



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

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

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2021 - 31.12.2021
-------------------------	-------------------------

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:	11.05.2022

Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

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	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Energisalg	3, 4	4 708 741 634	1 280 285 337
Inntekter fra kraftoverføring		140 895	238 277
Andre inntekter	3	27 929 461	25 664 991
Sum inntekter	5	4 736 811 990	1 306 188 605
Kostnader			
Endring i beholdning av varer under tilvirkning og ferdig tilvirkede varer	3, 3	200 326 261	134 280 365
Endring i beholdning av egentilvirkede anleggsmidler		-94 259 007	-65 010 476
Varekostnad	3	9 838 302	7 459 718
Lønnskostnad	3, 6, 7	227 009 000	208 719 054
Ordinære avskrivninger	8	273 955 802	252 531 326
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	7		
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	3	165 395 018	148 713 970
Annen driftskostnad	3, 9, 10	254 271 171	205 604 057
Sum kostnader		1 036 536 547	892 298 014
Driftsresultat		3 700 275 442	413 890 591
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap	11, 12	2 707 145	-23 933 069
Inntekt på investering i tilknyttet selskap	11, 12	5 700 000	-1 861 579
Annen finansinntekt	3, 12	231 976 065	395 950 295
Sum finansinntekter		240 383 210	370 155 647
Annen finanskostnad	3, 12	322 466 522	463 433 733
Sum finanskostnader		322 466 522	463 433 733
Netto finans		-82 083 312	-93 278 086
Ordinært resultat før skattekostnad		3 618 192 130	320 612 505
Skattekostnad grunnrente	13	1 416 189 977	26 905 111
Skattekostnad på ordinært resultat	13	796 735 431	75 945 214



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Ordinært resultat etter skattekostnad		1 405 266 722	217 762 180
Årsresultat		1 405 266 722	217 762 180
Årsresultat etter minoritetsinteresser		1 405 266 722	217 762 180
Totalresultat		1 405 266 722	217 762 180
Overføringer og disponeringer			
Avsatt til fond for vurderingsforskjeller			171 994 510
Avsatt til annen egenkapital		905 266 722	45 767 670
Ordinært utbytte		500 000 000	
Sum overføringer og disponeringer	14	1 405 266 722	217 762 180



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Vassdragsrettigheter	15, 16	1 091 622 248	1 002 390 868
Sum immaterielle eiendeler		1 091 622 248	1 002 390 868
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	3, 8, 16	7 063 702 085	6 228 946 991
Sum varige driftsmidler		7 063 702 085	6 228 946 991
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	11	26 392 706	810 207 049
Investeringer i tilknyttet selskap	11	6 164 705	6 164 705
Investeringer i aksjer og andeler		35 000	5 000
Lån til ansatte	17	3 836 765	5 173 297
Langsiktige fordringer på konsernselskaper	3, 17	988 021	1 187 463
Andre langsiktige fordringer	17	9 480 480	10 619 915
Sum finansielle anleggsmidler		46 897 677	833 357 429
Sum anleggsmidler		8 202 222 009	8 064 695 287
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		240 810 478	54 772 125
Andre kortsiktige fordringer	3, 17	861 475 329	34 600 049
Konsernfordringer	3	995 513 093	22 571 039
Sum fordringer		2 097 798 900	111 943 213
Investeringer			
Andre markedsbaserte finansielle instrumenter	4, 18	508 532 989	3 713 546
Sum investeringer		508 532 989	3 713 546
Bankinnskudd, kontanter og lignende			



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Bankinnskudd, kontanter o.l.	18, 19	291 674 537	124 546 242
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		291 674 537	124 546 242
Sum omløpsmidler		2 898 006 426	240 203 001
SUM EIENDELER		11 100 228 435	8 304 898 288

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital	20	785 994 155	785 994 155
Overkurs		112 749 605	112 749 605
Annen innskutt egenkapital		18 967 328	18 967 328
Sum innskutt egenkapital		917 711 088	917 711 088

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital		1 513 042 409	965 373 259
Sum opptjent egenkapital		1 513 042 409	965 373 259

Sum egenkapital

14	2 430 753 497	1 883 084 347
----	----------------------	----------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	7	67 018 944	70 594 327
Utsatt skatt	13	983 402 238	653 810 736
Forpliktelser for konsernselskaper	3	399 000	427 500
Andre avsetninger for forpliktelser		144 344 071	58 540 457
Sum avsetninger for forpliktelser		1 195 164 252	783 373 020

Annen langsiktig gjeld

Langsiktig gjeld til konsernselskap	3, 21	3 658 000 000	3 658 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		3 658 000 000	3 658 000 000

Sum langsiktig gjeld

4 853 164 252	4 441 373 020
----------------------	----------------------

Kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld		47 602 808	43 429 637
-----------------	--	------------	------------



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Betalbar skatt	13	1 930 742 496	204 957 436
Skyldige offentlige avgifter mm.		534 664 310	45 012 542
Kortsiktig konserngjeld	3	1 167 697 378	1 400 372 642
Annen kortsiktig gjeld		135 603 694	286 668 664
Sum kortsiktig gjeld		3 816 310 686	1 980 440 920
Sum gjeld		8 669 474 939	6 421 813 941
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		11 100 228 435	8 304 898 287



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 Eviny Fornybar AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og 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 2021, 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 de internasjonale revisjonsstandardene 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 slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants utstedt av the 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. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. 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.

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), its global network of member firms, and their related entities (collectively, the "Deloitte organization"). DTTL (also referred to as "Deloitte Global") and each of its member firms and related entities are legally separate and independent entities, which cannot obligate or bind each other in respect of third parties. DTTL and each DTTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of each other. DTTL does not provide services to clients. Please see www.deloitte.no to learn more.

© Deloitte AS

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

Penneo Dokumentnøkkel: XJFEY-O7PTY-UD6E8-E6F30-F7PX6-ZBZIP



Deloitte.

side 2
Uavhengig revisors beretning -
Eviny Fornybar AS

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 avvirket.

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 som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på 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 regnskapet, 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 den interne 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 hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av årsregnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og 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 modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter 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 omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Bergen, 24. mars 2022
Deloitte AS

Helge-Roald Johnsen
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: XJFEY-07PTY-UD6E8-E6F30-F7PX6-ZBZIP



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: 9578-5999-4-1349856

IP: 80.212.xxx.xxx

2022-03-26 09:18:24 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: XJFEY-07PTY-UD6E8-E6F30-F7PX6-ZBZIP

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/validate>



Resultatregnskap Eviny Fornybar AS

Inntekter fra energisalg	3,4	4 708 741 634	1 280 285 337
Inntekter fra kraftoverføring		140 895	238 277
Andre driftsinntekter	3	27 929 461	25 664 991
Sum driftsinntekter	5	4 736 811 990	1 306 188 605
Aktiverte egne investeringsarbeider		94 259 007	65 010 476
Energikjøp	3	-49 173 322	-26 451 956
Overføringskostnader	3	-151 152 939	-107 828 409
Varekostnad	3	-9 838 302	-7 459 718
Lønnskostnader	3,6,7	-227 009 000	-208 719 054
Avskrivninger og nedskrivninger	8	-273 955 802	-252 531 326
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	3	-165 395 018	-148 713 970
Andre driftskostnader	3,9,10	-254 271 171	-205 604 057
Sum driftskostnader		-1 036 536 547	-892 298 014
Driftsresultat		3 700 275 442	413 890 591
Inntekt på investering i datter	11,12	2 707 146	-23 933 069
Inntekt på investering i tilknyttet selskap	11,12	5 700 000	-1 861 579
Finansinntekter	3,12	231 976 065	395 950 295
Finanskostnader	3,12	-322 466 522	-463 433 733
Netto finansposter		-82 083 312	-93 278 086
Resultat før skattekostnad		3 618 192 131	320 612 504
Skattekostnad på grunnrente		-1 416 189 977	-26 905 111
Skattekostnad på ordinært resultat		-796 735 431	-75 945 213
Skattekostnad	13	-2 212 925 408	-102 850 324
Årsresultat		1 405 266 723	217 762 180
Overføringer:			
Foreslått utbytte		500 000 000	0
Avgitt konsernbidrag (etter skatt)		352 600 253	260 953 679
Overfør til/fra fond for vurderingsforskjeller		0	171 994 510
Overført annen egenkapital		552 666 470	-215 186 009
Sum overføringer	14	1 405 266 723	217 762 180



Balanse Eviny Fornybar AS

Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Fallrettigheter	15,16	1 091 622 248	1 002 390 868
Sum immaterielle eiendeler		1 091 622 248	1 002 390 868
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	3,8,16	7 063 702 085	6 228 946 990
Sum varige driftsmidler		7 063 702 085	6 228 946 990
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	11	26 392 706	810 207 048
Investering i tilknyttede selskaper	11	6 164 705	6 164 705
Investering i aksjer og andeler		35 000	5 000
Lån til ansatte	17	3 836 765	5 173 297
Langsiktige fordringer på konsernselskap	3,17	988 021	1 187 463
Øvrige finansielle anleggsmidler	17	9 480 480	10 619 915
Sum finansielle anleggsmidler		46 897 677	833 357 428
Sum anleggsmidler		8 202 222 010	8 064 695 286
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer		240 810 478	54 772 125
Tilgode konsernselskaper	3	995 513 093	22 571 039
Andre kortsiktige fordringer	3,17	861 475 329	34 600 049
Sum fordringer		2 097 798 900	111 943 213
Investeringer			
Markedsbaserte finansielle instrumenter	4,18	508 532 989	3 713 546
Sum investeringer		508 532 989	3 713 546
Bankinnskudd, kontanter og lignende	18,19	291 674 537	124 546 242
Sum omløpsmidler		2 898 006 426	240 203 001
Sum eiendeler		11 100 228 436	8 304 898 287



Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	20	785 994 155	785 994 155
Overkurs		112 749 605	112 749 605
Annen innskutt egenkapital		18 967 328	18 967 328
Sum innskutt egenkapital		917 711 089	917 711 089
Opptjent egenkapital			
Fond for vurderingsforskjeller		18 931 062	215 099 075
Annen egenkapital		1 494 111 348	750 274 184
Sum opptjent egenkapital		1 513 042 410	965 373 259
Sum egenkapital	14	2 430 753 497	1 883 084 347
Gjeld			
Avsetninger for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	7	67 018 944	70 594 327
Utsatt skatt	13	983 402 238	653 810 736
Andre avsetninger for forpliktelser		144 344 071	58 540 457
Forpliktelser for konsernselskaper	3	399 000	427 500
Sum avsetninger for forpliktelser		1 195 164 252	783 373 021
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig gjeld til konsernselskap	3,21	3 658 000 000	3 658 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		3 658 000 000	3 658 000 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		47 602 808	43 429 637
Kortsiktig gjeld til konsernselskap	3	1 167 697 378	1 400 372 642
Betalbar skatt	13	1 930 742 496	204 957 434
Skyldige offentlige avgifter		534 664 310	45 012 542
Annen kortsiktig gjeld		135 603 694	286 668 664
Sum kortsiktig gjeld		3 816 310 686	1 980 440 920
Sum gjeld		8 669 474 939	6 421 813 940
Sum egenkapital og gjeld		11 100 228 436	8 304 898 287

Bergen, 31.12.2021
24.03.2022

Jannicke Hilland
Styrets leder

Anne Marit Steen
Nestleder

Arne Langedal
Styremedlem

Knut Kinne
Styremedlem

Vegard Tore Strand
Styremedlem

Bjørge Aase Nottveit Hop
Styremedlem

Olav Osvoll
Adm. direktør



Kontantstrømanalyse Eviny Fornybar AS

Kontantstrømmer fra drift:		
Resultat før skattekostnad	3 618 192 131	320 612 504
Periodens betalte skatt	-110 090 719	-610 329 381
Avskrivninger og nedskrivninger	273 955 802	252 531 326
Nedskrivning (+) / reversering nedskrivning (-) finansielle anleggsmidler	0	0
Gevinst (-)/tap (+) ved salg av eiendeler	3 381 054	-502 532
Total pensjonskostnad	19 794 367	19 036 055
Utbetalt til pensjonsordning inkl. betalt arbeidsgiveravgift	-20 456 787	-26 678 017
Inntekt fra investering i datterselskap uten kontanteffekt	-2 707 146	23 933 070
Inntekt fra investering i tilknyttet virksomhet uten kontanteffekt	0	1 861 577
Endring i kundefordringer, mellomværende og andre kortsiktige fordringer *	-2 461 158 002	170 653 748
Endring leverandørgjeld, skyldige avgifter og annen kortsiktig gjeld og forplikt.	-461 556 449	1 124 068 489
Netto kontantstrøm fra drift	859 354 251	1 275 186 839
*) Inkl. mellomværende konsernkontoordning. Årets endring utgjør -2.002,4 mill. kroner.		
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	2 089 075	9 201 933
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-379 377 587	-394 609 438
Utbetalinger til datter vedrørende kapitalforhøyelse	-1 503 000	0
Endring i øvrige finansielle anleggsmidler	2 675 409	3 680 208
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-376 116 103	-381 727 297
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:		
Betalte renter	-44 372 732	-61 624 009
Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler	246 754	117 743
Utbetalt konsernbidrag til mor	-334 555 999	-409 239 549
Utbetaling av utbytte	0	-450 000 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-378 681 977	-920 745 815
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	104 556 171	-27 286 273
Tilgang kontanter ved fusjon	62 572 125	18 456 145
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.	124 546 242	133 376 370
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.	291 674 537	124 546 242



NOTER Eviny Fornybar AS

Note 1 Generell informasjon

I 2021 ble fornybarselskapet BKK delt opp i to merkevarer. Nettselskapet beholder merkevaren BKK, mens den øvrige delen av konsernet har skiftet navn til Eviny. BKK Produksjon AS skiftet i den forbindelse navn til Eviny Fornybar AS.

Eviny Fornybar AS er et norsk aksjeselskap, stiftet og hjemmehørende i Norge. Selskapet eies 100 % av Eviny AS. Selskapets hovedkontor er i Bergen og har postadresse Postboks 7050, 5020 Bergen.

Eviny Fornybar AS har i løpet av 2021 vært del av en fusjon. 18.10.2021 ble det gjennomført en fusjon mellom Eviny Fornybar AS org.nr. 876 944 642 og Kjosnesfjorden Kraftverk AS org.nr. 977 024 056. Eviny Fornybar AS var overtakende selskap i fusjonen. Fusjonen ble gjennomført med regnskapsmessig og skattemessig kontinuitet.

Se note 24 for ytterligere informasjon.

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 kontantstrømmer og estimert salgspris fratrukket salgskostnader. Dersom beregningen viser en lavere verdi enn regnskapsført verdi nedskrives eiendelen til gjenvinnbart beløp. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Langsiktig gjeld balanseføres til nominell verdi og endres ikke ved renteendring.

Omløpsmidler vurderes til 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 redregjøres 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 anleggsperioden 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 regnskapsfører 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.

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 tjenest salg.

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 Origination

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.

Origination avtaler tilfredsstillende 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 er balanseført under Andre kortsiktige fordringer/ Annen kortsiktig gjeld. Andre fordringer inklusive lån til ansatte vurderes til laveste av virkelig verdi og anskaffelseskost.

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

Evynys 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 måtereglene 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 estimatavik (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 innværende og tidligere perioder. Eviny Fornybar AS betaler innskudd til BKK Pensjonskasse 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.

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

Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Betalbar skatt er beregnet av årets skattemessige resultat. Endring i utsatt skatt er skatt på midlertidige resultatforskjeller samt underskudd til fremføring. Balanseført betalbar skatt fremkommer på egen regnskapslinje under kortsiktig gjeld.



Utsatt skatt og utsatt skattefordel blir beregnet på midlertidige forskjeller mellom skattemessige og regnskapsmessige verdier. En positiv forskjell innebærer at selskapet har en fremtidig skatteforpliktelse som gir utsatt skatt i balansen. Utsatt skattefordel oppstår når selskapet har netto negative midlertidige forskjeller. Negative og positive midlertidige forskjeller utlignes dersom de reverserer innenfor samme tidsintervall.

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 finansielt anleggsmiddel (langsiktig forpliktelse) 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.

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 ending 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 faktiske driftskostnader knyttet til kraftverkvirksomheten, avskrivninger og friinntekt for å komme frem til skattegrunnlaget for grunnrenten.

Friinntekt for kapitalkostnader trekkes fra skattegrunnlaget for å skjerme risikofri avkastning fra grunnrentebeskatning.

Friinntekten beregnes som årets gjennomsnittlig skattemessige verdier multiplisert med en fastsatt normrentesats.

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
- Frennbare negative grunnrenteinntekter
- Midlertidige forskjeller vedrørende netto pensjonsforpliktelser knyttet til kraftverkene.

Med virkning fra og med inntektsåret 2021 er det innført kontantstrømskatt for grunnrente. Alle nye investeringer (avskrivbare driftsmidler) knyttet til kraftproduksjon fradragsføres nå direkte i grunnrenteinntekten. Friinntekten beregnes basert på rente etter skatt. For å sikre skattenøytralitet er skattesatsen økt til 47,4% og det gis fradrag for en kalkulert grunnrenterelatert selskapsskatt i grunnrenteinntekten. Den marginale skattesatsen for grunnrenteskatt er uendret på 37%.

Pr.31.12.2021 er det benyttet marginal skattesats på 37% ved beregning av utsatt skatt. Endring utsatt skatt er regnskapsført mot utvidet resultat i den grad skattepostene relaterer seg til poster ført mot utvidet resultat. Den delen av den akkumulerte negative grunnrente som på basis av de mest sannsynlig forutsetningene kan nyttiggjøres i en 10 års periode, blir aktivert med nominell sats 37%.

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.

Offentlige tilskudd

Tildelte elsertifikater og opprinnelsesgarantier behandles regnskapsmessig som et driftstilskudd og inntektsføres i takt med produksjonen. Uсолgte elsertifikater inngår i forvaltningsporteføljen av grønne sertifikater. 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.

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.



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	-38 854 931	-993 985	-1 574 587	-529 476	-22 072 539	-33 825 781
Salg av diverse varer og tjenester	-5 611 621	-4 387 325	-7 679 232	-4 544 223	-168 776	-285 939
Renter på utlån	0	0	-3 904	-5 914	0	0
Renteinntekter konsernkontoordning DNB	-274 349	-356 329	0	0	0	0
Sum inntekter	-44 740 901	-5 737 640	-9 257 722	-5 079 613	-22 241 315	-34 111 720
Kjøp av diverse varer og tjenester	2 629 623	9 640 823	0	0	0	57 934
Kjøp av diverse varer og tjenester	0	37 316	0	0	5 868 505	945 512
Kjøp av diverse varer og tjenester	72 382 039	53 735 943	0	0	19 484	1 140 700
Kjøp av diverse varer og tjenester	231 008	463 393	0	0	20 173	407 999
Kjøp av diverse varer og tjenester	50 454	47 808	0	0	0	3 870
Kjøp av diverse varer og tjenester	0	0	0	0	91 920 282	81 178 191
Kjøp av diverse varer og tjenester	81 628 517	59 738 646	0	0	1 078 647	2 095 480
Rentekostnader konsernkontoordning DNB	5 325 679	6 197 074	0	0	0	0
Renter på innlån	44 340 973	61 605 476	0	0	0	0
Sum kostnader	206 588 295	191 466 478	0	0	98 907 070	85 829 685

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



Frits. Note 3: Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Eviny AS *	Eier	974 968 999	13 738	88 021	187 463
BKK Nett AS	Konsern	18 704	7 288 405	0	0
Eviny Digital AS	Konsern	0	1 458 914	900 000	1 000 000
Volte AS	Konsern	17 943 994	422 263	0	0
Eviny Termo AS	Konsern	26 225	34 269	0	0
Eviny Solutions AS	Konsern	1 875	0	0	0
Kjøsnestfjorden Kraftverk AS **	Datter	0	13 330 328	0	0
Fosshheim Energiverk AS ***	Datter	2 183 100	22 756	0	0
Tysso Kraftverk AS	Datter	370 198	368	0	0
Sum fordringer på konsernselskaper		995 513 093	22 571 039	988 021	1 187 463

* Inkl. konserntoordning for 2021 på kr. 974.967.664.

** Eviny Fornybar AS har i 2021 fusjonert med datterselskapet Kjøsnestfjorden Kraftverk AS. Se note 24

*** Inkl. utbytte for 2021 på kr. 2.160.000.

Eviny AS *	Eier	1 141 281 439	1 390 957 983	3 658 000 000	3 658 000 000
BKK Nett AS	Konsern	21 788 047	8 070 946	0	0
Eviny Solutions AS	Konsern	312 690	813 813	0	0
Eviny Digital AS	Konsern	3 697 793	139 521	399 000	427 500
Eviny Marked AS	Konsern	11 100	0	0	0
Eviny Elektrifisering AS	Konsern	286 065	0	0	0
Volte AS	Konsern	340 244	0	0	0
Kjøsnestfjorden Kraftverk AS **	Datter	0	390 379	0	0
Sum gjeld til konsernselskaper		1 167 697 378	1 400 372 642	3 658 399 000	3 658 427 500

* Inkl. skyldig utbytte/konsernbidrag for 2020 og 2021 på henholdsvis kr.334.555.999 og kr.952.051.607. Samt konserntoordning for 2020 kr.1.027.463.744.

** Eviny Fornybar AS har i 2021 fusjonert med datterselskapet Kjøsnestfjorden Kraftverk AS. Se note 24

Eiere av mor		6 657 359	5 168 031	145 711	33 475
--------------	--	-----------	-----------	---------	--------



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. Verdiendringer, 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.

Energiderivater		
Elsertifikater	778 989	3 713 546
	778 989	9 290 598
Statskasseveksler		
Statskasseveksler	507 754 000	0
	507 754 000	0
Sum finansielle eiendeler	508 532 989	3 713 546
Elsertifikater		
Nettoverdi av uoppgjorte energikontrakter 01.01	3 713 546	9 290 598
Årets resultatføring energiderivater	17 689 814	15 441 799
Netto tilgang (+) / avgang (-) i året	-20 624 371	-21 018 851
Nettoverdi av uoppgjorte energiderivater 31.12	778 989	3 713 546
Statskasseveksler		
Nettoverdi av uoppgjorte statskasseveksler 01.01	0	0
Årets resultatførte verdiendring	-1 266 000	0
Netto tilgang (+) / avgang (-) i året	509 020 000	0
Nettoverdi av statskasseveksler 31.12	507 754 000	0
Årets resultatføring energiderivater og statskasseveksler	16 423 814	15 441 799



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 har tidligere bestått av både futures- og forwardkontrakter, men pr 31.12.2021 består sikringsporteføljen utelukkende av futureskontrakter. Futureskontraktene har daglig oppgjør, og det er følgelig ikke uoppgjorte energiderivater pr 31.12.2021.

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	0
Nettoverdi av uoppgjorte energiderivater 31.12	0	0
Balanseført verdi av avregnede oppgjør som gjelder fremtidige perioder	768 270 675	-201 960 846
Valutaterminer		
Nettoverdi av uoppgjorte valutaterminer 01.01	-39 843 378	9 345 182
Årets verdiendringer sikringsportefølge valuta (ikke resultatført)	145 133 318	-49 188 560
Nettoverdi av uoppgjorte valutaterminer 31.12	105 289 940	-39 843 378
Årets verdiendringer sikringsporteføljer (ikke resultatført)	145 133 318	-49 188 560
Sikringsportefølge energiderivater	-422 707 109	409 512 219
Sikringsportefølge valuta	-23 994 528	-95 322 992
Sum sikringsporteføljer totalt	-446 701 637	314 189 227



Note 5: Driftsinntekter

Inntekter fra energisalg	4 691 051 819	1 264 843 537
Verdiendring kraftderivater	17 689 814	15 441 799
Inntekter fra kraftoverføring	140 895	238 277
Andre driftsinntekter	27 929 461	25 664 991
Sum driftsinntekter	4 736 811 990	1 306 188 605

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. Eviny Fornybar AS benytter i hovedsak finansielle kontrakter til å sikre den underliggende produksjonen i form av inngåelse av salgs- eller kjøpsposisjoner. Selskapets strategi er å innta salgsposisjoner for dermed å sikre prisen på en nærmere fastsatt andel av fremtidige planlagt produksjon. Dersom forutsetningene endrer seg og det viser seg at Eviny Fornybar AS har en for høy sikret posisjon, blir det inngått kjøpsposisjoner for å korrigere sikringsnivået.



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

Lønn	179 440 240	163 632 802
Arbeidsgiveravgift	25 814 494	22 737 636
Pensjonskostnader	19 794 367	19 036 055
Andre ytelser	1 959 899	3 312 560
Lønnskostnader	227 009 000	208 719 054
Antall årsverk 31.12 (inklusive lærlinger og vikarer)	205,1	199,0

Lønn	1 978 464	220 000
Pensjonskostnader *	153 860	
Annen godtgjørelse	132 774	
Sum	2 265 098	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 31.12.2021 ingen lån i Eviny Fornybar AS.

Styreleder har pr 31.12.2021 ingen lån i Eviny Fornybar AS.



Note 7: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

Konsernets pensjonsordninger

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

Innskuddsplaner

Pensjonsordningen forvaltes av DNB. 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 ordninger. Den gir de ansatte en bestemt fremtidig pensjonsytelse (ytelsesplan) basert på antall opptjeningsår og lønnsnivået ved pensjonsalder.

Ytelsesplanen omfatter alders-, uføre-, etterlatte- og barnepensjon. 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 Eviny.

Avtalefestet pensjon og ytelsesplan i usikrede (ikke fondsbaserte) ordninger

De usikrede ordningene er lukket. De består av AFP (avtalefestet pensjon) for ansatte med ytelsespensjon (offentlig ordning), driftspensjonsordninger for enkelte med lønn over 12G samt pensjon til tidligere ansatte i Eviny's avviklede anleggsavdeling. Disse er presentert samlet under betegnelsen usikrede 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-tilskottsloven kap. 2. Denne AFP-ordningen finansieres ved at staten gir tilskudd som utgjør 1/3 av pensjonen, mens arbeidsgiver dekker det resterende. I 2021 utgjorde arbeidsgivers andel 2,5 % 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 Eviny's vurdering.

De økonomiske forutsetningene fremgår av tabell nedenfor. Norsk Regnskapsstiftelse (NRS) har primo januar 2022 utgitt veiledende forutsetninger pr. 31. desember 2021 som samsvarer med disse.

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 2022, mens endring i forpliktelse gjelder per 31.12.2021.

Demografiske forutsetninger om dødelighet og uførhet

Eviny anser dødelighetstabellen K2013BE som beste estimat for dødelighet i de aktuarielle beregningene per 31.12.2021. 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.



Frts. Note 7: Pensjonskostnader, - midler og forpliktelse

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.

Pensjonsmidler i BKK Pensjonskasse

BKK Pensjonskasse fikk i 2021 en avkastning på 11,5 % (593 mill. kroner) mot en indeksavkastning på 7,1 %. Meravkastningen i 2021 er ca. 224 mill. kroner i forhold til indeks. Aksjeeksponeringen er 38,5 %. Forvaltningskapital per 31.12.2021 er 5,7 mrd. kroner.

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

1. Diskonteringsrente	1,90 %	1,50 %
2. Forventet avkastning pensjonsmidler	1,90 %	1,50 %
3. Årlig forventet lønnsvekst inkl. karrieretillegg	2,75 %	2,00 %
4. Årlig forventet G-regulering	2,50 %	1,75 %
5. Årlig regulering av pensjoner under utbetaling	1,75 %	1,00 %
6. AFP-uttak	25% ved 62 år	25% ved 62 år
7. Demografiske forutsetninger om dødelighet og uførhet	K2013BE, K63	K2013BE, K63
8. 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 %	+1%	-1 %
Endring i pensjonskostnad	-700	868	402	-393
Endring i brutto pensjonsforpliktelse	-100 663	128 773	10 171	-10 111
Sensitivitetsanalyse				
	+1%	-1 %		
Endring i pensjonskostnad	383	-351		
Endring i brutto pensjonsforpliktelse	110 230	-88 396		



Frts. Note 7: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

A. PERIODENS PENSJONSKOSTNAD				
Årets pensjonsopptjening (service cost)	4 929 945	506 628	5 436 573	4 463 677
Arbeidsgiveravgift av årets pensjonsopptjening	695 122	71 435	766 557	629 379
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	10 028 763	364 133	10 392 895	14 679 252
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-9 517 031	0	-9 517 031	-13 431 409
Resultatført planendring	0	0	0	0
Resultatført netto forpliktelse ved oppgjør	0	0	0	0
Medlemsinnskudd	-602 170	0	-602 170	-631 418
Resultatført pensjonskostnad ytelsesordning	5 534 628	942 196	6 476 824	5 709 480
Resultatført pensjonskostnad innskuddsordning			13 317 543	13 326 576
Sum resultatført pensjonskostnad			19 794 367	19 036 056
B. BALANSEFØRT PENSJONSFORPLIKTELSE				
Brutto pensjonsforpliktelse ved periodens slutt	734 130 014	25 058 878	759 188 892	707 538 456
Midler ved periodens slutt	692 169 950	0	692 169 950	636 944 131
Balansført pensjonsforpliktelse inkl arb.g.avgift	41 960 064	25 058 878	67 018 944	70 594 327
C. AVSTEMMING PENSJONSFORPLIKTELSE				
Pensjonsforpliktelse i inngående balanse	44 081 090	26 513 238	70 594 329	70 478 317
Resultatført pensjonskostnad	5 534 629	942 195	6 476 824	5 709 479
Estimatavvik ført direkte mot egenkapital	9 661 252	743 328	10 404 580	15 065 894
Fusjon	0	0	0	6 018 655
Innbetalinger inkl arb.g.avg	-17 316 905	-388 014	-17 704 918	-22 246 873
Utbetalt pensjon over drift ekskl arb.g.avg	0	-2 751 869	-2 751 869	-4 431 144
Balansført pensjonsforpliktelse ved periodens slutt	41 960 066	25 058 878	67 018 944	70 594 327
D. MEDLEMSSTATISTIKK				
Antall aktive medlemmer ytelsesordning	40	38	40	44
Antall innskuddsordning			166	172
Antall oppsatte (tidligere ansatte med opptjente rettigheter)	223	0	223	226
Antall pensjonister	241	16	241	233



Note 8: Varige driftsmidler

Anskaffelseskost 01.01.2021	135 011 354	1 795 919 728	9 363 570 845	56 617 272	32 187 318	57 655 161	538 914 210	11 979 875 887
Tilgang ved kjøp av driftsmidler fra andre	1 796 442	4 740 976	238 724 863	0	0	0	39 290 119	284 552 400
Tilgang ved egenligning av driftsmidler	0	1 357 036	73 261 137	0	0	0	19 671 514	94 289 687
Tilgang ved fusjon *	0	300 635 407	434 168 031	0	0	0	0	734 803 439
Overført fra anlegg under utførelse	639 232	5 567 121	460 944 187	0	0	0	-467 150 540	0
Avgang til anskaffelseskost	-1 743 914	0	0	0	0	-4 910 412	-180 075	-6 834 401
Årets balanseførte låneutgifter	0	0	512 500	0	0	0	23 000	535 500
Anskaffelseskost 31.12.2021	135 703 114	2 108 220 269	10 571 181 564	56 617 272	32 187 318	52 744 749	130 568 226	13 087 222 512
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2021	-108 826 347	-865 360 745	-4 910 839 228	-50 853 960	-32 027 096	-4 185 585	0	-5 972 092 965
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.2021	-35 709	0	-5 270 913	0	0	0	-46 120 842	-51 427 464
Av-, nedskrivninger og reverserte nedskrivninger 31.12.2021	-108 862 056	-865 360 745	-4 916 110 141	-50 853 960	-32 027 096	-4 185 585	-46 120 842	-6 023 520 429
Bokført verdi 31.12.2021	26 841 058	1 242 859 524	5 655 071 423	5 763 311	160 221	48 559 164	84 447 385	7 063 702 085
Årets ordinære avskrivninger	-8 754 107	-44 026 513	-218 577 293	-1 121 913	-86 963	-1 389 013	0	-273 955 802
Årets nedskrivninger	159 174	14 062 946	91 747 558	3 578	106 767	0	0	0
Akkumulerte balanseførte låneutgifter	6,66 - 33,33	1,33 - 10,00	1,07 - 20,00	2,27 - 12,50	2,85 - 10,00	2,00	3 535 383	109 615 407
Prosentats for ordinære avskrivninger	3 - 15 år	10 - 75 år	5 - 93 år	8 - 44 år	10 - 35 år	50 år		
Økonomisk levetid	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær		
Avskrivningsplan								

* se note 24

Kraftstasjoner inkluderer Eviny Fornybar AS sin andel av deleide kraftverk og Eviny Fornybar AS sin andel av felleskontrollert virksomhet (se note 11). Sima og Østerbø er deleid kraftverk i Eviny Fornybar AS.

Sima kraftverk opereres av Statkraft, Eviny Fornybar AS og SKL har eierandeler på henholdsvis 65 %, 26,25 % og 8,75 %.

Østerbø kraftverk opereres av SFE. SFE og Eviny Fornybar AS har eierandeler på henholdsvis 58 % og 42 %.



Note 9: Honorar til revisor

Lovpålagt revisjon	563 850	432 100
Skatterådgivning *	338 251	143 770
Andre attestasjonstjenester	47 100	78 200
Sum	949 201	654 070

Beløp ekskl. mva

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



Note 10: Andre driftskostnader

Kjøp av tjenester	102 026 810	88 701 590
Verktøy, utstyr og materiell	19 002 276	20 353 783
Avgifter og erstatninger	40 253 795	18 450 677
Kostnader eiendom	12 862 880	10 696 414
Reise og transportmidler	4 543 553	4 497 198
IT og telekom	12 804 507	7 887 466
Andel driftskostnader felleseide kraftverk	44 688 760	34 998 613
Markedsføring, informasjon	322 649	244 868
Andre driftskostnader	17 765 939	19 773 449
Andre driftskostnader	254 271 171	205 604 057



Note 11: Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Tysso Kraftverk AS	2011	Bergen	50,100	0,000	50,100
Fossheim Energiverk AS	2020	Bergen	60,000	0,000	60,000
Stemmeandel er lik eierandel					

Eviny Fornybar AS har i 2021 fusjonert med datterselskapet Kjosnesfjorden Kraftverk AS. Se note 24

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 01.01.2021	0	24 342 561	24 342 561
Avskrivning merverdi	0	-116 173	-116 173
Andel årets resultat	619 406	2 203 912	2 823 319
Utbytte 2021	0	-2 160 000	-2 160 000
Kapitalforhøyelse	1 503 000	0	1 503 000
Utgående balanse 31.12.2021	2 122 406	24 270 300	26 392 706

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	662 445	-95 016	0
Vestavind Offshore AS ***	6 164 705	0	14 304 210	-3 522 964	0
Sum	6 164 705	0			0

* På tidspunkt for avleggelse av årsregnskapet til Eviny Fornybar AS foreligger ikke offisielle årsregnskaper 2021 for de tilknyttede selskapene. I tabellen presenteres derfor egenkapital og resultat iht. selskapenes årsregnskap for 2020.

** Investering ble i 2019 nedskrevet til kr null.

*** Den 20.09.2021 ble det innbetalt utbytte fra Vestavind Offshore AS på kr. 5.700.000.



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 01.01.2021	340 467 610
Kapitalinnskudd 2021	79 500 000
Andel årets resultat	-2 931 557
Andel egenkapital 31.12.2021	417 036 053

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

Immaterielle eiendeler	106 825 241
Anleggsmidler	351 550 621
Omløpsmidler	26 960 858
Sum eiendeler	485 336 720
Langsiktig forpliktelse	58 205 757
Kortsiktig gjeld	10 094 909
Sum gjeld	68 300 667
Sum egenkapital	417 036 053

Driftsinntekter	17 206 507
Driftskostnader	-20 089 953
Netto finansposter	-48 111
Årsresultat	-2 931 557



Note 12: Finansposter

Renteinntekt konsernkontoordning DNB (se note 3 og 19)	274 349	356 329
Renteinntekter fra selskap i samme konsern	3 904	5 914
Annen renteinntekt	436 821	592 738
Andre finansinntekter	231 260 991	394 995 314
Finansinntekter	231 976 065	395 950 295
Rentekostnad konsernkontoordning DNB (se note 3 og 19)	-5 325 679	-6 197 074
Rentekostnader til selskaper i samme konsern (se note 3)	-44 340 973	-61 605 476
Annen rentekostnad	-16 956 372	-33 400 841
Aktiverte rentekostnader	535 500	5 547 500
Annen finanskostnad	-256 378 998	-367 777 842
Finanskostnader	-322 466 522	-463 433 733
Inntekt på investering i datter (se note 11)	2 707 146	-23 933 069
Inntekt på investering i tilknyttet selskap (se note 11)	5 700 000	-1 861 579
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	8 407 146	-25 794 649
Netto finansposter	-82 083 312	-93 278 086



Note 13: Skatt

Skattekostnad i resultatregnskapet			
Betalbar overskuddsskatt	542 455 221		120 263 055
Betalbar grunnrenteskatt	1 333 728 231		6 268 135
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	251 975 442		-44 098 475
Endring utsatt skatt grunnrente	82 842 807		25 565 002
Korreksjon tidligere år	1 923 707		-5 147 395
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	2 212 925 408		102 850 324
Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats			
Resultat før skatt	3 618 192 131		320 612 503
Skattesats	22,0 %		22,0 %
Forventet skattekostnad	796 002 269		70 534 751
Skatteeffekt av			
Permanente forskjeller	-1 571 607		5 624 228
Korreksjon knyttet til fisjon	0		0
Grunnrenteskatt	1 416 571 038		31 833 137
Korreksjon tidligere år (både alminnelig og grunnrente)	1 923 707		-5 147 395
Justert utsatt skatt SkatteFUNN	0		5 602
Skatteeffekt risikoavsetning	0		0
Sum skattekostnad	2 212 925 408		102 850 325
Effektiv skattesats	61,2 %		32,1 %
Betalbar skatt i balansen			
Naturressursskatt	97 226 311		90 640 028
Betalbar overskuddsskatt som overstiger naturressursskatt	518 379 910		92 295 027
Betalbar grunnrenteskatt	1 414 900 329		96 312 135
Konsernbidrag	-99 451 354		-73 602 320
Avsatt SkatteFUNN i balansen	-312 700		-687 435
Sum betalbar skatt i balansen	1 930 742 496		204 957 435
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og utsatt skatt			
Alminnelig inntekt			
Driftsmidler	161 188 648	1 976 951 667	1 815 763 020
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	-990 473	-2 439 218	-1 448 745
Pensjonsforpliktelse	3 575 385	-67 018 944	-70 594 329
Andre langsiktige fordringer/forpliktelse	-163 717 466	-197 091 466	-33 374 000
Derivater	1 135 735 525	936 015 832	-199 719 693
Sum midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	1 135 791 618	2 646 417 871	1 510 626 253
Skattesats		22,0 %	22,0 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	249 874 156	582 211 932	332 337 776
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	249 874 156	582 211 932	332 337 776
Grunnrenteinntekt			
Midlertidige forskjeller			
Driftsmidler	269 411 033	1 364 525 165	1 095 114 132
Pensjonsforpliktelse	2 896 059	-54 285 346	-57 181 405
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	13 753 115	-262 691 352	-276 444 467
Sum midlertidige forskjeller grunnrenteinntekt	258 553 977	1 047 548 467	761 488 260
Skattesats		47,4 %	37,0 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) grunnrenteinntekt	214 787 317	496 537 973	281 750 656
Justert skatt grunnrenterelatert selskapsskatt (forskjell 47,4% -37 %)	-108 945 041	-108 945 041	0
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) grunnrenteinntekt	188 662 385	401 190 309	321 472 961
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+)	329 591 502	983 402 238	653 810 736

*) Ikke regnskapsført utsatt skattefordel knytter seg til fremførbare negativ grunnrenteinntekt og utsatt skattefordel vedrørende Åsebotn på 14 mill kroner som ikke med sannsynlighet kan utnyttes i løpet av en tiårs periode.

I beregningen av forventet fremtidig skattermessig overskudd i årene 2023 - 2032 legges normalproduksjon og forventning til prisbanen de neste ti årene til grunn. For året 2022 er det estimert produksjon som legges til grunn i beregningen.



Note 14: Egenkapital

Egenkapital 31.12.2019	755 678 000	21 005 002	18 967 328	0	526 321 567	1 321 971 896
Årets endring i egenkapitalen 2020:						
Estimatawvik pensjoner					-7 236 149	-7 236 149
Fisjonsfusjon Sunnfjord Energi AS	30 316 155	91 744 603		43 104 565	446 374 775	611 540 098
Årets resultat				171 994 510	45 767 670	217 762 180
Avgitt konsernbidrag etter skatt					-260 953 679	-260 953 679
Egenkapital 31.12.2020	785 994 155	112 749 605	18 967 328	215 099 075	750 274 184	1 883 084 347
Årets endring i egenkapitalen 2021:						
Estimatawvik pensjoner					-4 997 320	-4 997 320
Årets resultat				-196 168 013	1 601 434 736	1 405 266 723
Avgitt konsernbidrag etter skatt					-352 600 252	-352 600 252
Foreslått ordinært utbytte for 2021					-500 000 000	-500 000 000
Egenkapital 31.12.2021	785 994 155	112 749 605	18 967 328	18 931 062	1 494 111 348	2 430 753 497



Note 15 Immaterielle eiendeler

Anskaffelseskost 01.01.2021	895 565 627	106 825 241	1 002 390 868
Tilgang ved fusjon **	89 231 380	0	89 231 380
Anskaffelseskost 31.12.2021	984 797 007	106 825 241	1 091 622 248

Fallrettighetene er evigvarende og avskrives ikke.

* se note 11

** se note 24



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.



Note 17: Fordringer

Lån til ansatte	3 836 765	5 173 297
Langsiktige fordringer på konsernselskap	988 021	1 187 463
Øvrige finansielle anleggsmidler	9 480 480	10 619 915
Sum	14 305 266	16 980 675

Lån til ansatte inkluderer neste års avdrag. Avdrag i 2022 utgjør kr. 968.794,-. Det er ikke stilt sikkerhet for disse lånene. Maksimal avdragstid for lån er 15 år. Renten for personallån/tjenestebillån er per 31.12.2021 2,3%. Denne er lik den til enhver tid gjeldende grense for fordelsbeskatning for slike lån, med et tillegg på inntil 1 prosentpoeng.

Langsiktige fordringer på konsernselskap er forskuddsbetalt leie på kostning eiendom og inkluderer neste års avdrag. Periodisering for 2022 utgjør 188.021,-. Se note 3.

Øvrige finansielle anleggsmidler inkluderer investeringer knyttet til Evinys rett til disponering av Hodnaberg Kraftverk på 10,3 mill. kroner. Estimert resultatføring for 2022 er kr. 1.139.435,-.

Futures - oppgjør fremtidige kontrakter	768 270 675	0
Øvrige kortsiktige fordringer	93 204 654	34 600 049
Sum	861 475 329	34 600 049



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 kontantinnskudd og rentepapir hos Nasdaq OMX som sikkerhet. Krav til sikkerhet utgjør 41,7 mill. euro. Innskudd utgjør pr 31.12.2021 9,5 mill. euro. Rentepapirer utgjør pr 31.12.2021 42,9 mill. euro.

Det er opprettet depotkonto i favør av eSett for handel i regulerkraftmarkedet. Inntående pr 31.12.2021 var 153,5 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.



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.



Note 20: Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Eviny AS	77 000	10 208	785 994 155	100 %
Sum	77 000		785 994 155	100 %

Antall aksjer består av ordinære aksjer.

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

Eviny Fornybar AS har langsiktig gjeld til Eviny AS (morselskap) på kr 3.658 mill. kroner. Låneopptaket er gjort til markedsmessige rentevilkår.

Samtlige lån løper for tiden uten avtale tidspunkt for nedbetaling.



Note 22: Magasinbeholdning

1. Årets produksjon i GWh:	6 738	8 412
2. Midlere årsproduksjon i GWh:	7 546	7 231
3.1. Beholdning 1.1.		
i GWh	2 567	1 953
i % av kapasitet:	79 %	60 %
3.2. Beholdning 31.12.		
i GWh	1 874	2 567
i % av kapasitet:	56 %	79 %
4. Median beholdning 31.12. fom. 1991		
i GWh:	2 300	2 210
i % av kapasitet:	69 %	68 %



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 i størst mulig utstrekning gjennom Nasdaq OMX.

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.

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. Eviny driver aktiv risikostyring i forhold til den aktuelle markedssituasjonen. 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

Eviny Fornybar AS driver aktiv risikostyring i forhold til den aktuelle markedssituasjonen. 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 finansielle instrumenter til kontantstrømsikring av inntekter. Hoveddelen av sikring gjennomføres ved hjelp av derivater med systemprisen i det nordiske kraftbørsområdet som underliggende objekt, og avregnes gjennom Nasdaq OMX. Sikringshorisonten er 48 måneder frem i tid. Per utgang 2021 har man posisjoner for perioden 2022 - 2024. 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 benytter både fysisk handel og finansielle instrumenter 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. Hoveddelen av sikringen gjennomføres ved hjelp av derivater med systempris i det nordiske kraftbørsområdet som underliggende, og avregnes gjennom Nasdaq OMX. Derivatenes egenskaper er definert av Nasdaq OMX. Eksponeringen består i hovedsak av futures-terminer som handles med sikte på sikring. Disse fungerer som sikring, ved at kontraktens verdi per MWh ved levering er differansen mellom kontraktens inngåtte pris og spot systempris på kraftbørsen. Nettoeffekten av terminen og den fysiske kraftleveransen til spotpriser på Nord Pool er at en oppnår terminens pris på terminens kraftvolum ved fysisk levering, sett bort fra differansen mellom spotverdien av systempris og områdepris. I tillegg til sikringshandelen bruker Eviny Fornybar AS finansielle derivater til å ta begrensede kortsiktige posisjoner i markedene for kraft- og elsertifikater, i særskilte porteføljer. For begge formål er det etablert interne retningslinjer for omfanget av eksponering i markedet.

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.

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 hvor stor andel av forventet euroinntekt som skal forhåndsselges.



Note: 24 Store enkelttransaksjoner

Fusjon med Kjøsnesfjorden Kraftverk AS

Den 18.10.2021 ble det gjennomført en fusjon mellom Kjøsnesfjorden Kraftverk AS og Eviny Fornybar AS. Eiendeler, rettigheter og forpliktelser i Kjøsnesfjorden Kraftverk AS ble ved denne fusjonen overdratt til Eviny Fornybar AS.

Fusjonen ble gjennomført til regnskapsmessig konsernkontinuitet og som en mor-datterfusjon etter forenklete regler i aksjeloven. Regnskapsmessig virkningstidspunkt var 01.01.2021. Fusjonen ble gjennomført med skattemessig kontinuitet. Bakgrunnen for fusjonen er forenkling av konsernets selskapsstruktur.



Note: 25 Spesielle hendelser

Som i 2020 satte Covid-19-utbruddet også sitt preg på 2021. Eviny Fornybar AS gjennomførte gjennom året smittetiltak i tråd med myndighetenes råd og anbefalinger, blant annet bruk av hjemmekontor for kontoransatte, men tiltakene har ikke vært i veien for tilnærmet normal drift ved Evinys Fornybar AS sine lokasjoner gjennom året.

I 2020 ble kraftprisene i Norden presset ned av et stort hydrologisk overskudd, som følge av en mild og våt vinter, som ga svært lave kraftpriser en stor negativ effekt Eviny Fornybar AS sin økonomiske resultater i 2020. Utover i 2021 ble denne situasjonen snudd. En kald vinter med lite vind, ble fulgt av en nedbørsfattig periode som varte til september 2021, og førte etter hvert til en lav fylling i vannmagasinene i Sør-Norge. Kombinert med økt CO2-pris, og svært høye gasspriser i Europa, drevet av usikkerhet rundt leveransene fra Russland, har det medført økende kraftpriser gjennom året, og svært høye kraftpriser mot slutten av året.

Usikkerheten rundt gassleveransene fra Russland til Europa, som har stor betydning for kraftprisutviklingen, fortsatte inn i 2022, og ble ytterligere forsterket etter Russlands invasjon av Ukraina i februar 2022. Krigsutbruddet øker også den generelle usikkerheten knyttet til den økonomiske utviklingen, med bl.a. bevegelser i energipriser, aksjekurser, kredittspreader, renter og valutakurser til følge.

Evinys sikringsstrategier har fungert som forventet gjennom 2020 og 2021, og har jevnet ut virkningene som svingninger i kraftpriser, valutakurser har for selskapet under ett. Finansforvaltningen har sikret selskapet tilstrekkelige likviditet til sikringsaktivitetene i kraftmarkedet, samt en tilstrekkelig likviditetsreserve til å kunne møte ulike scenarier dersom tilgangen til nye låneopptak i sertifikat- og obligasjonsmarkedet skulle bli begrenset i en periode på grunn av finansiell uro.

Eviny Fornybar har kontinuerlig høy oppmerksomhet knyttet til beredskaps- og kontinuitetsplaner for selskapets virksomhet, både med tanke på fysiske og digitale trusler. Gjennom pandemien, og i situasjonen med økt geopolitisk spenning, har det å sørge for å opprettholde stabil og effektiv drift høy prioritet i selskapet.

I forbindelse med utbygging av Jølstra Kraftverk (deleid gjennom Jølstra Kraft DA) ble det inngått en avtale om at Sunnfjord kommunen skulle få tunnelmasse fra utbyggingen. Det har oppstått uenighet om hvem som skal dekke kostnadene knyttet til tilrettelegging av området før tipping av tunnelmassene. Kostnadene er estimert til 25 millioner og har i hovedsak påløpt fra og med 2019. Inntil det eventuelt foreligger en dom, så vil Jølstra Kraft DA forskuttere disse kostnadene. Jølstra Kraft DA fakturerte Sunnfjord Kommune for en stor del av påløpt forskuttering i 2020. Netto forskuttering er balanseført i regnskapet, og fremkommer under kundefordringer.



Electronic signature

Signed by
Hop, Bjørg Aase Nottveit

 **bankID**

Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

30.03.2022 11.51.22

Signature method

Norwegian BankID

Signed by
Strand, Vegard Tore

 **bankID**

Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

30.03.2022 12.19.16

Signature method

Norwegian BankID

Signed by
Langedal, Arne

 **bankID**

Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

30.03.2022 19.30.26

Signature method

Norwegian BankID

Signed by
Osvoll, Olav

 **bankID**

Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

01.04.2022 08.14.46

Signature method

Norwegian BankID

Signed by
Kinne, Knut A.

 **bankID**

Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

01.04.2022 10.53.58

Signature method

Norwegian BankID

Signed by
Steen, Anne Marit

 **bankID**

Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

04.04.2022 09.51.39

Signature method

Norwegian BankID

Signed by
Hilland, Jannicke

 **bankID**

Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

07.04.2022 10.43.23

Signature method

Norwegian BankID



This document is signed electronically.

The electronic signature is legally binding. This page is added to provide basic information about the electronic signature(s), and the signed document can be read on the following page(s). Attached is also a PDF with more detailed information about the electronic signature(s), and also an XML file with the contents of the signature(s). The attachments can be used to verify the electronic signature(s) if needed.



Årsberetning for 2021

Eviny Fornybar AS

Hovedpunkter

Årets resultat er 1 405 mill. kroner (218 mill. kroner), og den vesentlige forbedringen i resultat sammenlignet med 2020 skyldes en vesentlig økning i kraftprisene. Områdeprisen i Bergen var i 2021 74,6 øre/kWh, mens den var 9,2 øre/kWh i 2020. Vannkraftproduksjonen i 2021 var på 6,738 TWh (8,412 TWh), mens middelproduksjonen er på 7,546 TWh. I forhold til 2020 er endringene som følger:

Driftsinntekter	4 737 mill. kroner, øker med	262,6 prosent
Driftskostnader	1 037 mill. kroner, øker med	16,2 prosent
Driftsresultat	3 700 mill. kroner, øker med	794,0 prosent
Resultat finansposter	-82 mill. kroner, øker med	12,0 prosent
Skattekostnad	2 213 mill. kroner, øker med	2 051,6 prosent
Årsresultat	1 405 mill. kroner, øker med	545,3 prosent

Virksomheten

Eviny Fornybar AS ble etablert 26. november 1996 og er et heleid datterselskap av Eviny AS. Konsernet gjennomførte i 2021 et navnebytte fra BKK til Eviny med bakgrunn i myndighetskrav om tydeligere skille mellom nettselskapet og de øvrige virksomhetene. Eviny AS eies av 19 kommuner i Vestland fylke, og Statkraft Industrial Holding AS. 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's eierandel i Sima kraftverk, eier 50 prosent og driver Jølstra Kraft DA, eier 60 prosent og driver Fosshim Energiverk AS, eier 42 prosent av Østerbø kraftverk, eier og driver ett kogenereringsanlegg, omsetter kraft i engrosmarkedet, utvikler og bygger ut nye kraftproduksjonsanlegg og forvalter en rekke eierandeler innenfor vannkraft. Eviny Fornybar AS er Norges sjette største kraftprodusent.



Økonomiske resultater

Regnskapsprinsipper

Regnskapet for Eviny Fornybar AS avlegges i henhold til NGAAP. Det har ikke vært endringer i regnskapsprinsipper i 2021.

Marked og ressurstilgang

Total ressurstilgangen for Eviny Fornybar AS ved inngangen til 2022 er noe svakere enn normalt grunnet lavere snømagasin enn normalt.

Eviny sin vannkraftproduksjon i 2021 var 6,738 GWh. Dette er 0,808 TWh mindre enn produksjonen i et middelår og 1,674 TWh mindre enn i 2020. Nedgangen i kraftproduksjon skyldes lavere tilsig enn normalt. Det ble produsert 41 GWh i Kollsnes kogenereringsverk, noe som var 4 GWh mer enn i 2020.

I 2021 har det vært gjennomført større vedlikeholdsoppgaver enn normalt, og det har vært gjennomført flere mindre og større rehabiliteringsoppgaver i produksjons- og regulerings-anleggene.

Aggregattilgjengeligheten for 2021 ble 89,8 prosent, mens tilsvarende tilgjengelighet for 2020 var 96,7 prosent. 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 3 618 mill. kroner (321 mill. kroner). Økningen skyldes en vesentlig økning i underliggende kraftpris. Skattekostnaden for 2021 er 2 213 mill. kroner (103 mill. kroner). Alminnelig skatt på ordinært resultat er økt med 721 mill. kroner sammenlignet med 2020, mens grunnrenteskatten er økt med 1 389 mill. kroner.

Avkastning

Basert på regnskapsmessig resultat har selskapet i 2021 en avkastning på anvendt kapital på 24,0 prosent, som er 18,8 prosent-poeng høyere enn avkastningen i 2020. Økningen skyldes i hovedsak historisk høye kraftpriser som har medført vesentlig høyere driftsinntekter sammenlignet med 2020.

Driftsinntekter

Selskapet hadde i 2021 en omsetning på 4 737 mill. kroner (1 306 mill. kroner). Dette tilsvarer en økning i omsetning på 3 431 mill. kroner (262,6 prosent) i forhold til året før. Økningen skyldes i hovedsak vesentlig høyere kraftpriser. Områdeprisen for prisområde Bergen der selskapet har majoriteten av sin kraftproduksjon var 74,6 øre/kWh i 2021 (9,2 øre/kWh). Områdeprisen i NO3 der selskapet har sin øvrige kraftproduksjon var 41,1 (9,5 øre/kWh). Årsprisen på kraft i NO5 var i 2021 den høyeste som registret i dette prisområdet, mens årsprisen i 2020 er den laveste som er registrert. Den høye prisen i NO5 skyldes sammenfall av flere omstendigheter der sentrale hoved-drivere har vært høye gass- og CO2-priser samt en



tørr hydrologisk situasjon. Vannkraftproduksjonen i 2021 var på 6,738 TWh (8,412 TWh), som er 808 GWh lavere enn middelproduksjonen.

Driftskostnader

Driftskostnadene utgjorde 1 037 mill. kroner i 2021 (892 mill. kroner). Økningen i driftskostnadene sammenlignet med fjoråret skyldes i hovedsak høyere overføringskostnader og høyere kostnader knyttet til energikjøp som begge er forårsaket av økte kraftpriser.

Driftsresultat

Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger (EBITDA) er 3 974 mill. kroner (666 mill. kroner). Årets driftsresultat er 3 700 mill. kroner (414 mill. kroner). Økningen skyldes i hovedsak en vesentlig økning i kraftpris.

Finansposter

Netto finansposter ble negativ med 82 mill. kroner i 2021 (-93 mill. kroner), som totalt sett er en mindre endring sammenlignet med fjoråret.

Skatter

Skattekostnaden i 2021 utgjorde 2 213 mill. kroner (103 mill. kroner). Effektiv skattesats var 61,2 prosent (32,1 prosent). Grunnrenteskatten utgjorde 1 416 mill. kroner (27 mill. kroner), og den store økningen må sees i sammenheng med den store oppgangen i kraftpris. Grunnlaget for grunnrenteskatt er i hovedsak spotpriser, og resultat av sikringshandel blir ikke hensyntatt. Alminnelig inntektsskatt utgjorde 797 mill. kroner i 2021 (76 mill. kroner). Betalt (utlignet) skatt i 2021 var 110 mill. kroner (610 mill. kroner).

Kontantstrøm og kapitalforhold

Samlet netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i 2021 var på 859 mill. kroner (1 275 mill. kroner). Totalt bidrag fra endring i kundefordringer, mellomværende og andre kortsiktige fordringer var på -2 461 mill. kroner (171 mill. kroner), derav utgjorde endring i mellomværende konsernkontoordning -2 002 mill. kroner (851 mill. kroner). Periodens betalte skatt utgjorde -110 mill. kroner (-610 mill. kroner). Videre bidro endring forpliktelser med -462 mill. kroner (1 124 mill. kroner). Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var på -376 mill. kroner (-382 mill. kroner), derav utgjorde utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler -379 mill. kroner (-395 mill. kroner). Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter var -379 mill. kroner (-921 mill. kroner) og bestod av utbetaling av utbytte og konsernbidrag til morselskapet samt betalte renter. Videre ble det i 2021 tilført kontanter på 63 mill. kroner (18 mill. kroner) i forbindelse med overførselen av produksjonsvirksomheten til Sunnfjord Energi. Økningen i likviditetsbeholdningen i 2021 ble dermed 167 mill. kroner (8 mill. kroner). Selskapet er med i det felles konsernkontosystemet til Eviny.



Netto kontantstrøm fra drift	859	1 275
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-376	-382
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-379	-921
Tilgang kontanter ved fusjon	63	18
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende per 31.12	291	124

Pr. 31.12.21 er selskapets total kapital 11 100 mill. kroner (8 305 mill. kroner), og egenkapitalen er 2 431 mill. kroner (1 883 mill. kroner). Dette gir en bokført egenkapitalandel på 22 prosent (23 prosent). Netto rentebærende gjeld fratrukket mest likvide omløpsmidler var 3 366 mill. kroner (3 533 mill. kroner). Kortsiktig ikke rentebærende gjeld var 3 816 mill. kroner (1 980 mill. kroner), hvorav betalbar skatt utgjør 1931 mill. kroner (205 mill. kroner) og skyldige offentlige avgifter utgjør 535 mill. kroner (45 mill. kroner).

Utsikter fremover

Lønnsomhet og omstilling

Eviny Fornybars avkastning på anvendt kapital ble 24,0 prosent i 2021, som er 18,8 prosent-poeng høyere enn avkastningen i 2020. Det har vært historisk høye kraftpriser gjennom 2021, og det forventes også relativt høye priser gjennom 2022 som vil legge til rette for god lønnsomhet også for inneværende år.

Eviny Fornybar har fokus på en sunn og kostnadseffektiv drift. Eviny Fornybar har en ambisjon om å være en foretrukket strategisk samarbeidspartner, og det arbeides kontinuerlig for å styrke lønnsomheten i selskapet.

Kvalitetsstyringssystemet er tilrettelagt for kontinuerlig forbedring av prosessene og det arbeides aktivt med forbedring og videreutvikling i organisasjonen. Det er pågående forbedringsarbeid innenfor verdibasert anleggsforvaltning og selskapet jobber målbevisst med å ta ut merverdier innenfor eksisterende og kommende markedsplasser.

Ny kraftproduksjon

Jølstra Kraftverk inngår i Jølstra Kraft DA der Eviny Fornybar eier 50 %. Begge aggregatene på kraftverket ble satt i prøvedrift i 4. kvartal 2021, og kraftverket vil ved normal drift gi en netto tilførsel på 100 GWh nye GWh for Eviny Fornybar.

Eviny Fornybar har fått konsesjon for å overføre deler av nedbørfeltene til Tverrelvi og Muggåselvi til Evanger kraftverk. Det er fattet investeringsbeslutning om å realisere 41 GWh gjennom utbygging av Tverrelvi kraftverk (9,9 MW). Overføringen av mer vann til Evanger kraftverk stilles inntil videre i bero da det til tross for bedre rammebetingelser ikke er lønnsomt.

Tysso Kraftverk AS er et samarbeidsprosjekt mellom Eviny Fornybar AS (50,1 prosent) og Hardanger Energi (49,9 prosent). OED opphevet mai 2021 NVE sitt avslag, og ga konsesjon til bygging av kraftverket. Prosjektet er et stort småkraftverk med installert ytelse på 8,3 MW, og beregnet produksjon på 27 GWh per år. Det forventes investeringsbeslutning i løpet av 2022.



I statsbudsjettet for 2021 ble det vedtatt nye skatteregler innenfor grunnrenteskatt som gir sterkere incentiver for utbygging av fornybar energi i eksisterende eller nye anlegg. Eviny Fornybar jobber i tillegg til de nevnte prosjektene med andre muligheter, hovedsakelig innenfor små og store overføringsprosjekter. De nye skattereglene har isolert sett løftet lønnsomheten i disse prosjektene og det jobbes målrettet med å realisere mulighetene som ligger her.

Eviny Fornybar har vurdert satsning på landbasert vindkraft i samarbeid med Zephyr. Det har vært jobbet med prosjekt i Masfjorden og Høydanger samt Sunnfjord. Videre arbeid på dette området er satt på pause inntil rammebetingelsene eventuelt gir mulighet til å jobbe videre med denne satsningen. Innenfor vindkraft til havs er det inngått et langsiktig partnerskap med Shell og Lyse med mål om å søke konsesjon for offshore vindkraft i Nordsjøen.

Markedsutsikter- og utvikling

2021 var et nytt historisk år for kraftsystemet med høyeste systempris gjennom tidene på i snitt 63,4 øre/kWh. Kraftåret 2021 fikk testet markedet i et tørrår i sterk kontrast til det våte året 2020 med historisk lav pris. Kraftmarkedet var derimot sterkt splittet med historisk høye områdeprisforskjeller. De nordlige prisområdene NO3 og NO4 hadde en lav pris sterkt påvirket av høy vindkraftproduksjon, god hydrologi og begrenset nettkapasitet. De sørlige prisområdene NO1, NO2 og NO5 ble på sin side sterkt påvirket av de høye kraftprisene på kontinentet, som følger av høye gass- og CO₂-priser, på toppen av en tørr hydrologisk situasjon. Økt direkte utvekslingskapasitet mellom Norge og Storbritannia og Tyskland knyttet disse områdene tettere sammen. Samtidig svinger kraftprisen og flyten av kraft tett med produksjon av vindkraft, og både vindkraftkapasiteten og volatiliteten i markedet er betydelig økt gjennom 2021.

Ved utgangen av 2021 var fyllingsgraden i norske magasin svært lave med i snitt 56 %, mens medianen ligger på 68,5 %. Også her var det store ulikheter mellom nord med høyest magasinutfylling og sørvest-Norge lavest med 49,6 %.

Den høye gassprisen på kontinentet skyldes underskudd av gass i Europa og stor usikkerhet med dekning av behovet for vinteren. CO₂-prisen har steget betydelig gjennom året både som følge av økt kullkraftproduksjon til erstatning for dyr gasskraft og videre sterkt politisk fokus på karbonmarkedet som viktig verktøy for å redusere utslipp av CO₂. Prisen på CO₂ forventes å skulle forbli på et relativt høyt nivå fremover for nettopp å skape denne ønskede effekten.

Elsertifikatmarkedet avsluttet investeringsperioden i 2021, og ordningen har gitt ca 11 TWh mer enn målet på 46,4 TWh. Beholdningen viser allerede et overskudd på over 20 TWh og dette vil vokse videre i årene som kommer. Prisen for et elsertifikat har gjennom 2021 ligget under 2 SEK/MWh og forventes lav til markedet avsluttes i 2035.

Prisene i det europeiske engrosmarkedet for opprinnelsesgarantier steg betydelig i 2021 pga. økt fokus på klima og miljøregnskap, samt lav fornybar produksjon i Europa. En ekstrem høy karbonpris synes også å smitte over til prisene på opprinnelsesgarantier. Prisen for 2021 steg gjennom året fra 0,20 til i Q1 2022 å ligge på 1,1 EUR/MWh. Priser for 2023-26 ligger på tilsvarende tidspunkt i snitt på 2,30 EUR, et historisk rekordnivå.



De siste årene har man virkelig fått kjenne på dynamikken i kraftmarkedet, og slik vil det også være i årene framover. Økt kabelkapasitet vil gi likere priser i markedene, samtidig som en større andel fornybar produksjon vil øke prisvariasjonene. I et lengre perspektiv vil effektene avta noe etter hvert som kraftsystemene forventes å bli mer knyttet sammen. Det er grunn til å tro at den regulerbare vannkraften har stor verdi i dette markedet.

Ut ifra et klimaperspektiv hvor det viktigste er å redusere utslipp av CO2 er det grunn til optimisme i utviklingen av kraftsystemet. Det vil imidlertid kunne være en urolig vei mot målet mens kraftsystemet finner sin form og det blir introdusert mye nytt forbruk, nye elementer som havvind, hydrogen og batterier hvor alt trenger å balanseres gjennom en fremtidsrettet nettutvikling. Dagens prissignaler støtter definitivt opp under behov for forsterkning i nettet både regionalt i Norge, mellom nord og sør i Norge og mellom ulike kraftsystemer i Europa. Dette er også kommet signaler fra Statnett om at de ønsker å prioritere sterke slike forsterkninger i lys av den opplevde markedssituasjonen de siste månedene.

Rammevilkår fornybar kraftproduksjon

Vannkraftens rolle inn i fremtiden og dens fremtidige verdi er det underliggende for rammevilkårsarbeidet i selskapet. Med åpning av vilkårsrevisjoner i nesten alle våre vassdrag og potensielle endringer i konsesjonsvilkår blir fokuset å unngå tap av vann og verdier. Markedsdesign og handelskapasitet er i fokus for å hente ut mer av verdiene som den regulerbare vannkraften representerer.

De to første og kanskje viktigste målene for vannkraften i EU sin taksonomi ble vedtatt i 2021. Vannkraften ble etter mye påvirkningsarbeid klassifisert som en bærekraftig aktivitet innenfor taksonomien. Det knytter seg derimot fremdeles spenning til hvordan alle de definerte målene innenfor taksonomien vil håndtere vannkraften. Samtidig er fokus fremover på å forstå og tolke hvordan dette skal rapporteres.

Gjennom året 2021 har det blitt annonsert svært mange havvindprosjekter. Disse er drevet frem av mange ulike aktører fra kraft-, leverandør- og olje- og gassindustrier gjerne i større konstellasjoner og med utenlandske selskaper. Det er derimot fremdeles mye usikkerhet fra myndighetssiden i forhold til tilhørende håndtering av nett og den ønskede helhetlige tenkningen for det fremtidige kraftsystemet. Regjeringen har i forbindelse med forestående auksjoner i Nordsjøen gått inn for en radial løsning i første omgang. Det er en viss usikkerhet rundt hvordan en storstilt havvind satsing vil påvirke kraftprisene på land og dermed verdien av vannkraften.

Koronautbruddet

Koronautbruddet har vært en spesiell og krevende situasjon for oss alle, og Eviny var tidlig ute med omfattende tiltak for å redusere smittefare blant våre ansatte, blant annet løsning og krav om hjemmekontor der det kan gjennomføres. Vi har iverksatt tiltak for å begrense fysisk kontakt mellom ansatte og kunder, og ytterligere tiltak vurderes kontinuerlig. Videre har Eviny Fornybar satt inn særskilte tiltak for å trygge selskapets evne til å ivareta produksjonssikkerhet, beredskapsforskriften og våre konsesjonsforpliktelser. Det er blant annet gjort flere spesifikke tiltak for i størst mulig grad skjerme driftskritisk personell i ytre drift og produksjonssentral. Videre er det utarbeidet egne prosjekt-retningslinjer for å størst mulig grad etablere effektive barrierer for å unngå smitteutbrudd på våre anleggsplasser. Eviny Fornybar har ikke hatt større



smitteutbrudd i sin driftsorganisasjon i løpet av pandemien.

Finansiell risiko, risikostyring og internkontroll

Eviny Fornybars 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.

Eviny Fornybar AS har som strategi å begrense kredittrisikoen gjennom å inngå avtaler med solide motparter. Finansielle kraftkontrakter avregnes i størst mulig utstrekning gjennom Nasdaq OMX.

Selskapets hovedvirksomhet er kraftproduksjon og handel med kraft. Kraftmarkedet i Norden har fortsatt et stort innslag av vannkraft hvor tilgangen på vann varierer sterkt fra år til år. Kraftsystemet har overføringsbegrensninger som tidvis medfører markedsoppdeling i prisområder. I et marked delvis dominert av vannkraft vil produksjon og pris normalt være negativt korrelert. Det gir en viss naturlig demping av resultatsvingninger. Utfallsrommet for resultatet vil likevel være stort.

Eviny driver aktiv risikostyring i forhold til den aktuelle markedssituasjonen. Eviny's 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 finansielle instrumenter til inntektssikring. Hoveddelen av sikringen gjennomføres ved hjelp av derivater med systemprisen i det nordiske kraftbørsområdet som underliggende objekt, og avregnes gjennom Nasdaq OMX. Definerte risikorammer gir også anledning til å inngå bilaterale sikringskontrakter av lengre varighet.

Euro som handelsvaluta medfører et risikoelement. Selskapet har utarbeidet en egen strategi for styring av valutarisikoen med sikte på å utjevne resultateffekten av kurssvingninger.

Samfunnsansvar og miljø

Samfunnsansvar er en av Eviny sine fire grunnleggende verdier som styrer vår virksomhet. Konsernet utarbeider hvert år en samfunnsansvarsrapport som dokumenterer en rekke forhold som berører samfunn, arbeidsforhold 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. Vi har en strategisk målsetning om å bli bransjeledende på bærekraft. På veien skal Eviny skape verdier for



eiere og samfunn, samtidig som vi ivaretar miljøet. Bærekraftansvaret 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 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 skal ha høy etisk standard ved innkjøp, innleie og samhandling med interessenter.

Som en utbygger av fornybar energi må Eviny gjøre noen inngrep i naturen, men vi skal gjøre det så skånsomt som mulig. Eviny skal legge til grunn en miljøvennlig utforming av våre produksjonsanlegg som tar hensyn til konsekvensene av naturinngrep og redusert vannføring i vassdraget. Eviny Fornybar er sertifisert til ISO 14001 (miljøledelse) og har en miljøpolitikk som slår fast at vi hver dag skal jobbe for å redusere klimautslipp og ivaretar hensynet til natur og miljø. Miljøpolitikken følges opp årlig med konkrete målsetninger, i tillegg til mål om ingen alvorlige miljøhendelser som er fastlagt i strategien. Eviny har også mål om null brudd på konsesjonsvilkår og 50 % reduksjon av CO₂ utslipp innen 2030. 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.

Påvirkning av vannforekomster er et av de mest vesentlige miljøaspektene som følge av vår aktivitet. Eviny har etablert langsiktige samarbeidsavtaler med ulike FoU-miljøer som bidrar til økt kunnskap og kompetanse om vår påvirkning i vassdrag og tiltak for å forbedre forholdene. Vi har også en god dialog med lokale interessenter, som er tett på vassdragene. Hensikten er å dele kunnskap om vassdragene og å se utviklingen over lang tid. Dette gir oss et godt grunnlag for å velge ut de riktige tiltakene, som oppnår stor miljøeffekt med minst mulig tap av fornybar vannkraftproduksjon. Denne tilnærmingen ligger også til grunn for å oppnå miljømål etter vannforskriften, og for vurderinger i vilkårsrevisjonsprosessen som er åpnet av NVE i flere av våre vassdrag.

Konkrete tiltak som blir utført for å optimalisere forhold for fisk i elvene er blant annet utsetting av fisk, utbedring av gyte- og oppvekstforhold, miljøbasert driftsvannføring og bygging av terskler og fiskepassasjer. Terskler bygges også for å heve vannspeil av estetiske grunner. Eviny jobber målrettet for å redusere ulemper for miljø som følge av vår virksomhet.

EUs taksonomi setter nå kriterier for å definere hvilke aktiviteter som er bærekraftige, som sammen med andre virkemidler skal bidra til å flytte kapital over i grønne virksomheter. Produksjon av vannkraft er en del av aktivitetene som kan gi et vesentlig bidrag til målet om «begrensning av klimaendringer». Eviny rapporterer på samsvar med kriteriene først for 2022, men foreløpige kartlegginger viser til svært godt samsvar med dette målet for Eviny Fornybar. Arbeid med taksonomien har høyt fokus hos oss.

Kogenereringsanlegget på Kollsnes har utslippstillatelse for CO₂, CO og NO_x. I 2021 er estimerte utslipp CO₂ 21 623 tonn, CO 40,8 tonn og NO_x 26,4 tonn, som er innenfor tillatelsen. Kogenereringsanlegget er et miljøprosjekt som utnytter avfallsgassen fra Gasnors nærliggende LNG-anlegg til produksjon av elektrisitet og varmeenergi. Uten dette anlegget ville avfallsgassen fra LNG-anlegget blitt faklet. Dette ville gitt tilsvarende utslipp til luft uten at avfallsgassens energiinnhold ble utnyttet. Klimakvoter overføres årlig til



kvoteregisteret i henhold til utslippstillatelse. I tillegg kjøper og sletter Eviny klimakvoter for utslipp utover det pålagte utslippet (flyreiser, bilkjøring, gass og drivstoff forbruk). Eget energiforbruk er opprinnelsesgarantert.

Organisasjon

Pr. 31. desember 2021 hadde selskapet 204 fast ansatte, 2 lærlinger og 3 midlertidig ansatte med arbeidsgiveransvar.

Nøkkeltall		2021	2020
Årsverk eks. lærlinger/vikarer	antall	200	197
Lærlinger	antall	2	1
Innleide årsverk (med arb.giv.ansvar)	antall	3	1
Kvinneandel	prosent	15,7	14,9

Likestilling og diskriminering

Eviny Fornybar AS inngår i Eviny-konsernet som har felles personalpolitikk for alle selskapene i konsernet. Virksomhetens redegjøringsplikt 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

Kravene til likestilling og inkludering er tydeliggjort i Eviny sin standard rekrutteringsprosess med krav til mangfold, inkludering og aktsomhet omkring kjønn, etnisitet, alder, funksjonsevne og seksuell orientering.

Kvinneandelen i selskapet er 15,7 prosent, og andelen kvinner i ledende stillinger er 8,7 prosent. Selskapet rekrutterer fra fagområder som historisk sett har hatt lav kvinneandel. Gjennomsnittlig kvinnelønn utgjorde 101 prosent av gjennomsnittlig mannlønn som er uendret sammenlignet med året før.

Helse, miljø og sikkerhet

HMS-nøkkeltall	Mål	2021	2020
Sykefravær prosent	3,5	3,4	3,7
Herav korttidsfravær prosent		1,2	1,0
Herav langtidsfravær prosent		2,2	2,7
Skadefraværsfrekvens (H1-verdi)	0	5,1	2,5
Skadefrekvens (H2-verdi)	0	7,6	2,5

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 2021 ble det innrapportert 1 314 observasjoner, avvik, forbedringsforslag farlige forhold og uønskede hendelser. Antall innmeldinger har økt noe sammenlignet med 2020. I 2021 ble det registrert 2



personskader som resulterte i sykefravær og en personskade uten fravær. Alle personskader blir fulgt opp med læringsanalyser og tiltak.

Totalt sykefravær utgjorde 3,4 prosent i 2021 (3,7 prosent). 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 2021. Det er tegnet forsikring for styremedlemmers og daglig leders mulige ansvar overfor foretaket og tredjepersoner. Forsikringssummen er 50 mill. kroner.

Utbytte og disponering av årets resultat

Selskapet viser et resultat på kr 1 405 mill. kroner (218 mill. kroner). Styret foreslår et konsernbidrag på kr 352 600 253 (etter skatt) og et utbytte på 500 000 000 for 2021. 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/fra drift og investeringer, samt utvikling i egenkapitalandel.

Disponering av årets resultat:

Avgitt konsernbidrag (etter skatt)	kr	352 600 253
Foreslått utbytte	kr	500 000 000
Overført annen egenkapital	kr	552 666 470
Årsresultat	kr	1 405 266 723

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.



Bergen, 24. mars 2022

Jannicke Hilland
Styrets leder

Anne Marit Steen
Nestleder

Björg Aase Nottveit Hop
Styremedlem

Vegard Tore Strand
Styremedlem

Knut Kinne
Styremedlem

Arne Langedal
Styremedlem

Olav Osvoll
Adm. direktør



Electronic signature

Signed by
Hop, Bjørg Aase Nottveit

 **bankID**

Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

30.03.2022 11.40.09

Signature method

Norwegian BankID

Signed by
Strand, Vegard Tore

 **bankID**

Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

30.03.2022 12.20.30

Signature method

Norwegian BankID

Signed by
Langedal, Arne

 **bankID**

Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

30.03.2022 19.32.36

Signature method

Norwegian BankID

Signed by
Osvoll, Olav

 **bankID**

Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

01.04.2022 08.14.14

Signature method

Norwegian BankID

Signed by
Kinne, Knut A.

 **bankID**

Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

01.04.2022 10.50.38

Signature method

Norwegian BankID

Signed by
Steen, Anne Marit

 **bankID**

Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

04.04.2022 09.54.14

Signature method

Norwegian BankID

Signed by
Hilland, Jannicke

 **bankID**

Date and time (UTC-01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna

07.04.2022 10.44.26

Signature method

Norwegian BankID



This document is signed electronically.

The electronic signature is legally binding. This page is added to provide basic information about the electronic signature(s), and the signed document can be read on the following page(s). Attached is also a PDF with more detailed information about the electronic signature(s), and also an XML file with the contents of the signature(s). The attachments can be used to verify the electronic signature(s) if needed.