



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	876 944 642
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	EVINY FORNYBAR AS
Forretningsadresse:	Solheimsgaten 5 5058 BERGEN

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2023 - 31.12.2023
-------------------------	-------------------------

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet:	Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet:	Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Brita Sætre
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	08.05.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 28.05.2026



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Energisalg	3, 4	5 231 516 768	10 532 231 449
Inntekter fra kraftoverføring		4 673 986	153 384
Andre inntekter	3	19 382 002	37 337 552
Sum inntekter	5	5 255 572 756	10 569 722 386
Kostnader			
Endring i beholdning av varer under tilvirkning og ferdig tilvirkede varer	3, 3	204 133 427	223 497 903
Endring i beholdning av egentilvirkede anleggsmidler		-49 989 256	-55 372 880
Varekostnad	3	8 666 388	14 213 664
Lønnskostnad	3, 6, 7	216 982 323	211 617 267
Ordinære avskrivninger	8	278 333 504	278 047 557
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	7		9 491 956
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	3	216 365 773	155 290 157
Avgift på kraftproduksjon		214 780 764	363 815 351
Annen driftskostnad	3, 9, 10	292 336 073	331 466 466
Sum kostnader		1 381 608 995	1 532 067 441
Driftsresultat		3 873 963 761	9 037 654 945
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap	11, 12	1 858 608	-2 486 972
Inntekt på investering i tilknyttet selskap	11, 12	-1 384 604	-5 164 705
Annen finansinntekt	3, 12	596 082 189	998 061 904
Sum finansinntekter		596 556 193	990 410 227
Annen finanskostnad	3, 12	387 846 073	961 482 764
Sum finanskostnader		387 846 073	961 482 764
Netto finans		208 710 120	28 927 463
Ordinært resultat før skattekostnad		4 082 673 881	9 066 582 408
Skattekostnad grunnrente	13	1 796 214 261	5 076 197 569



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Skattekostnad på resultat	13	964 427 318	2 077 778 639
Ordinært resultat etter skattekostnad		1 322 032 302	1 912 606 200
Årsresultat		1 322 032 302	1 912 606 200
Årsresultat etter minoritetsinteresser		1 322 032 302	1 912 606 200
Totalresultat		1 322 032 302	1 912 606 200
Overføringer og disponeringer			
Avsatt til annen egenkapital		22 032 302	912 606 200
Konsernbidrag		1 300 000 000	1 000 000 000
Sum overføringer og disponeringer	14	1 322 032 302	1 912 606 200



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Vassdragsrettigheter	15, 16	1 091 857 963	1 091 622 248
Sum immaterielle eiendeler		1 091 857 963	1 091 622 248
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	3, 8, 16	7 181 330 403	7 090 234 663
Sum varige driftsmidler		7 181 330 403	7 090 234 663
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	11	24 865 842	24 657 234
Investeringer i tilknyttet selskap	11	1 000 000	1 000 000
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet			1 638 604
Investeringer i aksjer og andeler		35 000	35 000
Lån til ansatte	17	2 213 657	2 990 385
Langsiktige fordringer på konsernselskaper	3, 17	700 000	800 000
Andre langsiktige fordringer	17	17 228 377	8 341 045
Sum finansielle anleggsmidler		46 042 876	39 462 268
Sum anleggsmidler		8 319 231 241	8 221 319 178
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer		200 311	59 470
Fordringer			
Kundefordringer		274 716 040	274 590 184
Andre kortsiktige fordringer	3, 17	455 363 338	3 881 265 916
Konsernfordringer	3	3 327 704 492	3 161 601 506
Sum fordringer		4 057 783 870	7 317 457 606
Investeringer			
Andre markedsbaserte finansielle instrumenter		401 702 400	1 960 629 600
Sum investeringer		401 702 400	1 960 629 600



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter o.l.	18, 19	302 187 106	279 037 055
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		302 187 106	279 037 055
Sum omløpsmidler		4 761 873 688	9 557 183 731
SUM EIENDELER		13 081 104 930	17 778 502 909
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	20	3 285 994 155	3 285 994 155
Overkurs		112 749 605	112 749 605
Annen innskutt egenkapital		18 967 328	18 967 328
Sum innskutt egenkapital		3 417 711 088	3 417 711 088
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		1 583 180 462	1 985 362 291
Sum opptjent egenkapital		1 583 180 462	1 985 362 291
Sum egenkapital	14	5 000 891 550	5 403 073 379
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelse	7		11 277 610
Utsatt skatt	13	1 258 777 008	1 718 322 057
Forpliktelse for konsernselskaper	3	342 000	370 500
Andre avsetninger for forpliktelser		167 098 149	166 204 623
Sum avsetninger for forpliktelser		1 426 217 157	1 896 174 789
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig gjeld til konsernselskap	3, 21	1 158 000 000	1 158 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 158 000 000	1 158 000 000
Sum langsiktig gjeld		2 584 217 157	3 054 174 789



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		71 318 400	80 500 348
Betalbar skatt	13	3 092 808 656	6 473 824 808
Skyldige offentlige avgifter mm.		312 691 066	1 010 084 444
Kortsiktig konserngjeld	3	1 909 094 558	1 606 401 714
Annen kortsiktig gjeld		110 083 543	150 443 427
Sum kortsiktig gjeld		5 495 996 223	9 321 254 741
Sum gjeld		8 080 213 380	12 375 429 530
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		13 081 104 930	17 778 502 909



DocuSign Envelope ID: 8403596E-E2AD-43EC-B4F5-8CD06520357B

Årsberetning for 2023

Eviny Fornybar AS

Hovedpunkter

Årets resultat er 1 322 mill. kroner (1 912 mill. kroner), og nedgangen i resultat sammenlignet med 2022 skyldes en vesentlig svekkelse av kraftprisene og et lavere produksjonsvolum. Områdeprisen i Bergen var i 2023 76,2 øre/kWh, mens den var 193,4 øre/kWh i 2022. Vannkraftproduksjonen i 2023 var på 6,869 TWh (7,655 TWh). I forhold til 2022 er endringene som følger:

Driftsinntekter	5 256 mill. kroner, reduseres med	50,3 prosent
Driftskostnader	1 382 mill. kroner, reduseres med	9,8 prosent
Driftsresultat	3 874 mill. kroner, reduseres med	57,1 prosent
Resultat finansposter	208 mill. kroner, øker med	621,5 prosent
Skattekostnad	2 761 mill. kroner, reduseres med	61,4 prosent
Årsresultat	1 322 mill. kroner, reduseres med	30,9 prosent

Virksomheten

Eviny Fornybar AS ble etablert 26. november 1996 og er et heleid datterselskap av Eviny AS. Eviny AS eies av 17 kommuner i Vestland fylke, Ståtkraft Industrial Holding AS, Tysnes Kraftlag AS og Etne Elektrisitetslag. Kraftproduksjonen foregår i kommunene Bergen, Gulen, Høyanger, Masfjorden, Modalen, Osterøy, Samnanger, Ulvik, Vaksdal, Voss, Sunnfjord, Hyllestad, Fjaler og Øygarden. Selskapets hovedkontor ligger i Bergen.

Eviny Fornybar sitt formål er produksjon, tilhørende overføring og omsetning av energi, samt annen virksomhet knyttet til dette. Selskapet eier og driver 36 vannkraftverk, forvalter Eviny sin eierandel i Sima kraftverkene, eier 50 prosent og driver Jølstra Kraft DA, eier 60 prosent og driver Fosshem Energiverk AS, eier 42 prosent av Østerbø kraftverk, omsetter kraft i engrosmarkedet samt utvikler og bygger ut nye kraftproduksjonsanlegg. Eviny Fornybar AS er Norges femte største kraftprodusent.



DocuSign Envelope ID: 8403596E-E2AD-43EC-B4F5-8CD06520357B

Økonomiske resultater

Regnskapsprinsipper

Regnskapet for Eviny Fornybar AS avlegges i henhold til NGAAP. Det har ikke vært endringer i regnskapsprinsipper i 2023.

Marked og ressurstilgang

Total ressurstilgangen for Eviny Fornybar AS ved inngangen til 2023 er noe svakere enn normalt grunnet mindre nedbør enn normalt.

Eviny sin vannkraftproduksjon i 2023 var 6,869 TWh. Dette er 0,786 TWh mindre enn i 2022 da produksjonen var på nivå med midlere årsproduksjon. Nedgangen i kraftproduksjon skyldes lavere tilsig enn i normalt.

I 2023 har det vært gjennomført flere mindre og større rehabiliteringsoppgaver i produksjons- og regulerings-anleggene. Aggregattilgjengeligheten for 2023 ble 92,0 prosent (92,0 prosent), og er på nivå med gjennomsnittlig tilgjengelighet de senere årene. Store revisjoner og rehabiliteringer av de større kraftverkene får betydelige utslag på tilgjengeligheten, men er nødvendig for å sikre framtidig stabil drift.

Årsresultat

Resultat før skatt er 4 083 mill. kroner (9 067 mill. kroner). Nedgangen skyldes i hovedsak en vesentlig nedgang i underliggende kraftpris og et lavere produksjonsvolum. Skattekostnaden for 2023 er 2 761 mill. kroner, som er en nedgang på 4 393 mill. kroner sammenlignet med 2022. Alminnelig skatt på ordinært resultat er redusert med 1 113 mill. kroner sammenlignet med 2022, mens grunnrenteskatten er redusert med 3 280 mill. kroner.

Avkastning

Basert på regnskapsmessig resultat har selskapet i 2023 en avkastning på anvendt kapital på 15,2 prosent, som er 11,1 prosent-poeng lavere enn avkastningen i 2022. Nedgangen skyldes i hovedsak lavere underliggende kraftpris- og produksjonsvolum.

Driftsinntekter

Selskapet hadde i 2023 en omsetning på 5 256 mill. kroner (10 570 mill. kroner). Dette tilsvarer en nedgang i omsetning på 5 314 mill. kroner (50,3 prosent) i forhold til året før. Nedgangen skyldes i hovedsak vesentlig lavere kraftpriser. Områdeprisen for prisområde Bergen der selskapet har majoriteten av sin kraftproduksjon var 76,2 øre/kWh i 2023 (193,4 øre/kWh). Hoved-driveren bak nedgangen i prisene har vært en forbedret hydrologisk situasjon samt større grad av normalisering av gassmarkedet etter krigsutbruddet i Ukraina. Fallende CO2 priser har også bidratt til lavere kraftpriser sammenlignet med 2022. Vannkraftproduksjonen i 2023 var på 6,869 TWh (7,655 TWh), mens middelproduksjonen i et normalår er 7,651 TWh.

Driftskostnader

Driftskostnadene utgjorde 1 382 mill. kroner i 2023 (1 532 mill. kroner). Nedgangen i driftskostnadene



DocuSign Envelope ID: 8403596E-E2AD-43EC-B4F5-8CD06520357B

sammenlignet med fjoråret skyldes i hovedsak lavere kraftpriser som har bidratt til lavere energikjøp og lavere høyprisbidrag. Videre så var så virket ikke høyprisbidraget hele året da det ble vedtatt opphørt fra 1. oktober 2023.

Driftsresultat

Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger (EBITDA) er 4 152 mill. kroner (9 325 mill. kroner). Årets driftsresultat er 3 874 mill. kroner (9 038 mill. kroner). Nedgangen skyldes i hovedsak en vesentlig nedgang i kraftpriser samt en lavere kraftproduksjon.

Finansposter

Netto finansposter ga et positivt bidrag med 209 mill. kroner i 2023 (+29 mill. kroner), som totalt sett er en endring på 180 mill. kroner sammenlignet med fjoråret. Endringen skyldes i hovedsak at store deler av den langsiktige rentebærende gjelden ble konvertert til egenkapital i 2022.

Skatter

Skattekostnaden i 2023 utgjorde 2 761 mill. kroner (7 154 mill. kroner). Effektiv skattesats var 67,6 prosent (78,9 prosent). Grunnrenteskatten utgjorde 1 796 mill. kroner (5 076 mill. kroner), og den store nedgangen må sees i sammenheng med den kraftige svekkelsen i kraftpris samt en lavere kraftproduksjon. Grunnlaget for grunnrenteskatt er i hovedsak spotpriser, og resultat av sikringshandel blir ikke hensyntatt. Alminnelig inntektsskatt utgjorde 964 mill. kroner i 2023 (2 077 mill. kroner). Betalt (utlignet) skatt i 2023 var 6 470 mill. kroner (1 722 mill. kroner).

Kontantstrøm og kapitalforhold

Samlet netto kontantstrøm fra operativ drift i 2023 var på 2 008 mill. kroner (1 301 mill. kroner). Av dette utgjorde periodens betalte skatter – 6 470 mill. kroner (-1 722 mill. kroner). Totalt bidrag fra endring i kundefordringer, mellomværende og andre kortsiktige fordringer var på 4 808 mill. kroner (- 6 714 mill. kroner), derav utgjorde endring i mellomværende konsernkontoordning -171,2 mill. kroner (- 2 178 mill. kroner). Videre bidro endring forpliktelser med -658 mill. kroner (408 mill. kroner). Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var på -366 mill. kroner (-307 mill. kroner), derav utgjorde utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler -372 mill. kroner (-321 mill. kroner). Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter var -1 619 mill. kroner (-1 006 mill. kroner) og bestod av utbetaling av utbytte og konsernbidrag til morselskapet samt betalte renter. Likviditetsbeholdningen i pr 31.12 2023 var 302 mill. kroner (279 mill. kroner). Selskapet er med i det felles konsernkontosystemet til Eviny.

Netto kontantstrøm fra drift	2 008	1 301
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-366	-307
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-1 619	-1 006
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende per 31.12	302	279

Pr. 31.12.23 er selskapets total kapital 13 081 mill. kroner (17 778 mill. kroner), og egenkapitalen er 5 001 mill. kroner (5 403 mill. kroner). Dette gir en bokført egenkapitalandel på 38 prosent (30 prosent). Netto rentebærende gjeld fratrukket mest likvide omløpsmidler var 855 mill. kroner (879 mill. kroner). Kortsiktig ikke rentebærende gjeld var 5 496 mill. kroner (9 321 mill. kroner), hvorav betalbar skatt utgjør 3 093 mill.



DocuSign Envelope ID: 8403596E-E2AD-43EC-B4F5-8CD06520357B

kroner (6 474 mill. kroner) og skyldige offentlige avgifter utgjør 312 mill. kroner (1 010 mill. kroner).

Utsikter fremover

Lønnsomhet og omstilling

Eviny Fornybar har fokus på en sunn og verdiskapende drift. Kvalitetsstyringssystemet er tilrettelagt for kontinuerlig forbedring av prosessene og det arbeides aktivt med forbedring og videreutvikling i organisasjonen. Selskapet jobber målbevisst med å ta ut merverdier innenfor eksisterende og kommende markedsplasser samt med å videreutvikle anleggene for å levere kraft når det er mest behov til konkurransedyktig kostnad.

Ny kraftproduksjon

Rehabilitering og oppgradering av kraftverkene er en kontinuerlig prosess hvor Eviny fortløpende henter ut de muligheter for økt kraftproduksjon som identifiseres. I tråd med markedsutvikling- og forventning har arbeidet dreid seg mer mot mer økt fleksibilitet og potensielle større effektprosjekter. Innsatsen innen dette er oppskalert ved å endre på organisering og hente inn ressurser fra eksternt konsulentmiljø. Målet er å ferdigstille mulighetsstudier for 300 nye MW i løpet av 2024. Restpotensialet for nye GWh er relativt lite, men arbeidet her fortsetter og konsesjonssøknader for noen titalls GWh er under ferdigstilling. Det kan også være potensielle knyttet til økt produksjon i forbindelse med effektprosjekter. Pumpekraftverk vil kunne bidra til økt verdiskaping, men vil medføre noe reduksjon i produksjonsvolum.

Markedsutvikling- og utsikter

Kraftsystemet hadde en annen situasjon i 2023 enn det vi så i 2021 og 2022. Selv om det fortsatt er perioder med høye strømpriser, har man nå bedre kontroll i energiforsyningen i Europa. Et tema som for alvor fanget offentlighetens oppmerksomhet her hjemme og i Europa i året som gikk, er behovet for nettkapasitet til nytt forbruk i strømmettet.

Det ble produsert 154 TWh kraft i Norge i 2023. Det er bare i årene 2020 (154,2 TWh) og rekordåret 2021 (157,1 TWh) det har blitt produsert mer kraft her til lands. Forbruket på 136,1 TWh i 2023 var også høyt. Kun i 2018 (136,9 TWh) og i rekordåret 2021 (139,7 TWh) har forbruket vært større enn i 2023. I motsetning til 2022, hvor kraftsituasjonen i Sør-Norge var anstrengt inn i høsten, har det i år vært mer nedbør som har opprettholdt magasinfyllingen inn mot vinteren. Vindkraften har også bidratt. Totalt ble det produsert nesten 14 TWh vindkraft i Norge i 2023.

Den gjennomsnittlige kraftprisen i Norge var 64 øre/kWh i 2023 (76 øre/kWh i NO5), som er under halvparten av prisen i 2022. To viktige faktorer som bidro til at kraftprisen gikk ned i 2023 var at ressursituasjonen i sørlige Norge ble forbedret, og at gassprisen ble redusert. I tillegg var det perioder med mye uregulerbar produksjon fra vann, vind-, og solkraft på kontinentet og i Norden som har bidratt til mange flere timer med både lave, og i perioder negative, priser i løpet av 2023 sammenliknet med tidligere år. Prisforskjellen mellom prisområdene henger sammen med ulik ressursituasjon og nettbegrensninger (flaskehals) mellom nord og sør. Sørvest-Norge (NO2) hadde den høyeste gjennomsnittsprisen, etterfulgt av Sørøst-Norge (NO1) og Vest-Norge (NO5), men prisene varierte også en del gjennom året.



DocuSign Envelope ID: 8403596E-E2AD-43EC-B4F5-8CD06520357B

De store omveltningene i europeisk energimiks, som følge av Russlands invasjon av Ukraina og nødvendig endring for å nå miljømålene, har ført til en voldsom mobilisering for å styrke forsyningssikkerheten på kontinentet. Hurtig etablering av flytende LNG-terminaler, nye handelspartnere og ytterligere satsing på ny fornybar produksjon har bidratt på tilbudssiden. Høye priser og myndighetskrav om redusert energibruk har på den andre siden gitt en kraftfull nedgang i etterspørselen. Mobiliseringen for økt forsyningssikkerhet vil fortsette fremover og vil potensielt kunne sette ytterligere fart i den europeiske transformasjonen til et mindre karbonintensivt energisystem. Med mer vind- og solkraftproduksjon i det europeiske kraftsystemet vil man kunne forvente økt volatilitet i prisene time for time. Samlet sett fremstår hele den europeiske energiomstillingen som mer gjennomførbar og realistisk enn for bare få år siden. Og selv om det er en viss usikkerhet knyttet til tempoet, vil omstillingen trolig gå mye raskere enn tidligere forventet. Med så mye sol- og vindkraft vil det bli utviklet mye fleksibilitet i ulike format fordi det blir lønnsomt, teknologisk mulig og nødvendig for å nå utslippsmålene.

Det forventes at kraftprisene sør i Norge inkludert NO5 faller tilbake fra de ekstraordinære nivåene vi har sett de siste tre årene frem mot 2030, drevet av fallende priser på kontinentet/UK. Det forventes også at snittprisene mellom prisområdene blir mindre, drevet av lavere overskudd i nord og høyere nettkapasitet.

Mot 2050 forventes det at klimaet på Vestlandet blir noe varmere og våtere enn perioden 1991-2020. Den største nedbørsøkningen forventes å komme om høsten. Eviny fornybar sin magasinkapasitet og reguleringsevne blir avgjørende for om vi kan utnytte disse endringer til å skape økt lønnsomhet.

Rammevilkår fornybar kraftproduksjon

Fra og med 1. oktober 2023 ble høyprisbidraget fjernet og medførte en momentant skattelette for de siste månedene av året. Samtidig landet både norsk og europeisk politisk arbeid med markedsdesign på at den nordiske markedsmodellen står seg og at tilsvarende inngrep i markedet kun skal innføres ved ekstreme prissituasjoner. Dette oppfattes positivt for fremtidige investeringer i effektprosjekter.

2023 var det første året hvor negative priser i perioder slo inn i alle prisområder også i Norge og medførte endret håndtering både i produksjonsplanlegging og for inntjening i spot-, intradag- og balansemarkedene. Det var særlig den store økningen i solkraftproduksjon fra Nederland og Tyskland som skapte disse situasjonene. Dette signaliserte tydelig hvilken betydning videre utvikling av mer uregulerbar produksjon vil få for prisvariasjoner fremover og økte muligheter for regulerbar vannkraft.

Samtidig vedvarte det gjennom hele året store områdeprisforskjeller i de fem norske prisområdene som følge av svært ulike tilbuds- og etterspørselssituasjoner i de ulike områdene.

Det økte fokus på nettutvikling fra Statnett det siste året oppleves som en positiv utvikling. Samtidig er det svært viktig at konsesjonsprosessene blir mer effektive og korter ned tiden for gjennomføring.

2023 bød på mange utvalgsrapporter og mye underlag av betydning for klima- og energipolitiske beslutninger. Det stadig økende fokuset på bærekraft medfører økte krav til selskapet som virksomhet.



DocuSign Envelope ID: 8403596E-E2AD-43EC-B4F5-8CD06520357B

Særlig vil den politiske håndteringen av naturrisiko og naturmangfold kunne få stor betydning for virksomheten.

I forhold til havvind er det fremdeles mye usikkerhet fra myndighetssiden med hensyn til håndtering av nett og den ønskede helhetlige tenkningen for det fremtidige kraftsystemet. Kraftbransjen jobber for at det skal legges opp til hybridkabler mer en radialer til land. Valg av løsning vil få stor betydning for kraftprisen i Norge.

Vannkraftens rolle inn i fremtiden og ivaretagelse av dens fremtidige verdi er underliggende for rammevilkårsarbeidet i selskapet. Med vilkårsrevisjoner i nesten alle våre vassdrag og potensielle endringer i konsesjonsvilkår er det stort fokus på å unngå tap av vann og verdier. I tillegg legger selskapets strategiske retning, som er styrket mot fysisk handel med multimarkedsagering og effektprosjekter med muligheter for økt reguleringsevne, føringer for valg av hvilket arbeid vi vektlegger i vårt arbeid med rammevilkår.

Bærekraft

Bærekraftsansvar er en av Eviny sine grunnleggende verdier som styrer vår virksomhet. Konsernet rapporterer hvert år på bærekraft integrert i årsrapport som publiseres på eviny.no. Her utarbeides hvert år en samfunnsansvarsrapport som dokumenterer en rekke forhold som berører samfunn, arbeidsforhold, klima og miljø, i henhold til den internasjonale GRI-standarden (Global Reporting Initiative). Rapporten er en integrert del av konsernets årsrapport som publiseres på eviny.no.

Gjennom bærekraftig produksjon av fornybar energi skal Eviny Fornybar være en del av klimaløsningen. Eviny Fornybar har som strategisk mål å skape verdier for eiere og samfunn, samtidig som vi ivaretar miljøet. Bærekraftsansvaret har flere dimensjoner, der vi skal ivareta både klima og miljø, samfunn og økonomi. Bærekraftmålene vi kan bidra mest til er Ren energi til alle (7), Liv på land (15), stoppe klimaendringene (13), Ansvarlig forbruk og produksjon (12) og anstendig arbeid og økonomisk vekst (8).

Eviny Fornybar utnytter en felles naturressurs og gir tilbake til samfunnet gjennom skatter og konsesjonskraft, som igjen brukes på samfunnsnyttige formål. Vi ønsker også å være en lokal samarbeidspartner og bidra til verdiskaping gjennom lokale innkjøp og arbeidsplasser. Eviny Fornybar skal ha høy etisk standard ved innkjøp, innleie og samhandling med interessenter.

Som en utbygger av fornybar energi må Eviny Fornybar gjøre noen inngrep i naturen, men vi skal gjøre det så skånsomt som mulig. Eviny Fornybar skal legge til grunn en miljøvennlig utforming av våre produksjonsanlegg som tar hensyn til konsekvensene av naturinngrep

Eviny Fornybar er sertifisert til ISO 14001 (miljøledelse) og har en offensiv miljøpolitikk som slår fast at vi hver dag skal jobbe for å redusere klimautslipp og ivaretar hensynet til natur og miljø. Eviny Fornybar har satt seg mål om 80 % reduksjon av CO2 utslipp innen 2027 (Scope 1) og innen 2040 skal vi oppnå netto null utslipp i hele verdikjeden (scope 1-3). Miljøpolitikken følges opp årlig med konkrete målsetninger. Eviny har i tilknytning til miljøpolitikken vedtatt forpliktelser som sier at vi skal bidra til å forbedre miljøtilstand i områder vi påvirker, også utover konsesjonsvilkår dersom miljøtiltakene har en god kost/nytte effekt.

EUs taksonomi setter kriterier for å definere hvilke aktiviteter som er bærekraftige, som sammen med andre



DocuSign Envelope ID: 8403596E-E2AD-43EC-B4F5-8CD06520357B

Virkemidler skal bidra til å flytte kapital over i grønne virksomheter. Produksjon av vannkraft er omfattet av taksonomien og er en del av aktivitetene aktivitet som kan gi et vesentlig bidrag til målet om å «begrensning av klimaendringer». Eviny rapporterer for virksomheten i henhold til taksonomien i årsrapport og tilhørende aktiviteter har høyt fokus i Fornybarselskapet.

Eviny Fornybar har i 2024 gjennomført en klimarisikoanalyse på selskapsnivå, og vil i 2025 vurdere naturrisiko. Resultatet av vurderingene og nye naturmål fra Regjeringen kan medføre at selskapet må tilpasse sin tilnærming på dette området i fremtiden.

Eviny Fornybar solgte 1. oktober 2023 aktiviteten knyttet til Kogenereringsanlegget. Denne virksomheten har hatt utslippstillatelser for CO₂, CO og NO_x. Totalt utslipp fra Kogen i 2023 frem til 1. oktober var CO₂ 22 298 tonn, som var innenfor utslippstillatelsen.

Sikkerhetssituasjonen

Krigen i Ukraina preger fortsatt trusselbildet knyttet til fysisk- og digital infrastruktur hos Eviny Fornybar. Selskapet har kontinuerlig høy oppmerksomhet knyttet til beredskaps- og kontinuitetsplaner for selskapets virksomhet, både med tanke på fysiske og digitale trusler. Selskapet har i denne sammenhengen fattet en rekke tiltak for å øke barrierene på dette området og det er også tett dialog med regulatoriske myndigheter og andre relevante myndighetsorgan.

Finansiell risiko, risikostyring og internkontroll

Eviny Fornybar sin finansielle risiko styres av morselskapet Eviny AS og er forankret i konsernstyrets finansstrategi. Håndtering av risiko er viktig for verdiskapningen i Eviny Fornybar AS, og det arbeides løpende med å videreutvikle selskapets risikostyring- og kultur. Selskapet ble i 2014 sertifisert for god kvalitetsstyring (ISO 9001) og for god miljøstyring (ISO 14001) i februar 2015. Risikostyringen er innrettet mot å styre risiko mot et akseptabelt nivå for å bidra til å sikre oppnåelse av strategiske og operative mål. Selskapet arbeider med en systematisk tilnærming til internkontroll gjennom prosesser som sikrer sammenheng mellom styringssystemene, ansvarsdeling, uavhengig kontroll og et tilstrekkelig kontrollmiljø i organisasjonen.

Styret vurderer likviditeten og tilgangen på denne som god. Selskapets midler i form av overskuddslikviditet er plassert på konsernkonto i bank. Selskapet er eksponert mot endringer i rentenivået når det gjelder rentekostnader på lån fra morselskapet. Investeringer i kraftproduksjon gjøres med grunnlag i langsiktig rentenivå, og kortsiktige rentesvingninger har derfor mindre betydning for investeringsbeslutninger.

Selskapets hovedvirksomhet er kraftproduksjon og handel med kraft. Kraftmarkedet i Norden har fortsatt et vesentlig innslag av vannkraft hvor tilgangen på vann varierer sterkt fra år til år. I et marked delvis dominert av vannkraft vil produksjon og pris normalt være negativt korrelert. Det i seg selv gir noe demping på resultatsvingninger. Videre har kraftsystemet klare overføringsbegrensninger som tidvis medfører markedsoppdeling i prisområder med til dels markante prisforskjeller. Et stadig større innslag av ikke regulerbar kraftproduksjon innenfor spesielt vind og sol har ført til at svingningene i kraftpriser har økt. Det totale utfallsrommet i inntektene til Eviny Fornybar vurderes derfor som stort.



DocuSign Envelope ID: 8403596E-E2AD-43EC-B4F5-8CD06520357B

Evinyl driver aktiv risikostyring i forhold til den aktuelle markedssituasjonen. Evinyls strategi er på lang sikt å forsøke å oppnå en høyest mulig inntjening fra kraftproduksjon og markedsposisjoner, sett i forhold til vedtatte risikorammer. Det benyttes både fysisk bilaterale kontrakter og finansielle kontrakter til kontantstrømsikring av inntekter. Evinyl Fornybar AS har som strategi å begrense kredittrisikoen gjennom å inngå avtaler med solide motparter. Aktiviteten knyttet til finansiell handel på Nasdaq ble avsluttet ved utgangen av 2023, men selskapet har gjenværende posisjoner som løper ut 2025. Definerte risikorammer gir anledning til å inngå bilaterale sikringskontrakter av lengre varighet.

Euro som handelsvaluta medfører et risikoelement. Selskapet foretar ikke lenger valutasikring av denne eksponeringen.

Organisasjon

Pr. 31. desember 2023 hadde selskapet 188 fast ansatte, 2 lærlinger og 3 midlertidig ansatte med arbeidsgiveransvar.

Nøkkeltall		2023	2022
Årsverk eks. lærlinger/vikarer	antall	186	180
Lærlinger	antall	2	1
Innleide årsverk (med arb.giv.ansvar)	antall	3	2

Likestilling og diskriminering

Evinyl Fornybar AS inngår i Evinyl-konsernet som har felles personalpolitikk for alle selskapene i konsernet. Virksomhetens redegjørelsesplikt etter likestillings- og diskrimineringsloven § 26a er oppfylt gjennom informasjon i konsernets årsrapport som finnes på eviny.no, i tillegg til det som inngår i denne beretningen. Redegjørelse for arbeid med grunnleggende menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold (åpenhetsloven), er tilgjengelig i konsernets årsrapport og på konsernets nettsider innen 30.juni.

Kravene til likestilling og inkludering er tydeliggjort i Evinyl sin standard rekrutteringsprosess med krav til mangfold, inkludering og aktsomhet omkring kjønn, etnisitet, alder, funksjonsevne og seksuell orientering. Kvinneandelen i selskapet er 14,4 % (16,9 %), og andelen kvinner i ledende stillinger er 16,7 % (16,7 %). Selskapet rekrutterer fra fagområder som historisk sett har hatt lav kvinneandel. Gjennomsnittlig kvinnelønn utgjorde 104,2 % (99,9 %) av gjennomsnittlig mannlønn.

Helse, miljø og sikkerhet

HMS-nøkkeltall	Mål	2023	2022
Sykefravær prosent	4,0	3,6	5,4
Herav korttidsfravær prosent		1,2	1,8
Herav langtidsfravær prosent		2,4	3,6
Skadefraværsfrekvens (H1-verdi)	0	0,0	0,0



DocuSign Envelope ID: 8403596E-E2AD-43EC-B4F5-8CD06520357B

Skadefrekvens (H2-verdi)	0	0,0	0,0
--------------------------	---	-----	-----

Det er et sterkt fokus på helse, miljø og sikkerhet i hele organisasjonen. Målet er en sterkere HMS-styring hvor arbeidet med økning av antall innrapporteringer, oppfølging og tilbakemeldinger er viktig. Hendelsene blir rutinemessig gjennomgått, med ekstra fokus på hendelser med potensial for alvorlige skader, personskader og miljøhendelser.

I 2023 ble det innrapportert 955 (1 171) observasjoner, avvik, forbedringsforslag farlige forhold og uønskede hendelser. Antall innmeldinger er totalt noe lavere sammenlignet med 2022. Snittet rapporterte HMS-meldinger ble noe lavere enn målsettingen på 3 per ansatt, mens forbedringsmeldinger per ansatt ble høyere enn målet på 1 forbedringsmelding per ansatt. Det er ikke registrert H1- eller H2-skader i 2023.

Totalt sykefravær utgjorde 3,6 % i 2023 (5,4 %). Eviny Fornybar AS inngikk avtale som inkluderende arbeidslivsbedrift i 2002. Målsettingen er blant annet å få arbeidstaker tilbake i arbeid så raskt som mulig ved hjelp av en tett dialog mellom arbeidstaker og arbeidsgiver. Det gjennomføres arbeidsmiljøundersøkelser som viser at arbeidsmiljøet er tilfredsstillende.

Styrets arbeid

Styret har avholdt 7 styremøter i 2023. Det er tegnet forsikring for styremedlemmers og daglig leders mulige ansvar overfor foretaket og tredjepersoner. Forsikringssummen er 100 mill. kroner.

Utbytte og disponering av årets resultat

Selskapet viser et resultat på kr 1 322 mill. kroner (1 913 mill. kroner). Styret foreslår et konsernbidrag på kr 415 707 392 (etter skatt) og et utbytte på kr 1 300 000 000 for 2023. Utbyttet og konsernbidraget anses forsvarlig i forhold til selskapets soliditet og tilgang til finansiering av drift og investeringer fremover.

Vurderingen av selskapets soliditet og muligheter for finansiering er sett i sammenheng med morselskapets (Eviny AS) soliditet og tilgang til kapital. Prognoser for den økonomiske utviklingen for selskapet i årene fremover inngår også i grunnlaget for vurderingen av utbytte og konsernbidrag, herunder prognoser for resultat, kontantstrømmer til/frå drift og investeringer, samt utvikling i egenkapitalandel.

Disponering av årets resultat:

Avgitt konsernbidrag (etter skatt)	kr	415 707 392
Foreslått utbytte	kr	1 300 000 000
Overført fra annen egenkapital	kr	-393 675 090
Årsresultat	kr	1 322 032 302

I samsvar med regnskapslovens § 3-3a bekrefter styret at regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift og at selskapet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.



DocuSign Envelope ID: 8403596E-E2AD-43EC-B4F5-8CD06520357B

Bergen, 20. mars 2024

DocuSigned by:
Ragnhild Janbu Fresvik
546ACC15392641D...

Ragnhild Janbu Fresvik
Styrets leder

DocuSigned by:
Øystein Fossen Thorud
FF0F982975074C5...

Øystein Fossen Thorud
Nestleder

DocuSigned by:
Ove Eidsnes
440E9CD77A2E413...

Ove Eidsnes
Styremedlem

DocuSigned by:
Vegard Strand
FE45CD3CF409429...

Vegard Tore Strand
Styremedlem

DocuSigned by:
Knut Kinne
56C8B73714074DF...

Knut Kinne
Styremedlem

DocuSigned by:
Jeck Landro
033E9BB6C7934EB...

Jeck Landro
Styremedlem

DocuSigned by:
Sonja Chrigo Indrebø
B7A693978076453...

Sonja Chrigo Indrebø
Adm. direktør



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Resultatregnskap Eviny Fornybar AS

Inntekter fra energisalg	3,4	5 231 516 768	10 532 231 449
Inntekter fra kraftoverføring	3	4 673 986	153 384
Andre driftsinntekter	3	19 382 002	37 337 552
Sum driftsinntekter	5	5 255 572 756	10 569 722 386
Energikjøp	3	118 832 011	178 897 256
Overføringskostnader	3	85 301 416	44 600 647
Varekostnad	3	8 666 388	14 213 664
Aktiverte egne investeringsarbeider		-49 989 256	-55 372 880
Lønnskostnader	3,6,7	216 982 323	211 617 267
Avskrivninger og nedskrivninger	8	278 333 504	287 539 513
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	3	216 365 773	155 290 157
Andre driftskostnader	3,9,10	292 336 073	331 466 466
Avgift på kraftproduksjon		214 780 764	363 815 351
Sum driftskostnader		1 381 608 995	1 532 067 441
Driftsresultat		3 873 963 761	9 037 654 945
Inntekt på investering i datter	11,12	1 858 608	-2 486 972
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	11,12	-1 384 604	-5 164 705
Finansinntekter	3,12	596 082 189	998 061 904
Finanskostnader	3,12	387 846 073	961 482 764
Netto finansposter		208 710 120	28 927 463
Resultat før skattekostnad		4 082 673 881	9 066 582 408
Skattekostnad på grunnrente		1 796 214 261	5 076 197 569
Skattekostnad på ordinært resultat		964 427 318	2 077 778 639
Skattekostnad	13	2 760 641 579	7 153 976 208
Årsresultat		1 322 032 302	1 912 606 201
Overføringer:			
Foreslått utbytte		1 300 000 000	1 000 000 000
Avgitt konsernbidrag (etter skatt)		415 707 392	446 994 487
Overført annen egenkapital		-393 675 090	465 611 714
Sum overføringer	14	1 322 032 302	1 912 606 201



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Balanse Eviny Fornybar AS

Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Fallrettigheter	15,16	1 091 857 963	1 091 622 248
Sum immaterielle eiendeler		1 091 857 963	1 091 622 248
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	3,8,16	7 181 330 403	7 090 234 663
Sum varige driftsmidler		7 181 330 403	7 090 234 663
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap og tilknyttet selskap	11	25 865 842	25 657 234
Lån til tilknyttet selskap		0	1 638 604
Investering i aksjer og andeler		35 000	35 000
Lån til ansatte	17	2 213 657	2 990 385
Øvrige finansielle anleggsmidler	17	17 228 377	8 341 045
Langsiktige fordringer på konsernselskap	3,17	700 000	800 000
Sum finansielle anleggsmidler		46 042 876	39 462 268
Sum anleggsmidler		8 319 231 242	8 221 319 178
Omløpsmidler			
Varer			
Beholdning Elsertifikat		200 311	59 470
Sum varer		200 311	59 470
Fordringer			
Kundefordringer		274 716 040	274 590 184
Til gode konsernselskaper	3	3 327 704 492	3 161 601 506
Andre kortsiktige fordringer	3,17	455 363 338	3 881 265 916
Sum fordringer		4 057 783 870	7 317 457 606
Investeringer			
Markedsbaserte finansielle instrumenter		401 702 400	1 960 629 600
Sum investeringer		401 702 400	1 960 629 600
Bankinnskudd, kontanter og lignende	18,19	302 187 106	279 037 055
Sum omløpsmidler		4 761 873 688	9 557 183 731
Sum eiendeler		13 081 104 930	17 778 502 910



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	20	3 285 994 155	3 285 994 155
Overkurs		112 749 605	112 749 605
Annen innskutt egenkapital		18 967 328	18 967 328
Sum innskutt egenkapital		3 417 711 088	3 417 711 088
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital		1 583 180 463	1 985 362 292
Sum opptjent egenkapital		1 583 180 463	1 985 362 292
Sum egenkapital	14	5 000 891 550	5 403 073 380
Gjeld			
Avsetninger for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	7	0	11 277 610
Utsatt skatt	13	1 258 777 007	1 718 322 057
Andre avsetninger for forpliktelser		167 098 149	166 204 623
Langsiktige forpliktelser til konsernselskap	3	342 000	370 500
Sum avsetninger for forpliktelser		1 426 217 156	1 896 174 789
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig gjeld til konsernselskaper	3,21	1 158 000 000	1 158 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		1 158 000 000	1 158 000 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		71 318 400	80 500 348
Kortsiktig gjeld til konsernselskap	3	1 909 094 558	1 606 401 714
Betalbar skatt	13	3 092 808 657	6 473 824 808
Skyldige offentlige avgifter		312 691 066	1 010 084 444
Annen kortsiktig gjeld		110 083 543	150 443 427
Sum kortsiktig gjeld		5 495 996 224	9 321 254 741
Sum gjeld		8 080 213 380	12 375 429 530
Sum egenkapital og gjeld		13 081 104 930	17 778 502 911

Bergen, 31.12.2023

DocuSigned by:

Ragnhild Janbu Fresvik
Styrets leder

DocuSigned by:

Knut Kinn
Styremedlem

20.03.2024
DocuSigned by:

Øystein Fossen Thorud
Nestleder

DocuSigned by:

Vegard Strand
Styremedlem

DocuSigned by:

Sonja Clarice Indrebø
Adm.direktør

DocuSigned by:

Ove Eidsnes
Styremedlem

DocuSigned by:

Jock Landro



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Kontantstrømanalyse Eviny Fornybar AS

Kontantstrømmer fra drift:		
Resultat før skattekostnad	4 082 673 881	9 066 582 409
Periodens betalte skatt	-6 470 122 518	-1 722 095 684
Avskrivninger og nedskrivninger	278 333 504	287 539 513
Gevinst (-)/tap (+) ved salg av eiendeler	-1 433 617	-7 159 560
Total pensjonskostnad	16 995 064	20 294 665
Utbetalt til pensjonsordning inkl. betalt arbeidsgiveravgift	-47 321 558	-46 254 467
Inntekt fra investering i datterselskap uten kontanteffekt	-1 858 608	2 486 971
Inntekt fra investering i tilknyttet virksomhet uten kontanteffekt	1 384 604	5 164 705
Endring i kundefordringer, mellomværende og andre kortsiktige fordringer *	4 808 550 998	-6 713 962 469
Endring leverandørgjeld, skyldige avgifter og annen kortsiktig gjeld og forplikt.	-658 969 735	407 953 547
Netto kontantstrøm fra drift	2 008 232 014	1 300 549 630
*) Inkl. mellomværende konsernkontoordning. Årets endring utgjør -171,2 mill. kroner.		
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	3 881 164	14 361 267
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-372 112 505	-321 273 797
Utbetalinger ved investering tilknyttede selskaper	-1 425 000	0
Innbetalinger ved tilbakebetalt lån fra datterselskaper og tilknyttede selskaper	2 579 000	0
Utbetalinger til datter vedrørende kapitalforhøyelse	0	-751 499
Utbetaling lån tilknyttede selskaper	-900 000	-1 638 604
Endring i øvrige finansielle anleggsmidler	2 016 163	2 173 836
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-365 961 178	-307 128 797
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:		
Betalte renter	-57 610 024	-58 606 644
Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler	10 959 097	2 439 938
Innbetalt konsernbidrag og utbytte fra datterselskap	600 000	2 160 000
Utbetalt konsernbidrag til mor	-573 069 855	-452 051 607
Utbetaling av utbytte	-1 000 000 000	-500 000 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-1 619 120 782	-1 006 058 313
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	23 150 055	-12 637 480
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.	279 037 055	291 674 537
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.	302 187 106	279 037 055



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

NOTER Eviny Fornybar AS

Note 1 Generell informasjon

Eviny Fornybar AS er et norsk aksjeselskap, stiftet og hjemmehørende i Norge. Selskapet eies 100 % av Eviny AS, og er konsolidert i konsernregnskapet til Eviny AS. Konsernregnskap er tilgjengelig på Eviny sine nettsider, eviny.no. 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 et år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn.

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 kontantsstrømmer 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 laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Verdi av kortsiktig gjeld endres ikke som følge av renteendring.

Enkelte poster er vurdert etter andre prinsipper og redegjøres for nedenfor.

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 anleggssperioden aktiveres. Rentene beregnes som et gjennomsnitt av selskapets innlånskostnader.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler er regnskapsført til anskaffelseskost fratrukket av- og nedskrivninger. Fallrettigheter betraktes som immaterielle eiendeler med ubegrenset levetid. Disse avskrives ikke, men testes årlig for verdifall. Dersom det identifiseres nedskrivningsindikatorer gjøres det eksplisitte nedskrivningsvurderinger på kraftverksnivå. Nedskrivning gjennomføres dersom gjenvinnbart beløp er lavere enn bokført verdi.

Aksjer i datterselskap

Datterselskap er selskap hvor Eviny Fornybar AS har bestemmende innflytelse over finansielle og driftsmessige prinsipper. Bestemmende innflytelse oppnås normalt når selskapet eier mer enn 50 % av de stemmeberettigede aksjene. Oversikt over selskap som er definert som datterselskap, fremgår av note 11.

Investeringer i datterselskap er vurdert etter egenkapitalmetoden i morselskapets regnskap. På kjøpstidspunktet regnskapsførers investering i datterselskap til anskaffelseskost inklusiv merverdi. Inntekt på investering i datter består av andel av resultat etter skatt i datterselskapene, samt gevinst og tap ved realisasjon av aksjer. Det lages ikke underkonsernregnskap da Eviny Fornybar AS inngår i konsernregnskapet til Eviny AS, ref. regnskapsloven § 3-7.

Aksjer og andeler i tilknyttede selskap

Tilknyttede selskap er selskap hvor Eviny Fornybar AS har betydelig innflytelse. Vanligvis ved å eie eller kontrollere fra 20 til 50 % av de stemmeberettigede aksjene.

Investeringer i tilknyttede selskap vurderes etter kostmetoden i morselskapets regnskap. Investeringene i tilknyttede selskap blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående.

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.

Aksjer i felleskontrollert virksomhet

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



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Investeringer i felleskontrollert virksomhet vurderes etter bruttometoden. Etter bruttometoden regnskapsfører Eviny Fornybar AS sin andel av inntekter, kostnader, eiendeler og gjeld i den felleskontrollerte virksomheten. Andelen innarbeides per regnskapslinje i Eviny Fornybar sitt regnskap.

Andre anleggsaksjer og andeler

Anleggsaksjer og andeler hvor selskapet ikke har betydelig innflytelse, balanseføres til anskaffelseskost. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Andel i deleide kraftverk

Andeler i deleide kraftverk vurderes til historisk kost etter planmessige avskrivninger, som for andre kraftverksaktiva. Avskrivningene foretas lineært og inngår i posten ordinære avskrivninger. Andelen av solgt energi inngår i posten energisalg, mens Eviny's andel av kostnadene inngår i posten andre driftskostnader. Skattemessig behandles andeler i deleide kraftverk på samme måte som heleide kraftverk, og det fastsettes en forholdsmessig andel av alminnelig skatt, grunnrenteskatt, naturressursskatt og eiendomsskatt.

Finansielle instrumenter

Med finansielle instrumenter innen krafthandelen menes finansielle bilaterale kontrakter, terminmarkedskontrakter (futures) og opsjoner. Det handles både i kraft-, karbon- og valutamarkedene. Når det gjelder verdsettelsesprinsippene vises til avsnittet om inntektsføring nedenfor.

Inntekts- og kostnadsføring

Inntektsføring ved salg av varer og tjenester foretas ved opptjening, mens kostnadsføring skjer etter sammenstillingsprinsippet. Posten Andre driftsinntekter omfatter i hovedsak internt og eksternt tjenestesalg.

Kraftproduksjon

Kraftproduksjonen i Eviny Fornybar AS blir inntektsført med produsert volum multiplisert med salgspris.

Sikring

Eviny Fornybar AS kontantstrømsikrer salg av kraftproduksjonen ved inngåelse av fysiske og finansielle kontrakter. Netto fysisk og finansiell handel som ligger innenfor egen produksjonsevne og gjøres med intensjon av sikring, regnskapsførers som sikring. Tap/gevinst på finansielle sikringskontrakter, beregnet som marginen mellom kontraktspris og spotpris, bokføres i leveringsperioden for underliggende produkt og presenteres som en korreksjon til kraftsalgsinntektene.

For å dempe resultateffekten av svingninger i valutakursen benyttes valutaterminkontrakter til å forhåndsselge deler av forventet euroinntekt. Valutaterminkontraktene inngår i en sikringsportefølje, hvor det er fastsatt rammer for hvor stor andel av forventet euroinntekt som kan forhåndsselges. Effektiv sikring oppnås ved rullering av valutaterminkontraktene gjennom leveringsåret. Tap/gevinst på valutaterminkontrakter, beregnet som marginen mellom kontraktkurs og spotkurs for valutaen, bokføres i regnskapsåret kontrakten kommer til oppgjør og presenteres som en korreksjon til kraftsalgsinntektene.

Sikringsinstrumentene balanseføres ikke. Prinsippet tilsvarer Norsk Regnskapsstandard «NRS 18 Finansielle eiendeler og forpliktelser», pkt. A11, alternativ 2b.

Trading og Orgination

Eviny Fornybar AS har egne porteføljer med finansielle salgs- og kjøpskontrakter. Disse kontraktene regnskapsføres som markedsbasert finansielt omløpsmiddel, og verdsettes etter virkelig verdi i samsvar med regnskapslovens § 5-8.

Orgination avtaler tilfredsstiller ikke kravene til regnskapsføring iht. til regnskapslovens § 5-8, og regnskapsførers derfor til laveste verdis prinsipp på portefølje nivå. Resultatet presenteres som en korreksjon til kraftsalgsinntektene.

Magasinbeholdninger

I samsvar med etablert praksis i bransjen, er magasinbeholdninger ikke tatt med i balansen. Informasjon om magasinbeholdningen er tatt inn i note 22.

Fordringer

Kundefordringer føres i balansen etter fradrag for avsetning til forventede 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 er balanseført under Andre kortsiktige fordringer/ Annen kortsiktig gjeld. Andre fordringer inklusive lån til ansatte vurderes til laveste av virkelig verdi og anskaffelseskost.



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

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.

Valuta

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

Pensjon

Evinys ytelsesbaserte pensjonsordning ble lukket fra 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.

Ytelsespensjon

Pensjonsforpliktelse er beregnet iht. retningslinjene i Norsk Regnskapsstandard for Pensjonskostnader NRS 6, punkt 67. Dette innebærer at målereglene og reglene om resultatspesifikasjon 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 fra Norsk Regnskaps Stiftelse når det gjelder diskonteringsrente, forventet lønnsvekst og G regulering.

Alle estimatavvik (aktuarielle gevinster og tap) føres løpende mot egenkapitalen

Spesifikasjon av pensjonskostnad og forpliktelse er vist i note 7.

Innskuddspensjon

Innskuddspensjon er en pensjonsordning hvor Eviny Fornybar AS betaler faste bidrag til en separat juridisk enhet. Eviny Fornybar 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 Fornybar AS betaler innskudd til DNB Livsforsikring AS som administrerer innskuddsordningen. Bidrag til den innskuddsbaserte pensjonsordningen kostnadsføres som lønn når de påløper.

Innskuddssatsene er 6,5 % av lønn opp til 7,1 G og 18 % for lønn mellom 7,1 G og 12 G.

Avgift på kraftproduksjon (høyprisbidrag):

Med virkning fra 28. september 2022 (vannkraft over 10 000 kVA) ble det innført en midlertidig særavgift på kraftproduksjon. Etter bestemmelsen blir det beregnet 23 % avgift på faktiske produksjonsinntekter over 70 øre/kWh. Prisen beregnes basert på oppnådde spotpriser pr måned. Fra 01. januar 2023 omfattet avgiften også kraftinntekter fra vannkraftverk med installert effekt på minst 1 MW. Høyprisbidraget kommer ikke til fradrag i noen skattegrunnlag. Avgift på kraftproduksjon er klassifisert på egen linje under driftskostnader. I forbindelse med statsbudsjettet for 2024 vedtok regjeringen å avvike avgift på kraftproduksjon med virkning fra oktober 2023.

Skatt

Selskaper som driver med kraftproduksjon i Norge er underlagt særskilte regler for beskatning av kraftforetak. Eviny Fornybar AS sine skattekostnader omfatter såldes overskuddsskatt (alminnelig skatt), grunnrenteskatt og naturressursskatt.

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 31.12.2023 er det benyttet skattesats på 22 % for beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel.

Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttiggjort.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel føres opp til nominell verdi og er klassifisert som langsiktig forpliktelse og immateriell eiendel i balansen. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen.

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



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Eiendomsskatt er klassifisert som driftskostnad i resultatregnskapet.

Naturressursskatt

Vannkraftverk med ytelse større enn 10 MVA er pålagt naturressursskatt med 1,1 øre pr. kWh til kommunen og 0,2 øre til fylkeskommunen, totalt 1,3 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

Grunnrenteskatt er pålagt vannkraftverk med påstemplet merkeytelse fra 10 MVA og oppover. 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 et kraftverk kan samordnes mot positiv grunnrente i andre kraftverk skatteyter eier.

Grunnrenteinntektene 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 årets investeringskostnader faktiske driftskostnader knyttet til kraftproduksjonen, samt beregnet grunnrenterelatert selskapskatt. Det gis i tillegg fradrag for avskrivninger og friinntekt på historiske investeringer i kraftproduksjon (før innføring av kontantstrømskattemodell i 2021) for å komme frem til skattegrunnlaget for grunnrenten.

Friinntekten beregnes som årets gjennomsnittlig skattemessige verdier multiplisert med en fastsatt normrentesats etter skatt. Normrentesatsen tilsvarer årsgjennomsnittet av renten for en statskasseveksel med 12 måneders gjenstående løpetid.

Ved beregning av utsatt skatt knyttet til grunnrente tas det hensyn til tre forhold.

- Midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier for kraftverk
- Fremførbare negative grunnrenteinntekter
- Midlertidige forskjeller vedrørende netto pensjonsforpliktelser knyttet til kraftverkene.

Fra inntektsåret 2021 er det innført kontantstrømskatt for grunnrente. Alle nye investeringer knyttet til kraftproduksjon fradragsføres nå direkte i grunnrenteinntekten. Friinntekten beregnes basert på rente etter skatt. Den marginale skattesatsen for grunnrenteskatt er økt til 45 % (fra 37 %) med virkning fra 1.1.2022. Nominell grunnrenteskattesats er justert fra 47,4 % til 57,7 %.

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 Fornybar AS innregner usikre skatteposisjoner dersom det vurderes at eiendelen eller forpliktelsen er sannsynlig. Ved usikkerhet anvendes tolkningen IFRIC 23 "Usikkerhet omkring behandling av inntektsskatt"

Erstatninger

Løpende årlige erstatninger til grunneiere i samband med kraftutbygging kostnadsføres. Det er ikke foretatt avsetninger til å dekke slike fremtidige forpliktelser.

Vedlikehold

Periodisk vedlikehold balanseføres og avskrives over perioden frem til neste tilsvarende vedlikehold er forventet gjennomført. Vesentlighetsgrense for periodisk vedlikehold er satt til 1,5 mill. kroner.

Ordinært vedlikehold kostnadsføres når det påløper, da utgiftene anses å påløpe jevnt over anleggsmidlenes levetid. Påkostninger som øker fremtidig inntjening, aktiveres og avskrives over forventet levetid.

Konsesjonsavgifter

Det innbetales årlig konsesjonsavgifter til stat og kommuner. NVE fastsetter kraftgrunnlaget for hver enkelt konsesjon. Kraftgrunnlag er en rent teoretisk beregning av effekten som kraftverket kan gi, og beregnes uavhengig av kraftverkets faktiske produksjonskapasitet.

Avgiftssats fastsettes av Olje og energi-departementet og reguleres hvert 5 år.

Elsertifikater og opprinnelsesgarantier

Tildelte elsertifikater behandles regnskapsmessig som et driftstilskudd og inntektsføres i takt med produksjonen. Uсолgte elsertifikater klassifiseres som varebeholdning og vurderes etter laveste verdiprinsipp i etterfølgende måling. Opprinnelsesgarantier inntektsføres ved inngåelse av kontrakt om salg. For opprinnelsesgarantier hvor det ikke er inngått kontrakt om salg finnes det ikke en pålitelig verdimåling og inntektene knyttet til disse opprinnelsesgarantiene settes derfor til null.



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

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, investeringsvirksomheten og finansieringsvirksomheten.

Nærstående parter

Som nærstående parter regnes morselskap og eiere av morselskap, datterselskap og tilknyttede selskap, samt selskapets styre og ledelse. 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.



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Note 3: Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Selskapet er 100 % eid av Eviny AS. I tillegg til Eviny AS er også eiere av mor nærstående til selskapet. Alle døtre av Eviny AS og deres tilknyttede selskaper, samt tilknyttede selskaper av Eviny AS og deres døtre, er også nærstående til selskapet.

Datterselskap og tilknyttede selskaper som er angitt i note 11 er nærstående parter av Eviny Fornybar AS.

Personer som angitt i note 6 er også nærstående parter av selskapet. Utøver de transaksjoner som angis i denne note og note 6, er det ikke transaksjoner eller utestående av betydning med nærstående parter.

Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått som en del av den ordinære virksomheten og 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 samt mellomværende knyttet til innkreving av strømfordringer på vegne av nærstående parter.

Negative beløp = inntekter, positive beløp = kostnader

Salg av diverse varer og tjenester	0	-192 453 354	-6 245 638	-3 568 677	-210 086 015	-38 578 696			
Salg av diverse varer og tjenester	0	0	0	0	-1 706 076	0			
Salg av diverse varer og tjenester	-1 470 295	-6 808 289	-11 127 920	-7 254 112	-61 536	-110 650			
Renteinntekter konsernkontoordning DNB	-156 547 229	-19 387 593	0	0	0	0			
Sum inntekter	-158 017 524	-218 629 236	-17 373 558	-10 822 789	-211 853 627	-38 689 345			
Kjøp av diverse varer og tjenester	12 923 929	7 698 183	0	0	0	508 093			77 074
Kjøp av diverse varer og tjenester	0	0	0	0	0	8 995 100			17 698 438
Kjøp av diverse varer og tjenester	36 388 446	27 117 517	0	0	0	4 213 841			17 837
Kjøp av diverse varer og tjenester	1 188 999	110 451	0	0	0	14 212			21 940
Kjøp av diverse varer og tjenester	34 666	9 429	0	0	0	0			0
Kjøp av diverse varer og tjenester	0	0	0	0	0	113 017 219			86 994 367
Kjøp av diverse varer og tjenester	78 158 310	82 470 970	0	0	0	4 503 512			1 401 749
Andre rentekostnader	0	0	0	0	0	253 320			0
Rentekostnader konsernkontoordning DNB	6 037 092	19 434 220	0	0	0	0			0
Renter på innlån	57 610 024	56 768 405	0	0	0	0			0
Sum kostnader	192 341 467	193 609 175	0	0	0	131 505 297			106 211 407

* Nærstående til mor inkluderer eiere av mor, tilknyttede selskaper av mors døtre, tilknyttede selskaper av mor og deres døtre.

** Volte AS er var søster til Eviny Fornybar AS i 2022, men er i 2023 nærstående til mor.



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Frits. Note 3: Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Eviny AS *	Eier	3 326 569 852	3 155 312 551	0	0
BKK AS	Konsern	0	6 074 507	0	0
Eviny Digital AS	Konsern	14 720	64 640	700 000	800 000
Eviny Termo AS	Konsern	0	23 750	0	0
Fosshelm Energiverk AS	Datter	1 114 957	82 142	0	0
Tyso Kraftverk AS	Datter	4 963	43 916	0	0
Sum fordringer på konsernselskaper		3 327 704 492	3 161 601 506	700 000	800 000

* Inkl. konserntoordning for 2023 på kr. 3.325.790.060.

Eviny AS *	Eier	1 897 161 358	1 595 535 799	1 158 000 000	1 158 000 000
BKK AS	Konsern	8 918 275	6 203 342	0	0
Eviny Solutions AS	Konsern	2 582 274	1 570 884	0	0
Eviny Digital AS	Konsern	306 019	2 937 158	342 000	370 500
Eviny Marked AS	Konsern	126 632	63 066	0	0
Eviny Elektrifisering AS	Konsern	0	91 465	0	0
Sum gjeld til konsernselskaper		1 909 094 558	1 606 401 714	1 158 342 000	1 158 370 500

* Inkl. skyldig utbytter/konsernbidrag for 2022 og 2023 på henholdsvis kr.1.573.069.655 og kr.1.832.958.195.

Eiere av mbr		40 817 081	4 856 114	201 488	398 822



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Note 4: Finansielle instrumenter

A. Finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi etter RL § 5-8

Eviny Fornybar AS verdsetter finansielle instrumenter knyttet til tradingvirksomheten som er stilt som sikkerhet hos Nasdaq til markedsverdi 31.12 i regnskapet. Verdieendringer, inkludert urealiserte gevinster og tap, er resultatført i regnskapet. Resultatet fra energiderivater inngår i posten energisalg i resultatregnskapet. Børsnoterte rentepapirer inngår i posten finanskostnader. Begge fremkommer av tabellen under som periodens resultatførte verdiendring.

Statskasseveksler		
Statskasseveksler	401 702 400	1 960 629 600
	401 702 400	1 960 629 600
Sum finansielle eiendeler	401 702 400	1 960 629 600
Elsertifikater		
Nettoverdi av uoppgjorte energikontrakter 01.01	0	778 989
Årets resultatføring energiderivater	0	-778 989
Netto tilgang (+) / avgang (-) i året	0	0
Nettoverdi av uoppgjorte energiderivater 31.12	0	0
Statskasseveksler		
Nettoverdi av uoppgjorte statskasseveksler 01.01	1 960 629 600	507 754 000
Årets resultatførte verdiendring	-4 577 600	-13 060 400
Netto tilgang (+) / avgang (-) i året	-1 554 349 600	1 465 936 000
Nettoverdi av statskasseveksler 31.12	401 702 400	1 960 629 600
Årets resultatføring energiderivater og statskasseveksler	4 980 675	23 520 765



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Forts. note 4: Finansielle instrumenter

B. Finansielle instrumenter knyttet til prissikring etter RL § 4-1.

Finansielle instrumenter knyttet til prissikring av kraftproduksjon er ikke balanseført. Markedsverdi for finansielle instrument i sikringsporteføljen som ikke er realiserte, eller som er realisert og ikke gått til levering, fremkommer av tabell under.

Sikringsporteføljen for energiderivater består per 31.12.2023 av futureskontrakter på Nasdaq.

Avregnede oppgjør knyttet til sikringskontrakter som vedrører fremtidige perioder balanseføres.

Energiderivater		
Nettoverdi av uoppgjorte energiderivater 01.01	0	0
Årets verdiendringer sikringsportefølge energiderivater (ikke resultatført)	0	-1 271 091 978
Nettoverdi av uoppgjorte energiderivater 31.12	0	-1 271 091 978
Balanseført verdi av avregnede oppgjør som gjelder fremtidige perioder	307 790 033	3 695 767 594
Valutaterminer		
Nettoverdi av uoppgjorte valutaterminer 01.01	-113 805 977	145 133 318
Årets verdiendringer sikringsportefølge valuta (ikke resultatført)	113 805 977	-258 939 295
Nettoverdi av uoppgjorte valutaterminer 31.12	0	-113 805 977
Årets verdiendringer sikringsporteføljer (ikke resultatført)		-258 938 295
Sikringsportefølge energiderivater	-172 100 250	-2 295 256 923
Sikringsportefølge valuta	-245 624 028	-25 679 300
Sum sikringsporteføljer totalt	-417 724 278	-2 320 936 223



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Note 5: Driftsinntekter

Inntekter fra energisalg	5 221 958 493	10 495 650 284
Verdiendring kraftderivater	9 558 275	36 581 165
Inntekter fra kraftoverføring	4 673 986	153 384
Andre driftsinntekter	19 382 002	37 337 552
Sum driftsinntekter	5 255 572 756	10 569 722 386

Selskapets driftsinntekter kommer i hovedsak fra salg av elektrisk energi fra kraftverkene i Vestland fylke. Elkraften omsettes i all hovedsak på den nordiske elbørsen.

Andre driftsinntekter omfatter entreprenør- og konsulenttjenester levert til konserneksterne og -interne kunder.

Eviny Fornybar AS har som målsetting å maksimere verdien av kraftproduksjonen gjennom å vurdere verdien av tilgjengelig vann mot den faktiske og den forventede fremtidige spotpris. Dette blir gjort uavhengig av inngåtte kontrakter. Det benyttes også bilaterale fysiske kontrakter til kontantstrømsikring av inntekter. Tidligere benyttet man også finansielle kraftderivater fra en markeds plass til kontantstrømsikring. Denne aktiviteten ble avsluttet i 2023, men inngåtte kontrakter vil gå ut sin leveringsperiode. Per utgang 2023 har man finansielle sikringsposisjoner for perioden 2024 - 2025.



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Note 6: Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelse og lån til ansatte med mer

Lønn	169 673 260	162 547 568
Arbeidsgiveravgift	26 981 698	24 810 048
Pensjonskostnader*	16 995 064	20 820 335
Andre ytelser	3 332 300	3 439 317
Lønnskostnader	216 982 323	211 617 267
Antall årsverk 31.12 (inklusive lærlinger og vikarer)	192,2	182,8

* Se note 7.

Lønn	2 107 905	220 000
Pensjonskostnader *	178 729	
Annen godtgjørelse	158 386	
Sum	2 445 020	220 000

* Pensjonsordning for adm. direktør:

Inngår i konsernets generelle pensjonsordninger for ansatte der pensjonsgrunnlaget er begrenset av 12 G.

Jfr. note 7.

Styret vedtok i mars 2007 retningslinjer for godtgjørelse til ledende ansatte i Eviny-konsernet. Retningslinjene har vært benyttet siden 2007. Ved lønnsfastsettelse for ledende ansatte skal det tas utgangspunkt i følgende kriterier: individuelt fastsatt lønn, ansvarsområde, krav til stillingen, resultatoppnåelse, markedsundersøkelse for tilsvarende stillinger og konkurransedyktig lønn, men ikke ledende når det gjelder nivå. Bedriften har ikke opsjonsordninger eller etterlønsordninger. Ledende ansatte har ingen bonusordninger. Annen godtgjørelse omfatter bilordning, mobiltelefon og bredbånd til hjemmekontor.

Adm.direktør har pr 31.12.2023 ingen lån i selskapet.

Styreleder har pr 31.12.2023 ingen lån i selskapet.



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Note 7: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

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. Ansatte 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. Innskuddssatsene som betales av arbeidsgiver, er 6,5 % av lønn opp til 7,1 G og 18 % for lønn mellom 7,1 G og 12 G.

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 tjenestepensjonsordninger. Den gir de ansatte en bestemt fremtidig pensjonsytelse (ytelsesplan) basert på antall opptjeningsår og lønnsnivået ved pensjonsalder.

Ytelsesplanen omfatter alders-, uføre-, etterlatte- og barnepensjon. Alderspensionen utgjør ved full opptjening 66% av pensjonsgrunnlaget for lønn opp til 12G. Alle født i 1943 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 selskapet.

Avtalefestet pensjon og ytelsesplan i usikrede (ikke fondsbaserte) ordninger

De usikrede / ufonderte ordningene består av AFP (avtalefestet pensjon) for ansatte med ytelsespensjon (offentlig tjenestepensjonsordning), driftspensjonsordninger for enkelte med lønn over 12G samt pensjon til tidligere ansatte i Evinys avviklede anleggsavdeling. De to siste er presentert samlet under betegnelsen ufonderte ordninger.

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 forutsetningsvis inkludert i usikrede forpliktelser.

Ansatte som er omfattet av innskuddspensjonsordningen, har krav på privat AFP som er et livsvarig tillegg til alderspensjon fra Folketrygden, jf. AFP-tilskuddsloven kap. 2. Denne AFP-ordningen finansieres ved at staten gir tilskudd som utgjør 1/3 av pensjonen, mens arbeidsgiver dekker det resterende. I 2023 utgjorde arbeidsgivers andel 2,6 % av lønn mellom 1 G og 7,1 G for arbeidstakere fra og med kalenderåret de fyller 13 år, til og med kalenderåret de fyller 61 år. Denne AFP-ordningen regnskapsføres som en innskuddsordning. Ordningen administreres av rettssubjektet Fellesordningen for avtalefestet pensjon.

Aktuarielle beregninger

Pensjonskostnaden er beregnet i henhold til IAS 19. Estimatavvik innregnes umiddelbart og føres mot egenkapitalen, mens planendringer inngår i årets resultatførte pensjonskostnad. Aktuarberegningene er utført av aktuarer i Gabler Pensjonstjenester AS som også administrerer BKK Pensjonskasse.

Økonomiske forutsetninger

Diskonteringsrenten er satt med grunnlag i obligasjoner med fortrinnsrett (OMF). Eviny har vurdert OMF-markedet og konkludert med at det er tilstrekkelig likvid og har foretaksobligasjoner av høy kvalitet. Det kvalifiserer derfor som grunnlag for referanserente i henhold til IAS 19.83 - 19.86. Det er ingen relativt klare markedsdata for fremtidig lønnsvekst og det er derfor et større vurderingsrom enn for diskonteringsrenten. Estimater i nasjonalbudsjettet, samt fra Norges Bank og SSB støtter Evinys vurdering.

De økonomiske forutsetningene fremgår av tabell nedenfor. Norsk Regnskapsstiftelse (NRS) har primo januar 2024 utgitt veiledende forutsetninger pr. 31. desember 2023 som har forutsetninger om diskonteringsrente og lønnsvekst på nivå med Evinys forutsetninger.

Det er utarbeidet sensitivitetsanalyser som viser konsekvensene for pensjonskostnader og -forpliktelser av å endre de viktigste parameterne. Resultatet er presentert i tabell nedenfor. Endringen i kostnad gjelder pensjonskostnad i 2024, mens endring i forpliktelse gjelder per 31.12.2023.

Demografiske forutsetninger om dødelighet og uførhet

Eviny anser dødelighetstabellen K2013BE som beste estimat for dødelighet i de aktuarielle beregningene per 31.12.2023. Betegnelsen K2013BE brukes som benevnelse på Finans Norges beste estimat på dødelighetsgrunnlag, basert på Finanstilsynets gjeldende forsikringstekniske beregningsgrunnlag i kollektiv pensjonsforsikring (K2013). Uføretabeller er basert på K63.



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Frts. Note 7: Pensjonskostnader, - midler og forpliktelser

Kurvet lønnsvekst

Forventet individuelt karrieretillegg i Eviny sine pensjonsberegninger bygger på Gablers regresjonsmodell. Modellen bruker alder som en forklaringsvariabel for størrelsen på arbeidstakernes individuelle karrieretillegg. Basert på historiske populasjonsdata i pensjonskassen er det utledet en tilpasset lønnskurve som viser at den gjennomsnittlige veksten i individuelt karrieretillegg for ansatte i Eviny er svakt fallende med alder. Beregninger viser at kurvet lønnsvekst gir lavere pensjonsforpliktelse enn lineær lønnskurve.

De aktuarknisk beregninger er utført i henhold til standard fra Den Norske Aktuarforening og bygger på følgende forutsetninger:

1. Diskonteringsrente	3,30 %	3,30 %
2. Forventet avkastning pensjonsmidler	3,30 %	3,30 %
3. Årlig forventet lønnsvekst inkl. karrieretillegg	3,50 %	3,75 %
4. Årlig forventet G-regulering	3,25 %	3,50 %
5. Årlig regulering av pensjoner under utbetaling	2,75 %	2,75 %
6. Prisvekst	2,25 %	2,00 %
7. AFP-uttak	25% ved 62 år	25% ved 62 år
8. Demografiske forutsetninger om dødelighet og uførhet	K2013BE, K63	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 %

Betegnelsen K2013BE står for Finans Norges beste estimat basert på Finanstilsynets gjeldende forsikringstekniske beregningsgrunnlag i kollektiv pensjonsforsikring (K2013). K63 står for uføretabeller fra 1963.

Sensitivitetsanalyse	+1%	-1%		
Endring i pensjonskostnad	-530	659		
Endring i brutto pensjonsforpliktelse	-93 852	118 763		
Sensitivitetsanalyse	+1%	-1%	+1%	-1%
Endring i pensjonskostnad	416	-355	224	-214
Endring i brutto pensjonsforpliktelse	112 172	-90 582	5 360	-5 234



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Frts. Note 7: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

A. PERIODENS PENSJONSKOSTNAD		
Årets pensjonsopptjening (service cost)	4 393 100	5 152 067
Arbeidsgiveravgift av årets pensjonsopptjening	619 427	726 441
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	23 467 078	14 140 870
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-23 816 049	-13 042 256
Medlemsinnskudd	-982 572	0
Resultatført pensjonskostnad ytelsesordning	3 680 985	6 977 122
Resultatført pensjonskostnad innskuddsordning	13 314 079	13 843 213
Sum resultatført pensjonskostnad	16 995 064	20 820 335
B. BALANSEFØRT PENSJONSFORPLIKTELSE		
Brutto pensjonsforpliktelse ved periodens slutt	739 686 633	704 569 007
Ufondert pensjonsforpliktelse	2 928 252	23 944 512
Midler ved periodens slutt	752 641 652	717 235 910
Balanseført pensjonsforpliktelse inkl arb.g.avgift	-10 026 767	11 277 609
C. AVSTEMMING PENSJONSFORPLIKTELSE		
Pensjonsforpliktelse i inngående balanse	11 277 609	67 018 942
Resultatført pensjonskostnad	3 680 985	6 977 122
Estimatavvik ført direkte mot egenkapital	22 336 197	-16 463 988
Fusjon	0	0
Innbetalinger inkl arb.g.avg	-46 836 051	-42 760 101
Utbetalt pensjon over drift ekskl arb.g.avg	-485 507	-3 494 366
Balanseført pensjonsforpliktelse ved periodens slutt	-10 026 767	11 277 609
D. MEDLEMSSTATISTIKK		
Antall aktive medlemmer ytelsesordning	26	31
Antall innskuddsordning	156	156
Antall oppsatte (tidligere ansatte med opptjente rettigheter)	222	225
Antall pensjonister	252	248



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Note 8: Varige driftsmidler

Anskaffelseskost 01.01.2023	123 550 515	2 129 744 588	10 719 057 966	56 617 272	32 187 318	52 744 749	265 882 383	13 379 784 790
Tilgang ved kjøp av driftsmidler fra andre	4 589 494	16 449 004	38 424 977	0	242 126	19 091 808	232 095 096	310 892 504
Tilgang ved egeninnsparing av driftsmidler	38 203	1 952 740	12 864 834	0	106 853	0	35 026 657	49 989 286
Overført fra anlegg under utførelse	254 169	4 093 346	38 941 727	0	14 293 231	0	-57 582 473	0
Avgang til anskaffelseskost	-2 720 606	0	-49 857 396	0	0	0	0	-52 578 002
Årets balanseførte låneutgifter	0	0	281 000	0	0	0	10 714 000	10 995 000
Anskaffelseskost 31.12.2023	125 711 774	2 152 239 677	10 759 713 107	56 617 272	46 829 527	71 836 557	486 135 663	13 699 083 578
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2023	97 219 399	951 740 153	5 314 853 364	52 566 211	33 342 815	7 111 813	0	6 456 833 755
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.2023	35 709	0	14 062 024	0	0	700 845	46 120 842	60 919 420
Av-, nedskrivninger og reverserte nedskrivninger 31.12.2023	97 255 108	951 740 153	5 328 915 388	52 566 211	33 342 815	7 812 658	46 120 842	6 517 753 175
Bokført verdi 31.12.2023	28 456 666	1 200 499 524	5 430 797 720	4 051 060	13 486 711	64 023 899	440 014 821	7 181 330 403
Årets ordinære avskrivninger	6 444 236	43 349 818	224 890 111	855 178	1 241 072	1 553 089	0	278 333 504
Årets nedskrivninger	0	0	0	0	0	0	0	0
Akkumulerte balanseførte låneutgifter	159 174	14 065 946	92 480 058	3 578	106 767	0	15 977 883	122 793 407
Prosentats for ordinære avskrivninger	6,66 - 33,33	1,33 - 10,00	1,07 - 20,00	2,27 - 12,50	2,85 - 10,00	2,00		
Økonomisk levetid	3 - 15 år	10 - 75 år	5 - 93 år	8 - 44 år	10 - 35 år	50 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		

Kraftstasjoner inkluderer Evinny Fornybar AS sin andel av deleide kraftverk og Evinny Fornybar AS sin andel av felleskontrollert virksomhet (se note 11). Sima og Østerbø er deleide kraftverk i Evinny Fornybar AS. Sima kraftverk opereres av Statkraft. Statkraft, Evinny Fornybar AS og SKL har eierandeler på henholdsvis 65 %, 26,25 % og 8,75 %. Østerbø kraftverk opereres av SFE. SFE og Evinny Fornybar AS har eierandeler på henholdsvis 58 % og 42 %.



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Note 9: Honorar til revisor

Lovpålagt revisjon	637 800	475 000
Skatterådgivning *	60 959	180 183
Andre attestasjonstjenester	80 880	133 248
Sum	779 639	788 431

Beløp ekskl. mva

* Delvis utført av Deloitte Advokatfirma AS som er et samarbeidende selskap med Deloitte AS.



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Note 10: Andre driftskostnader

Verktøy, utstyr og materiell	24 115 627	22 768 775
Avgifter og erstatninger	24 172 802	63 731 204
Husleie og andre kostnader eiendom	24 002 754	18 984 368
Reiser og transportmidler	6 363 717	6 267 126
IT og telekom	16 617 123	9 624 654
Andel driftskostnader felleseide kraftverk	60 531 308	51 783 384
Markedsføring, informasjon	685 873	1 299 690
Andre driftskostnader	24 710 754	33 227 041
Kjøp av tjenester	111 136 116	123 780 224
Andre driftskostnader	292 336 073	331 466 466



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Note 11: Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Tysso Kraftverk AS	2011	Bergen	50,1	0,0	50,1
Fossheim Energiverk AS	2020	Bergen	60,0	0,0	60,0
Stemmeandel er lik eierandel					

Anskaffelseskost	751 500	27 951 068	28 702 568
Balanseført egenkapital på kjøpstidspunktet	751 500	23 717 215	24 468 715
Merverdi	0	4 233 853	4 233 853
Inngående balanse 01.01.2023	2 813 248	21 843 986	24 657 234
Avskrivning merverdi	0	-116 173	-116 173
Andel årets resultat	-34 794	2 009 575	1 974 781
Innbetalt utbytte i 2023	0	-600 000	-600 000
Avsatt utbytte for 2023	0	-1 050 000	-1 050 000
Utgående balanse 31.12.2023	2 778 454	22 087 388	24 865 841

Feios Kraftverk AS	2006	Vik i Sogn	20,00	0,00	20,00
Vestavind Offshore AS	2009	Bergen	47,50	0,00	47,50
Stemmeandel er lik eierandel					

Feios Kraftverk AS	0	0	201 467	-310 273	0
Vestavind Offshore AS	1 000 000	1 425 000	-634 029	-112 727	0
Sum	1 000 000	1 425 000			0

* På tidspunkt for avleggelse av årsregnskapet til Eviny Fornybar AS foreligger ikke offisielle årsregnskaper 2023 for de tilknyttede selskapene. I tabellen presenteres derfor egenkapital og resultat iht. selskapenes årsregnskap for 2022.

** Lån inkluderer påløpte renter



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Frts: Note 11: Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Jølstra Kraft DA *	2020	Førde	50,00	0,00	50,00
Stemmeandel er lik eierandel					

Andel egenkapital 01.01.2023	431 337 272
Kapitalinnskudd 2023	0
Andel årets resultat	-9 111 437
Andel egenkapital 31.12.2023	422 225 835

Oversikten nedenfor viser Eviny Fornybar AS sin bokførte andel (50%) av eiendeler og gjeld, inntekter og resultat i den felleskontrollerte virksomheten.

Immaterielle eiendeler	106 825 242
Anleggsmidler	369 211 811
Omløpsmidler	8 467 329
Sum eiendeler	484 504 381
Langsiktig forpliktelse	58 205 757
Kortsiktig gjeld	4 072 789
Sum gjeld	62 278 546
Sum egenkapital	422 225 835

Driftsinntekter	35 735 965
Driftskostnader	-45 116 937
Netto finansposter	269 535
Årsresultat	-9 111 437



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Note 12: Finansposter

Renteinntekt konsernkontoordning DNB (se note 3 og 19)	156 547 229	19 367 593
Annen renteinntekt	33 775 715	38 747 182
Andre finansinntekter	405 759 245	939 947 129
Finansinntekter	596 082 189	998 061 904
Rentekostnader fra selskap i samme konsern (se note 3)	57 610 024	56 768 405
Rentekostnader konsernkontoordning DNB (se note 3 og 19)	6 037 092	19 434 220
Andre rentekostnader	49 548 758	-23 855 235
Andre finanskostnader	274 650 200	909 135 374
Finanskostnader	387 846 073	961 482 764
Inntekt på investering i datter (se note 11)	1 858 608	-2 486 971
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet (se note 11)	-1 384 604	-5 164 705
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	474 004	-7 651 677
Netto finansposter	208 710 120	28 927 463



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Note 13: Skatt

Skattekostnad i resultatregnskapet			
Betalbar overskuddskatt	1 506 345 788	1 658 104 120	
Betalbar grunnrenteskatt	1 706 584 184	4 787 484 059	
Avsetning betalbar skatt alminnelig inntekt	-2 870 515	0	
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	-540 171 149	419 674 518	
Endring utsatt skatt grunnrente	88 414 894	298 271 663	
Korreksjon tidligere år	2 338 381	-9 558 153	
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	2 760 641 579	7 153 976 208	
Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats			
Resultat før skatt	4 080 815 273	9 066 582 408	
Skattesats	22,0 %	22,0 %	
Forventet skattekostnad	897 779 360	1 994 648 130	
Skatteeffekt av			
Permanente forskjeller	62 656 843	83 134 408	
Avsetning korreksjon	2 870 515	0	
Grunnrenteskatt	1 794 999 078	5 085 755 722	
Korreksjon tidligere år (både alminnelig og grunnrente)	2 338 381	-9 558 153	
Justert utsatt skatt SkatteFUNN	-2 594	-3 898	
Skatteeffekt risikoavsetning	0	0	
Sum skattekostnad	2 760 641 579	7 153 976 208	
Effektiv skattesats	67,6 %	78,9 %	
Betalbar skatt i balansen			
Naturressurskatt	92 165 332	94 632 460	
Betalbar overskuddskatt som overstiger naturressurskatt	1 414 180 456	1 636 622 660	
Betalbar grunnrenteskatt	1 706 584 184	4 868 656 157	
Konsernbidrag	-117 250 803	-126 075 368	
Avsatt SkatteFUNN i balansen	0	-11 101	
Avsetning betalbar skatt alminnelig inntekt	-2 870 515	0	
Sum betalbar skatt i balansen	3 092 808 657	6 473 824 808	
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og utsatt skatt			
Alminnelig inntekt			
Driftsmidler	160 570 129	2 267 104 864	2 106 534 735
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	60 230 059	58 560 322	-1 669 737
Pensjonsforpliktelser	21 304 376	10 026 767	-11 277 609
Andre langsiktige fordringer/forpliktelser	6 630 317	-178 398 106	-185 028 423
Derivater	-2 694 583 490	0	2 694 583 490
Sum midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	-2 445 848 609	2 157 293 848	4 603 142 456
Skattesats		22,0 %	22,0 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	-538 086 695	474 604 646	1 012 691 340
Balanseførte midlertidige forskjeller som ikke inngår i grunnlaget for beregning av utsatt skatt/skattefordel	-2 593	32 413	35 006
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	-538 089 291	474 637 056	1 012 726 347
Grunnrenteinntekt			
Midlertidige forskjeller			
Driftsmidler	147 514 758	1 791 397 080	1 643 882 322
Pensjonsforpliktelser	18 230 475	8 893 741	-9 336 734
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	8 827 533	-57 727 585	-66 555 118
Sum midlertidige forskjeller grunnrenteinntekt	156 917 700	1 742 563 236	1 567 990 470
Skattesats		57,7 %	57,7 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) grunnrenteinntekt	100 711 176	1 005 441 677	904 730 501
Justert skatt grunnrente relatert selskapskatt (forskjell 47,4% -37 %)	-22 166 931	-221 301 721	-199 134 790
Ikke regnskapsført utsatt skattefordel grunnrenteinntekt	0	0	0
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) grunnrenteinntekt	78 544 246	784 139 956	705 595 711
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+)	-459 545 051	1 258 777 007	1 718 322 057



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Note 14: Egenkapital

Egenkapital 31.12.2021	785 994 155	112 749 605	18 967 328	18 931 062	1 494 111 348	2 430 753 498
Årets endring i egenkapitalen 2022:						
Estimatavvik pensjoner					6 708 169	6 708 169
Kapitalforhøyelse	2 500 000 000					2 500 000 000
Årets resultat				-18 931 062	1 931 537 263	1 912 606 201
Avgitt konsernbidrag etter skatt					-446 994 487	-446 994 487
Foreslått ordinært utbytte for 2022					-1 000 000 000	-1 000 000 000
Egenkapital 31.12.2022	3 285 994 155	112 749 605	18 967 328	0	1 985 362 293	5 403 073 380
Årets endring i egenkapitalen 2023:						
Estimatavvik pensjoner					-8 506 739	-8 506 739
Årets resultat					1 322 032 302	1 322 032 302
Avgitt konsernbidrag etter skatt					-415 707 392	-415 707 392
Foreslått ordinært utbytte for 2023					-1 300 000 000	-1 300 000 000
Egenkapital 31.12.2023	3 285 994 155	112 749 605	18 967 328	0	1 583 180 463	5 000 891 551



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Note 15 Immaterielle eiendeler

Anskaffelseskost 01.01.2023	984 797 007	106 825 241	1 091 622 248
Tilgang til anskaffelseskost	235 715	0	235 715
Anskaffelseskost 31.12.2023	985 032 722	106 825 241	1 091 857 963

Fallrettighetene er evigvarende og avskrives ikke.

* se note 11



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Note 16: Krav til offentlig eierskap

Etter Vannfallrettighetsloven, Lov av 14. des. 1917 nr 16, sine bestemmelser, er Eviny Fornybar AS et offentlig eid selskap som kan gis evigvarende konsesjoner. Et offentlig eid selskap er i den sammenheng et selskap der minst 2/3 av kapitalen eies direkte eller indirekte av stat, kommuner eller fylkeskommuner. Konsesjonene knyttet til vannfallrettighetene til Eviny Fornybar AS er i dag uten tidsbegrensing.



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Note 17: Fordringer med forfall senere enn 1 år

Lån til ansatte	2 213 657	2 990 385
Øvrige finansielle anleggsmidler	17 228 377	8 341 045
Langsiktige fordringer på konsernselskap	700 000	800 000
Sum	20 142 034	12 131 430

Lån til ansatte inkluderer neste års avdrag. Avdrag i 2024 utgjør kr. 426.503. Det er ikke stilt sikkerhet for disse lånene. Maksimal avdragstid for lån er 15 år. Renten for personallån er per 31.12.2023 5,5%. Denne er lik den til enhver tid gjeldende grense for fordelsbeskatning for slike lån, med et tillegg på inntil 1 prosentpoeng.

Øvrige finansielle anleggsmidler inkluderer pensjonsmidler på kr. 10.026.767,- og investeringer knyttet til Evinys rett til disponering av Hodnaberg Kraftverk på 8 mill. kroner. Estimert resultatføring for 2024 er kr. 1.139.435,-.

Langsiktige fordringer på konsernselskap er forskuddsbetalt leie påkostning eiendom og inkluderer neste års avdrag. Periodisering for 2024 utgjør 100.000. Se note 3.

Futures - oppgjør fremtidige kontrakter	307 790 033	1 090 435 292
Periodisert tap futures kontrakter	0	2 605 332 302
Øvrige kortsiktige fordringer	147 573 305	185 498 322
Sum	455 363 338	3 881 265 916



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Note 18: Pantstillelser og garantier

Selskapets eiendeler er ikke stilt som sikkerhet for lån da langsiktig gjeld er opptatt i morselskapet Eviny AS. Morselskapets innlån løper med klausul om negativ pantsettelse for Eviny Fornybar AS sine anlegg.

Eviny Fornybar AS har kjøpt en garanti hos DNB Bank på 12 mill. kroner som sikkerhet for skattetrekk for ansatte i selskapet.

For selskapets finansielle handel over Nasdaq OMX har Eviny Fornybar AS stilt sikkerhet gjennom kontantinnskudd og rentepapirer. Krav til sikkerhet utgjør 31,7 mill. euro. Pr. 31.12.2023 utgjør sikkerhet gjennom kontantinnskudd og rentepapirer på henholdsvis 14,8 mill. euro og 31,0 mill. euro.

Det er opprettet depotkonto i favør av eSett for handel i regulerkraftmarkedet. Innestående pr 31.12.2023 var 90,3 mill. kroner.

Eviny AS har avgitt garantierklæring til DNB Bank ASA på vegne av Eviny Fornybar AS for avgitt garanti stor 10 mill. kroner i favør av Nord Pool Spot AS.



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Note 19: 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.



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Note 20: Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Eviny AS	77 000	42 675	3 285 994 155	100 %
Sum	77 000		3 285 994 155	100 %

Antall aksjer består av ordinære aksjer.



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Note 21: Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt

Eviny Fornybar AS har langsiktig gjeld til Eviny AS (morselskap) på kr 1.158 mill. kroner. Låneopptaket er gjort til markedsmessige rentevilkår.

Samtlige lån løper for tiden uten avtalt tidspunkt for nedbetaling.



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Note 22: Magasinbeholdning

1. Årets produksjon i GWh:	6 869	7 655
2. Midlere årsproduksjon i GWh:	7 662	7 651
3.1. Beholdning 1.1.		
i GWh	2 050	1 874
i % av kapasitet:	61 %	56 %
3.2. Beholdning 31.12.		
i GWh	2 030	2 050
i % av kapasitet:	61 %	61 %
4. Median beholdning 31.12. fom. 1991		
i GWh:	2 362	2 300
i % av kapasitet:	70 %	69 %



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Note 23: Styring av finansiell risiko

Finansiell risiko

Eviny Fornybar AS sin finansielle risiko styres av morselskapet Eviny AS og er forankret i konsernstyrets finansstrategi. Eviny Fornybar AS sitt langsiktige lån rentesikres per i dag ikke, men konsernets totale renterisiko håndteres av morselskapet. Selskapets midler i form av overskuddslikviditet er plassert på konsernkonto i bank.

Eviny Fornybar AS har som strategi å begrense kredittrisikoen gjennom å inngå avtaler med anerkjente og solide motparter. Kredittvurderinger gjøres ved behov. Kraftkontrakter avregnes gjennom Nasdaq OMX eller gjennom bilaterale kontraktsparter.

Operasjonell risiko

Eviny Fornybar AS er eksponert for risiko i den operative driften gjennom risiko for skader/tap på eiendeler (primært kraftverk), tapt produksjon og skade på tredjemanns liv og eiendom, for eksempel ved brann, flom eller oversvømmelse etter damskader/-brudd. Det er etablert et forsikringsprogram som i størst mulig grad skal dekke denne risikoeksponeringen. I forhold til risiko i arbeidsmiljøet har det vært fokus på å forsterke det skadeforebyggende arbeidet og å redusere sykefraværet. Det har vært en tiltakende risiko knyttet til IKT samt tilgang til egen infrastruktur som har forsterket seg etter krigsutbruddet i Ukraina. Det er satt inn en rekke tiltak på dette området og Eviny Fornybar AS forholder seg løpende til kravene som myndighetene stiller for sikkerhet på disse to områdene.

Markedsrisiko

Ettersom kraftmarkedet i Norden har et stort innslag av vannkraft hvor nedbør og tilsig til kraftanleggene varierer sterkt fra år til år, vil det være usikkerhet (markedsrisiko) rundt fremtidige kraftpriser og produksjonsvolum. I et vannkraftdominert marked vil produksjon og pris være negativt korrelert og gi en naturlig demping av risikoen for resultatet. Likevel vil utfallsrommet for resultatet være stort. Innvirkningen på kraftprisene i Norden fra fossile brenselpriser og CO₂-kvotemarkedet er tydelig. Dette gir en kobling mot andre energimarkeder som kull, gass og olje, samt introduserer en politisk risiko knyttet til kvotetildeling. Krigen i Ukraina har videre vist at det også kan være en betydelig politisk risiko knyttet til forutsigbarheten til energiforsyningen i seg selv, noe som fortsetter å påvirke energimarkedet i Norge. Det er Evinys strategi på lang sikt å forsøke å oppnå en høyest mulig inntjening fra produksjonen, sett i forhold til vedtatte risikorammer.

Risikostyring kraftsalg

Evinys strategi er på lang sikt å forsøke å oppnå en høyest mulig inntjening fra kraftproduksjon og markedsposisjoner, sett i forhold til vedtatte risikorammer. Det benyttes både fysisk handel og bilaterale fysiske kontrakter til kontantstrømsikring av inntekter. Tidligere benyttet man også finansielle kraftderivater fra en markeds plass til kontantstrømsikring. Denne aktiviteten ble besluttet avvirket i 2023, men inngåtte kontrakter vil gå ut sin leveringsperiode. Per utgang 2023 har man finansielle sikringsposisjoner for perioden 2024 - 2025. Definerte risikorammer gir også anledning til å inngå bilaterale sikringskontrakter av lengre varighet. I 2015 ble det inngått en avtale med Hydro Energi om å levere 500 GWh årlig fra 2021 til 2030, totalt 5 TWh.

Handel med derivater

Eviny Fornybar AS har benyttet både finansiell handel og bilaterale fysiske avtaler til kontantstrømsikring av inntekter. Sikringshandelen, som tar hensyn til selskapets nåværende og fremtidige produksjonsevne, har som formål å sikre en optimal kontraktsposisjon i forhold til forutbestemte risikokriterier. Tidligere benyttet man i hovedsak finansielle kraftkontrakter på Nasdaq til kontantstrømsikring av inntekter. Denne aktiviteten ble avvirket i 2023, men tidligere inngåtte finansielle avtaler vil løpe ut leveringsperioden som går ut i 2025. Selskapet har fortsatt rammer for bilaterale fysiske krafthandel og man har en ambisjon om å bli mer aktiv på dette området i årene fremover.

Valutarisiko

Eviny Fornybar AS er eksponert for svingninger i valutakursen NOK/EUR fordi kraftprisene på Nord Pool fastsettes i euro. Fremtidig inntekt fra kraftsalget er i euro, og NOK/EUR-kursen avgjør hva inntekten blir i kroner. En sterkere krone mot euro reduserer kraftinntektene, mens en svakere krone øker kraftinntektene.

Eviny Fornybar AS har tidligere benyttet valutaterminkontrakter til å forhåndsselge deler av forventet euroinntekt for å dempe denne risikoen, men dette er nå faset ut.

Likviditetsrisiko

Eviny Fornybar AS er eksponert for endringer i likviditetskrav knyttet til den finansielle sikringen som man utfører gjennom Nasdaq OMX. For Eviny Fornybar AS som typisk har salgsposisjoner vil disse kravene være stigende ved økende priser. Eksponeringen på dette området vil være avtakende i takt med at tidligere inngåtte kontrakter går til levering og som følge at man har avsluttet videre aktiviteten på dette området. Konsernets totale likviditetsstyring håndteres av morselskapet.



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Note: 24 Store enkelttransaksjoner

Salg av Kogen kogeneringsanlegg

Eivny Fornybar solgte 1. oktober Kollsnes kogeneringsanlegg til Kogen AS. Anlegget har vært i Eivny Fornybar sitt eie siden 2002 og prouserte årlig ca 50 GWh ved brukk av afallsgassen fra Gasnor sitt LNG anlegg på Kollsnes. Det var ingen egne ansatte direkte tilknyttet anlegget.



DocuSign Envelope ID: 01B9DE27-7BE2-469C-BBC2-528EDD77B5B0

Note: 25 Spesielle hendelser

Usikkerheten i internasjonal politikk og geopolitikk påvirker sikkerhetssituasjonen og den økonomiske utviklingen, og har sammen med andre forhold bidratt til bevegelser i energi priser, aksjekurser, kredittspreader, renter, inflasjon og valutakurser. Eviny har kontinuerlig høy oppmerksomhet knyttet til beredskaps- og kontinuitetsplaner for å opprettholde stabil og effektiv drift, med tanke på både fysiske og digitale trusler mot virksomheten.

Eviny's finansielle sikringsstrategier bidrar til å jevne ut virkningene som svingninger i kraftpriser og valutakurser har på Eviny's realisererte resultat. Gjennom finansforvaltningen har selskapet sikret seg tilstrekkelig likviditet til kunne møte ulike scenarioer dersom tilgangen til nye låneopptak i sertifikat- og obligasjonsmarkedet skulle bli begrenset i en periode på grunn av finansiell uro.

Fredag 6. oktober 2023 ble høyprisavgiften fjernet. Dette ble innført 28. september 2022 sammen med økning i satsen for grunnrenteskatt. Satsen for høyprisavgift var 23 prosent av kraftpris som overstiger 70 øre/kWh. Dette vil bidra til økt lønnsomhet i spesielt investeringsprosjekter knyttet til økt effekt.

Eviny Fornybar har tatt et strategisk valg om ikke lenger å drive aktiv finansiell forvaltning via kraftbørsen Nasdaq. Allerede inngåtte kontrakter vil gå til levering. Satsningen på fysisk bilateral handel trappes samtidig opp.



Deloitte.

Deloitte AS
Lars Hilles gate 30
Postboks 6013 Postterminalen
NO-5892 Bergen
Norway

Tel: +47 55 21 81 00
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Eviny Fornybar AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Eviny Fornybar AS som består av balanse per 31. desember 2023, resultatregnskap, kontantstrømpoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2023 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

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 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. 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 evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

Deloitte AS and Deloitte Advokatfirma AS are the Norwegian affiliates of Deloitte NSE LLP, a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), its network of member firms, and their related entities. DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL (also referred to as "Deloitte Global") does not provide services to clients. Please see www.deloitte.no for a more detailed description of DTTL and its member firms.

Registrert i Foretaksregisteret
Medlemmer av Den norske Revisorforening
Organisasjonsnummer: 980 211 282

© Deloitte AS

Pennco Dokumentnøkkel: UQMHW-KBZKO-P2356-8ZAK4-CH4F-UEK5Q



Deloitte.

side 2
Uavhengig revisors beretning 2023
Eviny Fornøybar AS

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 revisjonshandlinger 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 revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets 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 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 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.

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, 20. mars 2024
Deloitte AS

Helge-Roald Johnsen
statsautorisert revisor

Pennco Dokumentnr: UQMHW-KBZKO-P2356-8ZAK4-CH4F-UEK5Q



PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur". De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Helge-Roald Johnsen

Statsautorisert revisor

Serienummer: UN:NO-9578-5999-4-1349856

IP: 163.116.xxx.xxx

2024-03-20 21:03:18 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: UQMHV-KBZKO-P2356-8ZAK4-CJ4SH-UEK5Q

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validator>