS	Tafjord Kraft AS	Bergen Fiber AS	Annet	Sum
Inngående balanse 01.01.2025	1 892	739	1 498	573	1 445	6 147
Tilganger og avganger	-	-	-	-573	182	-391
Resultatandel	204	99	97	-	108	508
Av- og nedskrivninger av merverdi	-14	-7	-13	-	-15	-48
Kapitalendringer	-	-	-	-	11	11
Utbytte	-99	-17	-53	-	-69	-238
Føringer mot utvidet resultat	6	6	19	-	24	54
Andre endringer	0	-4	-	-	-0	-4
Utgående balanse 31.12.2025	1 988	817	1 547	0	1 686	6 038
Herav saldo merverdi	437	109	309	-	176	1 030

2024	Sunn- hordland Kraftl. AS	Sogne- kraft AS	Tafjord Kraft AS	Bergen Fiber AS	Annet	Sum
Inngående balanse 01.01.2024	1 881	610	1 440	543	1 440	5 914
Årets resultatandel	181	138	97	48	45	508
Av- og nedskrivninger av merverdi	-14	-7	-13	-21	-15	-69
Kapitalendringer	-	-	-	-	27	27
Salg	-	-	-	-	-1	-1
Tap ved salg av TS	-	-	-	-	29	29
Utbytte	-153	-19	-76	-	-97	-345
Andre poster og korreksjoner	-4	11	31	3	-5	37
Føringer mot annen egenkapital	-	-95	-	-	-3	-98
Føringer mot utvidet resultat	1	100	19	-	23	142
Utgående balanse 31.12.2024	1 892	739	1 498	573	1 445	6 147
Herav saldo merverdi	451	115	321	70	173	1 131

Finansiell informasjon om vesentlige tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomhet

Oppstillingen nedenfor viser en oversikt over finansiell informasjon knyttet til Evinys største investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet på 100% basis. Finansiell informasjon er presentert basert på en helhetsvurdering hvor størrelse og risiko for presentasjon av sensitiv finansiell informasjon er tatt i betraktning. Tallene er basert på foreløpige og ureviderte tall for 2025, og er presentert i henhold til IFRS. Sammenligningstall er gjengitt slik de fremkom i Evinys årsrapport for 2024.

	Sogn og Fjordane Energi konsern *)	Sunn- hordland Kraftl. konsern	Sognekraft konsern	Tafjord Kraft konsern	Tilknyttede selskaper
	2025	2025	2025	2025	2024
Driftsinntekter	2 015	2 568	859	1 722	5 806
Driftskostnader	1 496	819	434	1 160	3 116
Driftsresultat	519	1 750	424	561	2 689
Resultat før skatt og ikke- kontrollerende eierinteresser	470	1 719	318	491	2 566
Årets resultat	257	594	171	297	1 162
Herav ikke-kontrollerende eierinteresser	25	-1	13	28	59
Anleggsmidler	7 040	6 987	4 451	5 593	24 352
Omløpsmidler	876	1 241	210	612	2 981
Eiendeler	7 916	8 228	4 661	6 204	27 334
Egenkapital	2 869	3 692	1 554	2 852	11 169
Ikke-kontrollerende eierinteresser	569	119	130	457	1 128
Langsiktig gjeld og forpliktelser	3 724	2 472	2 651	2 314	11 663
Kortsiktig gjeld	754	1 946	326	581	3 374
Gjeld og egenkapital	7 916	8 228	4 661	6 204	27 334

*) Tall i henhold til siste avlagte årsregnskap (2024)

Note 24: Øvrige finansielle anleggsmidler

	Eierandel	2025	2024
Finansielle eiendeler til amortisert kost			
Lån til tilknyttede selskaper *)		121	121
Lån til ansatte		6	13
Lån til andre **)		205	0
Sum finansielle eiendeler til amortisert kost		332	134
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat			
Aksjer i Tibber AS	6,38%	41	41
Aksjer i Zinus AS	10,15%	17	17
Aksjer i Heimdall Power AS	4,97%	29	26
Aksjer i Amina Charging AS ***)	10,82%	0	32
Aksjer i Utiligize ApS	18,78%	25	17
Aksjeri Appfarm AS	3,95%	10	10
Aksjer i OSC AS	16,06%	15	15
Aksjer i Cartesian AS	15,68%	12	2
Andre aksjer og andeler		54	35
Innskutt egenkapital i BKK Pensjonskasse		83	83
Sum finansielle eiendeler til virkelig verdi		287	277
Eiendeler som ikke er finansielle instrumenter			
Forskuddsbetalt rett til termisk energi		55	61
Pensjonsmidler ****)		653	383
Øvrige finansielle anleggsmidler		76	62
Sum eiendeler som ikke er finansielle instrumenter		785	506
Sum øvrige finansielle anleggsmidler		1 404	917

*) Se note 34 for ytterligere informasjon

**) Se note 4 for ytterligere informasjon

***) Aksjene i Amina Charging AS har i 2025 blitt nedskrevet til kr 0.

****) Se note 15 for ytterligere informasjon

Lån til ansatte

Ordningen for lån til ansatte er avviklet i 2023. Dette innebærer at eksisterende lån løper til de er innfridd, men det er ikke anledning til å søke om nye lån eller refinansiering av gamle lån. Renten for personallån er tilnærmet lik den til enhver tid gjeldende grense for fordelsbeskatning for slike lån. Med tilnærmet lik menes rente for fordelsbeskatning med et tillegg på inntil 1 prosentpoeng.

Innskutt egenkapital i BKK Pensjonskasse

Innbetalt egenkapital er ført til kostpris. Bokført verdi av selskapskapitalen (egenkapital) i regnskap for BKK Pensjonskasse for 2024 og 2025 var på hhv. 517 mill. kroner og 570 mill. kroner. Årets resultat etter skatt ble 490 mill. kroner. Ifølge pensjonskassens vedtekter § 4-2 kan det betales utbytte etter visse forutsetninger.

Forskuddsbetalt rett til termisk energi

Eviny Termo AS har betalt for retten til å motta all leveranse av termisk energi fra linje 1 og 2 i forbrenningsanlegget i Rådalen. Beløpet periodiseres over avtaleperioden som er 35 år, frem til 1.1.2035. Årlig periodiseringskostnad er 6,1 mill. kroner.

Note 25: Beholdninger

Vesentlige regnskapsprinsipper

Beholdning av driftsmateriell vurderes til laveste av anskaffelsesverdi og netto salgspris.

Netto salgspris er estimert salgspris ved ordinær drift fratrukket estimerte utgifter til ferdigstillelse, markedsføring og distribusjon. Anskaffelseskost tilordnes ved bruk av veid gjennomsnitt metoden og inkluderer utgifter påløpt ved anskaffelse av varene og kostnader for å bringe varene til nåværende tilstand og plassering.

	2025	2024
Driftsmateriell	41	45
Beholdninger	41	45

Beholdninger er i sin helhet bokført til anskaffelseskost, som ikke ansees å avvike vesentlig fra virkelig verdi av beholdningen pr. 31.12.

Note 26: Fordringer og kortsiktig gjeld

Vesentlige regnskapsprinsipper

Fordringer og avsetning for tap:

Kundefordringer og andre fordringer inngår i kategorien finansielle eiendeler som måles til amortisert kost. Avsetning for tap gjøres både på grunnlag av historisk erfaring og en individuell vurdering, og regnskapsføres når det foreligger indikasjoner på at konsernet ikke vil motta oppgjør i samsvar med opprinnelige betingelser.

Eviny bruker en forenklet tilnærming for å beregne forventet kredittap. Eviny bokfører forventede kredittap på fordringer og utlån i samsvar med forventet kredittapsmodell. Tapsavsetningen er basert på konsernets vurdering av forventede kredittap i tillegg til tapsavsetninger ved indikasjon på tap. Avsetningsraten er basert på antall dager over forfall per portefølje av ulike kundesegment som har likt tapsmønster.

Kredittapsmodellen er i utgangspunktet basert på historiske observerte misligholdsrater over forventet levetid for kundefordringene, og er justert for fremadskuende estimater. Kredittrisiko for kundefordringer er også nærmere omtalt i note 8.

Beskrivelse fordringer	2025	2024
Kundefordringer	689	912
Andre kortsiktige fordringer	702	709
Fordringer	1 392	1 621
Endringen i avsetning for tap	2025	2024
IB avsetning tap	16	16
Årets avsetning til tap på krav	5	16
Inngående balanse- reversert	-16	-16
UB avsetning tap	5	16
Årets konstaterte tap	11	6

Beskrivelse kortsiktig gjeld	2025	2024
Kortsiktig del av langsiktig gjeld	2 510	922
Kassekreditt	1	0
Sertifikatlån (kortsiktig)	400	2 670
Rentebærende kortsiktig gjeld*)	2 911	3 592
Leverandørgjeld	340	395
Skyldige offentlige avgifter	590	646
Avsetning for restrukturering	33	27
Annen kortsiktig gjeld	745	888
Annen rentefri gjeld	1 708	1 956

*) se note 31

Note 27: Kortsiktige finansielle plasseringer

Vesentlige regnskapsprinsipper

Andre markedsbaserte finansielle instrumenter består av boligkredittobligasjoner og verdipapirer garantert av norske stat, kommuner og fylkeskommuner. Vedrørende metode for fastsettelse av virkelig verdi henvises det til note 10.

Andre markedsbaserte finansielle instrumenter	2025	2024
Inngående beholdning:		
Anskaffelseskost	1 135	4 533
Verdiendring fra anskaffelse klassifisert som finanskostnader	2	-5
Virkelig verdi 01.01.	1 136	4 528
Årets resultatførte verdiendring	-	6
Netto tilgang (+) / avgang (-) i året	1 500	-3 398
Virkelig verdi 31.12	2 636	1 136
Utgående beholdning:		
Anskaffelseskost	2 636	1 135
Verdiendring fra anskaffelse klassifisert som finans	-	2
Virkelig verdi 31.12	2 636	1 136
Årets realiserte verdiendring	-	-4
Sum kortsiktige finansielle plasseringer	2 636	1 136

Note 28: Bankinnskudd, kontanter og lignende

Generell informasjon

Eviny konsernet har organisert bankkontoene i en konsernkonto og har en kassekredittramme på totalt 500 mill. kroner. Ordningen fungerer slik at kredittrammen overføres til konsernet. Dermed blir tilgjengelig likviditet summen av likviditet i konsernet pluss 500 mill. kroner. Kassekreditten er tilgjengelig for alle selskapene i konsernkontosystemet. I tillegg til kassekredittrammen på 500 mill. kroner i tilknytning til konsernkontoordningen, kommer en kortsiktig trekkrettighet på 2 000 mill. kroner i DNB Bank ASA og 1 500 mill. kroner i Danske Bank AS.

Vesentlige regnskapsprinsipper

Bankinnskudd, kontanter og lignende omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato.

Beskrivelse	2025	2024
Bankinnskudd, kontanter	2 442	2 066

Note 29: Aksjekapital og aksjonærinformasjon med mer

Aksjekapitalen i Eviny AS pr. 31.12.2025 består av følgende aksjeklasser:

Aksjeklasser	Antall	Pålydende	Bokført
A-aksjer	74 000	1 850	1 850
B-aksjer	49 230	1 231	1 231
C-aksjer	24 475	612	612
Sum	147 705	3 693	3 693

Aksjer i klasse A kan bare eies av kommuner og fylkeskommuner i fylkene Møre og Romsdal, Vestland og Rogaland.

Aksjer i klasse B er fritt omsettelige.

Aksjer i klasse C kan bare eies av slike juridiske personer som til enhver tid kan eie aksjer i selskapet uten at selskapet etter konsesjonslovgivningen mister rettigheter som en følge av at selskapet ikke lenger anses som "offentlig eiet".

Stemmerett: 1 stemme pr. aksje i alle tre aksjeklasser.

Ved overføring av aksjer har aksjeeiere i samme aksjeklasse forkjøpsrett. Aksjeeiere i andre aksjeklasser har forkjøpsrett dersom ikke aksjeeiere i samme aksjeklasse gjør forkjøpsrett gjeldende.

Utbetalt og foreslått utbytte	Beløp pr. aksje	2025
Utbetalt ordinært utbytte for 2024	kr 7 080	1 046
Foreslått utbytte for 2025	kr 7 470	1 103

Eierstruktur pr. 31.12.2025	A - aksjer	B - aksjer	C-aksjer	Sum	Eierandel
Bergen kommune	55 765	-	-	55 765	37,75%
Askøy kommune	3 666	-	-	3 666	2,48%
Alver kommune	5 099	-	-	5 099	3,45%
Øygarden kommune	5 062	-	-	5 062	3,43%
Kvam herad	1 329	-	-	1 329	0,90%
Voss herad	993	-	-	993	0,67%
Austrheim kommune	640	-	-	640	0,43%
Vaksdal kommune	549	-	-	549	0,37%
Gulen kommune	401	-	-	401	0,27%
Fedje kommune	171	-	-	171	0,12%
Høyanger kommune	172	-	-	172	0,12%
Masfjorden kommune	153	-	-	153	0,10%
Statkraft Industrial Holding AS	-	46 202	17 958	64 160	43,44%
Tysnes Kraftlag AS	-	2 511	-	2 511	1,70%
Etne Elektrisitetslag AS	-	517	-	517	0,35%
Fjaler kommune	-	-	895	895	0,61%
Hyllestad kommune	-	-	565	565	0,38%
Kvinnherad kommune	-	-	1 341	1 341	0,91%
Solund kommune	-	-	358	358	0,24%
Sunnfjord kommune	-	-	3 358	3 358	2,27%
Sum	74 000	49 230	24 475	147 705	100,00%

Beregning av resultat pr aksje	2025	2024
Årsresultat	3 454	1 796
Herav ikke-kontrollerende eierinteresser	56	11
Herav Eviny-konsernets andel	3 398	1 785
Antall aksjer (alle aksjeklasser)	147 705	147 705
Resultat i kroner pr. aksje *)	23 007	12 083

Note 30: Avsetninger og usikre forpliktelser

Vesentlige regnskapsprinsipper

Frikraft og reguleringserstatning

Forpliktelse knyttet til fysisk leveranse av frikraft er verdsatt og balanseført som avsetning for forpliktelse i samsvar med IAS 37. Frikraftforpliktelsen er vurdert til selvkost. Motposten til forpliktelsen er en materiell eiendel klassifisert som tomt, og avskrives ikke. Estimert forpliktelse revurderes ikke med hensyn til endring i forventet kraftpris, men effekten av eventuelle endringer i forbindelse med nye- og utgående avtaler tas hensyn til.

I henhold til IFRS 9 er forpliktelse knyttet til årlige finansielle utbetalinger av frikraft verdsatt og balanseført som avsetning for forpliktelse. Motpost er en materiell eiendel klassifisert som tomt, og avskrives ikke. Forpliktelsen revurderes hvert kvartal med tanke på endring i forventet kraftpris. Endring i estimert forpliktelse føres over resultatet. Tomten (rettigheten) revurderes ikke.

Reguleringserstatninger er en kontraktsfestet forpliktelse til å foreta kontantutbetaling og er verdsatt og balanseført som avsetning for forpliktelse. Forpliktelser knyttet til årlige erstatningsutbetalinger følger IFRS 9, og er vurdert til amortisert kost.

Avsetninger og usikre forpliktelser

En avsetning regnskapsføres når konsernet har en forpliktelse (rettslig eller selvpålagt) som en følge av en tidligere hendelse, det er sannsynlig (mer sannsynlig enn ikke) at det vil skje et økonomisk oppgjør som følge av denne forpliktelsen og beløpets størrelse kan måles pålitelig. Hvis effekten er betydelig, beregnes avsetningen ved å neddiskontere forventede fremtidige kontantstrømmer med en diskonteringsrente før skatt som reflekterer markedets prissetting av tidsverdien av penger og eventuell risiko spesifikt knyttet til forpliktelsen.

Restruktureringsavsetninger innregnes når konsernet har godkjent en detaljert og formell restruktureringsplan, og restruktureringen enten har startet eller har blitt offentliggjort. Avsetning for restruktureringskostnader er klassifisert som kortsiktig gjeld (IAS 37).

Avsetning for tapsbringende kontrakter innregnes når konsernets forventede inntekter fra en kontrakt er lavere enn uunngåelige kostnader som forventes påløpt for å innfri forpliktelsene spesifisert i kontrakten.

Betingede eiendeler

Vesentlige betingede eiendeler regnskapsføres ikke, men opplyses om i note dersom sannsynligheten er over 50 % for at selskapet vil motta et oppgjør.

Fjerningsforpliktelser

Fjerningsforpliktelser knyttet til avvikling blir innregnet når Eviny er pålagt å demontere eller fjerne en eiendel ved slutten av dens levetid og dermed må gjenopprette området. I samsvar med IAS 37 måles bestemmelsen til nåverdien av de forventede fremtidige kostnadene knyttet til fjerningsforpliktelsene per balansedagen. Nåverdien av avsetningene og endringer i estimatet blir innregnet som en del av varige driftsmidler ved førstegangsinnregning, forutsatt at slike kostnader kan gjenopprettes over eiendelens utnyttbare levetid, selv om betalingene vil påløpe ved slutten av eiendelens utnyttbare levetid.

Avsetninger	2025	2024
Langsiktige avsetninger:		
Forpliktelse knyttet til fysisk leveranse av frikraft	5	5
Betinget vederlag knyttet til kjøp av virksomhet	59	59
Forpliktelse finansielle frikraftavtaler og årlig reguleringserstatning	232	233
Kraftkjøpsavtale (PPA) fastpriskontrakter	866	1 030
Utsatt inntektsføring anleggsbidrag	1 604	1 528
Andre avsetninger for forpliktelser *)	322	330
Sum langsiktige avsetninger for forpliktelser regnskapsført	3 088	3 185
Kortsiktige avsetninger:		
Avsetning for restruktureringskostnader	33	27
Sum kortsiktige avsetninger for forpliktelser regnskapsført	33	27
Mer-/mindreinntekt nettvirksomhet, utgående saldo (ikke balanseført)		
Akkumulert merinntekt overført til senere år	226	0
Akkumulert mindreinntekt overført til senere år	0	101
Netto merinntekt (-)/mindreinntekt(+)	-226	101

*) I andre avsetninger for forpliktelser inngår fallrettsforpliktelse, fjerningsforpliktelse og forskuddsfakturerte inntekter av langsiktige kontrakter.

*) Regnskapsprinsipp knyttet til mer-/mindreinntekter er omtalt i note 13.

Note 31: Rentebærende gjeld og styring av kapitalstruktur

Generell informasjon

Eviny gjennomfører låneopptak innenfor de finansielle instrumenter som til enhver understøtter konsernets mål om å opprettholde en lavest mulig finansieringskostnad over tid. Kapitalstruktur vurderes opp mot fremtidig likviditetsbehov og investeringsplaner. Evinys hovedkilde til finansiering er obligasjonsmarkedet, understøttet av konsernets kredittrating. Konsernet styrer etter en forfallstruktur som til enhver tid skal unngå konsentrasjon av forfall av markedsfinansiering. Kredittinstitusjonslån og bilaterale lån benyttes når markedsforholdene gjør disse mest kostnadseffektive. Konsernet har i tillegg trekkfasiliteter gjennom konsernkontoordning samt etablerte trekkrettigheter. Obligasjoner og sertifikater er utstedt av Eviny AS, enkelte datterselskaper har også lån fra kredittinstitusjoner.

Eviny opprettholder en aktiv rolle i egne sertifikater og obligasjoner ved å bidra til markedslikviditet gjennom kjøps- og salgsoperasjoner. Markedsaktiviteten krever at Eviny over tid eier en betydelig beholdning av egne obligasjoner og sertifikater.

Alle Evinys innlån løper med negativ pantsettelsesklausul, med adgang for pant eller annen form for sikkerhet som samlet utgjør mindre enn 15% av konsernets bokførte aktiva.

Gjennomsnittlig rentesats på innlån var i 2025 4,89 % (5,23 % i 2024).

Avdragsstruktur lånegjeld					Forfall		Sum
År	2025	2026	2027	2028	2029	etter 5 år	
Låneforfall	2 910	3 292	3 523	2 280	2 911	4 842	19 758

Langsiktig rentebærende gjeld	2025	2024
Obligasjonslån	31 403	23 149
Egenbeholdning	-14 555	-10 467
Amortisering egenbeholdning	3	-62
Gjeld til kredittinstitusjoner	-	2 034
Leieforpliktelse	366	355
Sum rentebærende langsiktig gjeld	17 218	15 009

Kortsiktig rentebærende gjeld	2025	2024
Sertifikatgjeld	400	2 670
Kassekreditt	1	-
Leieforpliktelse	71	71
Første års avdrag og forfall på langsiktig gjeld	2 510	851
Sum rentebærende kortsiktig gjeld	2 982	3 592

Avstemming forpliktelse fra finansieringsaktiviteter	2025	2024
Forpliktelser 01.01.	18 601	14 672
Opptak av ny gjeld (med kontanteffekt)	9 969	19 252
Nedbetaling av gjeld (med kontanteffekt)	-8 891	-18 614
Opptak kassekreditt (med kontanteffekt)	1	3 650
Nedbetaling kassekreditt (med kontanteffekt)	-	-3 654
Tilgang virksomhetssammenslutninger (uten kontanteffekt)	465	3 293
Tilgang/avgang leieavtaler (uten kontanteffekt)	12	116
Nedbetaling leasinggjeld (med kontanteffekt)	-	-77
Andre endringer (uten kontanteffekt)	43	-37
Forpliktelser 31.12.	20 200	18 601

Note 32: Leieavtaler

Generell informasjon

Konsernets leide eiendeler inkluderer produksjons- og varmeanlegg, transportmidler, teleanlegg, andre bygg og tomter. Konsernet har ingen vesentlige utleieavtaler.

Vesentlige regnskapsprinsipper

Leieforpliktelser

Eviny måler leieforpliktelsen på iverksettelsestidspunktet til nåverdien av leiebetalingene som ikke betales på dette tidspunktet. Leieavtalens begynnelse er tidspunktet utleier gjør den underliggende eiendelen tilgjengelig for bruk. Leieperioden representerer den uoppsigelige perioden av leieavtalen, i tillegg til perioder som omfattes av en opsjon enten om å forlenge eller si opp leieavtalen dersom konsernet med sannsynlighetsovervekt, vil eller ikke vil, utøve denne opsjonen.

Leiebetalingene som inngår i målingen av leieforpliktelsen består av:

- Faste leiebetalinger (herunder i realiteten faste betalinger), minus eventuelle fordringer i form av leieinsentiver
- Variable leiebetalinger som er avhengige av en indeks eller en rentesats, første gang målt ved hjelp av indeksen eller rentesatsen på iverksettelsestidspunktet
- Utøvelseskursen for en kjøpsoppsjon, dersom konsernet med rimelig sikkerhet vil utøve denne opsjonen
- Betaling av bot for å si opp leieavtalen, dersom leieperioden gjenspeiler at konsernet vil utøve en opsjon om å si opp leieavtalen.

I etterfølgende måling økes den balanseførte verdien av leieforpliktelsen for å gjenspeile renten på leieforpliktelsen, redusere den balanseførte verdien for å gjenspeile utførte leiebetalinger og måle den balanseførte verdien på nytt for å gjenspeile eventuelle revurderinger eller endringer av leieavtalen, eller for å reflektere justeringer i leiebetalinger som følger av justeringer i indekser eller rater.

Bruksretteiendeler

Konsernet måler bruksretteiendeler til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall, justert for eventuelle nye målinger av leieforpliktelsen. Anskaffelseskost for bruksretteiendelene omfatter:

- Beløpet fra førstegangsmålingen av leieforpliktelsen
- Alle leiebetalinger/forskudd ved eller før iverksettelsestidspunktet, minus eventuelle leieinsentiver mottatt.
- Alle direkte utgifter til avtaleinngåelse
- Et anslag over utgiftene for demontering og fjerning av den underliggende eiendelen, gjenoppbygging av stedet der enheten er plassert, eller gjenoppbygging av den underliggende eiendelen til den stand som vilkårene i leieavtalen krever, med mindre disse utgiftene påløper under produksjonen av varene.

Konsernet anvender avskrivningsreglene i IAS 16 Eiendom, anlegg og utstyr ved avskrivning av bruksretteiendelen bortsett fra at bruksretteiendelen avskrives fra iverksettelsestidspunktet fram til det som inntreffer først av slutten av leieperioden og slutten av bruksretteiendelenes utnyttbare levetid. Konsernet anvender IAS 36 «Verdifall på eiendeler» for å fastslå om bruksretteiendelen er verdiforringet og for å regnskapsføre eventuelle påviste tap ved verdifall.

Innregningsunntak og andre prinsippvalg ved anvendelse av IFRS 16:

- Leieavtaler med varighet under 12 måneder og avtaler for eiendeler av lav verdi kostnadsføre disse over avtaleperioden.
- Eviny har ikke anvendt IFRS 16 på immaterielle (eksklusive) rettigheter.

Dekomponering av leiekontrakter

For kontrakter som utgjør eller inneholder en leieavtale separerer Eviny leiekomponenter dersom det kan dra nytte av bruken av en underliggende eiendel enten alene eller sammen med andre ressurser som er lett tilgjengelige, og den underliggende eiendelen hverken er svært avhengig av eller tett forbundet med andre underliggende eiendeler i kontrakten. Eviny regnskapsfører deretter hver enkelt leiekomponent i kontrakten som en leiekontrakt separat fra ikke-leiekomponenter i kontrakten.

Porteføljetilnærming

Eviny anvender porteføljetilnærming på enkelte kategorier av eiendeler innen telekomvirksomheten. Dette innebærer at Eviny anvender IFRS 16 standarden på en portefølje av leieavtaler med lignende egenskaper i de tilfeller konsernet med rimelig sikkerhet kan forvente at virkningen på finansregnskapet av å anvende IFRS 16 på porteføljen, ikke avviker vesentlig fra virkningen av å anvende standarden på individuelle leieavtaler i porteføljen.

Diskonteringsrente

Marginal lånerente er benyttet ved beregning av leieforpliktelsen. Til grunn for de løpende beregningene er renter for 1-årig-, 3-årig-, 7-årig- og 10-årig swap-rente tillagt estimert kredittmargin, som også er benyttet ved interpolering av renter for øvrige løpetider mellom 1 til 10 år. For leieavtaler med varighet lenger enn 10 år, benyttes 10-årig swap-rente.



2025	Teleanlegg, andre bygg og anlegg, tomter	Produksj- onsanlegg	Transport- midler	Varme- anlegg	Sum
Bruksretteiendeler					
Anskaffelseskost 01.01.2025	781	13	106	40	940
Tilgang av bruksretteiendeler	45	1	59	6	111
Avgang ved salg av virksomhet	-51	-	-35		-86
Omregningsdifferanser	1	-	-	-	1
Anskaffelseskost 31. 12.2025	776	14	130	46	966
Akkumulerte av-og nedskrivninger 01.01.2025	388	4	76	6	473
Avskrivninger	85	1	21	4	111
Avgang ved salg av virksomhet	-30	-	-25	-	-54
Akkumulerte av- og nedskrivninger 31. 12.2025	444	5	72	10	531
Balanseført verdi av bruksretteiendeler 31. 12.2025	331	9	59	36	435
Laveste av gjenstående leieperiode eller økonomisk levetid	2-27 år	22 år	5 år	8-18 år	
Avskrivningsmetode	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	

2024	Teleanlegg, andre bygg og anlegg, tomter	Produksjon sanlegg	Transport midler	Varme- anlegg	Sum
Bruksretteiendeler					
Anskaffelseskost 01.01.2024	742	13	92	6	854
Tilgang av bruksretteiendeler	74	-	15	34	123
Avgang bruksretteiendel utgåtte avtaler *)	-36	-	-1	-	-37
Omregningsdifferanser	1	-	-	-	1
Anskaffelseskost 31.12.2024	781	13	106	40	940
Akkumulerte av-og nedskrivninger 01.01.2024	321	3	62	2	388
Avskrivninger	67	1	14	4	85
Akkumulerte av- og nedskrivninger 31. 12.2024	388	4	76	6	473
Balanseført verdi av bruksretteiendeler 31. 12.2024	392	9	31	34	467
Laveste av gjenstående leieperiode eller økonomisk levetid	2-27 år	22 år	5 år	8-18 år	
Avskrivningsmetode	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	

	2025	2024
Udiskonterte leieforpliktelser og forfall av betalinger		
Mindre enn 1 år	86	82
1-2 år	72	76
2-3 år	64	58
3-4 år	58	47
4-5 år	48	41
Mer enn 5 år	207	182
Totale udiskonterte leieforpliktelser 31.12	536	485
Endringer i leieforpliktelser		
Totale leieforpliktelse 01.01	425	384
Nye/endrede leieforpliktelser innregnet i perioden	121	116
Betaling av hovedstol	-80	-77
Betaling av renter	-13	-10
Rentekostnad tilknyttet leieforpliktelser	14	11
Avgang ved salg av virksomhet	-31	-
Omregningsdifferanser	1	1
Totale leieforpliktelser 31.12	438	425
Kortsiktige leieforpliktelser	72	71
Langsiktige leieforpliktelser	365	355
Netto kontantstrøm fra leieforpliktelser	-93	-87

Leieavtalene inneholder ikke restriksjoner på konsernets utbyttepolitikk eller finansieringsmuligheter. Konsernet har ikke vesentlige restverdigarantier knyttet til sine leieavtaler.

Andre leiekostnader innregnet i resultatet

Leiebetalinger knyttet til variabelt vederlag som ikke er knyttet til en indeks eller rentesats, og innregningsunntakene kortsiktige leieavtaler og leieavtaler knyttet til eiendeler av lav verdi, er inkludert i andre driftskostnader. Variable leiebetalinger som ikke inkludert i målingen av leieforpliktelsene er lik 5,8 mill. kroner i 2025 (6,2 mill. kroner i 2024) og er innregnet i resultatregnskapet.

Inntekter fra fremleie av bruksretteiendelen er 0,4 mill. kroner i 2025 (0,4 mill. kroner i 2024) og er inkludert i andre inntekter.

Note 33: Ytelser til ledende ansatte og styret

Generell informasjon

Styrets erklæring om lederlønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte Styret vedtok i mars 2007 retningslinjer for godtgjørelse til ledende ansatte i Eviny-konsernet. Retningslinjene har vært benyttet siden 2007 og det var ingen vesentlige endringer i retningslinjer med hensyn til lønn og andre godtgjørelser i 2025.

Fast lønn

Ved lønnsfastsettelse for ledende ansatte skal det tas utgangspunkt i følgende kriterier: individuelt fastsatt lønn, ansvarsområde, krav til stillingen, resultatoppgjørelse, markedsundersøkelse for tilsvarende stillinger og konkurransedyktig lønn, men ikke ledende når det gjelder nivå.

Variabel lønn og annen godtgjørelse

Ingen i Eviny sin konsernledelse har bonusordninger eller opsjonsordninger. Annen godtgjørelse omfatter bilordning og gruppelevsfor forsikring.

Pensjonsordninger

Ansatte i konsernledelsen inngår i konsernets generelle pensjonsordninger for ansatte der pensjonsgrunnlaget er begrenset av 12 G. For informasjon om konsernets pensjonsordninger, se note 15.

Øvrige betingelser

Konsernsjef har seks måneders oppsigelsestid, mens øvrig konsernledelse har tre måneders oppsigelsestid. Ved opphør av arbeidsforholdet har konsernsjef på visse vilkår rett til lønn inntil 12 måneder etter utløp av oppsigelsestiden. I etterlønn gjøres fratrukk for mottak av lønn fra eventuell ny arbeidsgiver i etterlønnperioden.

Lån til ansatte

Ingen ledende ansatte eller styremedlemmer deltok i den generelle låneordningen per 31.12.2025 ref note 24.

Beløp i 1000 kroner

Konsernledelsen	Ansatt i selskap	Lønn	Annen godtgjørelse*	Pensjonskostnader
Konsernsjef, Ragnhild Janbu Fresvik	Eviny AS	3 297	151	372
Konserndirektør, Øystein Fossen Thorud	Eviny AS	2 314	129	144
Konserndirektør, Johannes Namstad Dobson	Eviny AS	2 265	129	134
Konserndirektør, Arne Andreas Riisnes	Eviny AS	1 989	128	84
Konserndirektør, Ingrid von Streng Velken	Eviny AS	2 036	129	121
Konserndirektør, Sonja Chirico Indrebø	Eviny Fornybar AS	2 930	150	342
Konserndirektør, Kristin M. Aadland	BKK AS	2 277	149	167

*)Forsikring, bilgodtgjørelse og annet

Beløp i 1000 kroner

Styremedlem	Honorar 2025
Karl Erik Kjelstad, styreleder	290
Henrik Sætness, nestleder	0
Dag Smedbold, styremedlem	0
Kristin Steinfeldt-Foss, styremedlem *)	0
Thor Olav Thorsnes Egeland	0
Hilde Drønen, styremedlem *)	178
Usman Imtiaz, styremedlem*)	178
Sigrid Brattbø Handegard	150
Lars Bjarne Hellandsjø, styremedlem	150
Erik Spildo, styremedlem	150
Hilde Moland Fanebust, styremedlem	150
Kamilla Bjørnsen, styremedlem	150
Arvid Andenæs, observatør	150
Silje Ekeland Bjørkly, varamedlem	4
Lasse Turøy, varamedlem	4
Lisa Nord Hopland, varamedlem	4
Birgitte Munch; varamedlem	4

Styrets godtgjørelse er ikke resultatavhengig. For styremedlemmer som er ansatt i Statkraft konsernet, utbetales det styrehonorar til Statkraft Industrial Holding AS.

*) Er i tillegg medlem av Revisjonsutvalget.

Note 34: Transaksjoner med nærstående parter

Generell informasjon

Oversikt over eiere fremgår av note 29. Eiere med betydelig innflytelse i Eviny er nærstående parter av Eviny.

Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet som angitt i note 23 er nærstående parter av Eviny. Datterselskap av tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet er også nærstående parter. I tillegg er BKK Pensjonskasse nærstående part av Eviny. BKK Pensjonskasse er nærmere omtalt i note 15 og note 24. Personer som er angitt i note 33 og som inngår i konsernets ledelse og styre er også nærstående parter.

Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått til markedsmessige vilkår. Alle lån til tilknyttede selskaper har en avdragsfri periode. Avtalt rente er enten i form av Nibor pluss et markedsmessig risikopåslag, eller en avtalt markedsmessig fast rentesats. Oppgjøret skal bestå av vederlag i kontanter.

Transaksjoner*)	Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		Selskap med betydelig innflytelse	
	2025	2024	2025	2024
Salg av energi	-3	-0	-5	-6
Salg av overføringstjenester	-6	-6	-21	-12
Salg av teletjenester	-2	-13	-	-
Salg av administrative tjenester	-18	-66	-	-
Salg av andre varer og tjenester	-89	-66	-0	-0
Leieavtaler	-0	-1	-	-
Refusjon av kostnader	-16	-15	-	-0
Renter på utlån	-2	-6	-	-
Sum salg	-136	-172	-26	-19
Kjøp av energi	4	5	15	28
Kjøp av overføringstjenester	39	43	12	12
Kjøp av konsulent- og administrative tjenester	6	6	-	-
Kjøp av diverse varer og tjenester	7	18	58	40
Sum kjøp	56	72	86	80

Mellomværende*)	Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		Selskap med betydelig innflytelse	
	2025	2024	2025	2024
Kortsiktige fordringer	100	131	14	6
Langsiktige fordringer	121	118	-	-
Kortsiktig gjeld	-0	-9	-	-

*) Negative beløp = inntekter / gjeld, positive beløp = kostnader/fordringer

Note 35: Pantstillelser og garantier

Eviny AS har ikke tatt opp lån med særskilt sikkerhet i selskapets eiendommer, og alle innlån løper med klausul om negativ pantsettelse, med adgang for pant eller annen form for sikkerhet som samlet utgjør mindre enn 15% av konsernets bokførte aktiva. Konsernet har pr. 31.12.2025 ikke benyttet seg av denne adgangen.

Eviny AS har avgitt garantierklæring til DNB Bank ASA på vegne av datterselskapet Eviny Fornybar AS for avgitt garanti stor 10 mill. kroner i favør av Nord Pool Spot AS.

Eviny Fornybar AS har opprettet depotkonto i favør av eSett for handel i regulerkraftmarkedet. Innestående pr. 31.12.2025 var 69,0 mill. kroner (66,1 mill. kroner pr 31.12.2024)

Note 36: Krav til offentlig eierskap

Selskap som er eier av konsernets vannkraftverk tilfredsstiller kravene i vannfallrettighetsloven av 14. desember 1917 nr. 16 § 5 om offentlig eierskap. Selskapet kan derfor gis konsesjon til å erverve eiendomsrett til vannfall. Konsernets konsesjoner er tidsbegrenset, men med adgang til vilkårsrevisjon.

Den tidligere hjemfallsordningen ble erstattet med den gjeldende konsolideringsmodellen ved Regjeringens provisorisk anordning av 10. august 2007, som senere ble bekreftet ved Stortingets lovendring som ble kunngjort 26. september 2008.

Note 37: Magasinbeholdning

	2025	2024
1. Årets produksjon i GWh:	8 072	7 627
2. Midlere årsproduksjon i GWh:	7 727	7 686
3.1.Beholdning 1.1.		
i GWh	2 907	2 030
i % av kapasitet:	87%	61%
3.2.Beholdning 31.12.		
i GWh	2 369	2 907
i % av kapasitet:	71%	87%
4. Median beholdning 31.12. fom. 1991		
i GWh:	2 362	2 362
i % av kapasitet:	71%	71%

Midlere årsproduksjon fremkommer som gjennomsnitt av målt produksjon 1987-2016, justert for kapasitetsendringer.

Magasinbeholdning er ikke regnskapsført.

Note 38: Selskaper som inngår i konsolideringen

Selskap	Forretningskontor	Land	Eierandel i prosent inkl indirekte eierskap	Stemmeandel i prosent
Eviny AS	Bergen	Norge	100,00%	100,00%
Eviny Fornybar AS	Bergen	Norge	100,00%	100,00%
BKK AS	Bergen	Norge	100,00%	100,00%
Eviny Termo AS	Bergen	Norge	51,00%	51,00%
Eviny Fiber AS *)	Bergen	Norge	89,90%	89,90%
Eviny Elektrifisering AS	Bergen	Norge	100,00%	100,00%
Eviny Solutions AS *)	Bergen	Norge	71,23%	71,23%
Veilys AS	Bergen	Norge	100,00%	100,00%
Eviny Ventures AS	Bergen	Norge	100,00%	100,00%
Eviny Marked AS	Bergen	Norge	100,00%	100,00%
Eviny Hawvind 1 AS	Bergen	Norge	100,00%	100,00%
Eviny Mobil Energi AS *)	Bergen	Norge	100,00%	100,00%
Prelect AS	Bergen	Norge	100,00%	100,00%
Plug AS	Bergen	Norge	100,00%	100,00%
Plug Utland AS	Bergen	Norge	100,00%	100,00%
Plug Shore Power Ltd	Aberdeen	Skottland	100,00%	100,00%
Plug Sverige AB	Stockholm	Sverige	100,00%	100,00%
Guleslettene Vindkraft AS	Svelgen	Norge	100,00%	100,00%
Eviny Vind AS	Bergen	Norge	100,00%	100,00%
Tellenes Vindpark AS	Hauge i Dalane	Norge	100,00%	100,00%
Fossheim Energiverk AS	Skei i Jølster	Norge	71,04%	60,00%
Eninvest AS	Førde	Norge	70,47%	55,80%
Bilkraft AB	Malmø	Sverige	100,00%	100,00%
Bilkraft ApS	København	Danmark	100,00%	100,00%
Bilkraft GmbH	Berlin	Tyskland	100,00%	100,00%

*) Eviny Fiber AS er nytt navn på Eviny Digital AS fra 31.05.2025. Eviny Solutions AS ble solgt med virkning fra september 2025. Eviny Mobil Energi AS ble solgt med virkning fra mai 2025. Se nærmere omtale av virksomhetsendringer i note 4.

Felles driftsordninger

Felles driftsordning er en ordning der deltakerne som har felles kontroll over en enhet har kontraktsmessige rettigheter til eiendelene og ansvar for forpliktelsene knyttet til enheten. Eviny sin andel av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader for kraftverk klassifisert som felles driftsordning er innregnet som angitt i IFRS 11. Dette gjelder selskapene opplyst om i tabellen under:

Selskap	Forretningskontor	Land	Eierandel i prosent
Sima kraftverk	Eidfjord	Norge	26,25%
Jølstra Kraft DA	Førde	Norge	50,00%
Østerbø kraftverk	Sandane	Norge	42,00%

Note 39: Hendelser etter balansedagen

12. januar 2026 annonserte Eviny planer om å selge datterselskapet Eninvest AS. Salgsprosessen er i gang og det er forventet at et salg gjennomføres i løpet av 2026. På tidspunkt for regnskapsavleggelsen er det ikke inngått endelig avtale om salg. Eviny AS eier 55,8 % av Eninvest og Eninvest inngår i konsolideringen pr. 31.12.25. Eninvest inngår i segmentet Elektrifisering og Teknologi.



Eviny AS

Årsregnskap 2025

Resultatregnskap Eviny AS

Beløp i mill. kroner	note	2025	2024
Andre inntekter		251	278
Brutto driftsinntekter		251	278
Varekostnad		56	49
Aktiverte egne investeringsarbeider		-0	-5
Lønnskostnader	4,5	137	183
Avskrivninger og nedskrivninger	7	41	57
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter		1	1
Andre driftskostnader	6	243	269
Driftskostnader		478	555
Driftsresultat		-227	-277
Inntekt på investering i datter		979	2 587
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	9	1 677	322
Finansinntekter	11	1 118	1 165
Finanskostnader	11	1 380	1 504
Netto finansposter		2 394	2 570
Resultat før skattekostnad		2 167	2 294
Skattekostnad	12	61	-132
Årsresultat		2 106	2 426
Overføringer:			
Foreslått utbytte		1 103	1 046
Avsatt til/fra annen egenkapital		1 003	2 331
Avsatt til fond for vurderingsforskjeller		0	-952
Sum overføringer	13	2 106	2 426

Balanse Eviny AS

<i>Beløp i mill. kroner</i>	<i>note</i>	31.12.2025	31.12.2024
Eiendeler			
Immaterielle eiendeler	7	16	23
Varige driftsmidler	7	122	179
Investering i datterselskap	8	13 653	12 595
Lån til datterselskap	3	10 690	10 507
Investering i tilknyttede selskaper og felles kontrollert virksomhet	9	4 028	4 405
Lån til tilknyttet selskap	3	121	120
Pensjonsmidler	4	60	1
Øvrige finansielle anleggsmidler	10	84	84
Sum anleggsmidler		28 775	27 915
Kundefordringer		7	11
Til gode konsernselskaper	3	3 031	4 101
Andre kortsiktige fordringer	3	135	136
Derivater		-	8
Kortsiktig finansielle plasseringer	10	2 636	1 136
Bankinnskudd, kontanter og lignende	15	2 219	1 712
Sum omløpsmidler		8 027	7 105
Sum eiendeler		36 803	35 019

<i>Beløp i mill. kroner</i>	<i>note</i>	31.12.2025	31.12.2024
Egenkapital og gjeld			
Aksjekapital	13	3 693	3 693
Overkurs		1 033	1 033
Annen egenkapital	13,2	7 402	6 359
Sum egenkapital	13	12 128	11 085
Utsatt skatt	12	5	10
Andre avsetninger for forpliktelser		59	59
Langsiktige forpliktelser til konsernselskap	3	23	28
Rentebærende langsiktig gjeld	14	18 427	15 505
Sum langsiktig gjeld		18 514	15 602
Rentebærende kortsiktig gjeld	14	401	2 670
Leverandørgjeld		12	42
Kortsiktig gjeld til konsernselskap	3	4 436	4 357
Skyldige offentlige avgifter		5	12
Skyldig utbytte	13	1 103	1 046
Derivater		16	-
Annen kortsiktig gjeld		190	204
Sum kortsiktig gjeld		6 161	8 331
Sum egenkapital og gjeld		36 803	35 018

Kontantstrømoppstilling Eviny AS

<i>Beløp i mill. kroner</i>	2025	2024
Kontantstrømmer fra drift:		
Resultat før skattekostnad	2 167	2 294
Periodens betalte skatt	-	-
Avskrivninger og nedskrivninger	41	57
Nedskrivning (+) / reversering nedskrivning (-) finansielle anleggsmidler	9	19
Gevinst (-)/tap (+) ved salg og utrangering av eiendeler	46	0
Total pensjonskostnad	10	21
Innbetalt til pensjonsordning inkl. betalt arbeidsgiveravgift	-24	-32
Inntekt fra investering i datterselskap uten kontanteffekt	-2 475	-2 587
Endring i varelager, kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	-1 906	3 601
Endring leverandørgjeld, skyldige avgifter og annen kortsiktig gjeld	2 773	-772
Netto kontantstrøm fra drift	641	2 602

<i>Beløp i mill. kroner</i>	2025	2024
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	12	2
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-1	-24
Innbetalinger ved investering i datterselskaper, TS og FKV	46	8
Utbetalinger ved investering i datterselskaper, TS og FKV	-144	-3 192
Innbetaling lån og renter fra datterselskaper, TS og FKV	1 914	1 748
Utbetalinger av lån til datterselskaper, TS og FKV	-1 477	-5 488
Endring i øvrige finansielle anleggsmidler	0	2
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	349	-6 945

<i>Beløp i mill. kroner</i>	2025	2024
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:		
Innbetaling rentebærende gjeld*	8 969	19 304
Utbetaling rentebærende gjeld*	-8 319	-15 409
Innbetalt konsernbidrag og utbytte fra datterselskap	3 233	2 203
Utbetalt konsernbidrag til datterselskaper	-2 583	-459
Betalte renter	-994	-940
Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler	258	196
Utbetaling av utbytte	-1 045	-1 307
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-482	3 589
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	507	-754
Tilgang kontanter ved fusjon	-	-
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.	1 712	2 465
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.	2 219	1 712

Bergen, 24.03.2026

Karl Erik Kjelstad
styreleder

Henrik Sætness
nestleder

Thor Olav Thorsnes Egeland

Hilde Drønen

Dag Smedbold

Lars Bjarne Hellandsjø

Sigrid Brattabø Handegard

Kamilla Bjørnsen

Hilde Moland Fanebust

Erik Spildo

Usman Imtiaz

Kristin Steinfeldt-Foss

Arvid Andenæs
observatør

Ragnhild Janbu Fresvik
konsernsjef



Noter Eviny AS

Note 1: Generell informasjon

Eviny AS er et norsk aksjeselskap, stiftet og hjemmehørende i Norge. Selskapets hovedkontor er i Bergen og har postadresse Postboks 7050, 5020 Bergen.

Note 2: Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven av 1998 og god regnskapsskikk i Norge (NGAAP).

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen ett år, er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn, ref splitt i note 14 - Rentebærende gjeld.

Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler vurderes når det foreligger indikasjoner på verdifall for eiendelen. Det foretas da en beregning av gjenvinnbart beløp som er det høyeste av diskonterte fremtidige kontantstrømmer og estimert salgspris fratrukket salgskostnader. Dersom beregningen viser en lavere verdi enn regnskapsført verdi, nedskrives eiendelen til gjenvinnbart beløp. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Langsiktig gjeld balanseføres til nominell verdi og endres ikke ved renteendring.

Omløpsmidler vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominell verdi og endres ikke ved renteendring.

Varige driftsmidler og avskrivninger

Varige driftsmidler vurderes til historisk kost etter fradrag for planmessige lineære avskrivninger. Avskrivninger foretas fra og med det året anleggsmidlene tas i bruk. Aktiverte egne investeringsarbeider vurderes til tilvirkningskost. Renter i anleggsperioden aktiveres. Rentene beregnes som et gjennomsnitt av selskapets innlånskostnader.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler ervervet separat regnskapsføres til anskaffelseskost redusert for akkumulert av- og nedskrivning. Immaterielle eiendeler ervervet ved oppkjøp regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet fratrukket av- og nedskrivning. Internt genererte immaterielle eiendeler kostnadsføres løpende. Unntaket er utviklingskostnader som balanseføres dersom kostnaden forventes å gi fremtidige økonomiske fordeler. Immaterielle eiendeler med bestemt levetid avskrives over økonomisk levetid og testes for nedskrivning ved indikasjoner på dette. Avskrivningsmetode og -periode vurderes minst årlig. Endringer i avskrivningsmetode eller periode behandles som estimatendring og resultatføres over gjenværende avskrivningsperiode (knekkpunktmetoden). Immaterielle eiendeler med ubestemt levetid testes for nedskrivning minst årlig, enten individuelt eller for kontantstrømgenererende enheter. Immaterielle eiendeler med forventet evigvarende levetid, avskrives ikke.

Aksjer i datterselskap

Datterselskap er selskap hvor Eviny AS har bestemmende innflytelse over finansielle og driftsmessige prinsipper. Bestemmende innflytelse oppnås normalt når selskapet eier mer enn 50 % av de stemmeberettigede aksjene.

Investeringer i datterselskap er vurdert etter kostmetoden i morselskapets regnskap. Investeringen er vurdert til anskaffelseskost for aksjene med mindre nedskrivning har vært nødvendig. Det er foretatt nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Nedskrivninger er reversert når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede.

Utbytte, konsernbidrag og andre utdelinger fra datterselskap er inntektsført samme år som det er avsatt i givers regnskap. Overstiger utbyttet / konsernbidraget andel av opptjent resultat etter anskaffelsestidspunktet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital, og utdelingene er fratrukket investeringens verdi i balansen til morselskapet.

Dette er en prinsippendring fra tidligere år da investeringer i datterselskap ble bokført etter egenkapitalmetoden. Sammenligningstall er omarbeidet i tråd med nytt regnskapsprinsipp. Se nærmere i note 17.



Aksjer i felleskontrollert virksomhet

Som felleskontrollert virksomhet defineres en felleskontrollert ordning der de partene som har felles kontroll over ordningen, har rett til ordningens netto eiendeler. Felles kontroll foreligger når beslutninger om relevante aktiviteter krever enstemmighet mellom de partene som deler kontroll. Investeringene i felleskontrollert virksomhet vurderes etter kostmetoden i morselskapets regnskap. Investeringene i felleskontrollert virksomhet blir nedskrevet til virkelig verdi dersom det oppstår et verdifall som ikke er forbigående.

Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som finansinntekt. Overstiger utbyttet fra felleskontrollert virksomhet andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital og utdelingene fratrekkes investeringens verdi i balansen.

Aksjer og andeler i tilknyttede selskap

Tilknyttede selskap er selskap hvor Eviny AS har betydelig innflytelse. Vanligvis ved å eie eller kontrollere fra 20 til 50 % av de stemmeberettigede aksjene. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som finansinntekt. Overstiger utbyttet fra tilknyttede selskap andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital og utdelingene fratrekkes investeringens verdi i balansen. Investeringer i tilknyttede selskap vurderes etter kostmetoden i morselskapets regnskap.

Andre anleggsaksjer og andeler

Andre anleggsaksjer og andeler hvor selskapet ikke har betydelig innflytelse, balanseføres til anskaffelseskost. Investeringene i tilknyttede selskap og anleggsaksjer blir nedskrevet til virkelig verdi dersom det oppstår et verdifall som ikke er forbigående. Mottatt utbytte inntektsføres som finansinntekt.

Finansielle omløpsmidler

Markedsbaserte aksjer som inngår i en handelsportefølje, vurderes til virkelig verdi på balansedagen. Markedsbaserte sertifikater vurderes til virkelig verdi på balansedagen. Andre sertifikater vurderes til laveste verdis prinsipp. Regnskapsmessig behandling av finansielle instrumenter følger intensjonen bak inngåelsen av avtalene. Ved inngåelse defineres avtalen enten som sikringsforretning eller handelsforretning.

Handelsportefølje valuta

Kontrakter i handelsportefølje med valutaterminer regnskapsføres som markedsbaserte finansielle omløpsmidler og verdsettes til virkelig verdi.

Handelsportefølje FRA

Kontraktene vurderes til laveste verdis prinsipp, det vil si laveste verdi av historisk kost og virkelig verdi.

Fordringer

Kundefordringer føres i balansen etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap er gjort på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tilleggsavsetning som skal dekke øvrige påregnelige tap. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunden vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering og utsettelse og mangler ved betalinger anses som indikatorer på at kundefordringer må nedskrives.

Periodiserte inntekter og kostnader balanseføres under Andre kortsiktige fordringer/Annen kortsiktig gjeld. Andre fordringer inklusive lån til ansatte vurderes til laveste av virkelig verdi og anskaffelseskost.

Utlån

Lån regnskapsføres til pålydende. Lån til datterselskap gis på markedsmessige vilkår.

Bankinnskudd, kontanter og lignende

Bankinnskudd, kontanter og lignende omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato. Sertifikater og obligasjoner med forfall innen 3 måneder er klassifisert som bankinnskudd.

Rentebærende gjeld

Eviny regnskapsfører rentebærende gjeld ved første gangs innregning til amortisert kost. Etter førstegangsinngregning vil rentebærende lån bli målt til amortisert kost ved bruk av effektiv rentemethode. Tilbakekjøp av utstedt obligasjonsgjeld regnskapsføres som innfrielse av gjeld og eventuell gevinst eller tap resultatføres på tidspunkt for tilbakekjøp. Utstedte obligasjoner balanseføres etter fradrag for tilbakekjøpte egne obligasjoner og sertifikater. Renter på egne obligasjoner og sertifikater presenteres tilsvarende som netto reduksjon av finanskostnader. Egenbeholdning av obligasjoner og sertifikater er vurdert til pålydende. Kursforskjeller ved kjøp og salg av egne obligasjoner og sertifikater resultatføres løpende.

Rentebærende gjeld som skal tilbakebetales innen ett år klassifiseres som kortsiktig rentebærende gjeld. Første års avdrag på langsiktig gjeld er klassifisert som langsiktig., ref. note 14 – Rentebærende gjeld.

For beskrivelse av Eviny AS sin styring av finansiell risiko vises det til note 7 i konsernregnskapet.

Pensjon

Eviny's ytelsesbaserte pensjonsordning ble lukket fra 1. januar 2016. Personell ansatt etter nevnte dato og tidligere ansatte som valgte det innen 1. juli 2016, har tjenstepensjonsordning med innskuddsplan. Personell født i 1963 eller senere ble i 2019 besluttet overført til innskuddsordningen med virkning fra 1. januar 2020.

Ytelsespensjon

Pensjonsforpliktelser er beregnet iht. retningslinjene i Norsk Regnskapsstandard for Pensjonskostnader NRS 6, punkt 67. Dette innebærer at målreglene og reglene om resultatpesifikasjon i IAS 19 er anvendt i selskapsregnskapet. Periodens netto pensjonskostnader er inkludert i lønnskostnader, og består av summen av periodens pensjonsopptjening, effekt av planendringer og nettorente på netto pensjonseiendel eller pensjonsforpliktelse.

Pensjonsforpliktelsene er beregnet på grunnlag av anbefalinger av Norsk Regnskaps Stiftelse når det gjelder diskonteringsrente, forventet lønnsvekst og G-regulering. Alle estimatavvik (aktuarielle gevinster og tap) føres løpende mot egenkapitalen.

Innskuddsplaner

Innskuddspensjon er en pensjonsordning hvor Eviny AS betaler faste bidrag til en separat juridisk enhet. Eviny AS har ingen juridisk eller annen forpliktelse til å betale ytterligere bidrag i tilfelle enheten ikke har nok midler til å betale alle ansattes ytelser knyttet til opptjeningen i inneværende og tidligere perioder. Eviny AS betaler innskudd til DNB Livsforsikring AS som administrerer innskuddsordningen. Bidrag til den innskuddsbaserte pensjonsordningen kostnadsføres som lønn når de påløper

Innskuddssatsene er 7 % av lønn opp til 7,1 G og 18 % for lønn mellom 7,1 G og 12 G.

Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Betalbar skatt er beregnet av årets skattemessige resultat. Endring i utsatt skatt er skatt på endring i midlertidige forskjeller samt underskudd til fremføring. Balanseført betalbar skatt inngår i kortsiktig gjeld.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel blir beregnet på midlertidige forskjeller mellom skattemessige og regnskapsmessige verdier. En positiv forskjell innebærer at selskapet har en fremtidig skatteforpliktelse som gir utsatt skatt i balansen. Utsatt skattefordel oppstår når selskapet har netto negative midlertidige forskjeller. Negative og positive midlertidige forskjeller utlignes. Skatt på poster knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres mot egenkapitalen.

Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttiggjort.

Prinsipper for kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metoden. Dette innebærer at man i analysen tar utgangspunkt i foretakets årsresultat for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra henholdsvis ordinær drift, investeringsvirksomhet og finansieringsvirksomhet.

Valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til kursen ved regnskapsårets slutt. Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden.

Prinsipper for inntekts- og kostnadsføring

Inntektsføring ved salg av varer og tjenester foretas ved opptjening, mens kostnadsføring skjer etter sammenstillingsprinsippet. For prinsipper knyttet til inntektsføring av aksjeinvesteringer vises til øvrige prinsippbeskrivelser. Driftsinntektene består hovedsakelig av diverse støttetjenester til datterselskapene.

Nærstående parter

Som nærstående parter regnes datterselskap, felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskap, samt selskapets styre, ledelse og eiere. Alle transaksjoner mellom nærstående parter er basert på forretningsmessige vilkår og prinsippet om armlengdes avstand (antatt markedsverdi).

Bruk av estimater

Regnskapet er basert på forutsetninger og estimater som påvirker regnskapsført verdi av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader. Beste estimater ved tidspunkt for avleggelse av regnskapet legges til grunn, men faktiske tall kan avvike fra opprinnelige estimater.

Note 3: Transaksjoner med nærstående parter

Generell informasjon

Pr. 31. desember 2025 er 54,51 % av aksjene i selskap eiet av kommuner i Vestland fylke, hvorav Bergen kommune eier 37,75 %. Videre er 43,44 % eiet av Statkraft Industrial Holding AS, et selskap eiet 100 % av Statkraft SF gjennom Statkraft AS. Statkraft SF er et 100 % statseid foretak. Tysnes Kraftlag AS eier 1,7 % og Etne Elektrisitetslag AS eier 0,35 %. Oversikt over eiere fremgår av note 29 i konsernregnskapet.

Alle datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet som angitt i note 8 og 9 er nærstående parter av Eviny. Datterselskap av tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet er også nærstående parter. I tillegg er BKK Pensjonskasse nærstående part av Eviny. BKK Pensjonskasse er nærmere omtalt i note 10.

Personer som er angitt i note 33 i konsernregnskapet og som inngår i konsernets ledelse og styre er også nærstående parter. Transaksjoner mellom selskapet og medlemmer av styret omfatter vedtatt styrehonorar og ordinære reiseutgifter.

Utover de transaksjoner som angis i denne note er det ikke transaksjoner eller utestående av betydning med nærstående parter. Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått til markedsmessige vilkår.

Kortsiktige fordringer på nærstående parter kommer fra salg av varer og tjenester. Kortsiktig gjeld til nærstående parter kommer fra kjøp av varer og tjenester. I tillegg oppstår mellomværende knyttet til finansiering gjennom konsernkonto og langsiktige utlån.

Lån til tilknyttet selskap har en avdragsfri periode og rente er avtalt Nibor pluss et markedsmessig risikopåslag. Oppgjør skal bestå av vederlag i kontanter.

Datterselskap inkluderer i tillegg til direkte eide datterselskap også datter av datterselskap og disses datterselskap. Tilknyttede og felleskontrollerte selskaper inkluderer i tillegg til Tilknyttede selskap av Eviny AS, også Tilknyttede selskap av Datter og Datter av Tilknyttede selskap.

Resultatmessige transaksjoner med nærstående parter		Datter / Konsern		Tilknyttede og Felleskontrollerte selskaper	
Transaksjoner	Tilhører regnskapslinje	2025	2024	2025	2024
Salg av administrative tjenester	Andre driftsinntekter	96	138	-	1
Salg av andre varer og tjenester	Andre driftsinntekter	54	74	0	3
Leieavtaler	Andre driftsinntekter	85	49	-0	-0
Renter på utlån	Finansinntekter	2	494	-	-
Renteinntekter konsernkontoordning DNB	Finansinntekter	626	79	-	-
Sum inntekter		864	834	0	4
Kjøp av diverse varer og tjenester	Varige driftsmidler	-	1	-	-
Kjøp av diverse varer og tjenester	Varekostnad	0	0	-	-
Kjøp av diverse varer og tjenester	Lønnskostnader	0	0	-	-
Kjøp av diverse varer og tjenester	Andre driftskostnader	1	16	3	3
Rentekostnader konsernkontoordning DNB	Finanskostnader	122	87	-	-
Sum kostnader		123	104	3	3

Resultatmessige transaksjoner med nærstående parter		Eiere	
Transaksjoner	Tilhører regnskapslinje	2025	2024
Leieavtaler	Andre driftsinntekter	0	1
Kjøp av diverse varer og tjenester	Andre driftskostnader	3	3

Mellomværende med nærstående parter		2025	2024
Langsiktige fordringer	Datterselskap	10 690	10 507
	Tilknyttet selskap	121	113
Kortsiktige fordringer	Datterselskap	3 031	4 101
	Tilknyttet selskap	-	69
Langsiktig gjeld	Datterselskap	-23	-28
	Tilknyttet selskap	-	-
Kortsiktig gjeld	Datterselskap	-4 436	-4 357
	Tilknyttet selskap	-	-

Note 4: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

	2025	2024
Periodens pensjonskostnad		
Årets pensjonsopptjening (service cost)	1	5
Arbeidsgiveravgift av årets pensjonsopptjening	0	1
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	29	24
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-30	-21
Resultatført netto forpliktelse ved oppgjør	-2	0
Resultatført pensjonskostnad ytelsesordning	-1	8
Resultatført pensjonskostnad innskuddsordning	12	14
Sum resultatført pensjonskostnad	11	22
Balansført pensjonsforpliktelse		
Brutto pensjonsforpliktelse ved periodens slutt	726	604
Ufondert pensjonsforpliktelse	154	94
Midler ved periodens slutt	941	699
Balansført pensjonsforpliktelse(+)/pensjonsmidler(-) inkl arb.g.avgift	-60	-1
Avstemming pensjonsforpliktelse		
Pensjonsforpliktelse i inngående balanse	-1	99
Resultatført pensjonskostnad	-1	8
Estimatavvik ført direkte mot egenkapital	-40	-77
Virksomhetsendringer	6	-0
Innbetalinger inkl arb.g.avg	-11	-31
Utbetalt pensjon over drift ekskl arb.g.avg	-13	-1
Balansført pensjonsforpliktelse(+)/pensjonsmidler(-) ved periodens slutt	-60	-1
Medlemsstatistikk		
Antall aktive ytelsesordning	5	6
Antall innskuddsordning	83	88
Antall oppsatte (tidligere ansatte med opptjente rettigheter)	378	247
Antall pensjonister ytelsesordning	203	160

Generell informasjon

Når det gjelder beskrivelse av selskapets pensjonsordninger, forutsetninger for aktuarekniske beregninger og lederdekning konsernledelse henvises det til note 15 i konsernregnskapet.

Sensitivetsanalyse	Endring diskonteringsrente		Endring forventet lønnsvest		Endring i forventet G - regulering	
	1%	-1%	1%	-1%	1%	-1%
Endring i pensjonskostnad	-0	0	0	-0	0	-0
Endring i brutto pensjonsforpliktelse	-115	146	0	-0	145	-116

Note 5: Lønnskostnader, ytelser til ledende ansatte mv

	2025	2024
Lønn	98	125
Arbeidsgiveravgift	16	23
Pensjonskostnader	11	22
Andre ytelser	11	14
Lønnskostnader	137	183
Antall årsverk	83,6	87,4

Når det gjelder ytelser til ledende ansatte og godtgjørelser til styret i Eviny AS henvises det til note 33 i konsernregnskapet.

Note 6: Andre driftskostnader

	2025	2024
Verktøy, utstyr og materiell	3	1
Avgifter og erstatninger	0	2
Husleie og andre kostnader eiendom	47	46
Reiser og transportmidler	3	4
IT og telekom	40	50
Andel driftskostnader felleseide kraftverk	-	-
Markedsføring, informasjon	20	14
Andre driftskostnader	24	15
Kjøp av tjenester	96	137
Andre driftskostnader	234	269

Honorar til revisor er oppgitt i hele 1000 kr

Honorar til revisor (kostnadsført eks mva)	2025	2024
Lovpålagt revisjon	1 842	2 200
Attestasjon av bærekraftsrapportering	1 912	1 012
Andre attestasjonstjenester	43	576
Sum	3 796	3 788

Note 7: Immaterielle eiendeler og varige driftsmidler

	Systemløsninger og software	Transportmidler Inventar, IT-utstyr	Tomt, Bygg og anlegg	Anlegg under utførelse	Sum
Anskaffelseskost 01.01.2025	71	366	258	31	725
Tilgang ved kjøp av driftsmidler	-	1	0	-	1
Overført fra anlegg under utførelse	-	3	-	-3	-
Avgang til anskaffelseskost	-10	-326	-90	-25	-451
Anskaffelseskost 31.12.2025	61	43	167	3	274
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2025	-34	-350	-110	-	-494
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.2025	-11	-	-	-3	-14
Akkumulerte avskrivninger solgte og utrangerte driftsmidler	-	321	51	-	372
Avskrivninger og nedskrivninger 31.12.2025	-45	-30	-58	-3	-136
Bokført verdi 31.12.2025	16	14	109	-	139
Årets ordinære avskrivninger	-12	-7	-7	-	-26
Årets nedskrivninger/reversering av nedskrivning	-11	-	-13	9	-15
Akkumulerte balanserte låneutgifter	-	-	-	-	-
Prosentstans for ordinære avskrivninger	33%	3-33%	2-20%		
Økonomisk levetid	3 år	3-30 år	5-50 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær		

Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen forventes å generere.

Note 8: Datterselskap

Datterselskaper	Anskaff. tidspunkt	Forretnings kontor	Eierandel 31.12.2025	Stemme- og eierandel i prosent	Egenkapital 31.12.2025	Resultat 2025	Bokført verdi
Eviny Fornybar AS	1996	Bergen	100,00%	100,00%	4 594	1 471	3 393
BKK AS	1996	Bergen	100,00%	100,00%	3 289	388	2 186
Eviny Elektrifisering AS	1994/2008	Bergen	100,00%	100,00%	761	-109	1 337
Eviny Termo AS	1997	Bergen	51,00%	51,00%	317	10	94
Eviny Fiber AS	2000	Bergen	89,90%	89,90%	3 148	351	2 459
Veilys AS	2017	Bergen	100,00%	100,00%	22	-21	43
Eviny Ventures AS	2017	Bergen	100,00%	100,00%	197	-60	322
Eninvest AS	2020	Førde	55,79%	55,79%	612	25	431
Eviny Marked AS	2021	Bergen	100,00%	100,00%	12	-1	12
Prelect AS	2024	Bergen	100,00%	100,00%	35	-16	51
Eviny Vind AS *	2024	Bergen	100,00%	100,00%	13	1 226	3 324
Sum							13 653

Aksjer i datter er fra 2025 bokført etter kostmetoden. Se note 17 for redegjørelse for effekt av prinsippendring fra egenkapitalmetoden som har blitt gjennomført i 2025.

*Eviny Tellenes AS ble med virkning fra 01.01.2025 overtakende selskap i fusjon med Eviny Guleslettene AS, og har endret navn til Eviny Vind AS.



Note 9: Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Selskap	Anskaff. tidspunkt	Forretnings kontor	Eierandel 31.12.2025
Sunnhordland Kraftlag AS	1996/2000	Leirvik	38,18%
Tafjord Kraft AS	1999	Ålesund	43,12%
Aneo Build	2025	Oslo	33,34%
Himal Power Ltd	1999	Nepal	26,04%
Sognekraft AS	2000	Vik	44,44%
Sogn og Fjordane Energi AS	2001	Sandane	36,80%
Mongstad Vekst AS	2008	Mongstad	50,00%
AF Elkraft AS	2025	Bergen	20,00%
Volte AS	2019	Bergen	50,00%
NO-UK Com Holding AS	2023	Hjelmeland	19,02%

Stemmeandel er lik eierandel

Selskap	Balanseført verdi	Mottatt utbytte	Selskapets EK	Selskapets resultat
Eierandel	31.12.2025	2025	31.12.2024**	2024**
Sunnhordland Kraftlag AS	1 393	99	3 376	445
Tafjord Kraft AS	990	53	2 543	222
Aneo Build	150	-	262	-26
Himal Power Ltd*	0	-	567	-15
Sognekraft AS	394	17	712	64
Sogn og Fjordane Energi AS	965	55	3 034	247
Mongstad Vekst AS	8	-	17	-0
AF Elkraft AS	22	-	126	4
Volte AS	7	-	5	-39
NO-UK Com Holding AS	99	-	54	0
Sum	4 028	225		

*Investering i Himal Power Ltd ble nedskrevet til null pr 31.12.2021.

** På tidspunkt for avleggelse av årsregnskapet til Eviny AS foreligger ikke offisielle årsregnskaper 2025 for de tilknyttede selskapene. I tabellen presenteres derfor egenkapital og resultat iht. selskapenes årsregnskaper for 2024.

Note 10: Andre finansielle anleggsmidler og omløpsmidler

	2025	2024
BKK Pensjonskasse - egenkapital*	83	83
Investering i aksjer og andeler	1	1
Lån til ansatte	0	0
Andre finansielle anleggsmidler	1	0
Sum andre finansielle anleggsmidler	84	84

*Innskutt egenkapital i BKK Pensjonskasse:

Innbetalt egenkapital er ført til kostpris. Ifølge pensjonskassens vedtekter § 4-2 kan det betales utbytte etter visse forutsetninger. For informasjon om bokført verdi av selskapskapitalen (egenkapital) i regnskap for BKK Pensjonskasse se note 24 i konsernregnskapet.

Tabellen under viser oversikt over balanseført verdi og virkelig verdi for selskapets kortsiktige finansielle plasseringer.

	2025		2024	
	Balanseført verdi	Virkelig verdi	Balanseført verdi	Virkelig verdi
Kortsiktig finansielle plasseringer	2 636	2 636	1 136	1 136

Note 11: Finansposter

Finansinntekter	2025	2024
Renteinntekter fra selskap i samme konsern (se note 16 og 17)	580	494
Renteinntekt konsernkontoordning DNB (se note 5 og 16)	46	79
Annen renteinntekt	303	258
Andre finansinntekter	189	334
Finansinntekter	1 118	1 165
Finanskostnader	2025	2024
Rentekostnader konsernkontoordning DNB (se note 5 og 16)	122	87
Andre rentekostnader	1 621	1 489
Renteinntekt egne obligasjonslån	-554	-465
Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	0	0
Andre finanskostnader	191	393
Finanskostnader	1 380	1 504
Inntekt på investering i datterselskap, TS og FKV	2025	2024
Inntekt på investering i datter (se note 8)	979	1 023
Inntekt på investering i TS og FKV	1 677	322
Inntekt på investering i datterselskap, TS og FKV	2 657	1 346
Netto finansposter	2 394	1 007

Note 12: Skatt

	2025	2024
Skattekostnad i resultatregnskapet		
Betalbar overskuddskatt	73	-121
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	-14	-9
Korreksjon tidligere år	2	-1
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	61	-132
Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats		
Resultat før skatt	2 167	2 294
Skattesats	22%	22%
Forventet skattekostnad	477	505
Skatteeffekt av		
Permanente forskjeller	-418	-636
Korreksjon tidligere år	2	0
Sum skattekostnad	61	-132
Effektiv skattesats	3%	-18%
Betalbar skatt i balansen		
Betalbar skatt	-73	-121
Konsernbidrag	73	121
Sum betalbar skatt i balansen	0	0

	2025	2024
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og utsatt skatt		
Driftsmidler	1	-4
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	-0	-0
Pensjonsforpliktelser	60	1
Andre langsiktige fordringer/forpliktelser	-18	-23
Obligasjoner	-3	62
Finansielle instrumenter	-16	10
Sum midlertidige forskjeller	24	46
Skattesats	22%	22%
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+)	5	10
Netto regnskapsført utsatt skatt	5	10
Spesifikasjon av endring i netto regnskapsført utsatt skatt		
Endring utsatt skatte estimatavvik pensjoner innregnet i egenkapitalen	9	17
Endring utsatt skatt innregnet i årsresultat	-14	-9
Endring IB utsatt skatt	0	-1
Endring utsatt skatt i perioden	-5	6

Note 13: Egenkapital

	Aksje- kapital	Overkurs	Fond for vurderings- forskjeller	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 31.12.2023	3 693	1 033	952	5 507	11 184
Foreslått ordinært utbytte for 2023	-	-	-	-1 307	-1 307
Prinsippendring investering i datter	-	-	-952	-512	-1 464
Egenkapital 01.01.2024	3 693	1 033	-	3 688	8 413
Årets endring i egenkapitalen 2024:					
Estimatavvik vedrørende pensjoner i Eviny AS	-	-	-	60	60
Årets resultat	-	-	-	2 426	2 426
Andre endringer	-	-	-	-17	-17
Omregningsdifferanse	-	-	-	11	11
Prinsippendring investering i datter	-	-	-	1 239	1 239
Foreslått ordinært utbytte for 2024	-	-	-	-1 046	-1 046
Egenkapital 31.12.2024	3 693	1 033	-	6 360	11 085
Årets endring i egenkapitalen 2025:					
Estimatavvik vedrørende pensjoner i Eviny AS	-	-	-	32	32
Årets resultat	-	-	-	2 106	2 106
Omregningsdifferanse	-	-	-	8	8
Foreslått ordinært utbytte for 2025	-	-	-	-1 103	-1 103
Egenkapital 31.12.2025	3 693	1 033	-	7 402	12 128

For oversikt over selskapets aksjer og aksjonærer vises det til note 29 i konsernregnskapet.

Note 14: Rentebærende gjeld

For beskrivelser av Rentebærende gjeld og styring av kapitalstruktur for Eviny AS vises det til note 31 i konsernregnskapet.

	2025	2024
Langsiktig rentebærende gjeld		
Obligasjonslån	29 999	24 000
Egenbeholdning	-14 555	-10 467
Amortisering egenbeholdning	-3	-62
Gjeld til kredittinstitusjoner	2 986	2 034
Sum langsiktig rentebærende gjeld	18 427	15 505
Kortsiktig rentebærende gjeld		
Sertifikatgjeld	400	2 670
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	400	2 670

Avdragsstruktur lånegjeld

År	Låneforfall
2026	2 860
2027	3 232
2028	3 438
2029	2 240
2030	2 211
Forfall etter 2030	4 846
Sum	18 827

Note 15: Likvide midler

Eviny konsernet har organisert bankkontoene sine i en konsernkonto i DNB Bank ASA og har en kassekredittramme på totalt 500 mill. kroner. Eviny AS er bankens motpart på vegne av alle datterselskaper i konsernet. Alle selskapene i konsernet som deltar i konsernkontosystemet er solidarisk ansvarlige for oppfyllelsen av konsernets forpliktelser overfor DNB Bank ASA og herunder kreditt, renter og omkostninger.

Det enkelte datterselskaps bankkonti som inngår i ordningen presenteres som mellomværende med morselskapet Eviny AS. Eviny AS viser den totale beholdning som sitt bankinnskudd i balansen med motpost mellomværende med datterselskapene, ref. note 3.

Ved en konsernkonto overføres kredittrammen til konsernet slik at tilgjengelig likviditet er summen av likviditet i konsernet pluss 500 mill. kroner. Kassekreditten er tilgjengelig for alle selskapene i konsernkontosystemet. I tillegg til kassekreditrammen på 500 mill. kroner i tilknytning til konsernkontoordningen, kommer en kortsiktig trekkrettighet på 2 000 mill. kroner i DNB Bank ASA og 1 500 mill. kroner i Danske Bank AS.

Bankinnskudd, kontanter og lignende utgjør 2 219 mill. kroner per 31.12.2025

Note 16: Pantstillelser og garantier

For beskrivelser av pantstillelser og garantier som Eviny AS har inngått vises det til note 35 i konsernregnskapet.

Note 17: Prinsippendring

Eviny har endret regnskapsprinsipp for investeringer i datterselskaper fra egenkapitalmetoden til kostmetoden. Endringen er begrunnet med et ønske om økt sammenlignbarhet med øvrige aktører i bransjen, der kostmetoden er mest utbredt. Prinsippendringen anses å gi et mer relevant og konsistent informasjonsgrunnlag for regnskapsbrukerne.

Endringen er gjennomført retrospektivt i samsvar med god regnskapsskikk, og sammenligningstall for tidligere perioder er omarbeidet som om kostmetoden alltid hadde vært anvendt. Effekten av prinsippendringen fremgår av omarbeidede tall for 2024, og påvirker både balanseført verdi av investeringer og resultatposter knyttet til datterselskaper.

Oppstillingen under viser oversikt over endringer som er gjort på sammenligningstall for 2024 mot det som ble publisert i 2024.

Effekt av endret regnskapsprinsipp	Publisert resultat 2024	Effekt av prinsippendring	Oppdatert resultat 2024
Inntekt på investering i datter	1 023	1 564	2 587
Inntekt på investering i TS og FKV	322	-	322
Finansinntekter	1 165	-	1 165
Finanskostnader	1 504	-	1 504
Netto finansposter	1 007	1 564	2 570
Resultat før skattekostnad	730	1 564	2 294
Skattekostnad	-132	-	-132
Årsresultat	862	1 564	2 426

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Publisert balanse 2024	effekt av prinsippendring	Oppdatert balanse 2024
Aksjer i datter	12 769	-173	12 595
Annen egenkapital	6 532	-173	6 359

Erklæring om årsregnskapet og årsberetningen for 2025

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- konsernregnskapet for 2025 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven, samt at
- årsregnskapet for morselskapet for 2025 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge, samt at
- regnskapsopplysningene gir et rettvise bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, samt at
- årsberetningen; generell- finansiell- og bærekraftsdel, gir en rettvise oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretakene står overfor.

24.03.2026

Karl Erik Kjelstad
styreleder

Henrik Sætness
nestleder

Thor Olav Thorsnes Egeland

Hilde Drønen

Dag Smedbold

Lars Bjarne Hellandsjø

Sigrid Brattabø Handegard

Kamilla Bjørnsen

Hilde Moland Fanebust

Erik Spildo

Usman Imtiaz

Kristin Steinfeldt-Foss

Arvid Andenæs
observatør

Ragnhild Janbu Fresvik
konsernsjef



Til generalforsamlingen i Eviny AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Eviny AS som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2025, resultatregnskap, kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2025, totalresultat, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder vesentlige opplysninger om regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2025 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2025 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og
- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde, i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge for selskapsregnskapet, og i samsvar med IFRS Accounting Standards som godkjent av EU for konsernregnskapet. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle konsernet eller legges ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i årsregnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjons handlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjons handlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har eneansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Bergen, 24. mars 2026
Deloitte AS

Helge-Roald Johnsen
statsautorisert revisor
(elektronisk signert)

Uavhengig revisors beretning

Name

Date

Johnsen, Helge-Roald

2026-03-24

Identification

 **bankID** Johnsen, Helge-Roald



This document contains electronic signatures using EU-compliant PAdES - PDF
Advanced Electronic Signatures (Regulation (EU) No 910/2014 (eIDAS))

Appendiks



Nøkkeltall EU-taksonomi

Andel av omsetning, CapEx og OpEx fra produkter eller tjenester knyttet til taksonomi-omfattede eller taksonomiforenlige økonomiske aktiviteter – sammendragsnøkkeltall for regnskapsår 2025

Regnskapsår		2025														
Nøkkeltall (1)	Total (2)	Andel omfattet av taksonomien (3)	Taksonomiforenlige aktiviteter (4)	Andel taksonomiforenlige aktiviteter (5)	Fordeling av taksonomitilpassede aktiviteter etter miljømål							Andel muliggjørende aktivitet (12)	Andel overgangsaktivitet (13)	Ikke vurderte aktiviteter som anses ikke-vesentlige (14)	Taksonomiforenlige aktiviteter 2024 (15)	Andel taksonomiforenlige aktiviteter, 2024 (16)
					Begrense klimaendringer (6)	Klima-tilpasning (7)	Vann- og havressurser (8)	Forurensning (9)	Sirkulær økonomi (10)	Biologisk mangfold (11)	%					
Tekst	MNOK	%	MNOK	%	%	%	%	%	%	%	%	%	%	MNOK	%	
Omsetning	9 288	87%	8 087	87%	100%	0%	-	-	-	-	31%	0%	0,2 %	6874	85%	
Investeringer	5 872	37%	2 173	37%	100%	0%	-	-	-	-	85%	0%	0,1 %	8470	92%	
Driftskostnader	612	98%	603	98%	100%	0%	-	-	-	-	37%	0%	0,3 %	792	88%	

Andel av omsetning fra produkter eller tjenester knyttet til taksonomi-omfattede eller taksonomiforenlige økonomiske aktiviteter - aktivitetsvis spesifikasjon for regnskapsår 2025

Rapportert KPI		Omsetning												
Regnskapsår		2025												
Økonomiske aktiviteter (1)	Kode (2)	Omsetning omfattet av taksonomien (andel) (3)	Taksonomiforenlig omsetning (sum) (4)	Taksonomiforenlig omsetning (andel) (5)	Miljømål for taksonomiforenlige aktiviteter							Muliggjørende aktivitet (12)	Overgangsaktivitet (13)	Andel taksonomiforenlige av omfattede aktiviteter (14)
					Begrense klimaendringer (6)	Klima-tilpasning (7)	Vann- og havressurser (8)	Forurensning (9)	Sirkulær økonomi (10)	Biologisk mangfold (11)	%			
Tekst	Akt. nr.	%	MNOK	%	%	%	%	%	%	%	%	E når aktuell	T når aktuell	%
Elektrisitetsproduksjon fra vindkraft	CCM/CCA 4.3	5%	503	5%	5%	0%	-	-	-	-	-	-	-	100%
Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	CCM/CCA 4.5	52%	4 865	52%	52%	0%	-	-	-	-	-	-	-	100%
Overføring og distribusjon av elektrisk kraft	CCM/CCA 4.9	25%	2 342	25%	25%	0%	-	-	-	-	-	E	-	99,5 %
Distribusjon av fjernvarme/-kjøling	CCM/CCA 4.15	2%	186	2%	2%	0%	-	-	-	-	-	-	-	100%
Infrastruktur som muliggjør vei- og kollektivtransport som gir lave CO2-utslipp	CCM 6.15	2%	181	2%	2%	-	-	-	-	-	-	E	-	100%
Infrastruktur som muliggjør lavutslippstransport på vannvei	CCM 6.16	0%	11	0%	0%	-	-	-	-	-	-	E	-	100%
Sum taksonomitilpasning per miljømål					87%	0%	-	-	-	-	-			
Total KPI - Omsetning		87%	8 087	87%	87%	0%	-	-	-	-	-	27%	0%	99,8 %



Andel av investeringsutgifter fra produkter eller tjenester knyttet til taksonomi-omfattede eller taksonomiforenlige økonomiske aktiviteter - aktivitetsvis spesifisering for regnskapsår 2025

Rapportert KPI Regnskapsår		Investeringer 2025												
Økonomiske aktiviteter (1)	Kode (2)	Investeringer omfattet av taksonomien (andel) (3)	Taksonomi- forenlige investeringer (sum) (4)	Taksonomi- forenlige investeringer (andel) (5)	Miljømål for taksonomiforenlige aktiviteter								Overgangs- aktivitet (13)	Andel taksonomi- forenlige av omfattede aktiviteter (14)
					Begrense klima- endringer (6)	Klima- tilpasning (7)	Vann- og havressurser (8)	Forurensning (9)	Sirkulær økonomi (10)	Biologisk mangfold (11)	Mulig- gjørende aktivitet (12)			
Tekst	Akt. nr.	%	MNOK	%	%	%	%	%	%	%	%	E når aktuell	T når aktuell	%
Elektrisitetsproduksjon fra vindkraft	CCM/CCA 4.3	0%	5	0%	0%	0%	-	-	-	-	-	-	-	100%
Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	CCM/CCA 4.5	5%	302	5%	5%	0%	-	-	-	-	-	-	-	100%
Overføring og distribusjon av elektrisk kraft	CCM/CCA 4.9	22%	1 309	22%	22%	0%	-	-	-	-	E	-	-	100%
Distribusjon av fjernvarme/-kjøling	CCM/CCA 4.15	0%	16	0%	0%	0%	-	-	-	-	-	-	-	100%
Infrastruktur som muliggjør vei- og kollektivtransport som gir lave CO2-utslipp	CCM 6.15	9%	527	9%	9%	-	-	-	-	-	E	-	-	100%
Infrastruktur som muliggjør lavutslippstransport på vannvei	CCM 6.16	0%	14	0%	0%	-	-	-	-	-	E	-	-	100%
Sum taksonomitolpasning per miljømål						37%	0%	-	-	-	-			
Total KPI - Investeringer		37%	2 173	37%	37%	0%	-	-	-	-	-	32%	0%	100%

Andel av driftskostnader fra produkter eller tjenester knyttet til taksonomi-omfattede eller taksonomiforenlige økonomiske aktiviteter - aktivitetsvis spesifisering for regnskapsår 2025

Rapportert KPI Regnskapsår		Driftskostnader 2025												
Økonomiske aktiviteter (1)	Kode (2)	Drifts- kostnader omfattet av taksonomien (andel) (3)	Taksonomi- forenlige drifts- kostnader (sum) (4)	Taksonomi- forenlige drifts- kostnader (andel) (5)	Miljømål for taksonomiforenlige aktiviteter								Overgangs- aktivitet (13)	Andel taksonomi- forenlige av omfattede aktiviteter (14)
					Begrense klima- endringer (6)	Klima- tilpasning (7)	Vann- og havressurser (8)	Forurensning (9)	Sirkulær økonomi (10)	Biologisk mangfold (11)	Mulig- gjørende aktivitet (12)			
Tekst	Akt. nr.	%	MNOK	%	%	%	%	%	%	%	%	E når aktuell	T når aktuell	%
Elektrisitetsproduksjon fra vindkraft	CCM/CCA 4.3	13%	80	13%	13%	0%	-	-	-	-	-	-	-	100%
Elektrisitetsproduksjon fra vannkraft	CCM/CCA 4.5	43%	261	43%	43%	0%	-	-	-	-	-	-	-	100%
Overføring og distribusjon av elektrisk kraft	CCM/CCA 4.9	33%	204	33%	33%	0%	-	-	-	-	E	-	-	100%
Distribusjon av fjernvarme/-kjøling	CCM/CCA 4.15	6%	36	6%	6%	0%	-	-	-	-	-	-	-	100%
Infrastruktur som muliggjør vei- og kollektivtransport som gir lave CO2-utslipp	CCM 6.15	3%	21	3%	3%	-	-	-	-	-	E	-	-	100%
Infrastruktur som muliggjør lavutslippstransport på vannvei	CCM 6.16	0%	1	0%	0%	-	-	-	-	-	E	-	-	100%
Sum taksonomitolpasning per miljømål						98%	0%	-	-	-	-			
Total KPI - Driftskostnader		98%	603	98%	98%	0%	-	-	-	-	-	37%	0%	100%

Nøkkeltall likestilling

Redegjøringsplikt etter likestillings- og diskrimineringsloven

Kjønnsbalanse og foreldrepermisjon per selskap

Selskaper	Ansatte Antall	Ansatte Andel (%)	Fast Antall	Fast Andel (%)	Midlertidig Antall	Midlertidig Andel (%)	Heltid Antall	Heltid Andel (%)	Deltid Antall	Deltid Andel (%)	Deltid Andel av total (%)	Foreldrepermisjon Gj.sn. ant. uker
Eviny-konsernet	1124		1062		62		1057		67		6%	15
Kvinner	280	25%	262	25%	18	29%	255	24%	25	37%	9%	19
Menn	844	75%	800	75%	44	71%	802	76%	42	63%	5%	14
BKK AS	577		533		44		552		25		4%	16
Kvinner	127	22%	117	22%	10	23%	118	21%	9	36%	7%	19
Menn	450	78%	416	78%	34	77%	434	79%	16	64%	4%	15
Eviny Fornybar AS	209		205		4		200		9		4%	15
Kvinner	36	17%	36	18%	0	0%	35	18%	1	11%	3%	12
Menn	173	83%	169	82%	4	100%	165	83%	8	89%	5%	16
Eviny AS	85		84		1		82		3		4%	16
Kvinner	37	44%	37	44%	0	0%	36	44%	1	33%	3%	19
Menn	48	56%	47	56%	1	100%	46	56%	2	67%	4%	14
Eviny Fiber AS	52		52		0		50		2		4%	8
Kvinner	12	23%	12	23%	0	0%	12	24%	0	0%	0%	0
Menn	40	77%	40	77%	0	0%	38	76%	2	100%	5%	8
Eviny Marked AS	52		42		10		37		15		29%	16
Kvinner	31	60%	23	55%	8	80%	21	57%	10	67%	32%	18
Menn	21	40%	19	45%	2	20%	16	43%	5	33%	24%	12
Eninvest AS	50		50		0		42		8		16%	15
Kvinner	17	34%	17	34%	0	0%	15	36%	2	25%	12%	0
Menn	33	66%	33	66%	0	0%	27	64%	6	75%	18%	15
Eviny Termo AS	28		26		2		27		1		4%	18
Kvinner	4	14%	4	15%	0	0%	4	15%	0	0%	0%	22
Menn	24	86%	22	85%	2	100%	23	85%	1	100%	4%	15
Prelect AS	27		27		0		26		1		4%	17
Kvinner	4	15%	4	15%	0	0%	3	12%	1	100%	25%	30
Menn	23	85%	23	85%	0	0%	23	88%	0	0%	0%	11
Eviny elektrifisering AS, Bilkraft AB og Bilkraft GmbH	25		24		1		22		3		12%	8
Kvinner	6	24%	6	0,25	0	0%	5	23%	1	33%	17%	0
Menn	19	76%	18	0,75	1	100%	17	77%	2	67%	11%	8
Plug	19		19		0		19		0		0%	13
Kvinner	6	32%	6	32%	0	0%	6	32%	0	0%	0%	9
Menn	13	68%	13	68%	0	0%	13	68%	0	0%	0%	15

Lønnsforskjeller og kvinnelige ledere per selskap*

Selskap	Kvinneres lønn i % av totallønn alle ansatte	Kvinneres lønn i % av menns lønn	Kvinnelige lederes lønn i % av mannlige lederes lønn	Kvinnelige lederes lønn i % av menns lønn	Andel kvinnelige ledere
Konsern	95%	94%	104%	101%	39%
BKK AS	109%	111%	105%	104%	45%
Eviny AS	100%	100%	105%	98%	44%
Eviny Elektrifisering AS	94%	92%	90%	98%	25%
Eviny Fiber AS	99%	98%	115%	91%	29%
Eviny Fornybar AS	108%	109%	141%	103%	19%
Eviny Marked AS	102%	104%	119%	99%	71%
Eviny Termo AS	105%	106%	70%	113%	25%
Plug AS	102%	102%	94%	103%	40%
Prelect AS	95%	94%	81%	95%	25%

*Bilkraft-selskapene og Enivest har separat avlønningssystem, og er ikke omfattet av denne oversikten. For detaljer om Enivest, viser vi til Enivests egen årsberetning.

Rapporteringskrav i ESRS* som er dekket i årsrapporten

ESRS2 Generell informasjon

RAPPORTERINGSKRAV

PLASSERING / KOMMENTAR

ESRS 2 Generelle opplysningskrav

BP-1	Generelt grunnlag for utarbeidelse av bærekraftsrapporten	s. 2. Estimer, forutsetninger og metodiske vurderinger er omtalt i det enkelte tema-kapittel.
GOV-1	Administrasjonens-, ledelsens- og kontrollorganenes rolle	s. 16
GOV-3	Erklæring om aktsomhetsvurderinger	s. 16, 156
GOV-4	Risikostyring og internkontroll med bærekraftsrapportering	s. 16-17
SBM-1	Strategi, forretningsmodell og verdikjede	s. 11-12, 14-15
SBM-2	Interessenters interesser og synspunkter	s. 13
SBM-3	Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter og deres samspill med strategi og forretningsmodell, og finansielle effekter	s. 16, 33, 43-44 og introduksjon i det enkelte tema-kapittel
IRO-1	Beskrivelse av prosessen for å fastsette og vurdere påvirkninger, risikoer og muligheter	s. 32
IRO-2	Vesentlige påvirkninger, risikoer og muligheter samt opplysningskrav som inngår i bærekraftsrapporten	s. 32-33 og introduksjon i det enkelte tema-kapittel. s. 154-155, 157. <i>f) Vi vurderer også risiko for tvangsarbeid og barnearbeid i verdikjeden. Basert på tilgjengelig informasjon har vi ikke identifisert indikasjoner på slik risiko, men datatilgangen oppstrøms kan være begrenset.</i>

ESRS E1 Klimaendringer

E1-1	Omstillingsplan for begrensning av klimaendringene	s. 38-39
E1-2	Identifisering av klimarelaterte risikoer og scenarioanalyser	s. 43-44
E1-3	Robusthet relatert til klimaendringer	s. 34-36, 38-40, 43-44
E1-4,GDR-P	Retningslinjer for begrensning av og tilpasning til klimaendringer	s. 34, 35, 36, 38
E1-5, GDR-A	Tiltak og ressurser knyttet til klimatilpasning og klimaendringer	s. 34, 35, 36, 38-40, 43-44
E1-6, GDR-T	Mål knyttet til klimaendringer	s. 34, 35, 36, 40
E1-7	Energiforbruk og energimiks	s. 37
E1-8, GDR-M	Brutto klimagassutslipp scope 1, 2 og 3	s. 41-42
E1-10	Intern karbonprising	s. 40
E1-11	Forventede finansielle effekter	s. 43-44

*Eviny er ikke omfattet av obligatorisk bærekraftsrapportering for 2025. Rapporteringsstandardene som er benyttet i rapporteringen er utkastene til forenklede standarder publisert i desember 2025.



RAPPORTERINGSKRAV**PLASSERING / KOMMENTAR****ESRS E4 Biologisk mangfold og økosystemer**

E4-1	Omstillingsplan for biologisk mangfold og økosystemer	s. 45, 47-48
E4-2, GDR-P	Retningslinjer for biologisk mangfold og økosystemer	s. 45
E4-3, GDR-A	Tiltak og ressurser til biologisk mangfold og økosystemer	s. 47-48
E4-4, GDR-T	Mål relatert til biologisk mangfold og økosystemer	s. 48
E4-5, GDR-M	Måleparametere relatert til endringer i biologisk mangfold og økosystemer	s. 48

ESRS S1 Egen arbeidsstyrke

S1-1, GDR-P	Retningslinjer relatert til egen arbeidsstyrke	s. 53
S1-2	Involvering av egen arbeidsstyrke og arbeidstakernes representanter, inkl. kanaler der de kan melde bekymringer eller behov og tilnærminger til håndtering	s. 53
S1-3, GDR-A	Tiltak og ressurser relatert til egen arbeidsstyrke	s. 53-54
S1-4, GDR-T	Mål relatert til egen arbeidsstyrke	s. 54
S1-5	Opplysninger om foretakets ansatte	s. 55
S1-13, GDR-M	Måleindikatorer for helse og sikkerhet	s. 54
<i>Likestillings- og diskrimineringsloven</i>		
Redegjørelsesplikt	Tiltak og måleindikatorer for likestilling	s. 56, 152-153

ESRS S2 Arbeidere i verdikjeden

S2-1, GDR-P	Retningslinjer for arbeidere i verdikjeden	s. 57
S2-2,	Involvering av arbeidere i verdikjeden inkl. kanaler der de kan melde bekymringer eller behov og tilnærminger til håndtering	s. 57
S2-3, GDR-A	Tiltak og ressurser relatert til arbeidere i verdikjeden	s. 57-58
S2-4, GDR-T	Mål relatert til arbeidere i verdikjeden	s. 58
GDR-M	Måleindikatorer	s. 58

ESRS S3 Berørte lokalsamfunn

S3-1, GDR-P	Retningslinjer for berørte lokalsamfunn	s. 59
S3-2,	Involvering av berørte lokalsamfunn, inkl. kanaler der de kan melde bekymringer eller behov og tilnærminger til håndtering	s. 59
S3-3, GDR-A	Tiltak og ressurser relatert til berørte lokalsamfunn	s. 59-60
S3-4, GDR-T	Mål relatert til berørte lokalsamfunn	s. 60
GDR-M	Måleindikatorer	s. 60

Indeks for aktsomhetsvurderinger

ESRS2 Generell informasjon

Denne oversikten viser hvordan Evinys aktsomhetsvurderingsprosess, gjennomført i tråd med vår interne instruks og basert på OECDs veileder for aktsomhetsvurderinger, samsvarer med stegene som beskrives i prosessen for aktsomhetsvurderinger i ESRS 1. ESRS 2 GOV-3 krever at virksomheten angir hvor i bærekraftsrapporteringen de ulike elementene av due diligence-prosessen er presentert, slik at brukerne enkelt kan finne informasjonen. Tabellene under gir en samlet kryssreferanse til de relevante kapitlene i årsrapporten.

Elementer i aktsomhetsvurderinger	Seksjon
a. Forankre aktsomhetsvurderinger i styring, strategi og forretningsmodell	Styring, risikostyring og internkontroll: Styring Vesentlighetsanalyse Helse og sikkerhet i verdikjeden: Retningslinjer og rutiner
b. Involvere berørte interessenter i sentrale trinn av aktsomhetsvurderingene	Styring, risikostyring og internkontroll: Styring Våre interessenter Vesentlighetsanalyse Tema-kapitlene: Retningslinjer og rutiner, Tiltak for å håndtere vesentlig påvirkning
c. Identifisere og vurdere faktiske og potensielle negative påvirkninger	Vesentlighetsanalyse og utdyping om vesentlige tema for 2025 Tema-kapitlene: Introduksjon Helse og sikkerhet i verdikjeden: Retningslinjer og rutiner, tiltak for å håndtere vesentlig påvirkning.
d. Iverksette tiltak for å forebygge, stanse, begrense eller avslutte negativ påvirkning	Tema-kapitlene: Tiltak for å håndtere vesentlig påvirkning
e. Overvåke og evaluere effekten av tiltakene	Tema-kapitlene: Mål og måleindikatorer

Datapunkter fra annet EU-regelverk

ESRS2 Generell informasjon

Krav	SF DR	Pilar 3	Forordning referanse-verdi	EUs klima-forordning	Sidetall
<i>1. Datapunkter i hoveddelen av standardene</i>					
ESRS 2 GOV-1 Prosentandel uavhengige styremedlemmer			X		16
ESRS 2 GOV-4 Erklæring om aktsomhetsvurderinger	X		X		156
ESRS 2 SBM-1 Deltagelse i aktiviteter knyttet til fossilt brensel	X	X	X		N/A
ESRS 2 SBM-1 Deltagelse i aktiviteter knyttet til kjemisk produksjon	X		X		N/A
ESRS 2 SBM-1 Deltagelse i aktiviteter knyttet til kontroversielle våpen	X		X		N/A
ESRS 2 SBM-1 Deltagelse i aktiviteter knyttet til dyrking og produksjon av tobakk			X		N/A
E1-1 Omstillingsplan for klima				X	38-40
E1-6 Mål for reduksjon av klimagassutslipp	X	X	X		40
E1-7 Energiforbruk fra fossile kilder oppdelt etter kilder (bare sektorer med høy klimapåvirkning)	X				37
E1-7 Energiforbruk og energimiiks	X				37
E1-8 Brutto klimagassutslipp scope 1, 2, 3.	X	X	X		41-42
E1-9 Fjerning av klimagasser og klimakvoter				X	N/A
E1-11 Referanseporteføljens eksponering mot klimarelaterte fysiske klimarisikoer			X		43-44
E1-11 Plassering av vesentlige eiendeler som er utsatt for vesentlig fysisk risiko		X			43-44
E1-11 Oppdeling av den balanseførte verdien på dets faste eiendom etter energieffektiviseringsklasser		X			Ikke vesentlig
E1-11 Porteføljens grad av eksponering mot klimarelaterte muligheter			X		43-44
E2-4 Mengden av vesentlig forurensning til luft, vann, jord	X				Ikke vesentlig
E3-1 Vannrelaterte policyer	X				Ikke vesentlig
E3-1 Policy som inkluderer områder med vannstress	X				Ikke vesentlig
E3-4 Samlet vann som gjenvinnes og brukes om igjen	X				Ikke vesentlig
E4-5 Aktiviteter som påvirker biologisk sensitive områder negativt	X				45-46
E4-2 Policy som dekker lokasjoner i eller nær biologisk sensitive områder	X				45
E5-5 Farlig avfall og radioaktivt avfall	X				Ikke vesentlig

Krav	SFDR	Pilar 3	Forordning referanse-verdi	EUs klima-forordning	Sidetall
ESRS 2- IRO-2 Risiko for tilfeller av tvangsarbeid	X				154
ESRS 2- IRO-2 Risiko for tilfeller av barnearbeid	X				154
ESRS 2 GDR-P Forpliktelse ifm. menneskerettighetspolicy	X		X		53
S1-1 Prosesser og tiltak for å forebygge menneskehandel	X				Ikke vesentlig
S1-1 Policy for forebygging av arbeidsulykker eller et system for å håndtere slike	X				53
S1-2 Klagebehandlingsordninger, inkl. arbeidakerrelatert	X				53
S1-13 Skadefrekvens	X		X		54
S1-13 Antall tapte dager pga. skader, ulykker, sykdom	X				54
S1-15 Ujustert lønnsforskjell mellom kjønnene	X		X		Ikke vesentlig
S1-15 Årlig total godtgjørelsesratio	X				Ikke vesentlig
S1-16 Tilfeller av diskriminering	X				Ikke vesentlig
S1-16 Tilfeller av brudd på menneskerettigheter	X		X		Ikke vesentlig
S2-2 Prosesser og tiltak for å hindre menneskehandel	X				Ikke vesentlig
S2-1 Etske retningslinjer	X				57
S3-2 Klagebehandling	X				53, 59
S2-3 Tilfeller av brudd på menneskerettigheter	X		X		57
S3-2 Tilfeller av brudd på menneskerettigheter	X		X		Ikke vesentlig
S4-2 Klagebehandling	X				Ikke vesentlig
S4-3 Tilfeller av brudd på menneskerettigheter	X		X		Ikke vesentlig
G1-1 Policy i tråd med FNs konvensjon mot korrupsjon	X				Ikke vesentlig
G1-1 Vern av varslere	X				Ikke vesentlig
G1-4 Domfellelser og bøter for brudd på antikorrupsjons- og bestikkelseslover	X				Ikke vesentlig
G1-4 Tiltak for å håndtere brudd på standarder for antikorrupsjon og antbestikkelser	X				Ikke vesentlig
<i>2. Metodiske spesifikasjoner i anvendelseskravene (AR) som tilsvare EU-lovgivning</i>					
ESRS 2 GOV-1 Kjønnbalansen i styret	X				16
E4-5 Landforringelse, ørkenspredning, jordforsegling	X				45-46
E4-5 Stedegne arter og verneområder	X				45-46
E4-5 Bærekraftig areal-/landbrukspraksis eller -policy	X				4
E4-2 Bærekraftig praksis eller policyer for havområder	X				45
E4-2 Policyer for å håndtere avskoging	X				45





www.evinny.no