

A photograph of two people wearing high-visibility yellow-green jackets and helmets, standing on a rocky outcrop and looking out over a vast, snow-covered mountain range. The person on the right is pointing towards the horizon. The background is a soft-focus landscape of rolling hills and valleys covered in snow under a cloudy sky. Two large, semi-transparent green circles are overlaid on the image: one in the top right corner and one in the bottom left corner. A large white circle is positioned on the left side of the image, containing the main title and subtitle.

●

Full av *energi* for fremtiden.

Integrert årsrapport 2021

Innhold

Konsernsjefens forord	3
Hovedtall	4
Om Eviny	7
Vår organisasjon	8
Våre forretningsområder	9
Eviny som ny merkevare	10
Konsernledelsen	11
Konsernstyret	12
Hvordan skaper vi verdier	13
Vår forretningsmodell	14
Våre interessenter	15
Vesentlige tema for vår evne til verdiskapning	17
Sentrale påvirkninger for vår evne til verdiskapning	18
Vår strategi	19
Våre viktigste bidrag til FNs bærekraftsmål	23
Vi skaper en bærekraftig fremtid	26
Taksonomi	59
Hvilke resultater har vi oppnådd?	60
Årsberetning	62
Årsregnskap for Eviny-konsernet	76
Årsregnskap for Eviny AS	163
Erklæring fra styret og konsernsjef	202
Revisors beretning	203
Regnskap for samfunnsansvar	207
GRI indeks	228
TCFD indeks	236
Revisors uttalelse	237

Integrert rapportering

Eviny årsrapport har en integrert finansiell og ikke-finansiell rapportering. Integrering av finansiell og ikke-finansiell rapportering er et tiltak for å synliggjøre sammenheng mellom Eviny strategi, våre primære aktiviteter og vår evne til verdiskapning over tid. Eviny har lagt en strategisk rapportering til grunn hvor de valgte ikke-finansielle temaene og indikatorene har en tydelig forankring til konsernstrategien og virksomhetsstyringen.

Prinsipper for rapportering

Vi har lagt følgende prinsipper for integrert rapportering til grunn:

Åpen, nøyaktig, balansert, sammenlignbar, pålitelig.

Åpen innebærer at vi skal legge vekt på å gjøre informasjonen så tilgjengelig som mulig, og ikke prøve å skjule noe. Nøyaktig og pålitelig betyr at rapporten gjør det mulig for interessentene å evaluere resultatet og prestasjonene våre over tid. Balansert rapportering betyr at rapporten skal beskrive både positive og negative sider ved Eviny sin virksomhet. Alle data og informasjon bør være sammenlignbare fra år til år.

Integrert rapportering skal ha følgende overordnede mål utover de mål og krav regnskapsloven setter:

- Effektivt kommunisere hvordan Eviny skaper verdier over tid og hvilke faktorer som er vesentlig for evne til verdiskapning
- Oppfylle interessenters forventninger og krav til åpenhet om betydningen og konsekvensene av våre aktiviteter
- Tydeliggjøre målbildet, hvordan konsernet skal realisere dette og status for måloppnåelse

Den ikke-finansielle delen av vår integrerte rapportering skal være forankret i følgende overordnede prinsipper, lover, krav og prosedyrer: regnskapsloven, konsernprinsipp for bærekraft, og FNs bærekraftsmål nr. 7, 9, 11, 12, 13 og 17.

Rapportering i henhold til Global Reporting Initiative

Eviny har siden 2008 utgitt samfunnsansvarsrapporter i henhold til GRI-standarden (Global Reporting Initiative). Den integrerte rapporten for 2021 baseres på GRI-standarden (Standards, nivå "Core"). Vesentlighetsanalysen, prioritering av mål og KPI-er er styrende for hvilke GRI-indikatorer Eviny rapporterer på.

Eviny har engasjert Deloitte AS til å gi en attestasjon med moderat sikkerhet (limited level of assurance) på denne rapporten.

Konsernsjefens forord



Anneke Willand

2021 ble et begivenhetsrikt annerledesår for Eviny, som for resten av samfunnet. Koronapandemien har preget arbeidshverdagen vår, og i løpet av høsten opplevde vi en ekstraordinær markedssituasjon med historisk høye strømpriser. Til tross for pandemi har våre medarbeidere sørget for stabil drift og sikker forsyning til 450 000 vestlendinger. BKK er blitt til to merkevarer, og konsernet skiftet navn til Eviny. I løpet av året ferdigstilte vi også et av de største vannkraftverkene som har blitt bygget i Norge de siste årene. Det er denne rene og fornybare energien som er en del av løsningen på utfordringene vi står ovenfor.

Klimakrisen er vår tids største utfordring. De vitenskapelige bevisene som FNs klimapanel la frem i sin siste rapport, er utvetydige; klimaendringene er en trussel for vårt velvære og planetens helse. Om vi skal sikre en levedyktig fremtid, må vi vise handlingskraft i dag.

I Eviny jobber vi hver dag for å skape en mer bærekraftig fremtid, den er fornybar, elektrisk og digital. Vi skal ta en aktiv rolle i fremtidens energisystem og bidra til våre kunders overgang fra fossilt til fornybart. Dette skal vi gjøre gjennom å sikre produksjon og distribusjon av ren og fornybar energi, kostnadseffektiv og pålitelig infrastruktur, og gå foran med å introdusere innovative og nytenkende nullutslippsløsninger.

Samtidig opplever vi at kraftnettet i vår region ikke er rustet for omstillingen som kreves, og store tiltak må iverksettes. I de kystnære områdene ser vi at stadig flere grønne industriprosjekter og arbeidsplasser blir satt på vent på grunn av manglende kapasitet i strømmettet. Energisystemet henger ikke med i utviklingen, og rammebetingelser er ikke tilpasset dagens behov. Dette er derfor et prioritert område der vi må samarbeide med Statnett, myndigheter og kunder for å sikre økt tempo i utbygging av strømmettet.

For å kunne møte den forbruksveksten i overgangen til nullutslipp, vil Norge trenge mer fornybar energi. Spørsmålet som politikerne må avgjøre, er hvordan denne energien skal produseres. I Eviny ser vi på hvordan vi kan bidra til mer ren energi for samfunnet, både fra kraftverkene vi allerede har bygget, fra ny produksjon og nye fornybare energikilder. Sammen med Shell og Lyse ønsker Eviny å utforske muligheter innen havvind, som kan være med å bidra til nye grønne arbeidsplasser og industriutvikling i Norge.

De siste månedene har vi stått i en ekstraordinær situasjon med rekordhøye kraftpriser. Dette har bidratt til et godt underliggende resultat for Eviny, som endte på 1,5 milliarder kroner i 2021. Som offentlig eid går overskuddet i hovedsak tilbake til våre eiere, hvor det kommer felleskapet til gode. I fjor bidro Eviny med ca. 2 milliarder kroner i skatt tilbake til samfunnet, i tillegg til utbytte til eiere. Vår jobb i en slik situasjon er å skape verdi for eierne våre, og samtidig investere i det grønne skiftet til det beste for storsamfunnet.

Samtidig må energiprisene ned, for dagens nivå er ikke bærekraftig. Det er utfordrende for forbrukerne, og det er heller ikke gunstig for alle oss som jobber for en energiomstilling fra fossilt til fornybart. Det har vært nødvendig for styresmaktene å ta grep for de som har det vanskelig, men den langsiktige løsningen på situasjonen er mer fornybar energi og utbedring av flaskehalser for å sikre effektiv kraftutveksling.

Vi i Eviny har ikke bare et ønske om å bidra til å løse utfordringen. Vi er en del av løsningen. Vår jobb er å kombinere klimaansvar med lønnsom forretning, og som fremtidsoptimister er vi sikre på at vi kan lykkes.

Hovedtall

Fra resultatregnskapet

		2021	2020	2019	2018	2017	2016	2015	2014	2013	2012
Brutto driftsinntekter	mill. kr	7 301	4 565	5 450	5 080	4 289	4 240	3 958	3 730	3 895	4 178
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	3 735	1 562	2 841	2 689	2 258	2 211	1 937	1 930	1 997	2 281
Driftsresultat (EBIT)	mill. kr	2 743	588	2 097	2 072	1 577	1 589	1 299	1 300	1 395	1 696
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	mill. kr	241	712	1 265	1 010	259	250	324	277	162	89
Netto finansposter	mill. kr	15	1 075	1 097	817	-4	-12	90	-27	-102	-173
Resultat før skattekostnad	mill. kr	2 758	1 662	3 194	2 889	1 573	1 577	1 390	1 273	1 293	1 523
Konsernresultat	mill. kr	816	1 543	2 265	1 705	879	1 011	846	775	687	820
Underliggende konsernresultat	mill. kr	1 523	277	878	1 432	925	1 262	682	660	681	836

Fra oppstilling av finansiell stilling

Eiendeler	mill. kr	31 739	27 660	25 653	23 359	22 962	20 929	20 919	19 366	19 507	17 651
Egenkapital	mill. kr	11 022	10 988	10 116	8 478	7 674	7 535	7 048	5 993	6 401	6 407
Rentebærende gjeld	mill. kr	12 798	12 030	10 515	10 065	10 555	10 572	11 264	10 442	10 746	8 841
Likvide midler	mill. kr	3 759	1 410	1 289	1 618	1 815	458	1 181	1 229	2 084	1 105
Anvendt kapital	mill. kr	19 132	20 361	18 868	16 206	15 645	16 983	16 305	14 305	13 664	13 080

Fra kontantstrøm

Netto kontantstrøm fra drift	mill. kr	3 512	879	1 401	622	2 940	1 385	1 431	1 494	1 442	1 560
Utbetalt utbytte	mill. kr	800	605	770	529	505	450	400	800	800	800
Vedlikeholdsinvesteringer	mill. kr	396	307	293	286	307	297	338	352	287	280
Investering i ny kapasitet	mill. kr	1 172	1 108	1 540	1 709	1 119	1 175	1 621	945	822	495

Finansieringsstørrelser

Netto kontantstrøm fra drift / rentebærende gjeld	prosent	27,4	7,3	13,3	6,2	27,9	13,1	12,7	14,3	13,4	17,6
Rentebærende gjeldsgrad	prosent	53,7	52,3	51,0	54,3	57,9	50,5	61,4	63,5	62,2	57,6
Egenkapitalandel	prosent	34,7	39,7	39,4	36,3	33,4	36,0	33,7	30,9	32,8	36,3

Nøkkeltall regnskap

EBITDA-margin	prosent	51,2	34,2	52,1	52,9	52,6	52,1	48,9	51,7	51,3	54,6
Avkastning på anvendt kapital	prosent	5,0	6,4	13,7	11,6	6,6	7,3	6,7	7,1	6,6	7,9
Egenkapitalrentabilitet	prosent	7,4	14,6	24,4	21,1	11,6	13,9	13,0	12,6	10,7	13,7
Skatteprosent	prosent	70,4	7,2	29,1	41,0	44,1	35,9	39,2	39,1	46,9	46,0

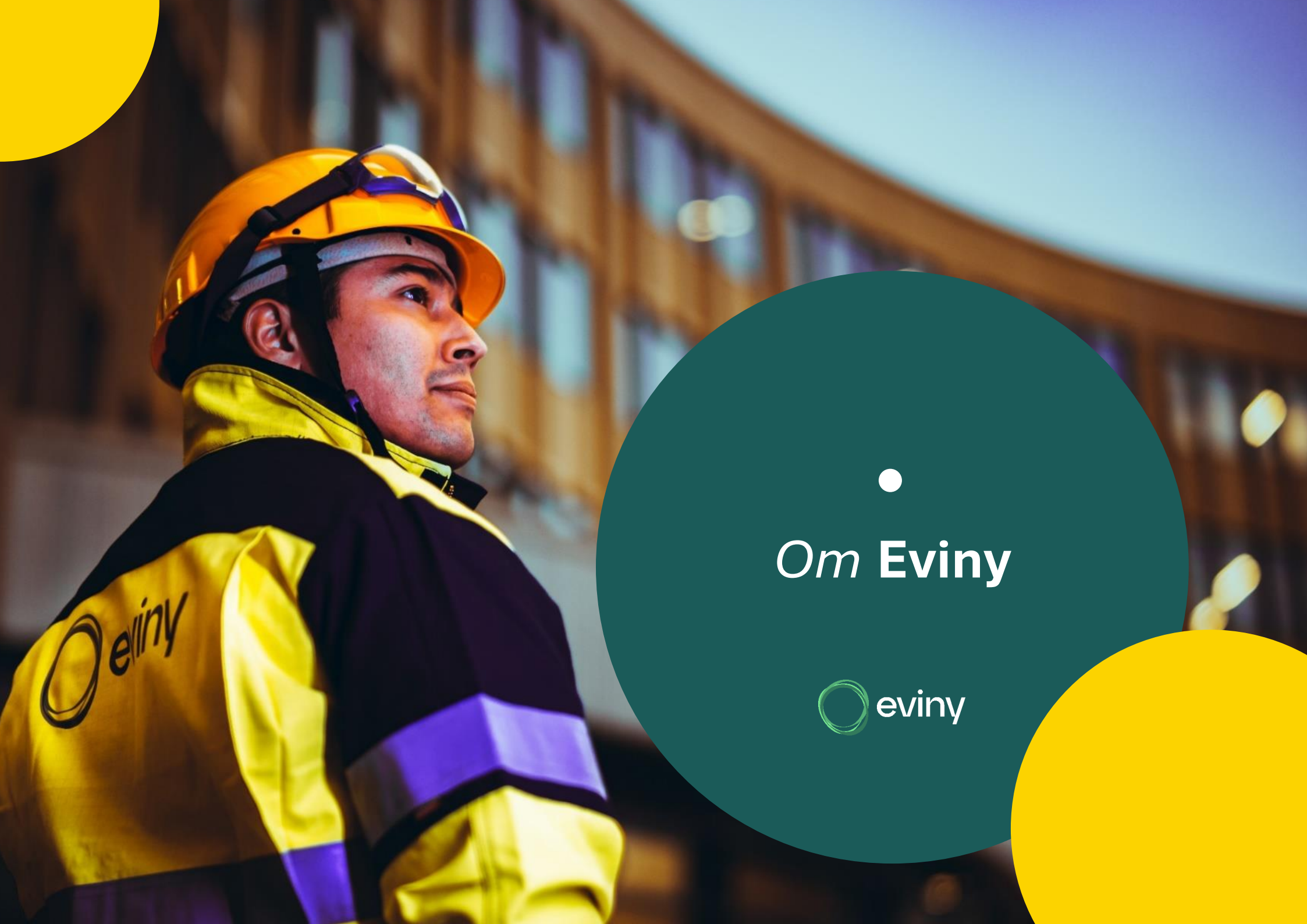
HMS-nøkkeltall

Årsverk pr. 31.12 eks. lærlinger	antall	1 361	1 355	1 285	1 036	1 034	1 041	1 084	1 089	1 099	1 065
Lærlinger	antall	55	54	49	40	41	49	56	61	52	41
Kvinneandel	prosent	23,0	22,4	20,9	22,7	22,2	23,8	23,9	23,8	23,8	23,9
Sykefravær	prosent	3,6	3,7	4,0	3,9	3,8	4,1	4,4	4,0	3,9	4,7
Fraværsskadefrekvens (H1, LTI-rate)		5	3	5	5	6	6	6	4	5	6
Skadefrekvens (H2, TRI-rate)		11	6	6	11	14	12	10	10	15	14

		2021	2020	2019	2018	2017	2016	2015	2014	2013	2012
Fornybar											
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	3 061	892	2 033	1 887	1 300	1 067	1 172	1 121	1 292	1 602
Vannkraftproduksjon middel	GWh	7 571	7 502	7 502	7 008	7 008	6 772	6 749	6 745	6 745	6 710
Vannkraftproduksjon faktisk	GWh	6 759	8 695	5 811	7 572	6 947	7 761	8 305	7 126	6 117	8 261
Installert ytelse (Evinys andel)	MW	1 957	1 924	1 924	1 786	1 786	1 715	1 699	1 699	1 699	1 686
Magasinbeholdning	GWh	1 874	2 619	2 022	2 091	2 646	2 269	2 945	2 221	2 520	2 028
Hel og deleide vannkraftverk	antall	43	41	39	29	29	35	35	35	35	34
Andel kraftproduksjon i Norge	prosent	4,3	5,6	4,3	5,1	4,8	5,3	5,9	5,0	4,6	5,6
Systempris - Nord Pool	euro/ MWh	62,31	10,93	38,94	43,99	29,41	26,10	20,98	29,61	38,10	31,20
Områdepris Bergen – Nord Pool	euro/ MWh	74,59	9,17	39,27	43,05	28,84	24,91	19,75	27,14	37,60	28,95
Nettvirksomhet											
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	498	547	525	603	684	616	587	616	554	582
NVE-kapital (inkl. merverdier)	mill. kr	6 145	5 312	5 465	5 073	5 420	4 678	3 933	3 706	3 696	3 482
Avkastning på NVE-kapital	prosent	5,1	5,0	7,3	4,8	5,1	11,1	2,7	-0,9	12,5	2,0
Mer(-)/mindre(+) inntekt, saldo	mill. kr	206	54	9	-96	23	-14	-271	-205	47	-204
Lvert energi regionalnett	GWh	10 337	9 948	9 429	10 015	9 603	9 034	8 865	8 090	8 531	8 607
Lvert energi distribusjonsnett	GWh	6 721	5 889	5 492	5 305	5 260	5 287	5 182	4 860	5 177	5 170
Antall nettkunder (distribusjonsnett)	Antall kunder	260 725	257 497	248 295	220 981	208 323	195 568	192 639	189 700	187 382	184 656
Lokale energiløsninger (fjernvarme)											
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	123	59	101	100	81	70	63	58	70	53
Varmesalg	GWh	278	264	276	265	249	249	230	198	224	205
Elkraftproduksjon	GWh	39	29	37	27	27	22	39	35	33	27
Telekom											
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	239	237	147	124	120	135	145	153	135	169
Omsetning (brutto driftsinntekter)	mill. kr	572	546	363	300	266	367	447	376	337	385
Varekostandel	prosent	21	18	17	15	12	35	39	31	29	23
Entreprenør- og rådgivningstjenester											
Brutto driftsresultat (EBITDA)	mill. kr	33	9	98	55	26	64				

Definisjon av alternative resultatmål:

Brutto driftsresultat (EBITDA)	Driftsresultat + Avskrivninger og nedskrivninger
Underliggende resultat	Resultat +/- urealiserte verdiendringer på kraft- og valutakontrakter med sikringsformål etter skatt +/- vesentlige engangseffekter pga. realisasjon av eiendeler m.m.
Rentebærende gjeld	Rentebærende langsiktig og kortsiktig gjeld. Leieforpliktelser etter IFRS16 er inkludert i tallene f.o.m. 2020.
Anvendt kapital	Bokført EK inkl. minoritet + Rentebærende langsiktig gjeld + Rentebærende kortsiktig gjeld - Bankinnskudd, kontanter og lignende - Kortsiktige finansielle plasseringer - Øvrige finansielle anleggsmidler
Vedlikeholdsinvesteringer	Balanseført vedlikehold for å opprettholde produksjonsevnen
Likvide midler	Bankinnskudd, kontanter og lignende
Rentebærende gjeldsgrad	$(\text{Rentebærende langsiktig gjeld} + \text{Rentebærende kortsiktig gjeld}) / (\text{Rentebærende langsiktig gjeld} + \text{Rentebærende kortsiktig gjeld} + \text{Egenkapital} / \text{Eiendeler})$
Egenkapitalandel	
EBITDA-margin	$\text{EBITDA} / \text{Brutto driftsinntekter}$
Avkastning på anvendt kapital	$(\text{Årsresultat} + \text{Finanskostnader etter skatt} - \text{Finansinntekter etter skatt}) / \text{Gjennomsnittlig anvendt kapital}$
Egenkapitalrentabilitet	$\text{Årsresultat} / \text{Gjennomsnittlig egenkapital}$
Skatteprosent	$\text{Skattekostnad} / \text{Resultat før skattekostnad}$
Fraværsskadefrekvens (H1)	Antall skader med fravær per million arbeidstimer
Skadefrekvens (H2)	Antall skader med og uten fravær per million arbeidstimer
Skadefravær (F-verdi)	Antall fraværsdager pga. skader per million arbeidstimer
NVE-kapital	Avkastningsgrunnlag for beregning av inntektsrammen. Offentlig på www.nve.no
Avkastning på NVE-kapital	$\text{Driftsresultat BKK Nett} / (\text{Varige driftsmidler i BKK Nett pr. 1.1} + \text{varige driftsmidler i BKK Nett pr. 31.12})/2$
Mer/mindre inntekt, saldo	Akkumulert differanse mellom faktiske tariffinntekter og tillatte inntekter (inntektsramme). Merinntekt = gjeld, mindreinntekt = fordring
Varekostandel	$\text{Varekostnad} / \text{Omsetning}$



Om **Eviny**



Vår organisasjon

Vestlandets største fornybarselskap

Eviny er et ledende energi- og infrastrukturselskap i fornybarnæringen som jobber for at det skal bli mulig å ta den rene, fornybare kraften i bruk innenfor alle områder.

Vi har våre røtter på Vestlandet hvor vi i over hundre år har bidratt til å møte samfunnets behov for energi. I overgangen til nullutslippssamfunnet skal Eviny lede an i utviklingen av klimavennlig energi og fremtidsrettede infrastrukturløsninger, og samtidig gå foran med å introdusere nye og innovative og løsninger for en mer bærekraftig utvikling. Sammen med våre interessenter jobber vi for å skape en bærekraftig fremtid som er fornybar, elektrisk og digital.

Ryggraden i energisystemet

Våre om lag 1440 medarbeidere fra Haugesund i sør til Ålesund i nord utvikler, bygger og holder i gang den samfunnsmotoren vi kaller infrastruktur – selve ryggraden i energisystemet vårt. Det som gjør at vi kan bo, jobbe, gå på skole eller trening, dyrke moreller i Hardanger og kose oss i opplyste julegater. Til sammen har vi over en kvart million nettkunder, og så mange som syv av ti store bedrifter bruker våre telekomløsninger.

Vi kombinerer klimaansvar med lønnsom forretning

Eviny utvikler løsninger for ulike sektorer for å erstatte fossil energi med fornybar. Vi er størst på lynlading for elbiler. Vi bygger landstrøm til skip, elektrifiserer havbruk og transportnæringen. Vi jobber for utslippsfrie byggeplasser. Vi bygger IoT-nett, fibernett, fjernvarmenett, solanlegg, bioenergianlegg og et av verdens første nettverk for hurtiglading av elbåter. Vi investerer i oppstartsselskaper som bidrar til den grønne omstillingen. Vannkraften er avgjørende for et fullelektrisk samfunn. Så mye som halvparten av den europeiske lagringskapasiteten av fornybar energi er i Norge. Eviny alene har en lagringskapasitet som tilsvarer 275 millioner store Tesla Home batterier.

Eviny i tall

Faktisk vannkraftproduksjon (TWh)	Skader (per million arbeidstimer)	Totalt CO ₂ -utslipp (tonn)
6,8	13	32 772
▼ 22 %	▲ 117 %	▲ 7 %
Alvorlige miljøhendelser	Omsetning (mrd. kroner)	Antall nettkunder
0	7,3	260 769
▼ 2	▲ 60 %	▲ 0,4 %
Økonomisk verdiskaping G4 EC1 (mrd. kroner)	Antall hurtigladekunder	Ansatte (inkl. lærlinger og midlertidige ansatte)
2,7	267 000	1 443
▲ 8,5 %	▲ 67 %	▲ 5 %

Våre forretningsområder



Fornybar

Forretningsområdet består av selskapet Eviny Fornybar. Utbygging og drift av vannkraftverk har vært Evinys kjernevirksomhet helt fra starten. Eviny Fornybar produserer og omsetter fornybar kraft i engrosmarkedet, og utvikler nye og eksisterende produksjonskapasitet. Vi har 39 vannkraftverk, samt eierandeler i flere kraftverk og kraftselskaper på Vestlandet. Til sammen produserer Eviny Fornybar gjennomsnittlig 7,6 TWh årlig. Dette gjør oss til Norges femte største kraftprodusent. Vi har et sterkt fagmiljø på vannkraft, som også tilbyr ulike tjenester til kraftselskaper og andre eksterne kunder.

Nett

Forretningsområdet består av selskapet BKK Nett. Selskapets virksomhet omfatter eierskap og drift av vårt eksisterende strømmnett og fremtidsrettet utbygging i takt med samfunnsutviklingen på Vestlandet. Med om lag 260 000 kunder og et strømmnett på ca. 22 000 kilometer, er vi en av Norges største distributører av elektrisk energi. Kraftleveringen i BKKs nettområde utgjorde 10,34 TWh i 2021. Vi er i sving 24 timer i døgnet året rundt for at det alltid skal være en selvfølge for deg å ha strøm. Vår leveringssikkerhet ligger stabilt på 99,99 prosent. Eierskap, drift og bygging av strømmnett er en monopolvirksomhet som er regulert av Reguleringsmyndigheten for energi (RME). RME fastsetter rammene for nettselskapenes virksomhet, deriblant hvor mye vi kan ta inn i nettleie. BKKs nettleie bidrar til god utnyttelse av nettet og er felles for hele forsyningsområdet.



Entreprenør og Marked

Forretningsområdet Entreprenør og Marked ønsker å være en partner for kundene. Forretningsområdet skaper verdi på infrastruktur og tilbyr ulike kundeløsninger innenfor energimarkedet, digitale løsninger og entreprenørmarkedet. Markedsområdet er i hovedsak Vestlandet, men noen løsninger tilbys også nasjonalt. Entreprenør og Marked består av selskapene Eviny Solutions, Eviny Digital, Eviny Elsikkerhet, Eviny Termo, Eviny Breiband og Eviny Marked.

Innovasjon og Utvikling

Forretningsområdet Innovasjon og Utvikling har som oppgave å videreutvikle Eviny-konsernet, bygge ny lønnsom forretning og å være en pådriver for innovasjon. Forretningsområdet har ansvaret for å modne frem nye ideer og mulige forretningsmodeller med utgangspunkt i Evinys kjernevirksomhet og kompetanse. Ny forretning som kan demonstrere at den er bærekraftig, skaleres. Forretningsområdet har etablert virksomhet innen hurtiglading, lading i borettslag og sameier, utradisjonelt strømsalg og energianalyser for bedrifter og boligselskaper, mobile energiløsninger til bygg- og anleggsplasser, festivaler og arrangementer, investeringer i oppstart- og vekstselskaper og satsinger innen grønt hydrogen. Vi har også etablert et team for datavitenskap og digital forretningsutvikling. Selskapene Eviny Elektrifisering, Volte, Eviny Ventures og Plug er en del av forretningsområdet.



• Eviny som ny merkevare



I løpet av 2021 ble BKK til to merkevarer. Konsernet skiftet navn til Eviny, mens nettselskapet fortsatt skal hete BKK.

Myndighetene har bestemt at alle energikonsern i Norge må ha ulike navn på nettselskapet og den konkurranseutsatte delen av konsernet.

Vi viderefører BKK-navnet i nettselskapet. Her jobber engasjerte ansatte med å drifte og vedlikeholde strømmettet døgnet rundt, året rundt for 450.000 vestlendinger.

Skaper en ny merkevare

Med Eviny skaper vi en ny merkevare. Eviny skal skape optimisme, nye muligheter, nye verdier og nye arbeidsplasser. På den måten skal vi være et fyrtårn i det grønne skiftet. Ikke bare i vår region, men i hele Norge. På sikt skal Eviny også bli en internasjonal aktør.

I over 100 år har vi produsert ren fornybar energi av vestlandsregnet, og nå elektrifiserer vi Norge. Vi skaper de nye løsningene som nullutslippssamfunnet krever. Som fremtidsoptimister tror vi at vi kan lykkes.

Vi er størst på lynlading for elbiler. Vi bygger landstrøm til skip, elektrifiserer havbruk og transportnæringen. Vi jobber for utslippsfrie byggeplasser. Vi bygger IoT-nett, fibernett, fjernvarmenett, solanlegg, bioenergianlegg og et av verdens første nettverk for hurtiglading av elbåter.

Når vi skaper resultater for oss selv, eierne våre og kundene våre, skaper vi samtidig resultater for klimaet, samfunnet og hver enkelt av oss.

Konsernledelsen

Jannicke Hilland

Konsernsjef

Jannicke Hilland (f. 1967) begynte i Eviny i 2015. Hun er sivilingeniør fra University of Manchester, dr. scient fra Universitetet i Bergen og har delfag i strategisk ledelse fra Norges Handelshøyskole. Hun har tidligere vært direktør i Equinor og Norsk Hydro. Styremedlem i Energi Norge og Nysno Klimainvesteringer.



Anne Marit Steen

Konserndirektør Økonomi

Anne Marit Steen (f.1961) begynte i Eviny i februar 2015. Hun er utdannet siviløkonom fra Universitetet i Nordland og har en MBA i økonomisk styring og ledelse fra NHH. Hun er også sivilingeniør bygg fra NTNU. Tidligere har hun vært økonomidirektør i GC Rieber og i DNB Livsforsikring.



Rune Indrøy

Konserndirektør Kommunikasjon og samfunnskontakt

Rune Indrøy (f. 1964) begynte i Eviny i 2019 og har utdannelse innen politikk og historie fra Universitet i Bergen (UiB). Han har tidligere jobbet som konserndirektør i TV2 og som direktør for myndighetskontakt ved UiB. Han har også erfaring som journalist, redaksjonsleder og redaksjonssjef fra TV 2, Aftenposten, Bergens Tidende og ulike lokalaviser.



Olav Osvoll

Konserndirektør Fornybar

Olav Osvoll (f. 1964) begynte i Eviny i 2018. Han er utdannet ingeniør innen bygg og anlegg, har studert økonomi og administrasjon ved Trondheim Økonomiske Høyskole og hydrologi ved NTNU. Han har tidligere jobbet som produksjonssjef i Sunnfjord Energi. Han har 16 år i ulike stillinger i NVE, og har vært rådgiver for Ministry of Energy and Water i Angola i tre år.



Svein Kåre Grønås

Konserndirektør Teknologi og digitalisering

Svein Kåre Grønås (f. 1965) begynte i Eviny i 1995. Han er utdannet sivilingeniør innen telekommunikasjon ved NTH/NTNU, og har en MBA i strategisk ledelse fra NHH. Grønås har tidligere jobbet i Kongsberg Navigation, og hatt en rekke lederstillinger i ulike Eviny-selskap.



Ingrid von Streng Velken

Konserndirektør Innovasjon og utvikling

Ingrid von Streng Velken (f.1982) begynte i Eviny i 2013. Hun er utdannet sivilingeniør fra NTNU innen industriell økonomi, med energi og miljø som teknisk fagretning. Hun har tidligere jobbet i The Boston Consulting Group som prosjektleder og «global manager» for bærekraft.



Kristin Aadland

Konserndirektør Entreprenør og marked

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



Ketil Tømmernes

Konserndirektør Nett

Ketil Tømmernes (f.1971) begynte i BKK i 2015. Han er utdannet ingeniør fra Høgskolen i Bergen og økonom fra Handelshøyskolen BI. Han har mastergrad i strategisk ledelse fra BI, samt utdanning innen prestasjonsledelse fra Norges Idrettshøyskole. Ledelse av selskaper og satsinger i selskaper som Eviny, Enwa, Hydro og Equinor. Sportssjef og president i Norges Friidrettsforbund.



Maj Britt Kolle

Konserndirektør HR og HMS

Maj Britt Kolle (f. 1971) begynte i Eviny i 2021. Utdanning fra Universitetet i Bergen og Handelshøyskolen BI med spesialisering innen Human Resource Management og ledelse. Har vært HR-direktør i Skandinavia for Schlumberger og hatt HR-ansvar i Norge for OneSubsea og Cameron AS.



Konsernstyret

Jan Erik Kjerpeseth

Styreleder

Bergen kommune

Styreleder siden juni 2018. Konsernsjef i Sparebanken Vest fra 2013. Ansatt i 1999. Styreleder i Frende Liv, Frende Skade, Brage Finans og Finance Innovation. Styremedlem i Finans Norge og Vipps. Tidligere styreleder i Bergen Havn, Bergens Næringsråd og styremedlem i Nets. Utdannet sivilmarkedsfører fra Norges Markedshøyskole, samt MBA fra Heriot-Watt University og Executive MBA i Merkevareledelse fra Norges Handelshøyskole.

Asbjørn Grundt

Statkraft

Styremedlem siden juni 2021. Leder enheten Eierskap i Statkraft forretningsområde Produksjon og industrielt eierskap. Har arbeidet for FFI, Norsk Hydro og Statkraft, derav 6 år i Statkraft konsernledelse. Master of Science fra NTH og Master of Management fra BI.

Astrid Fareastveit Selsvold

Landkommunene

Industriarbeider Elkem Bjølvfossen. Styreleder Voss og omland bompengeselskap og styremedlem Bergen bomselskap. Var ordfører i Kvam, fylkestingsrepresentant og styreverv innenfor innovasjon, bedrift og energiselskap.

Lisa Nord Hopland

Arbeidstakerrepresentant

Hovedtillitsvalgt BKK Nett, styremedlem siden juni 2018. Utdannet montør, ansatt siden 2013. Medlem av distriktsstyret i EL og IT-forbundet, sitter i styret til ungdomsutvalget til EL og IT Hordaland/Sogn og fjordane og medlem i forbundsstyret i EL og IT Hordaland/Sogn og Fjordane.

Linnea Poulsson

Statkraft

Styremedlem og leder av Revisjonsutvalget siden mai 2021. Jobber i enheten Industrielt Eierskap i Statkraft. Hun er også styremedlem i nettselskapet Lede AS, og satt tidligere i konsernstyret i Agder Energi. Hun er utdannet cand. merc. i finans fra Norges Handelshøyskole og sivilingeniør i Industriell økonomi fra NTNU.

Anne Gine Hestetun

Vestland fylkeskommune

Folkevalgt og gruppeleder i Vestland fylkeskommune. Styremedlem siden april 2016. Utdannet ingeniør. Tidligere byråd og kommunalråd i Bergen. Har ledererfaring fra NSB, Fjord Line, StorBergen Boligbyggelag og OBOS. Tidligere styreerfaring fra bl.a. Folketrygdfondet, Sparebanken Vest, BKK og Bergen Næringsråd.

Morten Bildøy

Arbeidstakerrepresentant

Hovedtillitsvalgt konsern, styremedlem siden 2008. Utdannet montør, ansatt siden 1988. Medlem av landsstyret og distriktsstyret i EL og IT-forbundet.

Henrik Sætness

Nestleder

Statkraft

Konserndirektør for Konsernstaber i Statkraft, med ansvar for Konsernstrategi og analyse, kommunikasjon, myndighetskontakt, samfunnsansvar og HMS. Han er utdannet sivilingeniør i industriell økonomi fra Norges teknisk-naturvitenskapelige universitet (NTNU) i Trondheim. Han har vært ansatt i Statkraft siden 2009, og innehatt stilling som direktør for strategi- og analyseavdelingen, og har tidligere jobbet i programvareselskapet Navita Systems og Norsk Hydro. Styremedlem siden november 2020.

Dag Smedblod

Statkraft

Styremedlem siden oktober 2021 og har en master i Marine Techn. fra NTNU. Jobbet i Statkraft siden 1987 og er regiondirektør for Statkraft Region Nord-Norge & India. Hatt flere lederposisjoner i Statkraft innen operativ drift, prosjekter og reinvesteringer. Internasjonal erfaring fra bl.a. Tyskland, Sør-Amerika og Asia. Styreerfaring fra SFE Produksjon, 2003-2021.

Arvid Andenæs

Kommunene i Sunnfjord og Ytre Sogn (Observatør)

Observatør i styret siden november 2019. Andenæs var styreleder i Sunnfjord Energi fra 2016 til 2019. Han var administrerende direktør i Sparebanken Sogn og Fjordane fra 2001 til 2016.

Roy Hammer

Arbeidstakerrepresentant

Styremedlem siden juni 2020. Ansatt i BKK siden 2014, og arbeider som prosjektleder i BKK Nett. Hammer er konserntillitsvalgt for NITO.

Styret i Eviny AS består av 12 medlemmer. 4 fra Statkraft, 3 fra kommunale eiere, 1 fra Vestland fylkeskommune og 4 representanter for de ansatte.

Hege Økland

Bergen kommune

Styremedlem siden juni 2018. Leder for klyngeorganisasjonen NCE Maritime CleanTech. Erfaring fra ulike lederposisjoner innen næringsutvikling, industri og finans. Master of Sciences in Business and Economics fra Copenhagen Business School.

Therese Brække Lekven

Arbeidstakerrepresentant

Styremedlem siden juni 2020. Fagansvarlig i Eviny Fornybar. Tillitsvalgt siden 2015 og medlem i E-verkenes fagforening Vestlandet. Utdannet økonom, ansatt i Eviny fra 2012 og i Eviny Fornybar siden 2019.



•
**Hvordan skaper
vi verdier?**



Vår forretningsmodell

VÅRE 6 KAPITALER ..

.. MULIGGJØR VERDIØKENDE AKTIVITETER

SOM SKAPER ..

.. VERDIER FOR VÅRE INTERESSETER

Innsatsfaktorer



Finansielle

- 19 132 mill. kroner i anvendt kapital
- 11 022 mill. kroner i egenkapital og 34,7% egenkapitalandel.
- 3 759 mill. kroner i likvide midler
- 1 172 mill. kroner i investeringer i ny kapasitet



Fysiske eiendeler

- 43 hel- og deleide vannkraftverk
- 22 147 km strømmnett
- 3 140 km fiberinfrastruktur
- Flest elbil-ladestasjoner i Norge med lynlading
- Fjernvarmeanlegg i Bergen, Førde, Os og Øygarden



Intellektuelle

- 100 års erfaring med produksjon, drift og utvikling av fornybar energi og nødvendig infrastruktur



Menneskelige

- 1 443 ansatte fra Haugesund i sør til Ålesund i nord
- 22,8 % kvinneandel
- 55 lærlingplasser



Relasjoner

- Merkevarene Eviny, BKK Nett, Volte og Plug
- God dialog og samspill med våre interessenter



Naturlige

- Utnytter nedbøren som kommer i et nedbørsfelt på mer enn 2300 km²
- Konesjoner og andre rettigheter som kilde til produksjon av fornybar vannkraft

Direkte effekter



Finansielle

- 5 % avkastning på anvendt kapital
- EBITDA-margin på 51 %
- Kredittrating BBB+
- Utbetalt 800 mill. kr i utbytte til eierne
- 2 mrd. kr i skatter og avgifter til samfunnet



Fysiske eiendeler

- Strøm til 450 000 vestlendinger
- Leveringssikkerhet på over 99,99 % i strømmettet
- Fiber til over 3000 næringsbygg
- 417 GWh i nettap
- Ladeinfrastruktur for over 267 000 elbilkunder
- Fjernvarme til 400 bygg i Bergen



Intellektuelle

- Tar en aktiv og ansvarlig rolle i utformingen av fremtidens energisystem
- Går foran og introduserer nytenkende løsninger for en mer bærekraftig utvikling



Menneskelige

- 125 nye grønne arbeidsplasser i 2021
- 0 høriskohendelser
- 29 interne personskader
- 250+ arbeidsplasser skapt i Venture-investeringer
- Kvinners fastlønn som andel av menn – 104 %
- 0 registrerte tilfeller av diskriminering
- 1,5 mrd kr i lønn, arbeidsgiveravgift, pensjon og andre ytelser



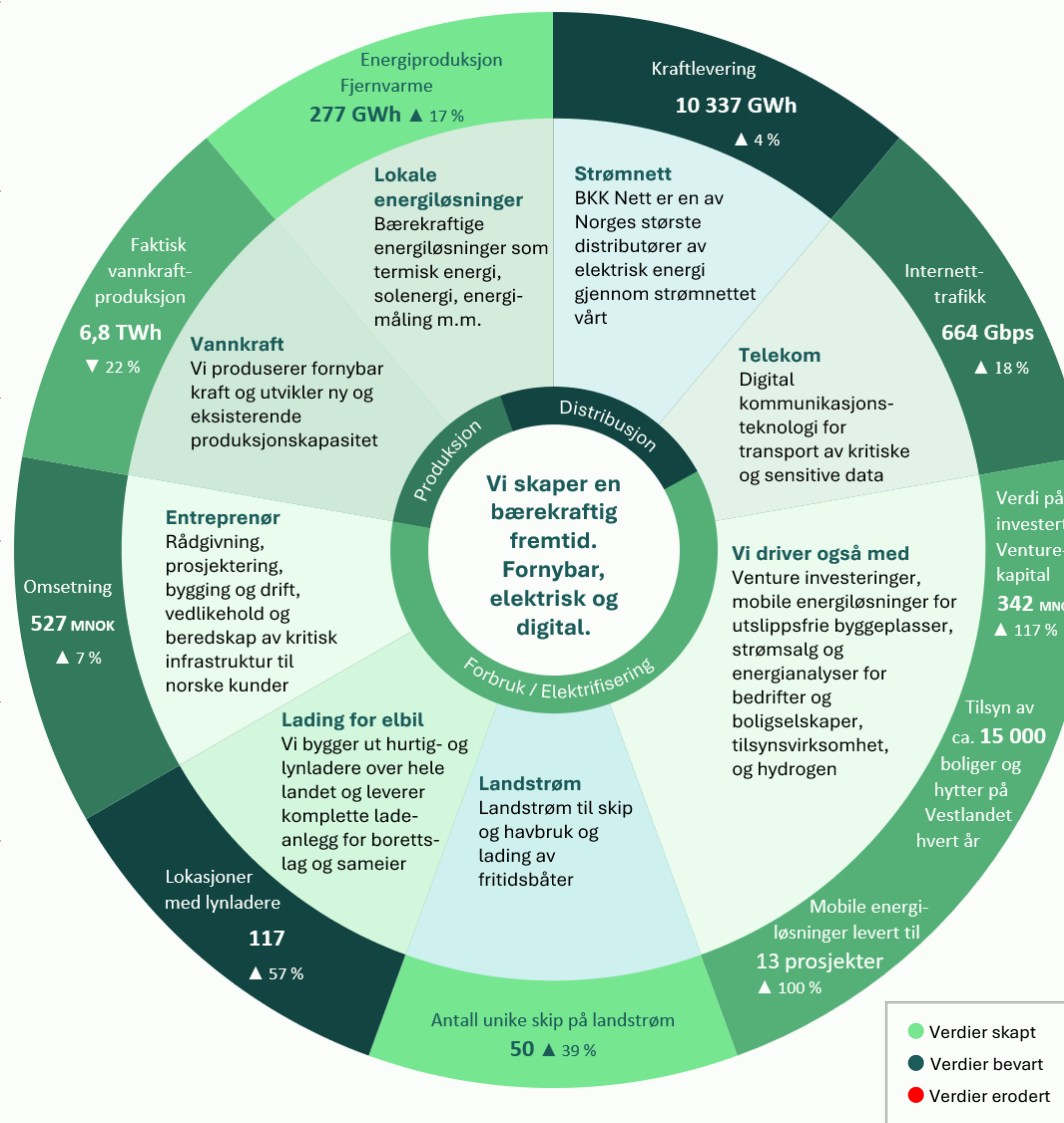
Relasjoner

- Kundene rangerer oss på 6. plass i Norge når det gjelder innovasjon som er nyttig for samfunnet og miljøet
- 6 000 draktsett utdelt
- 1. plass i Sustainable Brand Index 2022 for vår bransje



Natur

- Utslipp av 32 772 tonn CO₂, 42 tonn NOx og 41 tonn CO
- 16 000 tonn CO₂-utslipp unngått i Bergen Havn
- Påvirkning på 30 vassdrag med anadrome fiskearter
- Samarbeidsavtaler med ulike forskningsmiljøer for å sikre biologisk mangfold
- 0 alvorlige miljøhendelser



OG SIKRER VÅR EVNE TIL Å SKAPE VERDIER I FREMTIDEN

*Estimat basert på siste emisjonskurser i portefølje. Inkluderer også nye investeringer i løpet av året

Våre interessenter

Eviny har mange interessenter som på ulikt vis berøres av vår virksomhet. Evinys viktigste interessenter er våre kunder, eiere, ansatte, myndigheter, lokalsamfunn, interesseorganisasjoner, leverandører, samarbeidspartnere og media.

Vi er opptatt av god dialog og samspill med våre interessenter. Vi ønsker å gi informasjon, være tilgjengelig og opptre som en åpen, ærlig og redelig samfunnsaktør. Virksomheten vår består av en rekke ulike selskap og aktiviteter, og det foreligger ikke felles prinsipper for identifisering, utvalg og oppfølging av interessentgrupper på tvers av konsernet. Håndtering av interessentgrupper knyttes til ulike selskap, tema og prosjekter.

I tillegg til generelle profil- og omdømme-undersøkelser gjennomfører vi undersøkelser knyttet til kundetilfredshet innen flere av forretningsområdene.

Vi presenterer her en oversikt over de viktigste interessentene med deres interesser og forventninger og hvordan Eviny ivaretar dette. Utgangspunktet for denne oversikten er gjeldende interessentanalyser fra ulike konsernselskap, fag- og prosjektmiljøer, samt innspill fra ulike fageksperter på tvers av konsernet¹.

Oversikten gir et overordnet innblikk i våre interessentforhold, og er ikke en uttømmende beskrivelse av våre interessenter, deres interesser og forventninger til Eviny eller tiltakene vi har gjennomført for å ivareta dette.

¹ Det er ikke vært direkte dialog med de respektive interessentgruppene i forbindelse med utarbeidelse av denne rapporten spesifikt.

Kunder

Hva er deres interesse og forventning til Eviny?

Høy tilgjengelighet, levere god kvalitet og være en pålitelig leverandør

Bærekraftig drift

Innovasjon av produkter og tjenester i tråd med nye behov

Bidrag til å realisere overgang til nullutslipp og kunders egen strategi

Hvordan ivaretar vi dialog?

Selvbetjeningsportal
Tilgang til våre eksperter

Kundesenter med god bemanning og dyktige medarbeidere

Regelmessige undersøkelser av kundetilfredshet

Nettside og sosiale media

Hvordan har vi ivaretatt deres interesse i 2021?

Ny nettside basert på tilbakemeldinger fra kunder

Videreutvikling av selvbetjeningsløsninger

Styrkede miljømål

Legge til rette for ny industri og elektrifisering, jobber blant annet for økt nettkapasitet i regionen

Eiere, investorer, långivere og obligasjonseiere

Hva er deres interesse og forventning til Eviny?

Utbytte og økonomisk avkastning

Effektiv risiko- og mulighetsstyring

Ansvarlig og bærekraftig drift

HMS

Samfunnsansvar

Hvordan ivaretar vi dialog?

Eiermøter (felles og enkeltvis)
Styremøter

Generalforsamling

Årsrapport/delårsrapporter

Hvordan har vi ivaretatt deres interesse i 2021?

Revidering av konsernstrategi som er tilpasset trusler og muligheter vi ser i våre omgivelser

Sikret styreunderlag og rapportering av høy kvalitet

Eiermøter og generalforsamling har blitt avholdt

Ansatte

Hva er deres interesse og forventning til Eviny?

Attraktiv arbeidsplass

Mangfold og likestilling

Bærekraftig drift

Personlig utvikling og kompetanseheving

Lønn, trygghet og utfordringer

Hvordan ivaretar vi dialog?

Organisasjonsundersøkelser hvert halvår

Løpende dialog mellom leder og ansatte

Workplace og andre kanaler for internkommunikasjon

Introduksjonsprogram for nyansatte

Allmøter

Hvordan har vi ivaretatt deres interesse i 2021?

Etablert plattform for lederutvikling og talentutviklingsprogram

Gjennomført ni kurs i lederutvikling og to kull av utviklingsprogrammet

Oppfølging av ansatte på hjemmekontor

Tiltak for god prosess ved flytting til nytt hovedkontor

Jevnlige møter med mellom fagforeninger, tillitsvalgte og administrasjonen

Myndigheter

Hva er deres interesse og forventning til Eviny?

Overholde regulatoriske bestemmelser

Redusert påvirkning på innlandsfisk og vassdrag

Bidra med innspill til høringer av aktuelle saker

Drive en samfunnsutvikling mot fornybart/nullutslipp

Ivareta forsyningsikkerhet og beredskap

Hvordan ivaretar vi dialog?

Bidrar i relevante høringer

Direkte møter med relevante myndighetsorganer

Systematisk kontakt og dialog med lokale og sentrale politikere om rammevilkår og etterlevelse

Hvordan har vi ivaretatt deres interesse i 2021?

Styrkede miljømål

Systematisk arbeid for overholdelse av regelverk

Møter med myndighetsorganer

Avgitt en rekke høringssvar

Jevnlig kontakt med politikere i departement, Stortinget, fylket og kommuner

Lokalsamfunn

Hva er deres interesse og forventning til Eviny?

Legge til rette for grønne arbeidsplasser og næringsutvikling

Lokal verdiskaping

Redusere negativ påvirkning

God informasjon og involvering

Hvordan ivaretar vi dialog?

Vertskommunemøter

Folkemøter om ny aktivitet

Direkte dialog med enkeltkommuner

Høringsinnspill i relevante planprosesser

Hvordan har vi ivaretatt deres interesse i 2021?

Sponsor og støtteordninger

Direkte dialog med kommuner i forbindelse med vilkårsrevisjoner

Høringsinnspill til kommunale planer

Dialogmøter ved større prosjekter

Leverandører

Hva er deres interesse og forventning til Eviny?

Likebehandling og forutsigbarhet

Vil opprettholde/øke sin leveranse

Informasjon om langsiktige planer og fremtidige behov

Etisk gjennomføring av anskaffelser.

Hvordan ivaretar vi dialog?

Møtevirksomhet, korrespondanse og forespørselsdialog

Konferanser, seminarer og andre faglige arenaer

Verifikasjoner/revisjoner

Hvordan har vi ivaretatt deres interesse i 2021?

Relasjonsbygging

God markedsdialog i forkant av forespørsler

Markedsforespørsler i henhold til behov

Oppdatering av eierkrav

Samarbeidspartnere

Hva er deres interesse og forventning til Eviny?

Åpenhet og tillitsskapende i kontraktsforhandlinger

Konstruktiv, faglig og engasjert dialog

Profesjonalitet i henvendelser og oppfølging

Bidra med kompetanse innen energi- og infrastrukturløsninger

Hvordan ivaretar vi dialog?

Møtevirksomhet og korrespondanse

Direkte dialog gjennom samarbeid/partnerskap

Erfaring- og kunnskapsutveksling gjennom ulike plattformer

Hvordan har vi ivaretatt deres interesse i 2021?

Relasjonsbygging

Erfaring- og kunnskapsdeling

Felles prosjekter og leveranser i henhold til gjensidige avtaler

Involvere fellesinteresser i politiske prosesser

Interesseorganisasjoner

Hva er deres interesse og forventning til Eviny?

Ivareta samfunnsansvaret og ta hensyn til allmenne interesser

Bli involvert og tatt hensyn til

Innflytelse på å redusere negative virkninger

Legge til rette for næringsutvikling

Hvordan ivaretar vi dialog?

Møter med organisasjoner enkeltvis

Deltakelse i ulike samarbeidsforum

Korrespondanse via e-post, telefon og brev

Hvordan har vi ivaretatt deres interesse i 2021?

Samarbeid om viktige saker for regionen, f.eks. forsynings situasjon

Miljøtiltak i vassdrag som bl.a. ivaretar interessene til miljøorganisasjoner

Deltakelse og innlegg på deres arrangement, f.eks. frokostmøter

Media

Hva er deres interesse og forventning til Eviny?

Åpenhet og ærlig kommunikasjon

Tilgjengelighet

Hvordan ivaretar vi dialog?

Møter med redaksjoner for gjensidig informasjon og avklaring av behov

Pressevakt 24/7

Formidle kontakt med våre fagfolk, vise en åpen organisasjon

Hvordan har vi ivaretatt deres interesse i 2021?

Medieseminar om strømpriser

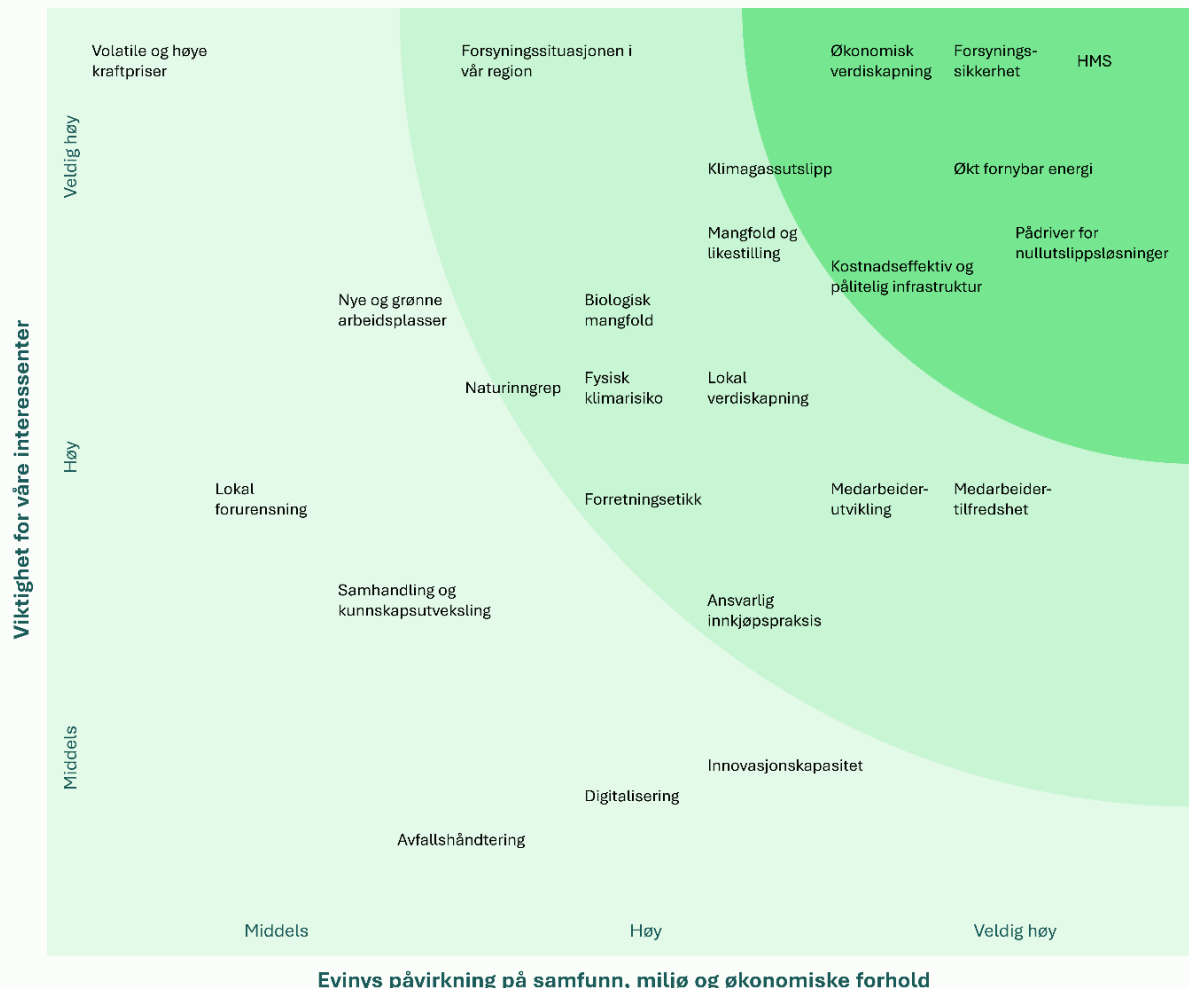
Møte med lokale redaksjoner, relasjonsbygging

Aktiv kontakt med saker som kan ha interesse

BKK Nett har fått egen kommunikasjonssjef

Vesentlige tema for vår evne til verdiskapning

I henhold til GRI-standarden har Evinys bærekraftsrapportering tatt utgangspunkt i en vesentlighetsanalyse. Resultatet av analysen er lagt til grunn for prioriteringer av risikoer og muligheter som Eviny velger å rapportere på. Vesentlighetsmatrisen er utgangspunktet for hvilke temaer Eviny skal styre etter, måle og rapportere på knyttet til bærekraft. Matrisen er resultatet av en analyse av hvilke risikoer og muligheter som er vesentlig for Evinys evne til verdiskapning over tid. En vurdering basert på temaets innflytelse på våre interessenters vurderinger og beslutninger, samt omfang av Evinys påvirkning på samfunn, miljø og økonomiske forhold.



Gruppering og endring

Bransjeledende på helse, miljø og sikkerhet

- HMS

Særskilt samfunnsansvar for forsyningssikkerhet og pålitelig infrastruktur

- Forsyningssikkerhet og beredskap
- Kostnadseffektiv og pålitelig infrastruktur
- ← Forsyningssituasjon i vår region

Økt fornybar energi

- Økt fornybar energi

Pådriver for nullutslippsløsninger og elektrifisering

- Pådriver for nullutslippsløsninger

Våre økonomiske samfunnsbidrag

- Økonomisk verdiskapning og fordeling
- Lokal verdiskapning

Vi tar ansvar for vår klima- og miljøpåvirkning

- ↑ Klimagassutslipp
- ↑ Biologisk mangfold
- Naturinngrep

Vi jobber for å være en foretrukket og inkluderende arbeidsgiver i fornybarbransjen

- Mangfold, likestilling og inkludering
- ↑ Medarbeidertilfredshet
- ↑ Medarbeiderutvikling

Klimarisiko

- ↑ Fysisk klimarisiko

Ansvarlig leverandørkjede og innkjøpspraksis

- Ansvarlig innkjøpspraksis

Forretningsetikk og antikorrupsjon

- Forretningsetikk

↑↓ Endring i interessenters vurdering fra 2020

↔ Endring i Evinys påvirkning fra 2020

Sentrale påvirkninger for vår evne til verdiskaping

Vår region og våre kunder har tilgang til energisystem og digital infrastruktur i verdensklasse. Eviny har hatt og har en nøkkelrolle for å utvikle, eie og drifte denne infrastrukturen, men energisystemet og den digitale infrastrukturen er i endring. Elektrifiseringen går over i en ny fase når stadig flere fossile kilder skal byttes ut med fornybar energi. Beslutninger skjer nærmere kunden, med ny og mer distribuert teknologi. Energisystemet blir mer kundestyrte og digitalisert. Sikker, skalerbar og trygg digitaltransport er blitt samfunnskritisk på linje med kraftforsyning. Samtidig er fremtidens energisystem i vår region preget av utfordringer, med et kraftoverskudd som ikke når frem til kunden.

	Beskrivelse	Klimaendringer og miljøpåvirkning	Volatile kraftpriser	Forsyningssituasjon i vår region	Elektrifisering	Rammebetingelser	Digitalisering
		Klimaendring og miljøhensyn har en vesentlig påvirkning på vår virksomhet og de omgivelsene vi opererer i. Våre kunder forventer at Eviny legger til rette for deres overgang til nullutslipp, men også at vi tar ansvar for avtrykket i vår egen verdikjede.	Resultater og kontant-strømmer i konsernet er sterkt avhengig av kraftpriser og fremtidig utvikling av disse. I 2021 opplevde vi historisk høye kraftpriser som følge av en kald vinter, lite nedbør i perioden frem til og med september, samt vedvarende høye gass- og CO ₂ -priser.	I årene som kommer forventer vi at strømforbruket i vår region vil øke betraktelig som følge av mer elektrifisering og vekst nye industrisatsinger. På tross av et betydelig kraftoverskudd er det ikke tilstrekkelig kapasitet i dagens transmisjonsnett til å møte forventet forbruksvekst.	Elektrifisering er et sentralt virkemiddel for å nå nasjonale og internasjonale klimamål. Selv om Norge har verdens reneste energimiks, utgjør elektrisitet foreløpig bare halvparten av energiforbruket. Eviny har en sentral rolle i elektrifiseringen av Norge.	Det politiske landskapet blir mer komplekst, uforutsigbart og volatilt. Både lokalt, nasjonalt og internasjonalt. EUs klima- og energipolitikk får stadig større betydning for våre rammevilkår og forretningsmuligheter.	Hverdagen vår blir stadig mer digitalisert, og kraftsystemet blir mer desentralisert. Dette endrer kundens behov og setter nye krav til Eviny. Digital innovasjon og teknologisk utvikling påvirker verdikjeder og støttefunksjoner på tvers av konsernet.
Risiko		Vår infrastruktur utsettes for hyppigere og mer intens ekstremvær. Dette representerer en kostnadsdriver og sikkerhetsrisiko som påvirker drift, vedlikehold og beredskap. Vilkårsrevisjon og nye miljøkrav kan påvirke vår kraftproduksjon.	Svingning i etterspørsel, produksjon og underliggende drivere i kraftmarkedet kan gi høy prisvolatilitet fra år til år. Begrenset overføringskapasitet har medført større regionale prisforskjeller i Norge. Høye kraftpriser kan utfordre våre fremtidige rammebetingelser.	Manglende nettkapasitet forsinker ny industrietablering i regionen. Vi vil dermed ikke kunne møte våre kunders behov for økt forbruk, elektrifisering eller ny industri.	Overføringskapasitet i strømmettet setter begrensning på økt behov/forbruk.	Samfunnsøkonomisk lønnsomme investeringer risikerer å bli skrinlagt som følge av manglende bedriftsøkonomisk lønnsomhet.	Utviklingen setter større krav til dataflyt, analyse, automasjon og informasjonssikkerhet for hele konsernet. Risiko for datakriminalitet i cyberdomenet øker.
Mulighet		Klima- og miljøtiltak gir økt etterspørsel etter fornybar energi og infrastruktur. Evinys unike produktportefølje innen vannkraft, elektrifisering, transmisjon og fjernvarme bidrar til at overgangen til nullutslipp skjer så raskt og effektivt som mulig.	Høy etterspørsel etter fornybar energi og nullutslippsløsninger i tiden som kommer kan bidra til å redusere kraftoverskuddet på Vestlandet.	Eviny skal ta en proaktiv rolle og utnytte vår posisjon for å sikre at kraftoverskuddet kommer frem til kundene og dekker et stadig økende behov for fornybar energi.	Vår elektrifiseringsportefølje har et betydelig potensial for vekst og verdiskaping i overgangen til nullutslipp. Samtidig bidrar satsingene til å diversifisere porteføljen vår og redusere sårbarhet for svingninger i kraftpriser.	Økende engasjement for bedre rammebetingelser som et ledd i satsing på grønn energi.	Digitalisering gjør oss i stand til å optimalisere våre verdier, og skape større verdi for våre interessenter. Utviklingen i kraftmarkedet mot flere markeder og kortere tidsoppløsning gir store muligheter for å skape mer verdi av vannet vårt.



• Vår strategi

Eviny sin konsernstrategi setter retning mot en bærekraftig fremtid som er fornybar, elektrisk og digital.

Eviny har vært garantisten for energisystemet i regionen vår i 100 år, og i flere år har vi gått foran for å introdusere nytenkende løsninger for en mer bærekraftig utvikling. Det skal vi fortsette å gjøre i fremtiden. Samtidig endrer driverne for utviklingen av energisystemet og den digitale infrastrukturen seg. Derfor lanserte vi i 2020 en ny konsernstrategi som viser vår vei mot en bærekraftig fremtid som er fornybar, elektrisk og digital.

Konsernstrategien er bygget opp rundt tre strategiske dimensjoner: Vi skal **ta ansvar for utviklingen mot nullutslippssamfunnet**, vi skal sette **kunden i sentrum for vår utvikling**, og vi skal sørge for **positiv verdiutvikling** i porteføljen.

I overgangen fra fossilt til fornybart har Eviny en nøkkelrolle med fleksibel og fornybar vannkraft, kostnadseffektiv og pålitelig infrastruktur, samt sikre, stabile og kunderettede digitale løsninger. Vi tar i bruk teknologi, innovasjon og digitalisering for å kunne konkurrere med alternative energiformer. Eviny ønsker å utkonkurrere fossile alternativer i stadig flere bransjer, så raskt som mulig.

Eviny skal ta en aktiv rolle i utformingen av fremtidens energisystem. Vi skal styrke konkurransekraften til våre eksisterende satsinger, innovere på nye forretningsmodeller og la nye satsinger vokse frem. Eviny vil jobbe for å sikre at vannkraften og strømmettet forblir relevant og konkurransedyktig i kombinasjon med andre teknologier. Eviny vil utvikle tjenestene nært kunden og identifisere nye muligheter for å skape verdi basert på eksisterende infrastruktur og kompetanse.

Eviny har mål om å være **bransjeledende på HMS, sikring og beredskap, 0 personskader og 0 alvorlige hendelser**. Å sikre at alle ansatte kommer hjem fra jobb like hel, er vår viktigste oppgave. Hensynet til personsikkerhet skal gå foran alle andre hensyn.

Tar ansvar for utviklingen mot nullutslippssamfunnet

Eviny skal ta ansvar for utviklingen mot nullutslippssamfunnet. Det skal vi gjøre gjennom å tilby fleksibel og fornybar energi, drifte og utvikle nødvendig infrastruktur, og innovere på nye og digitale løsninger som hjelper våre kunder med å redusere sine utslipp. Samtidig skal Eviny jobbe aktivt sammen med våre samarbeidspartnere for å redusere vårt klima- og miljøavtrykk, og for å ivareta menneskerettigheter, etikk og tiltak som forhindrer sosial dumping i hele verdikjeden. Eviny har en målsetning om å gjøre en forskjell for at de mest bærekraftige alternativene vinner frem, og det skal reflekteres i alle beslutninger.

Elektrifisering blir en stadig sterkere driver for fremtidens energisystem både nasjonalt og globalt. Den storstilte europeiske satsingen på elektrifisering setter retning for nullutslippssamfunnet. Eviny sin elektrifiseringsportefølje spiller en nøkkelrolle i denne utviklingen, og vi skal være en pådriver for et fullelektrisk Norge i årene som kommer. Eviny skal bli størst i Norge på elektrifisering. Dette skal vi oppnå gjennom å videreutvikle våre eksisterende satsinger, teste og utvikle nye forretningsmodeller for å muliggjøre nullutslipp for kunder i stadig flere bransjer. Disse satsingene skaper muligheter for våre kunder, men elektrifiseringsporteføljen vår er også viktig for å redusere konsernets sårbarhet for svingninger i kraftpriser.

Samtidig som elektrifiseringen skyter fart og strømforbruket i samfunnet er forventet å øke betraktelig, preges fremtidens energisystem i vår region av en rekke utfordringer. På tross av et betydelig kraftoverskudd forhindres kraftkrevende næringsutvikling av manglende kapasitet i kraftnettet. Eviny skal ta en proaktiv rolle for å sikre at kraftoverskuddet i vår region kommer frem til kundene og dekker et stadig økende behov for fornybar energi.

I den radikale overgangen vi skal gjennom på veien mot nullutslippssamfunnet, trenger vi nye løsninger for å møte fremtidens utfordringer. Eviny skal derfor videreføre og styrke vår innovasjonssatsing og utvikle nye løsninger for å hjelpe kundene med å redusere sitt avtrykk. Vi skal innovere på digitale løsninger preget av en kundedrevet utvikling, og jobbe på tvers av konsernet for å skape løsninger som driver utviklingen mot nullutslippssamfunnet. Eviny skal legge til rette for effektiv skalering av validerte satsinger i hurtigvoksende markeder.





Kunden i sentrum for vår utvikling

Eviny skal gå foran som en partner for våre kunder som muliggjør deres overgang til bærekraftige løsninger. Vi har opparbeidet oss en bred produkt- og tjenesteportefølje som legger til rette for en overgang til nullutslipp for våre kunder, og vi skal tilpasse disse løsningene for å kunne møte kundenes fremtidige behov. Våre produkter og tjenester skal videreutvikles over tid mot en plattform av sammensatte løsninger og tjenester som kan tilpasses den enkelte kundes behov. Gjennom å tilby kundetilpassede helhetlige løsninger skal vi skape større verdi for kundene ved å redusere deres kompleksitet i overgangen til fornybart.

Strømnettet spiller en sentral rolle i utviklingen av fremtidens energisystem. Overgang til nullutslippssamfunnet og elektrifisering av stadig nye sektorer er avhengig av effektive utbygninger og tilpasninger av dagens strømnett. Eviny skal jobbe aktivt sammen med våre kunder for å tilrettelegge for både nytt og økt forbruk. Gjennom dialog med våre kunder og effektive dataanalyser strever vi etter en bedre forståelse av kundens problemer og hvordan Eviny best kan bidra til å løse disse. Samtidig er Eviny opptatt av å optimalisere strømnettet vårt, både for å sørge for en effektiv utnyttelse og for å bidra til at vi kan levere strøm til fremtidens energisystem til lavest mulig kostnad.

Eviny skal jobbe systematisk med kundedrevet utvikling av våre produkter og tjenester for å kunne møte våre kunders endrede energibehov i årene som kommer. En stadig mer digitalisert verden og rask teknologisk utvikling innen både produksjon og bruk av energi skaper nye muligheter for å løse fremtidens energibehov – muligheter som vi skal være med å skape for våre kunder. For å møte kundenes fremtidige behov skal Eviny ha et kundesentrisk fokus, sørge for god kundedialog, hente ut større verdier av våre data og videreutvikle kompetanse for kundedrevet utvikling i konsernet. Interne tjenester skal utvikles og måles etter samme prinsipper som våre eksterne tjenester, noe som forutsetter konkurransedyktighet både med hensyn til pris og kvalitet. På denne måten skal Eviny sette våre kunder i sentrum for videreutvikling av våre produkter og tjenester.

Positiv verdiutvikling

Eviny forvalter store verdier innen bla. vannkraft, strømmnett, fjernvarme og fibernett, og skal jobbe målrettet for å ha positiv verdiutvikling i porteføljen. God lønnsomhet og lave kostnader gir handlingsrom til å videreutvikle Eviny og sikrer vår konkurranseevne.

Vannkraft er en av Eviny sine viktigste ressurser og har vært vår kjernevirksomhet helt fra starten. Egenskapene til vår fornybare og fleksible vannkraft er overlegen andre eksisterende produksjonsteknologier. Vi sørger for at vannkraften vår fortsetter å være like aktuell i fremtiden som da vi begynte for over 100 år siden. En av våre viktigste oppgaver fremover er å sikre og videreutvikle disse verdiene. Eviny har mål om 10 TWh fornybar energi produksjon innen 2030. Havvind åpner opp nye muligheter for økt fornybar energiproduksjon. Eviny skal utforske muligheter innen havvind sammen med Shell og Lyse.

Gjennom digitalisering og datadrevne beslutninger skal Eviny sørge for å optimalisere våre verdier. Vi skal ta i bruk ny teknologi og nye arbeidsmetoder tilpasset en digital hverdag. For å kunne realisere denne digitale transformasjonen, skal Eviny legge til rette for digitalt samarbeid, erfaringsutveksling og systematisk kompetanseutvikling på tvers av våre forretningsområder.

Eviny har et særskilt samfunnsansvar for strømforsyning og leveringssikkerhet i vår region. Samtidig skal vi jobbe for raskt og effektivt å kunne levere til kunder som ønsker økt forbruk og dekke behovet som følger av økt elektrifisering. Drivere som ny teknologi, endrede kundebehov og rammevilkår stiller høyere krav til videreutvikling av nettvirksomheten vår for å kunne møte fremtidens forbruks- og produksjonsmønstre.

Eviny har opparbeidet seg en posisjon som en sentral aktør i telekommarkedet i vår region. Vi har en tydelig ambisjon om å være vestlandsregionens foretrukne partner for digitale kommunikasjonstjenester til det profesjonelle markedet.

Telekomvirksomheten har et solid fundament med stort vekst- og verdiskapingspotensial, samtidig som satsingen bidrar til å diversifisere konsernets portefølje og redusere sårbarheten for svingninger i kraftprisene. Gjennom å sørge for synergier på tvers, fremtidsrettet infrastruktur, digitaliserte prosesser og en digital enhetlig kundeopplevelse skal vi skape større verdi for våre kunder.



Våre viktigste bidrag til FNs bærekraftsmål

FNs medlemsland vedtok høsten 2015 en felles arbeidsplan for å utrydde fattigdom, bekjempe ulikhet og stoppe klimaendringen innen 2030. FNs bærekraftsmål består av 17 mål og 169 delmål. Med disse målene ønsker vi å bidra til en bærekraftig utvikling hvor behovene til dagens generasjon dekkes uten å ødelegge framtidige generasjoners muligheter til å dekke sine. FNs bærekraftsmål gir en global retning for bærekraftig utvikling innenfor klima og miljø, økonomi og sosiale forhold.

Eviny bidrar til en rekke av FNs 17 bærekraftsmål. Vi har gjennomført en vesentlighetsvurdering av bærekraftmålene for å kunne identifisere de mest relevante målene. Evinys konsernstrategi og våre interessenters forventninger og oppfatninger av oss er lagt til grunn for vesentlighetsanalysen.

Vår vesentlighetsvurdering av bærekraftmålene har identifisert de mest relevante målene for vår virksomhet. Våre primære fokusområder er: **Ren energi for alle (7), Innovasjon og infrastruktur (9), Bærekraftige byer og samfunn (11), Ansvarlig forbruk og produksjon (12), Stoppe klimaendringene (13) og Samarbeid for å nå målene (17)**. Andre fokusområder er: Likestilling mellom kjønnene (5), Anstendig arbeid og økonomisk vekst (8) og Livet på land (15).





REN ENERGI FOR ALLE

Eviny sin viktigste ressurs er den rene, fleksible og fornybare vannkraften. Bærekraftsmålet «Ren energi for alle» er derfor et av målene vi kan bidra mest til. I overgangen til nullutslippssamfunnet vil den fornybare vannkraften spille en nøkkelrolle. Fleksibiliteten i vannkraften er viktig for å legge til rette for uregulert fornybar kraftproduksjon. Eviny jobber for å sikre at vannkraften og strømmettet forblir relevant og konkurransedyktig i kombinasjon med andre teknologier.

STATUS:

- Vannkraftproduksjon med årsmiddel på 7,6 TWh
- Jølstra kraftverk ferdigstilt i 2021, 252 GWh produksjon årlig
- Et av nettselskapene med lavest nettleie
- BKK Nett står foran noen år med rekordhøy utbyggingsaktivitet for å møte den forventede forbruksveksten
- Eviny utforsker muligheter innen havvind sammen med Shell og Lyse

AMBISJON:

- Økt vannkraftproduksjon gjennom opprustning og utvidelse av eksisterende anlegg
- 10 TWh fornybar energiproduksjon innen 2030
- Utforske muligheter for vekst innen andre energikilder
- Optimalisere strømmettet for å sørge for en effektiv utnyttelse



INNOVASJON OG INFRASTRUKTUR

Vår strøm- og fibernetinfrastruktur representerer en underliggende struktur som må være på plass for at samfunnet vårt skal fungere. BKK Nett jobber kontinuerlig med å bygge og vedlikeholde et strømmett som gir kundene våre best mulig forsyningssikkerhet. Sikker, skalerbar og trygg digitaltransport er blitt samfunnskritisk på linje med kraftforsyningen. Vi vil investere i infrastruktur og innovasjon for å skape en fornybar, elektrisk og digital fremtid.

STATUS:

- 22 147 km strømmett
- Vår leveringssikkerhet i strømmettet ligger stabilt på 99,99 prosent.
- 3 100 km fiberinfrastruktur
- Fiber til flere enn 3000 næringsbygg
- BKK Nett er en av Norges største distributører av elektrisk energi gjennom strømmett til 260 769 kunder
- Har bygget fiberstamnett i Sør-Norge og er investor i fiberkabel til Storbritannia

AMBISJON:

- Norges mest kundevennlige nettselskap
- Et nettselskap som er blant Norges mest effektive
- Forretningsdrevet digitalisering og datadrevne beslutninger
- Kundedrevet utvikling av tjenester
- En sterk posisjon i telekommarkedet på Vestlandet



BÆREKRAFTIGE BYER OG SAMFUNN

Byene står for store klimagass- og miljøutslipp. Vår satsing på elektrifisering har potensial til å bli en viktig del av Eviny's fremtidige forretning og bidra til mer bærekraftige byer og samfunn. Eviny skal ta en aktiv rolle i utformingen av fremtidens energisystem. Dette innebærer både å styrke konkurransekraften til eksisterende satsinger, innovere på nye bærekraftige forretningsmodeller og la nye satsinger vokse frem.

STATUS:

- Eviny tilbyr flest elbil-ladestasjoner med lynlading i Norge og først ute med verdens raskeste elbillader
- 16 000 tonn CO₂-utslipp spart med landstrøm i Bergen Havn i 2021
- Vi leverer bærekraftige energiløsninger for et samfunn i sterk endring som elektrifisering av havbruk, varme, kjøling, solenergianlegg og strøm til bedrifter

AMBISJON:

- Partner som skal muliggjøre kunders overgang til bærekraftige løsninger
- Størst i Norge på elektrifisering og ekspandere lading av elbil og landstrømanlegg for havner til Europa
- Skal ta en aktiv rolle som arkitekt for det fremtidige energisystemet i vår region



ANSVARLIG FORBRUK OG PRODUKSJON

All energiproduksjon fører til en miljøpåvirkning, men Eviny jobber målrettet med å redusere våre miljøavtrykk og få mest mulig verdi ut av naturressursene vi utnytter. Eviny arbeider kontinuerlig med forbedring av våre aktiviteter og er pådriver for å begrense fotavtrykket hos kunder og leverandører. Samfunnsansvar er en del av vårt verdigrunnlag, og det forplikter oss til å opptre ansvarlig i all vår virksomhet.

STATUS:

- 2 273 tonn avfall og 92 % sorteringsgrad i 2021
- Bærekraftig flytting til et nytt hovedkontor, Skipet, klassifisert som BREEAM Excellent
- Totalt CO₂-utslipp for 2021 var 32 772 tonn
- 0 alvorlige miljøhendelser
- Alle selskap i Eviny-konsernet er miljøsertifisert etter ISO 14001

AMBISJON:

- Øke kravene til bærekraft i anbudskonkurranser og ved oppfølging av leverandører og samarbeidspartnere
- Bærekraftige arbeids- og tjenestereise
- Helelektrifisert bilpark innen 2025
- Optimal forvaltning av vannkraftproduksjonsanlegg gjennom digitalisering og datadrevne beslutninger



STOPPE KLIMAENDRINGENE

Eviny skal ta ansvar for utviklingen mot nullutslippssamfunnet. Vi bidrar til en mer bærekraftig fremtid med en fleksibel og fornybar vannkraft, en kostnadseffektiv og pålitelig infrastruktur, samt våre satsinger innen elektrifisering i tillegg til å aktivt arbeide for å redusere eget utslipp.

STATUS:

- Eviny er klimanøytral ved at vi jobber målrettet med reduksjon av egne utslipp og kjøper klimakvoter for å kompensere for restutslipp
- Nedgang i våre klimagassutslipp med 2 % i 2021 ekskl. utslipp fra kogenereringsverk.
- Eviny deltar i forskningsprosjekter om klimarisiko for å få kunnskap til å møte risikoen vi står overfor
- Forsterkede dammer, flomsikring- og flomdempingstiltak i våre regulerte vassdrag

AMBISJON:

- 50 % reduksjon av klimagassutslipp i egen virksomhet innen 2030*
- Sikre at vannkraften og strømmettet forblir relevant og konkurransedyktig i kombinasjon med andre teknologier
- Vi skal videreutvikle satsingen på elektrifisering, teste og utvikle nye forretningsmodeller



BÆREKRAFTIGE BYER OG SAMFUNN

For å lykkes med bærekraftmålene trengs det nye og sterke partnerskap. Eviny tror på kraften i å forene ulik kompetanse for å sette fart på omstillingen. Myndigheter, næringslivet og sivilsamfunnet må samarbeide for å oppnå bærekraftig utvikling.

STATUS:

- Pådriver for og deltaker i en rekke partnerskap, selskap, konsortium og nasjonale og internasjonale initiativ **
- Eviny Ventures har investert mer enn 90 MNOK siden oppstarten i 2017 og har fått ny investeringsramme på nesten en halv mrd. Kr

AMBISJON:

- Eviny Ventures har en ambisjon om å investere nærmere en halv milliard kroner i oppstart- og vekstselskaper de kommende årene
- Partner som skal muliggjøre kunders overgang til bærekraftige løsninger

* Ekskl. utslipp fra kogenereringsverk.

** Eksempelvis Climate Neutral Now, Klimapartner Vestland, Norsk Klimastiftelse, 50 Climate Leaders, Euroelectric Powering People, Bergen Næringsråd og Sustainability Hub Norway.

- **Vi skaper en bærekraftig fremtid.
Fornybar, elektrisk og digital.**



Bransjeledende på helse, miljø og sikkerhet

Vi setter hensynet til personsikkerhet foran alle andre hensyn

Eviny setter hensynet til personsikkerhet foran alle andre hensyn. Vi skal sikre at våre bygg, anlegg og informasjonssystemer ikke tar skade av tilsiktede eller utilsiktede hendelser. Eviny har mål om å være bransjeledende innen HMS, med 0 personskader og 0 alvorlige hendelser. Dette gjelder både for interne- og eksterne personskader.

I 2021 ble det registrert 29 interne personskader med fravær eller medisinsk behandling, dette representerer en oppgang fra 2020 hvor totalt antall registrerte personskader var 20. Av disse er 13 kategorisert som H1-skader, mens 16 er definert som H2-skader (medisinsk behandling). I tillegg ble det registrert 4 eksterne skader blant våre underleverandører.

På tross av økt antall skader er det ikke registrert høyrisikohendelser (SIF) i løpet året. Videre har det ikke blitt registrert en økning i risikopotensial knyttet til disse hendelsene i løpet av 2021.

Fra 2020 til 2021 har vi følgende sett en økning i fraværsskade frekvens (H1-verdi) på 2,52, samt en økning i skadefrekvens (H2-verdi) på 5,39. Dette representerer også en økning fra rapporterte verdier i 2019. F-verdi gitt ved antall fraværskader etter arbeidsskade per million arbeidede timer er også økt fra 40,29 i 2020 til 71,29 i 2021. F-verdien for 2021 indikerer likevel en nedgang på 8,76 fraværskader sammenlignet med 2019.

I 2021 oppnådde Eviny sin målsetting om rapportering av 3 HMS-meldinger i snitt per ansatt for første gang, hvor gjennomsnittet i vår bransje var 1,7 innrapporterte hendelser i 2020. Dette markerer en milepæl i det forebyggende HMS-arbeidet med å bygge en god rapporteringskultur for å sikre forståelse og læring av bakenforliggende årsaksforhold.

Innrapportering av HMS-meldinger er et sentralt virkemiddel for Eviny for å redusere personskader og alvorlige hendelser. Dette har bidratt til å styrke vår proaktive tilnærming ved å muliggjøre effektive og målrettede tiltak for å adressere blant annet knivkutt, fall på samme nivå, ferdsløp i trafikk, samt sammenstøt/slag.

Basert på gjeldende analysegrunnlag og faglige vurdering har vi observert fire gjentakende hendelsestyper over tid. Dette inkluderer såkalte «til-fra» hendelser, bilkjøring inkl. parkering, fall-skader, og klemskader. Disse har derfor vært utpekt som spesielle fokusområder i 2021, hvor vi har arbeidet med informasjon- og kunnskapsformidling på tvers av konsernet.

Mål om 0 personskader

Interne personskader med fravær eller medisinsk behandling

29

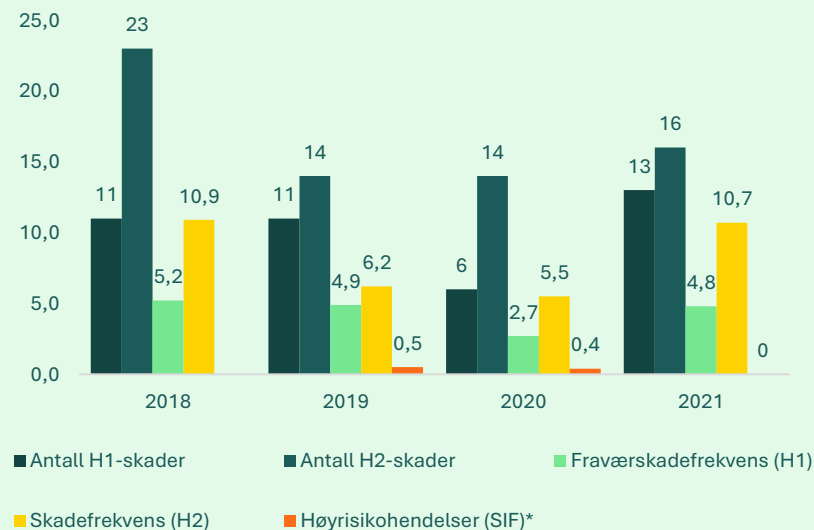
▲ 45 % fra 2020

Målområde	Mål 2021	Status 2021
Personskader underleverandører *	0	4
Totalt sykefravær**	4 %	3,6 %
HMS-meldinger	3 per ansatt	3 per ansatt
Forbedringsforslag	1 per ansatt	1,9
Vernerunder	Selskapsvise mål	790

* Personskader med fravær eller medisinsk behandling

** 12 mnd. rullerende

Personskader, skadefrekvens og høyrisikohendelser fra 2018 til 2021



Fokusområder 2021

Analyse av utvikling i hendelsestrender indikerer fire gjentakende hendelses-typer. Dette inkluderer bilkjøring, «til-fra» hendelser, fallskader og klemskader. Vi har derfor fokusert spesielt på disse typer hendelser og jobbet systematisk med tiltak på tvers av konsernet i regi av HMS-avdelingen. Basert på gjeldende funn har vi iverksatt tiltak for å adressere knivkutt, fall på samme nivå, ferdsløp i trafikk og sammenstøt/slag. Disse tiltakene er beskrevet under.

Funn	Tiltak
Manglende bruk av knivhansker	Kampanje kombinert med opplæring av ledere i regionene. Utlevering av sommer og vinter knivhansker til utførende personell.
Fall på samme nivå	Animasjonsfilm som omhandler glatt underlag og at vi må vurdere omgivelsene, er produsert og distribuert.
Trafikkutfordringer rundt nytt hovedkontor	To animasjonsfilmer som omhandler ta hensyn til trafikken og vurder dine omgivelser, er produsert og distribuert.
Sammenstøt/slag	- HMS-avdelingen holdt en live-sending der organisasjonen ble spurt hvordan vi kan redusere hendelser knyttet til «sammenstøt/slag». Konkrete forslag til tiltak både på arbeidsmetode og verktøy kom inn og er innført. - Opplæring og aktiviteter for å øke bruk av risikovurdering i alle ledd
Generelt økt antall skader med mindre konsekvens	- Tilpasset opplæring i regionene - Økt antall gjennomføring av førstelinjelederkurs - Kurs til alle verneombud om hvordan de kan bidra til nå målet om 0 skader. To dagers samling ble gjennomført i november 2021.

Fokusområder 2022

Vi har fortsatt en visjon og et mål om null skader. Forebyggende og proaktivt arbeid med å øke forståelse og utførelse av risikovurdering vil derfor være en av våre viktigste oppgaver i 2022. Vi har mange gode hjelpemidler for å utøve risikovurderinger, og disse må bli benyttet. Dette temaet vil være en gjenganger i hele 2022, og en del av konsernledergjennomgangen hver uke.

Basert på trendanalyse av skadehendelser i 2021 har det blitt besluttet at fokusområde for Q1-22 vil være kutt/stikkskader. Dette arbeidet startet i januar 2022, med utdeling av knivhansker til alle utførende personell i Eviny-konsernet sammen med et informasjonsskriv/kunnskapsløp.

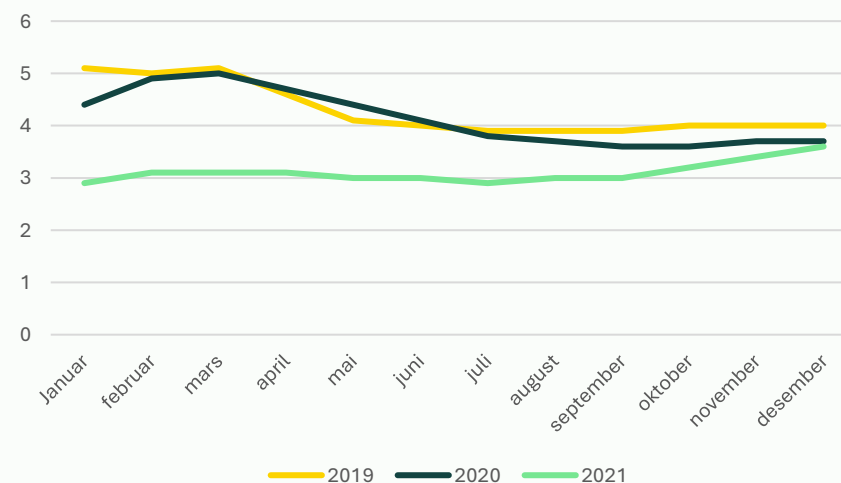
Arbeidsmiljø

Sykefravær

I 2021 har koronapandemien påvirket arbeidshverdagen til alle våre ansatte. Som viktig samfunnsaktør har Eviny tatt ansvar og opptrådd varsomt ved intern håndtering. Pandemien har påvirket sykefraværet i konsernet, men likevel har fraværet lagt under måltallet på 4 % i hele år. Pandemien skaper imidlertid en uforutsigbar hverdag, og mange sliter nå med «koronatretthet».

Eviny-konsernet har de siste årene hatt en målsetting om et totalt sykefravær under 4 %. Denne målsetningen har blitt oppnådd ved utgangen av de tre foregående årene. Ved årsslutt 2021 var sykefraværet 3,6 %, som er lavere enn samme tid i 2020 (3,7%). Langtidsfraværet (2,2 %) i konsernet er likevel høyere enn korttidsfraværet (1,4%).

Prosent totalt sykefravær i perioden 2019-2021



Inkluderende arbeidsliv

Eviny-konsernet arbeider aktivt for et Inkluderende Arbeidsliv (IA). Dette innebærer tiltak for å hindre sykefravær og tilrettelegge for at ansatte kan komme raskt tilbake i arbeid der det foreligger fravær. IA-utvalget har gjennom hele året hatt jevnlig kontakt med ledelse i de delene av konsernet hvor man har hatt langtidsfravær.

AMU-utvalgene har jobbet kontinuerlig sammen med ledelsen for å påse at konsernet har et fullt forsvarlig arbeidsmiljø.

Lars Solheim vant HMS-prisen: – En rollemodell

Lars Solheim i Eviny Fornybar er en rollemodell for HMS. Han fikk overraskende besøk på Matre da HMS-sjef Anne-Mette Aasheim overrakte HMS-prisen for 2021.

Som avdelingsleder for kraftverkdrift på Matre fremstår Lars som en rollemodell innenfor HMS. Han har kunnskaper, ferdigheter og holdninger, som etter min mening gjør han til en rollemodell for hele organisasjonen, en verdig prisvinner, går det frem av juryens begrunnelse for tildelingen.

Overrasket og glad prisvinner

– Jeg er både overrasket og svært glad for prisen, sier Lars, som mener sikkerhet må være en naturlig del av hverdagen både i planlegging og gjennomføring.

– Det er alltid viktig å tenke gjennom hvilke risikoer et arbeid kan medføre før jobben settes i gang. Dette gjelder både små og store jobber. Vi må ha lav terskel for å avbryte et arbeid dersom risikoen ikke er håndtert på en god måte, understreker Lars.

Rekordmange nominasjoner

Eviny deler årlig ut en HMS-pris for å anerkjenne godt HMS-arbeid i konsernet. Det er de ansatte som nominerer kandidater, og i år kom det inn 30 forslag, som er ny rekord. Anne-Mette forteller at det har vært en jevn stigning i tallet på nominerte de siste årene.

En jury med blant andre verneombud velger ut tre ulike kandidater. Til slutt er det konsernledelsen som avgjør hvem som skal få prisen. Lars fikk mange fine ord da prisen ble delt ut og begrunnelsen lest opp:

«Han viser gjennom handling og ledelse at HMS alltid skal være det første vi skal tenke på når jobben skal planlegges og alltid det vi skal lære av når jobben er gjort. Gjennom sin væremåte, der han fremstår som rolig, reflektert og troverdig, så skaper han trygghet både for sine nærmeste medarbeidere og for selskapets ledelse. Lars har integritet, han lar seg ikke friste til å ta snarveier, han står stødig når han fremmer sine meninger, og han går aldri på kompromiss med HMS.

Lars leder en avdeling der arbeidsoppgavene har et vidt spenn, elsikkerhet er en stor del av hverdagen, men arbeid i kraftstasjoner har et langt videre spekter enn det, med mange sikkerhetsutfordringer. Det som ofte er mest krevende å planlegge er arbeid i vassdragene. Ferdsløp i vassdragene, både sommer og vinter, i sol og i storm, krever en proaktiv HMS-tilnærming og ikke minst en robust HMS-kultur i organisasjonen. Lars har gjennom sitt virke bidratt til å bygge en organisasjon som har disse egenskapene. Å reise ut i vassdrag når høststormene er over oss og flomfaren er stor, krever en organisasjon som ikke går på kompromiss med HMS, men samtidig klarer å balansere risiko og sikker utførelse. Lars har bidratt til å bygge en organisasjon som behersker dette.



HMS-sjef Anne-Mette Aasheim deler ut HMS-prisen til Lars Solheim.

Lars har gjennom sin stilling som avdelingsleder vist en stor omsorg for egne medarbeidere, både på jobb og privat, som jeg beundrer. Lars er en omsorgsfull leder som tar seg tid til å hjelpe, som tar seg tid til å lytte, også når noen har det tungt i livet. Han stiller alltid opp for den som trenger noen å snakke med, for den som har utfordringer i livet som er vanskelig å klare å overvinne alene. Han har gjennom sin omsorg for den enkelte, gjort at noen ser lyspunkter som ellers er vanskelig å oppdage.

Lars er en leder og en HMS-rollemodell som jeg beundrer, Lars er hel ved!»

Prioriterer arbeid med informasjonssikkerhet

I Eviny investerer vi mye tid og ressurser innen informasjonssikkerhet. Det er viktig å forstå risikoen vi påtar oss gjennom våre aktiviteter, slik at vi effektivt kan tilpasse risiko til ulik virksomhet og formål. På den måten ivaretar vi nødvendig sikkerhet for samfunnskritisk infrastruktur og forsyningssikkerhet, samtidig som vi kan legge til rette for effektive og brukervennlige løsninger for våre kunder og ansatte.

Status for 2021

Det digitale trusselbildet har endret seg i løpet av 2021, og vi har registrert økt sikkerhetsrelatert aktivitet mot konsernet. Eviny har etablert en rekke mekanismer for å stå imot slik aktivitet, hvor teknologiske barrierer og prosesser har forhindret alvorlige konsekvenser av slike angrep mot konsernet i 2021.

90 prosent av digitale angrep starter gjennom svindelpost, også kalt phishing. Vi har derfor trent systematisk på håndtering av svindelpost og -angrep mot våre egne ansatte i 2021. Opplæring og trening av medarbeidere har allerede gitt effekt i avdekking av svindelforsøk. I 2021 har de ansatte rapportert inn 300 prosent flere svindelforsøk. Arbeidet med opplæring og trening av medarbeidere vil fortsette i 2022.

Rapportering av hendelser er et annet sentralt virkemiddel i arbeidet med sikkerhet i Eviny. Disse vurderingene bidrar til bedre forståelse av risiko knyttet til informasjonssikkerhet i ulike deler av konsernet og danner et grunnlag for å lukke eventuelle avvik. I 2021 ble det registrert en økning på 78 prosent i innrapporterte forbedringsmeldinger, noe som reflekterer en økt bevissthet rundt fagområdet og digital risiko i konsernet.

I 2021 har Eviny også gjennomført en rekke modenhetst vurderinger basert på grunnprinsippene til Nasjonal Sikkerhetsmyndighet. Disse målingene har vært med å bidra til bedre forståelse av teknologisk risiko i ulike enheter og danner grunnlag for håndtering av aktuelle risikomomenter.

Fokusområder for 2022

Konflikten i Ukraina har skapt usikkerhet og preget det digitale trusselbildet i første halvdel av 2022. På bakgrunn av dette har både norske myndigheter og våre sikkerhetspartnere i bransjen oppfordret Eviny til å gå gjennom status for tiltak for å sikre motstandsdyktighet mot digital angrep. Basert på grunnprinsippene for informasjonssikkerhet vil Eviny i 2022 fortsette å jobbe med systematisk måling, -risikovurdering og -opplæring for å ta hensyn til endringer i det digitale trusselbildet og styrke vår informasjonssikkerhet.



Eviny har etablert en rekke mekanismer for å stå imot økende sikkerhetsrelatert aktivitet. Teknologiske barrierer og prosesser har forhindret alvorlige konsekvenser av slike angrep mot konsernet i 2021.

Økt produksjon av fornybar energi

Kraftforbruket i Norge vil øke betraktelig fremover, med en forventet vekst på 36 TWh frem mot 2040, ifølge NVEs basisscenario. En av de viktigste oppgavene fremover blir å sikre og videreutvikle vår eksisterende kraftproduksjon.

Eviny har et mål om 10 TWh fornybar energi innen 2030. På kort sikt skal vi fokusere på lønnsomme opprustnings- og utvidelsesprosjekter. Samtidig åpner havvind opp nye muligheter for økt fornybar energiproduksjon. Eviny skal utforske muligheter innen havvind sammen med Shell og Lyse.

Utvider vannkraften og satser på havvind

Eviny satser stort på utbygging av mer fornybar energi. Vi utvikler prosjekter som utvider produksjonen i eksisterende vannkraft, og sammen med Shell og Lyse ønsker vi å bygge ut havvind.

– For å nå klimamålene skal Norge blant annet elektrifisere transport og industri. Kraftoverskuddet vi har i dag kan være spist opp innen fem år. Vi trenger mer fornybar energi for å redde klimaet og skape nye grønne arbeidsplasser, sier Olav Osvoll, konserndirektør Fornybar i Eviny.

Skatteendring gir flere lønnsomme prosjekter

Stortinget endret høsten 2020 kraftskatten for å stimulere til økt utbygging av vannkraft. Den nye skattemodellen gir raskere avskrivning av investeringer i kraftprosjekter og er viktig for lønnsomhet. Ny teknologi og økt langsiktig kraftpris bidrar også positivt.

– Vi ser så langt lønnsomhet i fem prosjekter som samlet kan gi om lag 80 - 85 GWh årlig. Det tilsvarer strømforbruket i ca. 5000 boliger, forteller Osvoll.

Produserer energi av det samme vannet flere ganger

Disse fem prosjektene er utvidelser av eksisterende vassdragsreguleringer. Ved å overføre mer vann til et eksisterende kraftverk får vi mer regulerbar energi uten å bygge nye kraftverk, magasin og rørgater. Det samme vannet kan brukes i flere kraftverk som ligger nedover i vassdraget.

– Disse prosjektene utnytter ressursene godt, og vi får mye fornybar energi i forhold til arealbruk og naturinngrep. Til slutt er det myndighetene som må avgjøre hvordan vi skal produsere den fornybare energien vi har behov for fremover, poengterer Osvoll.

Mål om 10 TWh fornybar energi innen 2030

Vannkraftproduksjon årsmiddel 2021

7,6 TWh

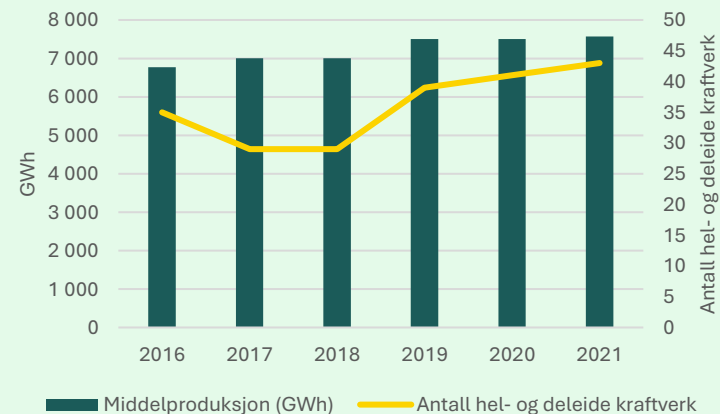
▲ 1 % fra 2020

Status

Etter fusjonen med Sunnfjord energi økt vår fornybare kraftproduksjon fra om lag 7 TWh til 7,5 TWh. I løpet av 2021 ferdigstilte vi Jølstra kraftverk.

For å nå vår vekstambisjon på 10 TWh jobber vi med flere forskjellige energikilder. Vi jobber med 5 konkrete vannkraftprosjekter, optimalisering av vår anleggsforvaltning og anleggsoppgraderinger. Vi samarbeider med Shell og Lyse for å utvikle havvind på Utsira og Sørliche Norsjø. I tillegg er vi alltid på utkikk nye muligheter innen fornybar energi.

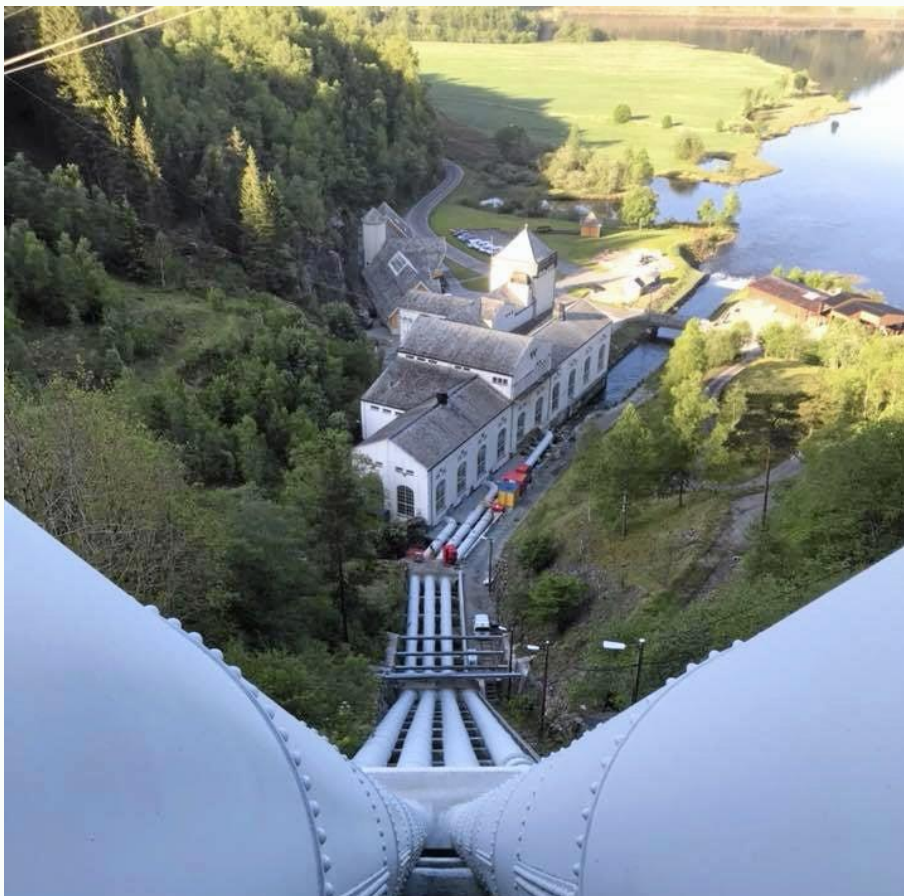
Utvikling i middelproduksjon i GWh og antall hel- og deleide kraftverk



God dialog

Prosjektene kan gi økt produksjon i flere av kraftverkene til Eviny, blant annet i Samnangervassdraget og Bergsdalsvassdraget. Alle prosjektene er i en tidlig fase, og det vil ta 5-7 år før de kan realiseres.

– Noe baserer seg på tidligere planer, men vi vil se på dette med nye øyne for å finne de beste løsningene. I dette arbeidet vil vi ha god dialog med grunneiere, lokale myndigheter og interesseorganisasjoner, understreker Osvoll.



Frøland kraftverk i Samnanger er et av kraftverkene som kan få økt produksjon ved å overføre mer vann.

Stort potensial i havvind

Havvind er et nytt område for Eviny. I 2021 etablerte vi et samarbeid med Shell og Lyse om å få bygge havvind i Sørlige Nordsjø og Utsira Nord, der myndighetene har åpnet opp for utbygging.

– Norge har naturgitte fordeler med mye vind i havområdene, og i konsortiet har vi kunnskap fra både offshorevirksomhet og regulerbar vannkraft. Vi må utnytte noe av det enorme potensialet som ligger i havvind for å dekke energibehovet fremover. I tillegg kan en satsing på havvind skape tusenvis av arbeidsplasser langs kysten, sier Osvoll.

Godt samspill mellom vann og vind

Eviny har alltid tatt ansvar for å bidra til et velfungerende energisystem. Havvind vil bli en viktig del av dette fremover, og vi vil være med på denne utviklingen som skjer i vårt område på Vestlandet.

– Vi har inngående kjennskap til hele energisystemet med produksjon av fornybar energi, kompleks infrastruktur og god kunnskap om energihandel og kraftutveksling. Samspillet mellom vannkraft og vindkraft gir oss en fordel. Når det blåser mye, kan vi spare vann i magasinene våre. Når det er vindstille, kan vi dekke kraftbehovet med den regulerbare vannkraften, fremhever Osvoll.



Konsernsjefene Eimund Nygaard i Lyse, Jannicke Hilland i Eviny og Marianne J. Olsnes i Norske Shell har gått sammen om havvind i Nordsjøen. (Foto: Norske Shell)

– Et signalprosjekt for moderne vannkraft

Eviny og SFE har investert over 700 millioner kroner i Jølstra kraftverk og nesten 100 millioner kroner er brukt til miljøtiltak.

Kraftverket var ferdig utbygd i 2021 og produserer 252 GWh årlig. Det tilsvarer strømforbruket i 15 750 husholdninger. Kraftverket er et av de største vannkraftverkene som har blitt bygget i Norge de siste årene.

Jølstra kraftverk ligger i et yndet turområde, men det har vært få protester på utbyggingen. Vanligvis er teknisk infrastruktur ved inntaket til et kraftverk synlige inngrep, men Jølstra har skjult luke, rist og ristrensker inni fjellet. Kraftstasjonen er også plassert inne i fjellet. For å gjøre et populært turområde mer tilgjengelig skal Eviny bygge en bro over elven.

– Vi har gjort mange tiltak for å ta hensyn til fisk. Inntaket til kraftverket er flyttet nedover i vassdraget, slik at elvestrekningen der storauren gyter er uberørt. Det er minstevannføring forbi inntaket, og vi har et anlegg som slipper forbi tilstrekkelig vann når kraftverket står. Vi har også etablert en inntaksrist med liten lysåpning for å hindre at fisk skal gå inn i inntaket til kraftverket. Kort sagt er Jølstra kraftverk et signalprosjekt for moderne vannkraft, sier Kjell Johnny Kvamme, daglig leder i Jølstra Kraft.

Starter nytt kraftprosjekt i år

I år vil Eviny også starte arbeidet med et nytt kraftverk. Tverrelvi kraftverk i Voss herad. Årlig produksjon vil bli ca. 41 GWh, som tilsvarer strømforbruket i 2500 boliger. Kraftverket skal stå ferdig høsten 2024.

Utløpet fra kraftstasjonen er plassert ovenfor lakseførende strekning for å sikre gode levevilkår for fisken.

– Vi skal også installere en omløpsventil for å sikre vannføringen i elven dersom kraftverket skulle få en stans, sier prosjektleder Erlend Sanden.



Jølstra kraftverk har få synlige spor i naturen. Det meste er skjult inne i fjellet.

Vi skal være en pådriver for nullutslippsløsninger og elektrifisering

Elektrifisering blir en stadig sterkere driver for fremtidens energisystem både nasjonalt og globalt. Den storstilte europeiske satsingen på elektrifisering setter retning for nullutslippssamfunnet. Eviny sin elektrifiseringsportefølje spiller en nøkkelrolle i denne utviklingen, og vi skal være en pådriver for et fullelektrisk Norge i årene som kommer.

Eviny har som mål å bli størst i Norge på elektrifisering. Dette skal vi oppnå gjennom å videreutvikle våre eksisterende satsinger, teste og utvikle nye forretningsmodeller for å muliggjøre nullutslipp for kunder i stadig flere bransjer. Disse satsingene skaper muligheter for våre kunder, men elektrifiseringsporteføljen vår er også viktig for å redusere konsernets sårbarhet for svingninger i kraftpriser.

Flest ladestasjoner med lynlading og verdens kraftigste lynlader

Eviny tilbyr flest ladestasjoner med lynlading. Nylig ble også verdens raskeste lader installert i elbilhovedstaden Bergen, og vi bygger ut lynladere over hele landet.

– Å ha den raskeste laderen er ikke nok, mener Pål Tveitevåg, leder for elektrifisering. Det er også viktig å ha mange nok. Derfor har Eviny satset på å være til stede i hele landet.

– Vi har installert ladestasjoner i bortimot alle fylkene i landet, samtidig er vi den aktøren som har flest ladestasjoner med såkalte lynladere. Lynladere er 150 kW og 200 kW ladere som gir en vesentlig høyere ladehastighet enn ordinære hurtigladerne. Disse laderne fungerer også utmerket for alle dagens elbiler, og vi har samme prisen for å lade på disse som vi har på vanlige hurtigladerne. Dette betyr at alle elbiler kan lade i henhold til sin ladekapasitet, sier Tveitevåg.

– Det er bilene som setter begrensningen på ladehastigheten, foreløpig. Men utviklingen går raskt hos de store bilprodusentene, og det lanseres stadig elbiler med raskere ladehastigheter, sier Tveitevåg.

[Les mer om Eviny ladestasjoner](#)



Helt på enden av raden med Eviny sine lynladere på Oasen i Bergen står den: verdens raskeste lader. Den ser nokså lik ut som de andre, men noen tall avslører den. På toppen står det 50 - 360 kW. Det gjør den til den kraftigste elbilladeren i verden.

Tidlig ute med ny teknologi

Eviny var først ute med å åpne verdens raskeste lader på Oasen kjøpesenter i Bergen. I løpet av året vil det komme langt flere av disse nye laderne rundt om i landet.

– Vi har en bærekraftig strategi om å være tidlig ute med den nyeste teknologien, slik at laderne kan leve lenge og dekke kundenes behov i mange år fremover. Men dette er likevel ladere som kan brukes av alle – uansett hvilken bil du har, sier Tveitevåg.

På vei ut i Europa

Lading av elbil er en langsiktig satsing for Eviny. Dette handler om å legge til rette for en raskere overgang til transportløsninger med null utslipp. Med andre ord å gjøre det attraktivt for folk flest å velge elbil som sin neste bil.

– Vi har fått dette til her hjemme, og høstet masse erfaring med teknologi og med plassering av ladestasjonene. Nå vurderer vi ulike land og ser etter samarbeidspartnere i utlandet, sier konsernsjef i Eviny, Jannicke Hilland.



50 unike skip var tilkoblet landstrøm i Bergen i 2021.

16 000 tonn CO₂-utslipp spart med landstrøm i Bergen Havn

2021 ble nok et rekordår for landstrøm til skip i Bergen.

At skipene velger å koble fra dieselgeneratorene og bruke landstrøm bidrar ikke bare til bedre luftkvalitet og mindre støy, men det sparer også store mengder CO₂. I 2021 ble 16 000 tonn CO₂ spart som følge av at skip har koblet seg til landstrøm i Bergen i 2021.

– Det er det veldig kjekt å se at vi har hatt en betydelig økning i antall unike skip som har koblet seg til landstrømmanleggene våre. Bare i 2021 var det 50 unike skip som var tilkoblet. Plug skal fortsette å videreutvikle landsstrømstilbudet her i Bergen Havn. Vi ser frem til å fortsette å jobbe med landstrøm som en del av løsningen for en grønnere skipsfart, sier daglig leder Maria Bos i Plug.

Plug-selskapene har i 2021 signert flere nye intensjonsavtaler med havneiere. Plug Ålesund AS fikk i desember konsesjon til landstrømmanlegg i Ålesund havn og byggearbeidet er nå startet. Plug har videre etablert et samarbeid med Lofotkraft, Nordkraft, Trollfjord og Andøy Energi gjennom selskapet Plug Nord. Dette har resultert i flere Plug-prosjekter i Nord-Norge som vil bli realisert de nærmeste årene.

Verdens første lynlader for elbåt

I 2021 åpnet Plug og SFE verdens første lynlader for elbåt.

150 kW-laderen har vakt internasjonal oppmerksomhet. Laderen er ikke bare verdens første lynlader, men også første sted hvor du kan hurtiglade både bil og båt samtidig. At Florø fikk Norges første hurtiglader og verdens første lynlader, er ikke tilfeldig. Elbåt-gründerne i Evoy har vært viktige pådrivere.

Plug har gjennom 2021 bygget ut flere ladere for elbåt og har nå totalt 28 ladere i drift. Blant annet på Aker Brygge hvor laderne er en del av Norges første elbåthavn. Ladernettet er det første av sitt slag i Nord-Europa, og ett av få i verden.

– Det er noen få planer om enkeltladere i Norge. I Europa finnes det et par private initiativ, sier daglig leder i Plug, Maria Bos.

De første ladestedene er bare første del av satsingen.

– Skal Norge få et ladenettverk langs kysten må det langt flere ladere til. Vi jobber med både Oslofjorden, Vestlandet og Nord-Norge. Vi har flere planer, og god dialog med flere havner og båtforeninger. Men vi vil veldig gjerne høre fra båtfolket selv, hvor de ønsker lademuligheter, sier Bos.



SFE og Plug åpnet verdens første lynlader for elbåt i Florø. Plug er eid av Eviny.

Elektrifisering av havbruk

Eviny Solutions er blant de største i Norge innen elektrifisering av havbruk.

I 2021 er åtte oppdrettsanlegg blitt elektrifisert gjennom ca. 20 kilometer med landstrømkabel. Av dette er ca. 16 kilometer høyspentkabel grunnet lange avstander fra land og økt effektbehov.

Havbruksnæringen legger stor vekt på bærekraft og miljøvennlige løsninger. Elektrifisering reduserer klimagassutslippet ved at en dieseldrevet generator blir erstattet med fornybar energi. I tillegg blir det mindre støy for ansatte og naboer, og det er mulig å digitalisere og energioptimalisere produksjonen gjennom fiber som man får gjennom landstrømkabel mellom land og forflåte.

Eviny Solution leverer også hybridløsninger med batteri og reservekraft der det ikke er tilstrekkelig effekt på landstrøm. Vi bistår havbrukskunder med rådgiving mot myndigheter, nettselskap og grunneiere for å få raskere prosesser.



Kent Lennie Stamnes i arbeid på et oppdrettsanlegg.

Batteri avlaster strømmettet i byggeprosjekt



Avdelingsleder Jonny Vindenes (t.v.) i Fyllingen Maskin er fornøyd med at den elektriske gravemaskinen kan lades raskt med batteri og hurtiglader fra Eviny. Steffen Sangolt Hoff er kundeadministrator for Mobil energi.

Flere byggeplasser trenger mer strøm enn det nettet kan levere. Med batteri er det likevel mulig å få nok effekt til å hurtiglade elektriske gravemaskiner og levere nok strøm til store tårnkraner. Dermed kan byggearbeidet gjennomføres uten investeringer i nytt strømmett som kun skal dekke et midlertidig behov.

– Batterier har en viktig funksjon i arbeidet med å gjøre bygg- og anleggsnæringen utslippsfri. Strømmettet har begrenset kapasitet til å ta de største forbrukstoppene, og vi vil unngå utbygginger som bare skal dekke et kortvarig behov i byggeperioden, sier Camilla Moster, leder for Mobil energi i Eviny.

Hurtiglader i lunsjen

I Starefossen i Bergen leverer Eviny batteri og ladeløsning til Fyllingen Maskin som fornyer rør for Vann- og avløpsetaten i Bergen kommune. Trange gater og liten kapasitet i stromnettet gjorde jobben krevende.

Strømnettet leverte for lite til å hurtiglade den elektriske gravemaskinen, men med batteri fra Eviny ble kapasiteten økt fra 20 til inntil 200 kW.

– Denne løsningen gjør at den elektriske gravemaskinen kan hurtiglade i lunsjpausen og ha nok strøm til hele arbeidsdagen, sier Kjetil Strand Solheim, driftsansvarlig i Mobil energi.

Kapasiteten i strømmettet kan brukes til varige behov

På en annen byggeplass i Bergen er LAB Entreprenør i ferd med å bygge et 12 000 kvadratmeter stort kontorbygg på oppdrag fra Entra. En elektrisk tårnkran og varme til byggtørring er noe av det som trekker strøm.

– For å dekke behovet med strøm fra nettet måtte nettselskapet økt kapasiteten ved å føre frem kabler og lage et nytt tilkoblingspunkt. Med batteriløsningen slipper entreprenør og byggherre å betale anleggsbidrag for utbygging av nettet, trafikanter i området blir spart for graving i gatene, og kapasiteten i strømmettet kan brukes til andre mer varige behov, sier Camilla Moster.

Byggebransjen står for 15 prosent av klimagassutslippene

Norske byggeplasser slipper ut rundt 2 millioner tonn CO₂ hvert år. Det er 15 prosent av landets klimagassutslipp.

Eviny sitt mål er å få fart på overgangen fra fossil til utslippsfri byggeplass, og vi vil være en energipartner til byggherrer og entreprenører fra start til slutt.

Eviny er en norgesledende aktør på lading og batteriløsninger. Vi tilbyr midlertidige energiløsninger og fornybar energi til bygg- og anleggsplasser, festivaler og arrangementer. Løsningene omfatter mobile batterier i ulike størrelser, hurtigladere, normalladere og byggestrømskap.

Batteri fra Eviny gir miljøvennlig filminnspilling



Mange av scenene til filmen «Leave» ble spilt inn på steder uten tilgang på nok strøm. Da ble batteri fra Eviny tatt i bruk, blant annet her på Lysekloster.

I september kan du gå på kino og se skrekkefilmen «Leave», som i fjor høst ble spilt inn i bergensområdet. Men allerede nå kan du se hvordan filmproduksjonen for første gang tok i bruk batteri i stedet for dieselaggregat.

Trollbound Entertainment produserer filmen, der flere av scenene ble spilt inn på steder det ikke var mulig å koble seg til strømmettet, blant annet på Lysekloster og Møllendal gravplass.

Mye enklere med batteri

– Mangel på strøm kan medføre at vi ikke får filmet der vi ønsker. Batteri gjør det veldig mye enklere for oss, sier produsent Dave Spilde i Trollbound Entertainment.

– Alternativet ville vært dieselaggregat, men da får vi mye støy. Det er heller ikke miljøvennlig, og bransjen vår er opptatt av å få et skifte til en grønnere tilnærming til filmproduksjon, legger han til.

Stor interesse for batteriteknologien

Batteriet har blant annet gitt strøm til lyskastere, lift og annen mindre belysning på filmproduksjonen.

– Dette er batterier som i utgangspunktet var tiltenkt byggeplasser som skal bli utslippsfrie. Men vi ser at teknologien også kan brukes på filmsett, festivaler, konserter og andre steder der en trenger fornybar energi, sier Camilla Moster, leder for Mobil energi i Eviny.

Vi tar ansvar for vår klima- og miljøpåvirkning

Eviny er en pådriver for å hjelpe våre kunder med å redusere det negative klima- og miljøavtrykket. Samtidig skal vi ta ansvar for vår egen påvirkning på klima og miljø.

Vi tar et helhetlig klima- og miljøansvar for utvikling, bygging, drift og eierskap av energi og infrastrukturanlegg og for våre arbeidsssteder/kontorer. Vi skal minimere miljøbelastningen av våre aktiviteter i hele verdikjeden, også ved å stille krav til våre leverandører, og kontinuerlig jobbe for å bedre vår miljøprestasjon.

Vår tilnærming

Eviny jobber for å begrense negativ klima- og miljøpåvirkning ved for eksempel forurensning til luft, vann og jord, avfall, forringelse av naturmangfold. Konsernet har en overordnet miljøpolitikk og miljømål som er forankret i våre konsernprinsipper og konsernstrategien.

Konsernprinsippene stadfester blant annet at selskapene skal minimere miljøbelastning av sine aktiviteter, stille miljøkrav til sine leverandører og samarbeidspartnere, og jobbe aktivt med å forbedre egen miljøprestasjon.

Konsernet har to overordnede miljømål. Datterselskapene har i tillegg definert egne miljømål som er direkte knyttet til egen drift.

Mål 1: 50 % reduksjon av CO₂-utslipp innen 2030

Mål 2: 0 alvorlige miljøhendelser

Konsernledelsen gjennomfører hvert år «ledelsens gjennomgang» for å sikre at ledelsessystemet for miljø er velegnet og virkningsfullt. I dette møtet gjennomgås status for miljøarbeidet, endringer i eksterne og interne forhold som er relevante for miljøarbeidet, interessentanalyse, vesentlige miljøaspekter, miljørisiko, måloppnåelse, forbedringspunkter og tiltak. Ledelsens gjennomgåelse blir gjennomført årlig i alle forretningsområdene.

Konsernet er miljøsertifisert etter ISO14001-standard, og blir revidert årlig av sertifiseringsorganet Kiwa. Formålet med sertifiseringen og revisjonene er å sikre at ledelsessystemet for miljø oppfyller kravene i standarden og at det jobbes systematisk miljøforbedringer.

En viktig del av miljøarbeidet er å identifisere vesentlige miljøaspekter, det vil si gå gjennom prosesser og aktiviteter i virksomheten og bestemme de aspektene som har eller kan ha vesentlig miljøpåvirkning. Alle selskapene som er ISO14001-sertifisert, gjennomfører årlig en miljøaspektanalyse og planlegger tiltak for å håndtere de vesentlige miljøaspektene.

Mål om 0 alvorlige miljøhendelser

Alvorlige miljøhendelser i 2021

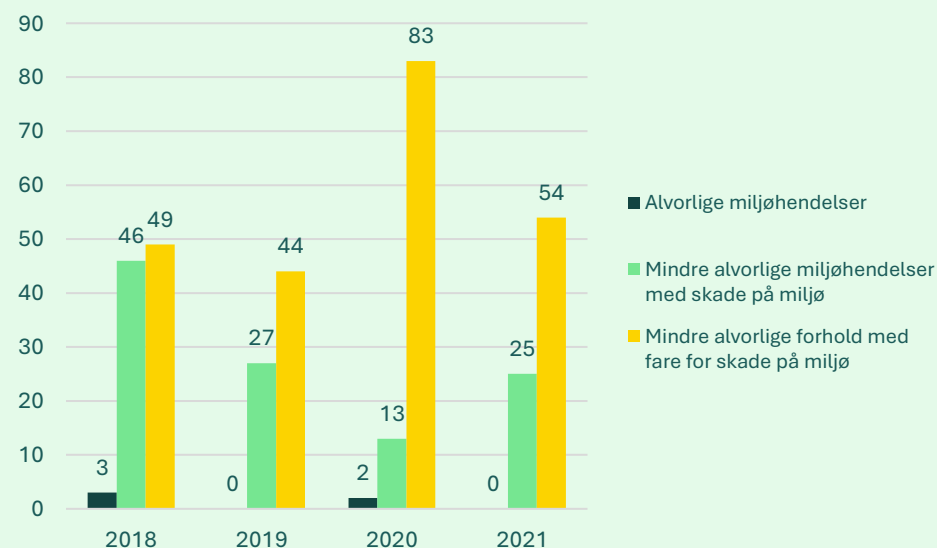
0

▼ 100 % fra 2020

Status 2021

I 2021 ble det registrert 79 miljøhendelser med skade eller fare for skade på miljø i Eviny, men ingen av disse hendelse er vurdert som alvorlige (høyrisikohendelser). 25 av disse er skade på miljøet (f.eks. hydraulikk-slangebrudd, mindre SF₆-gasslekkasjer), de øvrige 54 er farlige forhold som under andre omstendigheter kunne medført skade på miljø.

Antall hendelser med skade eller fare for skade på miljø i perioden 2018 - 2021



Mål om

50 % reduksjon av CO₂-utslipp innen 2030

Totalt CO₂e-utslipp (t)

32 772

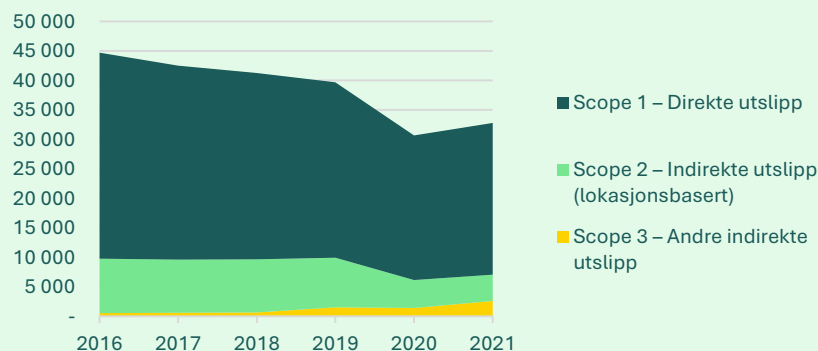
▲ 7 % fra 2020

Totalt CO₂e-utslipp (t) ekskl. Kollsnes
kogenereringsverk.

11 148

▼ 2 % fra 2020 ▼ 26 % fra 2019

Klimagassutslipp i tonn CO₂-ekvivalenter pr. Scope i perioden 2016 - 2021



Utslipper av klimagasser per scope	2017	2018	2019	2020	2021	Δ 2020
Scope 1 – Direkte utslipp	32 862	31 571	29 759	24 501	25 688	5 %
Scope 2 – Indirekte utslipp (lokasjonsbasert)	9 013	9 024	8 407	4 707	4 469	-5 %
Scope 3 – Andre indirekte utslipp	617	661	1 515	1 443	2 614	81 %
Totalt CO₂-utslipp	42 492	41 256	39 681	30 651	32 772	7 %
<i>Totalt CO₂-utslipp ekskl. Kollsnes kogen.</i>	<i>14 749</i>	<i>16 274</i>	<i>15 128</i>	<i>11 370</i>	<i>11 148</i>	-2 %

Utslippsintensitet	2017	2018	2019	2020	2021	Δ 2020
tCO ₂ e/GWh produsert	5,8	5,2	6,4	3,4	4,6	35 %
tCO ₂ e/GWh kraftlevering	4,4	4,1	4,3	3,1	3,2	3 %

Klimagassutslipp

Eviny har som mål å kutte CO₂-utslippene (scope 1,2 og 3) med minst 50 % innen 2030 sammenlignet med utslippsnivået i 2019 ekskl. utslipp fra Kollsnes kogenereringsverk (Kogen). I tillegg har konsernet og respektive datterselskap konkrete mål om utslippsreduksjon for vesentlige utslippsposter i klimaregnskapet.

Eviny har videre forpliktet seg til klimanøytralitet gjennom FNs Climate Neutrality Now initiativ, og kompenserer med frivillige klimavoter utover årlig kvoteplikt, se EU5 i regnskap for samfunnsansvar.

Status for 2021

Eviny's totale CO₂-utslipp var 32 772 tonn CO₂-ekvivalenter i 2021. Dette representerer en økning på 7 % fra 2020, og en nedgang på 17% fra referanseåret i 2019. Ekskludert Kollsnes kogenereringsverk var totale utslipp 11 148 tonn CO₂e i 2021. Dette representerer en nedgang fra 2020 på omkring 2 %, og en nedgang fra 2019 på 26 %.

Økningen fra 2020 skyldes primært økning i innfyrt olje til nærværme som følge av kraftpriser (+733 tonn CO₂e), samt økning i kjørelengde for bilpark (+13 % fra 2020), flyvetimer med helikopter (+45 %) og avfallsmengde (+37 %). Samtidig har utslipp av SF₆ blitt redusert med 1 919 tonn CO₂e siden 2020, noe som representerer en nedgang på 74 %. Videre har bensin- og dieselforbruk til anleggsmaskiner og aggregater blitt redusert med 23 % (65t CO₂) siden 2020.

De største kildene til Eviny's direkte CO₂-utslipp (scope 1) er Kollsnes kogenereringsverk (84 %) firmabilene (9 %), SF₆-gass (3 %) og innfyrt olje til nærværme (3 %). Avfall, helikopterbruk og betong står for de største indirekte utslippene (scope 3).

For informasjon om konsernets fullstendige klimaregnskap, se regnskap for samfunnsansvar.

Fokusområder for 2022

For å nå målet om 50 % utslippsreduksjon i 2030 må Eviny kutte 7,9 % i årlige utslipp fra 2022 til 2030. Fokusområder for 2021 var reduksjon av CO₂-utslipp fra Eviny's bilpark og fra anlegg med SF₆-gass. Det ble i den forbindelse nedsatt en dedikert arbeidsgruppe med fagressurser i Eviny Fornybar og BKK Nett for å jobbe med tiltak for å redusere SF₆-utslipp. Videre er det etablert en arbeidsgruppe for å utarbeide en konkret handlingsplan for nå mål om utslippsfri bilpark i 2025.

Mer informasjon om håndtering og tiltak for å redusere våre klimagassutslipp er beskrevet i detalj under.

Status og håndtering (tiltak) for SF₆-utslipp



Bilde av et typisk SF₆-anlegg.

SF₆-gass brukes som isolasjons- og strømbrytningsmedium i noen typer høyspenningsanlegg. Det er en kraftig drivhusgass som er 23 500 ganger sterkere enn CO₂, og det er derfor ønskelig å redusere utslippene fra denne gassen så mye som mulig. Utslipp oppstår ved lekkasjer under normal drift, i forbindelse med revisjoner eller ved havari.

I 2020 hadde vi økte utslipp av SF₆-gass, og det ble høyt prioritert å sette inn tiltak for å få ned disse utslippene i konsernet. Det er gledelig å se at utslippene har gått betydelig ned og var i 2021 på 28,6 kg SF₆. Dette tilsvarer 672 tonn CO₂-ekvivalenter. Det største enkeltutslippet var på 9,3 kg og fant sted i Salhusvegen 132 kV-anlegg. Her var det en gjennomføring som var ødelagt og måtte byttes ut. Dette er en komponent som har hatt små lekkasjer i flere år før den ble byttet i 2021.

Eviny skal gi fart til utviklingen av nullutslippssamfunnet, og vi har et mål om å redusere våre utslipp med 50 prosent innen 2030. Nettselskapet har nå satt seg et konkret mål på å redusere mengden utslipp av SF₆-gass med 50 prosent innen 2030. For å få til dette er det laget en handlingsplan med konkrete tiltak knyttet til håndtering av SF₆-gass. Det første man har sett på er å forbedre rutinene for revisjoner og vedlikehold av anlegg med SF₆-gass. Videre er det jobbet med å få en proaktiv tilnærming til lekkasjer i stedet for en reaktiv tilnærming. I praksis vil det bety at når en eldre komponent har en større lekkasje, vil den og alle like komponenter i nettet bli byttet ut i stedet for at man venter på at de andre komponentene også skal begynne å lekke.

Fornybarselskapet skal etablere utvidet trykkovervåking på de store GIS-anleggene, for å kunne detektere eventuelle gasslekkasjer så tidlig som mulig. Samtidig skal ikke Eviny investere i nye anlegg med SF₆-gass så langt det lar seg gjøre. For 132 kV-anlegg er dette mulig med dagens teknologi, og fra og med 2025 antas det at markedet kan tilby SF₆-frie løsninger for alle spenningsnivå. Fra da av vil det ikke bli kjøpt inn noen nye anlegg med SF₆-gass. Eviny ønsker også å se på muligheten for å bytte ut SF₆-gass fra eksisterende anlegg, men foreløpig er ikke denne teknologien moden til å tas i bruk for alle typer anlegg.

Helelektrisk bilpark innen 2025

En av de store kildene til utslipp i vår egen drift kommer fra bilkjøring. For å kutte klimagassutslipp har vi derfor satt som mål at alle bilene våre skal være elektriske innen 2025. Flesteparten av personbilene er allerede elektriske, men for varebiler og spesielle kjøretøy er det utfordrende å finne gode elektriske erstatninger for dagens fossilbiler.

Dagens bilpark består av 625 biler, hvorav 33 er personbiler, 524 er varebiler og 68 er spesielle kjøretøy/lastebiler. CO₂-utslipp fra bilparken har økt de siste årene og var 2 400 tonn i 2021. Majoriteten er montørbiler som brukes i daglig drift og vedlikehold av samfunnskritisk infrastruktur og kraftproduksjonsanlegg.

7 prosent av Eviny's biler er elektriske. Over halvparten av personbilene er elektriske, mens 5 prosent av bilene i kategorien varebiler er elektriske. Ingen av BKKs over 50 lastebiler er foreløpig elektriske.

Vi er ikke fornøyde med utskiftingstakten av fossilbiler i egen bilpark. I 2016 vedtok vi et program for utskifting av fossilbiler i bilparken hvor vi bestemte at det ikke skulle investeres i fossile varebiler etter 1. januar 2019 forutsatt at de elektriske bilene i markedet tilfredsstilte våre tekniske krav. Vi har gjennomført flere piloter for å teste el-varebiler og har «elektrisk først» som prinsipp ved bestilling av nye biler. Likevel har vi ikke klart å oppfylle ambisjonen om å øke elbilandelen.

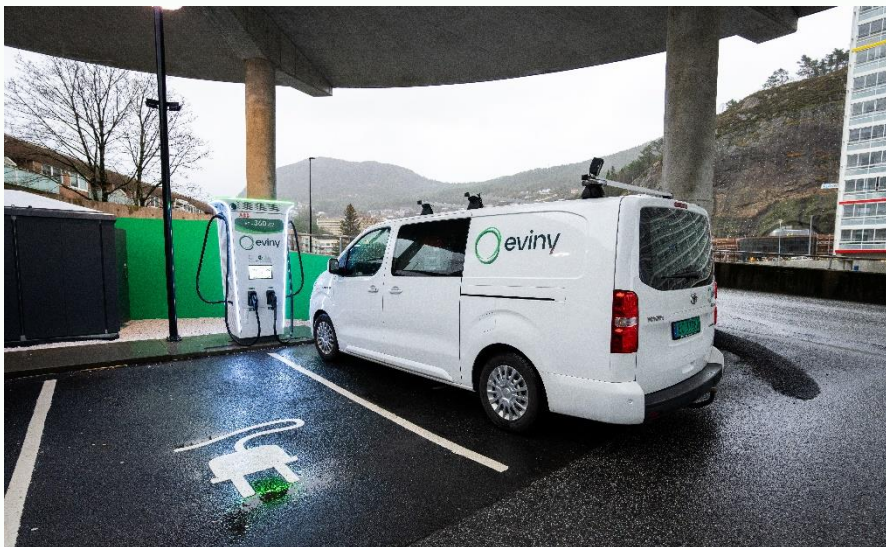
Strengte tekniske krav

Utviklingen innen markedet for elektriske varebiler har gått tregere enn forventet. Eviny har strenge tekniske krav til varebilene når det kommer til lastekapasitet, trekkraft, rekkevidde, firehjulsdrift, komfort og tørkemuligheter for klær og utstyr bak i bilen. Foreløpig har det vært utfordrende å finne elektriske varebiler som tilfredsstiller våre behov. Bilforvalter i Eviny, Jan Tore Fjelltveit, mener utviklingen går tregt:

– Elektrifiseringen av tunge varebiler ligger langt bak personbilmarkedet. Vi har tett dialog med bilprodusentene og tester jevnlig nye elektriske varebiler, men vi sliter med å finne modeller som passer vår bruk, sier Fjelltveit.

I påvente av at markedet for elektriske varebiler utvikler seg skal det gjennomføres en behovsanalyse. Vi skal også vurdere om vi kan revidere kravspesifikasjonen for noen av varebilene, slik at det blir lettere å finne elektriske alternativer.

– Vi må dele inn bilbruken i ulike kategorier, justere de tekniske kravene i henhold til bruksmønsteret og bytte ut fossilbilene med elektriske alternativer der det er mulig, mener Fjelltveit.



Elektrisk firmabil ved verdens kraftigste lynlader i Fyllingsdalen.

Tester elvarebiler

Montører og andre ansatte i konsernet er positive, nysgjerrige og vil gjerne medvirke til at fremtidens elektriske varebiler i Eviny's bilflåte er minst like tilfredsstillende som dagens fossilbiler.

Jens-Marius Dyrstad jobber som montør i BKK Nett og har testet den elektriske Toyota Proace.

– Bilen egner seg til noen typer arbeidsoppgaver eller for arbeid i bynære strøk der lading og andre fasiliteter er tilgjengelig, mener Dyrstad.

Han er positiv til elbiler og håper det kommer nye modeller på markedet som er egnet til vinterbruk på krevende vestlandsveier.

– Jeg testet bilen om vinteren, og det var krevende på glatte veier uten firehjulstrekk og med tung last bak. Jeg savnet også hengerfeste og tørkemuligheter for arbeidstøy bak i varerommet. Forkortet rekkevidde i kulden og mangel på lademuligheter hjemme gjorde også at jeg bruke mye tid på lading, sier Dyrstad.

I tillegg til å jobbe med utskiftingsplanen for overgangen til elbiler skal det utarbeides en plan for ladeinfrastruktur, både på Eviny's lokasjoner og lading hjemme hos montørene. Det er helt nødvendig å bygge ut ladenettverket og tilby brukerne gode og effektive ladeløsninger for at overgangen til en elektrisk bilpark skal gå smertefritt i løpet av de kommende årene.

Konkurranse for miljøvennlige arbeids- og tjenestereiser

Høsten 2021 gjennomførte Eviny en intern konkurranse kalt «Miljøreisen» for å øke fokus på klimautslipp, motivere våre medarbeidere til å velge mer miljøvennlige transport ved arbeids- og tjenestereiser, og belønne dem som tok grønne reisvalg i hverdagen.

Gjennom en egenutviklet app kunne våre medarbeidere registrere sine personlige tiltak for en mer miljøvennlig arbeidshverdag og få poeng for dette. For hvert poeng donerte Eviny 50 øre til ulike tiltak som gjør en positiv forskjell for klima, i tillegg til premier for vinnere av konkurransen. Aktiviteter som kunne registreres for å få poeng var gå, jogge, sykle (inkl. elsykkel og elsparkesykkel), kollektivreiser, samkjøring med bil eller om en ansatt aktivt valgte vekk eller kansellerte en flyreise.

Over 100 ansatte deltok i konkurranse og registrerte til sammen 2326 grønnere arbeids- og tjenestereiser i den første kampanjeperioden.



Prosjektleder Trine Hunderi Sætre og app-utvikler Espen A. Svendsen benytter allerede klimavennlige transportmidler til og fra jobb.

Reduserte CO₂-utslippet fra betong med 60 prosent

Innovative miljøløsninger reduserte karbonavtrykket fra betong med 60 prosent ved rehabiliteringen av Dam Fiskevatnet i fjor. Eviny vant hedersprisen Damkrona for dette prosjektet, der miljøhensyn var et av kriteriene.

Fiskevatnet er inntak til Frøland kraftverk i Samnanger. Dam Fiskevatnet fra 1912 er en betongdam, med naturstein på nedstrøms side. Nye utregninger av flommer viser en økning på nærmere 50 prosent i løpet av 15 år, i hovedsak på grunn av økt nedbørintensitet.

– Vi oppgraderte dammen i 2021 for å gjøre den enda mer stabil mot større flommer. For å stabilisere dammen valgte vi en løsning med uarmert betong på nedstrøms side, med naturstein på den synlige nedsiden. Dette var en løsning som både videreførte dammen sitt flotte estetiske uttrykk, og som vi kunne gjennomføre uten større restriksjoner på driften av kraftverket i byggeperioden, sier prosjektleder Erlend Tveiterås.



Eviny vant en pris for arbeidet med dam Fiskevatnet i Samnanger.

Innovativt ingeniørarbeid

Damkrona-prisen deles ut årlig av Den norske damkomiteen for landskapsmessige, miljømessige og teknisk gode løsninger ved anlegg i regulerte vassdrag. Ved tildeling av prisen til Eviny sa damkomiteen følgende:

- Dammen har tilsnitt av å være en innovativ ingeniørmessig løsning.
- Byggemetoden har gitt miljømessige fordeler med redusert karbonavtrykk.
- Byggemetoden har langt på vei ivaretatt det originale visuelle uttrykket.

Kuttet utslippet med 300 tonn

Betong og armeringsjern står ofte for de største utslippene av klimagasser ved rehabilitering av dammer.

– I dette prosjektet har vi testet nye løsninger som gir en vesentlig reduksjon i bruken av betong, og vi har ikke brukt armering, sier Tveiterås.

Redusert bruk av betong kuttet utslippet av CO₂ med om lag 200 tonn. Bruk av lavkarbon betong gav en ytterligere gevinst på 100 tonn reduksjon i utslipp. Dette er det første store prosjektet der Eviny bruker lavkarbon betong.

– Samlet kuttet vi karbonutslippet med rundt 300 tonn, som er en reduksjon på 60 prosent i forhold til bransjestandard og opprinnelig beregnet mengde betong i prosjektet, sier Therese Kronstad, som jobber med bærekraft i Eviny Fornybar.

Bærekraftsvurderinger inn i prosjektfasene

Det siste året har selskapet særlig fokusert på bærekraftige anleggsprosjekt. Det skal nå gjøres vurderinger av bærekraft ved alle beslutningspunkt i prosjektene.

– Vi vil også arbeide spesifikt med bærekraft i ett av rehabiliteringsprosjektene for å øke kunnskapen om bærekraftige alternativ. Der skal vi også teste en metode som gir underlag og beslutningsstøtte for å kunne gjennomføre kostnadsdrivende bærekraftstiltak, sier Kronstad.

Biologisk mangfold

I Eviny forplikter vi oss til å minimere miljøbelastningen av våre aktiviteter i hele verdikjeden. Vi skal drive mest mulig miljøeffektivt og fremme bærekraftig forvaltning av våre vannressurser. Kontinuerlig jobber vi med miljøforbedring og utforsking av miljøvennlige og bærekraftige løsninger, også utover det å overholde myndighetskrav knyttet til ytre miljø. Vesentlige miljøaspekter kartlagt i Eviny er blant annet knyttet til arealbruk, fysiske inngrep og påvirkning på vannforekomster.

Eviny har anlegg i Stølsheimen landskapsvernområde, som i stor grad var etablert når landskapsvernområdet ble etablert i 1990. Vi har også betydelig påvirkning i et Nasjonalt laksevassdrag, Vosso. Endret vannføring og vannstand påvirker forhold for fisk i vassdragene, og linjer, kabler og annen infrastruktur påvirker også biologisk mangfold.

Laks og villrein er arter som har kommet med i oppdatert rødliste i Norge som «nær truet», som Eviny er særlig oppmerksom på. Arter som hubro og ål er arter som er «stert truet». BKK Nett utfører tiltak for å hensynta Hubro, og vår påvirkning er av en slik art at det ikke er til vesentlig ulempe for ålen i vassdragene.

Sikre biologisk mangfold

Norge har gjennom EUs vanndirektiv et mål om å oppnå god økologisk tilstand, eller et godt økologisk potensial i alle vannforekomster. Eviny ønsker å bidra til å nå dette målet og er bevisst miljøansvaret som følger med bruk av felles naturressurser.

Eviny har etablert langsiktige samarbeidsavtaler med ulike forskningsmiljøer. Vi deltar i flere FoU-prosjekt for å få økt kunnskap om effekten av våre inngrep og hvordan vi kan forbedre tilstanden for laks og sjørøret i vassdrag berørt av vår regulering. Et viktig resultat av forskningssamarbeid med bransjen er utarbeiding av metode for [«Miljødesign i regulerte vassdrag» \(PDF\)](#).

I Teigdalselva, Daleelva og Ekso har vi gjennomført skreddersydde tiltak for laks og sjørøret for å bedre oppvekst- og gyteforholdene for fisken. For Teigdalselva og Daleelva har Eviny fått NORCE LFI til å gjennomføre miljødesignundersøkelse, hvor også vannbehovet for fiskens livssyklus i elvene har blitt undersøkt. Dette gir kunnskap om hvilket minstevannføringsnivå som hensyntar vassdragsmiljøet og fornybar energiproduksjon, i det vi kaller vann-løsninger. Anbefalingene om minstevannføringsnivå er lagt til grunn for Evinys forslag i revisjon av våre vilkår.

Miljødesign er viktig i Evinys arbeid, og både fagansvarlig miljø og fagansvarlig hydrologi har begge tatt kurset «Miljødesign i regulerte vassdrag» på NTNU.

– Det viktige er at miljøtiltak bygger på kunnskap, og at fordeler og ulemper med tiltak veies opp mot hverandre, understreker Olav Osvoll, konserndirektør Fornybar i Eviny.



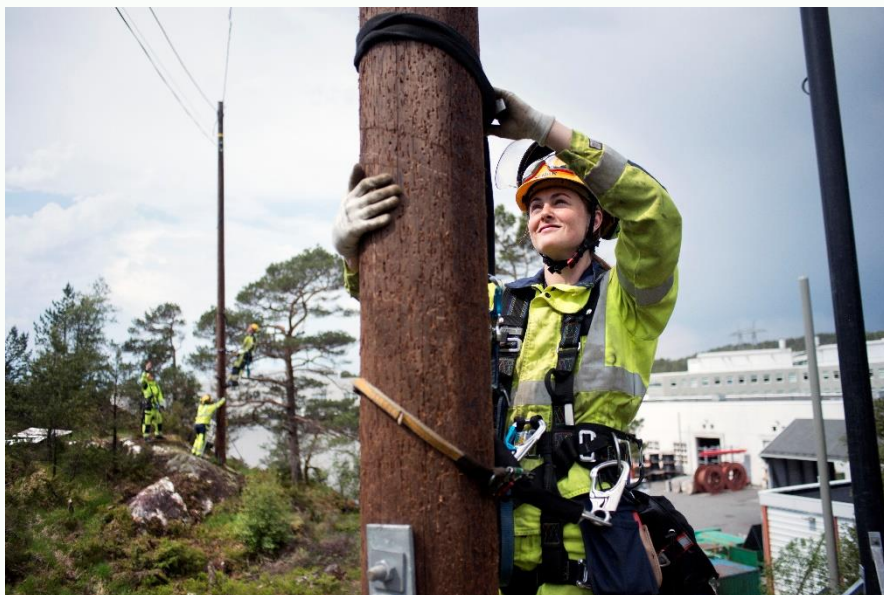
Louise Andersen utfører hydrologiske målinger i Eksingedalen.

Vi jobber for å redusere avtrykk av våre naturinngrep

Arealbruk er en av de mest vesentlige miljøpåvirkninger nettselskapet har. Nettselskapet følger lover og regler knyttet til enkelte prosjekt og arealinngrep som følge av disse, men mangler en overordnet kontroll og oversikt på arealbruken som en helhet.

For å heve kunnskapen på området har BKK sammen med de andre store aktørene i nettbransjen gått inn i et FoU-prosjekt: «Bære kraft med bærekraft» (tidligere «Klima- og miljøavtrykk for nettvirksomheten»). Prosjektet skal blant annet gi nettselskapene et verktøy for å kartlegge den totale arealbruken og informasjon om hvilken innvirkning bruken har på biologisk mangfold. Målet med prosjektet er å finne det totale klima- og miljøavtrykket til nettselskap, og å gi kunnskap om hvor de bør prioritere tiltak for å forbedre forholdene. Prosjektet er ferdig i slutten av 2023.

Nettselskapet arbeider også for å redusere bruken av kreosotstolper. Kreosotstolper har en viss avrenning i nærmiljøet de første årene, som gir lokal forurensning og har negativ innvirkning på det biologiske mangfoldet i området. I første omgang skal det avgjøres hvilke alternativer til kreosotstolper som skal tas i bruk, og på sikt skal bruken av kreosotstolper fases ut.



BKK Nett jobber for å redusere bruken av kreosotstolper.

Ingen alvorlig skade på natur eller miljø etter brudd på krav om minstevannføring

Eviny Fornybar opplevde at minstevanntappingen fra bekkeinntakene i Leiro i Eksingedalen frøs til den svært kalde vinteren 2021. Det var også hendelser med brudd på minstevannføring i Modalsvassdraget. Eviny meldte selv fra til NVE om hendelsene, som ikke førte til alvorlige skader på natur eller miljø.

– Konesjonene våre gir oss tillatelse til å forvalte en felles naturressurs, og vi tar etterlevelse av vilkår på høyeste alvor. Hendelsene i 2021 har heldigvis ikke medført alvorlig konsekvens for miljø, og det er ikke varslet sanksjoner fra myndighetene. Eviny la vekt på tidlig informasjon og tiltak etter at hendelsene ble oppdaget, sier Olav Osvoll, konserndirektør Fornybar.

Gjennomfører tiltak i 2022

Eviny tapper minstevann fra to bekkeinntak i Leiro, som er en del av Myster kraftverk i Vaksdal kommune. Sterk kulde sist vinter gjorde at minstevanntappingen i Leiro Sør frøs et par dager i januar, og det samme skjedde for Leiro Nord fire dager i februar. I begge periodene ble det tappet minstevann fra det andre bekkeinntaket som ikke var tilfrosset.

I konsesjonsvilkårene for Myster kraftverk er det fastsatt en minstevannføring i Leiro om sommeren på 200 l/sek og 100 l/sek resten av året. Minstevannføringsarrangementet ved Leiro har vært utfordrende over flere år, og tidligere tiltak har vist seg å ikke være tilstrekkelig. Vi har laget forslag til tiltak for å modifisere selve minstevannføringsarrangementet for å sikre at kravet til vannslipping i Leiro opprettholdes. Tiltakene planlegges gjennomført i løpet av sommersesongen 2022, slik at de er i funksjon for vinterseongen 2022-2023.

Feil er rettet opp

Under testkjøring etter et større vedlikeholdsarbeid i Hellandsfoss kraftstasjon vinteren 2021, ble stasjonen kjørt slik at slipp av minstevannføring ut fra inntaket på Almelid kom under minstevannføringskravet i en kort periode. Minstevannføringskravet på 3 kubikkmeter per sekund gikk 21. april ned mot 2 kubikkmeter per sekund målt ved kontrollpunktet på Almelid. Hendelsen ble varslet til NVE dagen etter, og tiltak gjennomført for å hindre gjentagelse.

I Modalsvassdraget er det fastsatt en minstevassføring på 30 l/s ut fra bekkeinntaket i Blådalen fra 1. juni til 15. september. Minstevannføringsslippet som skulle vært åpnet innen 1. juni ble ikke åpnet før 18. juni, noe som skyldes en omlegging i vårt FDV-system denne våren. Det gjorde at driftspersonellet ikke fikk nødvendig melding om åpning av minstevannføringsslippet til rett tid. Dette er nå rette opp i våre systemer.

Eviny viste til at dette bruddet på minstevannføringen ikke har ført til skade på natur eller miljø. I den aktuelle perioden var det fortsatt snøsmelting i restfeltet som gav bra vannføring i bekken. Avviket ble varslet til NVE som i sitt svarbrev til Eviny vurderte avviket som alvorlig, men NVE antok at bruddet på minstevannføringskravet ikke medførte nevneverdige negative konsekvenser for miljøverdier.

Klimarisiko

Våre omgivelser er preget av dramatiske globale klimaendringer. FNs klimapanel vurderer nå at risiko knyttet til klimaendringer blir stadig mer komplekse og krevende å håndtere. Klimarisiko forventes å øke de nærmeste tiårene og gjøre forvaltning mer utfordrende. Våre interesser forventer at Eviny skal ta ansvar for utviklingen mot nullutslippssamfunnet. I tillegg ligger det en forventning om at vi også skal redusere negative avtrykk fra våre aktiviteter, tilpasse virksomheten til klimaendringene og være en pådriver for bærekraftig utvikling.

Vår tilnærming

Eviny sine strategier setter retning for en bærekraftig fremtid, hvor vi skal ta ansvar for utviklingen mot nullutslippssamfunnet. Vår konsernstrategi danner grunnlag for hvordan vi som konsern skal mittere risiko og gripe mulighetene som ligger i overgangen til en lavkarbonøkonomi. Påvirkning av- og tilpasning til økende klimarisiko adresseres som en integrert del av konsernets strategiske planlegging. Les mer om vår konsernstrategi, strategiske mål og hensyn til ulike klimarelaterte risiko og muligheter i «Vår strategi» og «Vi jobber for å skape en bærekraftig fremtid».

Vurdering og håndtering av klimarisiko vurderes som en integrert del av Eviny sine styringsprosesser, foretaksstyring og risikostyringsaktiviteter, eksempelvis ved driftsaktiviteter strategiarbeid, investeringsbeslutninger og kraftprisprognoser. Konsernet har en felles instruks som er innrettet for å sikre helhetlig og effektiv risikostyring i organisasjonen, herunder også klimarelaterte risiko og muligheter. Styret og ledelsen i Eviny har tilsyn gjennom gjeldende styringsprosesser og strategi, og uavhengig og objektiv kontroll sikres gjennom kontrollfunksjon og internrevisjon. Les mer om våre styringsprosesser, foretak- og risikostyring i årsberetningen.

Eviny påvirkes direkte av klimaendringene

Overgangen til en lavkarbonøkonomi medfører omfattende politiske, økonomiske, sosiale, teknologiske endringer, med potensial til å ha betydelig innvirkning på våre verdier og evne til verdiskapning. De globale klimaendringene påvirker allerede klimatiske forhold i Norge gjennom mer nedbør, kortere snøsesong, isbreer som krymper, flere flommer og skred og at havet stiger. Dette påvirker energiproduksjon og infrastruktur.

Fysisk klimarisiko

For kraftforsyning kan klimaendringene gi økt produksjon av vannkraft, men også økt vedlikeholdsbehov og skadefrekvens på infrastruktur. Mer nedbør vil gi større avrenning over året i elvene og økt tilsig til kraftverk, men kan også gi større flomtap. Det forventes økt risiko for flom og større utfordringer med planlegging av produksjon fremover. Klimaendringer vil videre kunne påvirke påliteligheten til kraftoverføringen. Eviny som infrastruktureier er direkte utsatt for økt fysisk klimarisiko. Reguleringsanlegg, kraftstasjoner og nettanlegg utsettes for hyppigere og mer intens ekstremvær allerede. Dette representerer en kostnadsdriver og sikkerhetsrisiko som påvirker ny utbygging eller rehabilitering av infrastruktur, drift, vedlikehold og beredskap, i tillegg til kraftpriser.

Overgangsrisiko

Den politiske agendaen blir i tiltagende grad preget av krav og forventninger om mer ambisiøs klimapolitikk. Stadig flere nasjoner og regioner forplikter seg til utslippsmål i henhold til Parisavtalen med tilhørende nasjonale handlingsplaner. For Eviny, kraftbransjen og næringslivet vil dette innebære en ny politisk virkelighet hvor klima og natur setter rammene for politikken og dermed våre rammevilkår. Materialisering av handlingsplaner for å realisere internasjonale, nasjonale og lokale klimamål vil sette tydeligere krav til oss om hurtigere omstilling og utslippskutt i hele verdikjeden.

Kraftprisen påvirkes av EUs kvotehandelssystem (EU ETS), som setter en prislapp på utslipp av klimagasser og dermed øker produksjonskostnaden for fossile kraftverk. Prisen på CO₂ forventes å øke fremover, samtidig som kvoteprisen er følsom for generelle makroøkonomiske trender. Kombinert skaper dette en usikkerhet rundt kraftprisen og således fremtidige inntekter for Eviny. For høyt nivå av subsidiering av ny fornybar energiproduksjon vil generelt ha en negativ påvirkning på Eviny. Subsidiering av ny fornybar energiproduksjon rammer lønnsomhet til eksisterende produksjon og kan føre til overskuddstilbud og negativ utvikling for kraftprisene. Økt etterspørsel etter fornybar energi og forbruksendringer som følge av subsidier eller andre incentiver vil på den andre siden påvirke Eviny positivt. Mange av Eviny sine investeringsbeslutninger er, og vil fortsatt være, påvirket av prognoser for framtidige kraftpriser. Usikkerhet rundt påvirkningen på kraftprisen fra blant annet rammevilkår, klimakvotepriser, subsidier og hvilke klimatiltak som iverksettes for å nå klimamålene vil dermed også påvirke investeringsbeslutninger fremover.

Kostnaden for mange lavutslippsteknologier har falt mye de siste årene og den teknologiske utviklingen akselerer overgangen til nullutslippssamfunnet. Fremtidens energimiks vil i stor grad utgjøres av fornybart fra sol-, vind- og vannkraft. I en overgangsperiode før tilstrekkelige fleksibilitetsløsninger blir introdusert kan vær- og temperaturendringene påvirke svingninger i etterspørselen av ren energi, og dermed bidra til store utslag i kraftprisen.

Eviny sin kjernevirksomhet bidrar til klimarobust utvikling

Klimarobust utvikling handler om å gjennomføre utslippsreduksjoner og tilpasse oss klimaendringene, og samtidig fremme bærekraftig utvikling. I Eviny jobber vi hver dag for å skape en mer bærekraftig fremtid. I over 100 år har vi produsert ren fornybar energi og distribuerer dette til 450 000 vestlendinger. Strategien vår er tydelig. Vi skal skape de nye løsningene som nullutslippssamfunnet krever og bidra til at kundene våre kan gå fra fossilt til fornybart.

Samtidig skal Eviny jobbe aktivt sammen med våre samarbeidspartnere for å redusere vårt eget klima- og miljøavtrykk. Eviny har som mål å kutte CO₂-utslippene med minst 50% innen 2030 og null alvorlige miljøhendelser. Konsernet har en overordnet miljøpolitikk og miljømål som er forankret i våre konsernprinsipper og konsernstrategien. Eviny investerer årlig i vedlikehold og oppgradering av vår infrastruktur for å gjøre den mer klimarobust og mindre sårbar for fremtiden, samt følge myndighetenes sikkerhetsstandards. Arbeid med tilpasning til en klimarobust utvikling har aldri vært viktigere, og vil bare bli viktigere i årene som kommer.

Vi jobber for å være en foretrukken og inkluderende arbeidsgiver i fornybarbransjen

Mangfold, likestilling og muligheter

Eviny skal være et attraktivt, fremtidsrettet og kompetent konsern som tiltrekker, utvikler og beholder riktig kompetanse. Vi skal ha enhetlige arbeidsvilkår og et mangfoldig, fleksibelt og godt arbeidsmiljø. Mobbing, trakassering og diskriminering skal aldri tolereres i vårt konsern.

Kjønnsbalanse i konsernet

For konsernet som helhet er andel kvinner 22,8% (n=313). Andel kvinner varierer mellom konsernselskapene, fra 59% i Eviny Marked (n=13) til 12% i Eviny Elsikkerhet (n=4). For ansatte som jobber i felt er kvinneandelen 5,8%, totalt 29 kvinner.

Av alle ansatte hadde 2,8% deltidsstilling. Av disse var 44,7% kvinner og 55,3% menn. Andel av ansatte kvinner med deltidsstilling var 5,4% mens tilsvarende for menn var 2,0% Deltidsarbeid er i all hovedsak frivillig og knyttet til delvis permisjonssøknad fra arbeidstaker, men kan i enkelttilfeller skyldes at det lokalt og desentralt er begrenset behov for den aktuelle kompetansen, som f.eks. renhold.

Kvinner i ledende stillinger

Andel kvinner i ledende stillinger er 30,4 %, som er 7,6 prosentpoeng høyere enn kvinneandelen i konsernet. Andelen kvinner i ledende stillinger variere mellom forretningsområdene i konsernet, fra 52% i Eviny AS til 9% Eviny Fornybar.

Andel kvinner i ledende stillinger er redusert de siste årene. Fra en andel på 37,7% i 2017 og den gang godt over landsgjennomsnittet, til 36,4% i 2019 (landsgj.snitt = 36,6%), er andelen i 2021 30,4%. Vi ser at reduksjonen sammenfaller med de siste års fusjoner. Fusjonerte selskap har hatt en vesentlig lavere andel kvinner i ledende stillinger enn i Eviny for øvrig.

Kvinneandelen i konsernledelsen har imidlertid økt til 55,6% siste år og er nå tilbake på samme nivå som i 2018. Halvparten av medlemmene i konsernstyret er kvinner, mens andel kvinner i konsernledelsen er hele 55,6%.

I konsernets krav til og prosess for rekruttering vektlegges aktpågivenhet omkring etterlevelse av lover og interne krav som fremmer likebehandling og forbyr diskriminering er konkretisert i relevante aktiviteter og roller.

Et uttrykk for at krav og prosess etterleves kan være at det av de sju nyrekruttede lederne i 2021 var fire kvinner og tre menn. Se mer informasjon om kvinneandel og likelønnskartlegging i regnskap for samfunnsansvar.

Andel kvinner i arbeidsstyrken

22,8 %

▲ 0,4 % fra 2020

Andel kvinner i ledende stillinger

30,4 %

▲ 0,2 % fra 2020

	Kvinner	Menn	Totalt
Antall ansatte	313	1057	1370
Årsverk ansatte	308,5	1053,2	1361,7
Årsverk stilling	301,6	1041,4	1343,0
Frivillig deltidsansatte	5,4 %	2,0 %	2,8 %
Midlertidig ansatte	17	56	73
Lærlinger	6	49	55
Andre midlertidig ansatte	11	7	18

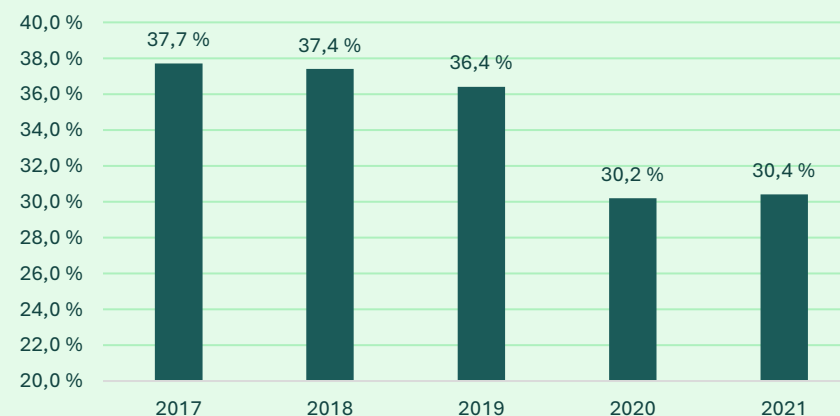
Andel kvinnelige ledere av alle kvinner

14,4%

Andel mannlige ledere av alle menn

9,7%

Andel kvinner i ledende stillinger i perioden 2017 til 2021



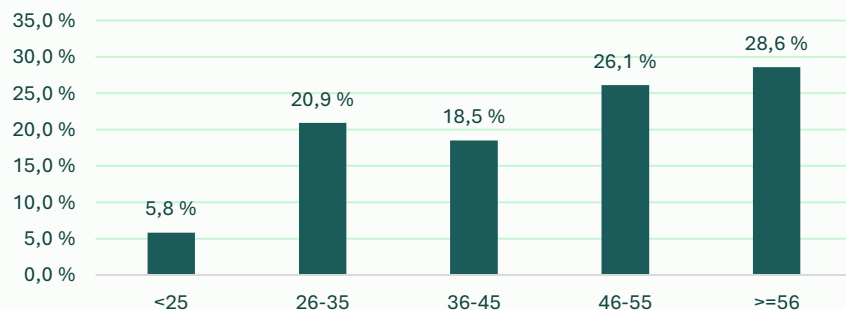
Gjennomsnittsalder

Samlet i konsernet er gjennomsnittsalder 46 år og er lik for kvinner og menn. Gjennomsnittsalderen i konsernet har ligget stabilt på dette nivået siden 2018.

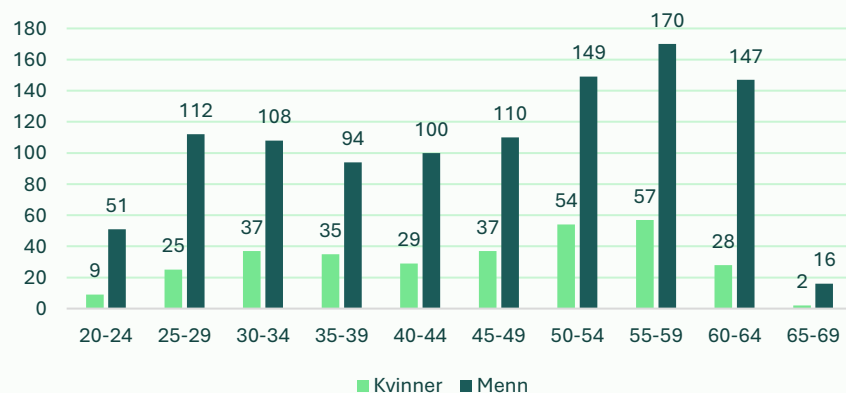
For selskapene i konsernet varierer gjennomsnittsalderen fra 35 år (Eviny Marked) til 50 år (Eviny Elsikkerhet og Eviny Breiband).

For menn varierer gjennomsnittsalderen fra 36 år (Eviny Marked) til 50 år (Eviny Elsikkerhet og Vestlandsenergi). For kvinner er tilsvarende variasjon fra 35 år (Eviny Marked og Eviny Elektrifisering) til 53 år (Eviny Breiband).

Andel ansatte fordelt på aldersgruppe



Aldersfordeling etter kjønn



Uttak av foreldrepermisjon

Tilrettelegging for mulighetene til å ta omsorg for egne barn er virkemiddel i arbeidet med likestilling mellom kjønn. I Eviny skal foreldre, uavhengig av kjønn, oppleve at de har like muligheter til å ta foreldrepermisjon og ha omsorg for syke barn.

I 2021 utgjorde uttak av foreldrepermisjon drøyt 1 % av alle dagsverk i 2021. Kvinnelige ansattes foreldrepermisjon utgjorde 2,3 % av deres dagsverk, mens tilsvarende for menn var 0,8%.

Uttak av foreldrepermisjon (samlet antall dagsverk)

Fordeling	Dagsverk*	% av mulige dagsverk
Kvinner	1790,4	2,30
Menn	2211,4	0,80
Konsern i alt	4001,8	1,10

* Dagsverk: Antall dager fraværende. Dvs. antall dager mellom fradato og tildato med justering for stillingsprosent og fraværprosent, samt med justering for kalender.

Fravær grunnet syke barn utgjør under 0,5 % av mulige dagsverk i 2021. Andelen fravær pga. syke barn er marginalt forskjellig mellom kvinner (0,38 %) og menn (0,36 %). Resultatet støtter opp under konsernets mål om at ansatte, uavhengig av kjønn, opplever at Eviny legger til rette for like muligheter til å ta omsorg for barn.

Fravær pga. syke barn (samlet antall dagsverk)

Fordeling	Dagsverk*	% av mulige dagsverk
Kvinner	297,1	0,38
Menn	988,7	0,36
Konsern i alt	1285,8	0,37

Rekruttering

I alt 125 nye ansatte begynte i Eviny i løpet av 2021. Dette tilsvarer 9,3 % av alle ansatte. Nyrekruttede fordeler seg 27 % kvinner og 73 % menn. Rekruttede kvinner utgjør 11,9 % av alle kvinner i konsernet.

Gjennomsnittsalder for alle nyansatte er 34 år. Nyrekruttede kvinner var i snitt 3 år eldre enn menn, med en snittalder på 36 år. 44 % av de nyrekruttede var under 30 år, 45,6 % var i alderen 30 til 50 år og 10,4 % var over 50 år da de ble ansatt.

De fleste nyrekrutteringer i 2021 har vært til stillinger i Bergen kommune. 81 nyansatte i Bergen utgjør nærmere to tredjedeler av alle nyansettelser i 2021. Derneft følger ansettelser i tidligere Sogn og Fjordane med nær 17 % av alle nyrekrutteringer i 2021.

Nyrekrutteringer til stillinger i Bergens omegnskommuner representerer knappe 10 % av alle nyansettelser i 2021, Sunnhordland utgjør i drøye 6 %, mens øvrige nyansatte i 2021 er rekruttert til stillinger på Møre (2 %).

Det er gledelig å registrere at det rekrutteres godt til stillinger i innfusjonerte selskapers tidligere nedslagsfelt.

Les mer om fordeling av nyrekruttering etter kjønn, alder og geografisk områder i «401-1 Nyrekrutteringer og turnover» i regnskap for samfunnsansvar.

Avgang

I konsernet under ett var det i 2021 35 ansatte som sluttet til annen arbeidsgiver. Dette utgjør 2,6 % av alle ansatte og like stor andel av kvinnelige som av mannlige ansatte. 23 % av dem som sluttet var kvinner og 77 % var menn.

Gjennomsnittsalder for de ansatte som sluttet var 36 år. For kvinnene var gjennomsnittsalderen 34 år, mens mennene i snitt var 3 år eldre da de sluttet.

20% av ansatte som sluttet i 2021 var under 30 år, 71,4 % var i alderen 30 til 50 år og 8,6 % var over 50 år.

Nærmere 3 av 4 ansatte som sluttet i 2021 var ansatt i stillinger i Bergen. Øvrig turnover fordeler seg med 11 % i Møre-regionen, 9% i Sogn og Fjordane og 5 % i kommunene rundt Bergen.

Inkludert avgang til pensjon er det i alt en netto økning på 55 ansatte fra 2020 til 2021, hvorav 20 kvinner og 35 menn. Netto økning er størst i Bergen (60 %), mens Sogn og Fjordane og Sunnhordland følger deretter med henholdsvis 26 % og 15 % av netto økning.

Les mer om fordeling av turnover etter kjønn, alder og geografisk områder i «401-1 Nyrekrutteringer og turnover» i regnskap for samfunnsansvar.

Nyrekruttering, turnover og pensjon etter geografisk område

Geografisk område	Antall ny-rekruttede	Antall turnover	Avgang pensjon	Netto endring
Bergen	81	26	22	+33
Sogn og Fjordane	21	3	4	+14
Møre	3	4	2	-3
Sunnhordland	8	0	0	+8
Bergens omegnskommuner	12	2	7	+3
Totalt	125	35	35	+55

Netto endring ansatte fordelt på kjønn

Kjønn	Antall ny-rekruttede	Antall turnover	Avgang pensjon	Netto endring
Kvinner	34	8	8	+20
Menn	91	27	27	+35
Totalt	125	35	35	+55

Hva gjør vi i 2022?

Vi vil i 2022 styrke arbeidet med å fremme likestilling og mangfold. Vi ønsker tett samarbeidet med tillitsvalgte og verneorganisasjonen for å diskutere analyser, risikovurderinger og tiltak i en helhetlig plan. Gjennom tett samarbeid med U35, konsernets ungdomsnettverk, vil vi søke informasjon om forbedringsområder i arbeidsmiljøet for unge medarbeidere generelt og unge kvinner spesielt.

Vi opprettholder fokus på likebehandling i konsernets rekrutteringsprosess. Tilsvarende vil vår interne prosess for varsling av kritikkverdige forhold og rutiner for håndtering av eventuelle hendelser som handler om trakassering eller diskriminering være gjenstand for kontinuerlig forbedring. Videre vurderer vi tiltak for holdningsskapende arbeid for å proaktivt forebygge slike hendelser.

Medarbeiderutvikling

Eviny skal være en attraktiv, fremtidsrettet og kompetent arbeidsplass som tiltrekker, utvikler og beholder kompetansen vi trenger for fremtiden. Vi legger til rette for og fokuserer på systematisk kompetanseutvikling gjennom målrettede tiltak.

Utvikling av organisasjon og ansatte er en kontinuerlig prosess. Denne utviklingen skal være forankret i konsernets strategiske og forretningsmessige mål. Det å påse at vi har riktig kompetanse og identifisere om det er områder med kompetansegap er noe vi har fokus på. Dette er viktig for å sikre kontinuitet av nøkkelkompetanse i selskapet.

Vi legger til rette for faglig og personlig utvikling for de ansatte, slik at de stimuleres og gis mulighet til å utvikle seg i henhold til de mål selskapet har, dette er helt nødvendig for å sette rett fokus for fremtiden. Blant tiltakene i 2021 var utviklingsprogrammet «Opp i fart» og utforming av et overordnet konsernlederprogram. Opplæringsutvalg har gjennom året vært en pådriverfunksjon for kompetansestyring og- utvikling i konsernet.

Utviklingsprogram

I løpet av 2021 har to kull og 30 medarbeidere gjennomført utviklingsprogrammet «Opp i fart». De har fått muligheten til å bli enda bedre kjent med sitt talent og utvikle dette i tråd med konsernets strategiske mål og visjoner. Programmet har lagt til rette for at kandidatene har fått utvidet sine kontaktflater og nettverk på tvers i konsernet.

Utvikling av ledere

I 2021 ble konsernlederprogrammet utformet i samarbeid med AFF. Oppstart av programmet ble utsatt på grunn av korona til februar 2022. Målet er å skape et felles fundament for ledelse og en enhetlig ledelseskultur i konsernet. Programmet vil styrke den enkelte leders endringskapasitet til å drive utvikling og innovasjon. Videre skal det bygge tillit, sosial kapital og bidra til økt kundeorientering og -innsikt.

Lederhuset

Lederhuset skal gi lederne tilgang til nødvendig opplæring og gjøre dem bedre rustet til å lede på en god måte. Det er et verktøy som skal bidra til å realisere våre strategiske mål og samhandling på tvers av lokasjon og funksjon. I løpet av 2021 ble det tilbudt og gjennomført en serie kurs der lederne fikk utviklet og styrket seg i rollen som leder gjennom felles opplæring. Praktisk lederinformasjon om tema som rekruttering, sykefravær og regler m.m. ble samlet på et sted i Lederveilederen i Lederhuset.

Opplæringsutvalg

Opplæringsutvalget etterspør og følger opp at opplæringsplanene blir gjennomført og har god kvalitet i konsernet. Et mål for utvalget er at selskapene holder sin kompetanse oppdatert og at selskapene skaffer seg nødvendig og aktuell ny kompetanse. En forutsetning for dette er et langtidsperspektiv på kompetansestyring som over tid bidrar til god kvalitet på tiltaksplaner.



Læringer i BKK Nett.

Medarbeidertilfredshet

To ganger årlig gjennomfører Eviny medarbeiderundersøkelsen «Pulsen» for å få informasjon om våre medarbeideres vurdering av deres ansattforhold og arbeidssituasjonen. Høsten 2021 svarte 82 % av våre medarbeidere på denne undersøkelsen.

- Vi gjennomfører undersøkelsen for å kartlegge viktige forhold knyttet til medarbeideres engasjement, trivsel og opplevde rammer for å utføre jobben på en god måte, sier Maj Britt Kolle, konserndirektør HR og HMS.

Godt samarbeidsklima og støttende ledere – også under koronapandemien

Medarbeiderne sin vurdering av nærmeste leder er blant de høyest vurderte spørsmålene i undersøkelsen; både som støttende og utviklingsorientert. De ansatte opplevde at de hadde god dialog og fikk tilstrekkelig informasjon fra nærmeste leder under pandemien. Spørsmål knyttet til samarbeidsklima var blant de høyest vurderte i undersøkelsen. Mange opplever at samarbeid fungerer godt, at det er takhøyde for å komme med sine meninger og at de fikk tilstrekkelig kollegial støtte under koronasituasjonen.

Samarbeid på tvers, balanse og rammevilkår oppnår lavest vurderinger i undersøkelsen

Temaene som oppnår lavest vurdering i undersøkelsen dreier seg om samarbeid på tvers i konsernet, balanse mellom jobb og fritid og tilstrekkelig arbeidsverktøy og informasjon. På tross av at samarbeidsklima er et av punktene som skårer høyest i undersøkelsen er samarbeid på tvers av ulike enheter og fagmiljøer i konsernet spørsmålet som oppnår lavest skår. Videre rapporterer flere om utfordringer med tidspress på utførelse av sine arbeidsoppgaver. I tillegg oppnådde spørsmålet om nødvendig informasjon og tilstrekkelige arbeidsverktøy en relativt lav vurdering i undersøkelsen høsten 2021.

Noe nedgang i engasjement siden 2020, stabilt resultat sammenlignet med vår 2021

Sammenlignet med høsten 2020 ser vi en nedgang i medarbeiderne sin gjennomsnittsskår på både engasjement og gjennomføringsevne. Balanse, utvikling og samarbeidsklima oppnår også noe lavere resultater høsten 2021 sammenlignet med foregående høst, høst 2020. Overordnet ser vi et relativt stabilt resultat sammenlignet med resultatene fra våren 2021, med en positiv utvikling på rammevilkår og kundeorientering.

En solskinnshistorie om inkluderende arbeidsliv

Hver dag gjør Miljøpatruljen en viktig jobb for å holde det ryddig og velstelt rundt de 350 nettanleggene til BKK. Miljøpatruljen ble etablert i kjølvannet av HVPU-reformen for å gi et arbeidstilbud til mennesker med særskilte behov.

Miljøpatruljen feiret 30-årsjubileum i fjor og ledes av motivator, gledesspreder og solid bauta Børge Sigurd Fiksdal i BKK Nett.

- Tilbudet til brukerne i alle disse årene har vært veldig fint. De får en jobb å komme til, de blir inkludert og kledd opp i arbeidstøy, og de er en del av Eviny-familien. Miljøpatruljen har vært en solskinnshistorie hele veien, sier Børge Sigurd Fiksdal, som har vært arbeidsleder de siste 25 årene.

Om Miljøpatruljen

I kjølvannet av HVPU-reformen på 80-tallet fikk den gang Bergen Lysverker henvendelse fra Bergen kommune om selskapet kunne etablere tilrettelagte arbeidsplasser for mennesker med særskilte behov. 2. mai 1991 ble Miljøpatruljen etablert av engasjerte ledere som ønsket å gi denne gruppen mennesker en meningsfull arbeidshverdag.

De første årene var Miljøpatruljen et kommunalt tiltak for personer med utviklingshemning. Etter en tid ble ansvaret overtatt av BKK Nett, og mange engasjerte ledere og kolleger i nettselskapet har i årenes løp bidratt, tilrettelagt og fulgt opp Miljøpatruljen.



Miljøpatruljen gjør en viktig jobb for å holde det ryddig og velstelt rundt nettanleggene til BKK.

Holder anleggene ryddige

BKK Nett har transformatorstasjoner og nettstasjoner spredt over et stort geografisk område, og Miljøpatruljen sørger for at områdene rundt over 350 nettanlegg er ryddige og velstelte. Miljøpatruljen fjerner søppel og ugress, klipper gress, kvister og beskærer busker, og måker snø på vinterstid. I tillegg blir sluker og rister i bakken tømt hele året, slik at de ikke går tett.

Oppgavene til Miljøpatruljen bestilles digitalt, og Børge har alle sine 300-400 oppgaver liggende i sin oppgaveliste på iPaden. Han bruker kartet og plukker ut de oppgavene som ligger i nærheten av hverandre. Så jobber de seg gjennom listen.

Børge bruker å si at han driver en liten minibedrift. Han planlegger, utfører oppgaver, veileder Miljøpatruljen, i tillegg til å være psykolog og støttekontakt.

Vi har et særskilt samfunnsansvar for forsyningssikkerhet og pålitelig infrastruktur

Høy forsyningssikkerhet og lav nettleie

– BKK Nett jobber kontinuerlig med å bygge og vedlikeholde et strømnnett som gir kundene våre best mulig leveringssikkerhet. Gjennomsnittlig avbruddstid per BKK-kunde var 70 minutter i 2021, og kundene opplevde i snitt færre enn to avbrudd. Dette er bedre enn målsettingen på 80 minutter, og vi har sett en positiv utvikling av forsyningssikkerheten de siste årene, sier administrerende direktør Ketil Tømmernes i BKK Nett.

I 2021 brukte BKK Nett over en milliard kroner på drift, vedlikehold og oppgradering av vårt ca. 22 000 kilometer lange strømnnett fra Sunnfjord i nord til Etne i sør. Det tilsvarer en halv gang rundt jorden ved ekvator. Gjennom kostnadseffektiv drift og utvikling av nettet sørger vi for at nettleien våre kunder må betale er blant den laveste i landet. Målet til BKK Nett er å tilby en nettleie som er billigst blant de store nettselskapene i Norge.

– Nettområdet vårt er variert. Vi forsyner både byer, bygder og griskrendte strøk der vi har ulike geografiske og klimatiske forhold med kyst, fjord og fjell. Dette stiller krav til både vår kompetanse og vår beredskap, sier Ketil Tømmernes.



– Vi har sett en positiv utvikling av forsyningssikkerheten de siste årene, sier Ketil Tømmernes i BKK Nett.

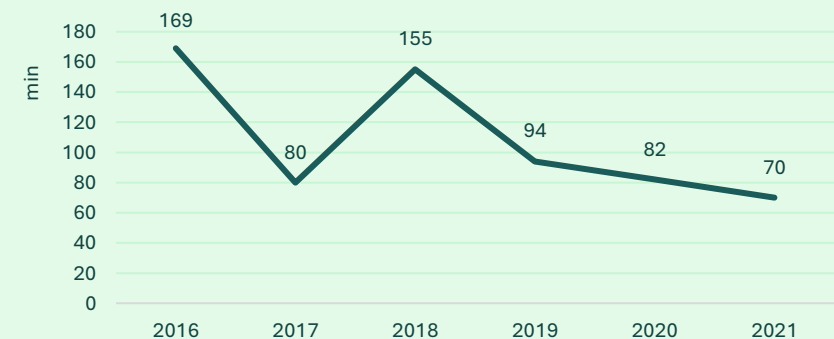
Mål om < 80 min. gj.snitt avbruddstid per kunde

Gjennomsnittlig avbruddstid (min) per kunde 2021

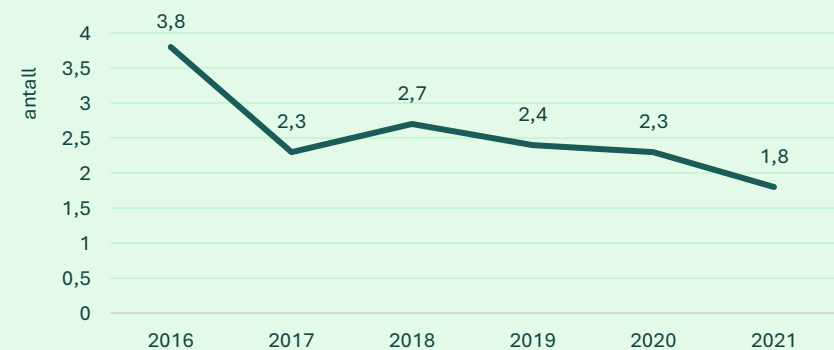
70 min

▼ 14,6 % fra 2020

Gjennomsnittlig avbruddstid (min) per. BKK- kunde



Gjennomsnittlig antall avbrudd pr. BKK kunde



Skogrydding reduserte omfanget av vinterstormen



Mange var i sving for å rydde opp etter stormen i januar.

22 000 av BKK Nett sine 260 000 kunder ble strømløse under vinterstormen som herjet siste helgen i januar i år. Uten nettselskapets omfattende skogryddingstiltak, ville konsekvensene blitt mye verre.

Mer enn 60 strømrbrudd ble fasiten da stormen med orkan styrke i kastene traff Vestlandet om kvelden lørdag 29. januar. Stormen herjet hele natten, og på det verste var det for farlig for BKKs mannskaper å jobbe med feilretting.

BKK hadde flere hundre montører i aksjon for å rette opp i de mange skadene. De fleste strømrbruddene var forårsaket av trær som hadde falt over strømlinjene.

22 000 kilometer strømnnett

BKK Nett drifter strømnettet i store deler av Vestland fylke, fra Sunnfjord i nord til Etne i sør. Nettselskapet har 22 000 kilometer med strømnnett i sitt nettområde. Spesielt de kystnære strøkene i Bergensregionen, Nordhordland og Ytre Sogn fikk mange strømrbrudd.

– De siste årene har vi intensivert arbeidet med skogrydding langs linjene. Bare de siste tre årene har vi brukt over 100 millioner kroner på skogrydding. Det arbeidet gjør nettet mindre sårbart, men når vindkastene kommer opp i orkan styrke er det nesten ikke mulig å unngå feil i strømnettet, sier Jens Skår, som er beredskapsleder i BKK Nett.

Nettselskapet har i en årrekke ryddet skog gjennom å rydde hele traseer. Linjenettet er delt i fem deler, der det ryddes en del for hvert år. Målsetning har vært å komme rundt i løpet av en femårs periode for så å starte forfra igjen.

– I tillegg til traserydding er det benyttet data fra feilstatistikk. Feilhendelser registreres med koordinater i feilrapport, og data om hvor feil har oppstått som følge av skog, er benyttet til å identifisere punkt i nettet som er ekstra utsatt for trevelt. Det er også er det gjort faglige vurderinger av hvor skog representerer forhøyet risiko, og det er på disse punktene gjort avtaler med grunneier for å kunne ta ut skog utenfor rettighetsbeltet. Vi har de senere årene jobbet godt med skogseiere for å bidra til at skog tas ut helt inn til linjer i forbindelse med uttak av tømmer nær våre linjer, sier Jens Skår.

Det jobbes med at vi på lengre sikt kan dreie denne aktiviteten fra ren trasehogst til mer risikobasert skogrydding gjennom å ta utgangspunkt i mer data ut over det som er tilgjengelig gjennom feil og avbruddsrapportering.



Trevelt etter stormen med orkan i styrke. Uten nettselskapets omfattende skogryddingstiltak, ville konsekvensene blitt mye verre.

Ny sjøkabel gav øyfolket på Gåsvær strømmen tilbake



Gleden var stor da de fire fastboende på Gåsvær i Solund fikk ny sjøkabel i julegave, etter et halvt år med provisorisk strømforsyning.

I fjor sommer havarerte den gamle strømkabelen til Gåsvær, slik at de fire fastboende på øya måtte forsynes gjennom strømaggregater. Men rett før jul la BKK Nett ny kabel ut til øya.

– Det er kjempeflott at vi får ny kabel nå, og at den faktisk har bedre kapasitet enn den gamle som var for liten, sier Anne Marie Gåsvær (bildet), som bor på Gåsvær.

– Tidligere forsynte vi øya med 1 kilovolt. Den har nå blitt oppgradert til 22 kilovolt høgspennet. Det betyr at vi også må ha ny transformator og nettstasjon, sier Stein Valvik, prosjektleder i BKK Nett.

Arbeidet med strømforsyningen til Gåsvær har vært omfattende og nøye planlagt. Først ble det vinsjet 400 meter kabel over hele øya. Deretter la lekteren ny sjøkabel til en kabelmast på naboøya Oddekalv. Underveis har det vært god dialog med kommunen og innbyggerne.

– Solund består av små øyer og plasser der det bor lite folk, men der er jo det som er samfunnet vårt. Hvis det skal kunne bo folk her i fremtiden også, må vi ha god og solid strømtilførsel, sier Gunn Åmdal Mongstad, ordfører i Solund kommune.

De fire innbyggerne har nå fått en permanent, stabil og langvarig løsning som gir strøm til husene og et godt grunnlag for den næringssatsingen som skjer på den vesle øya lengst vest i Norge.

[Her kan du se en video fra arbeidet med å legge ny kabel](#)

Eviny sikrer bedrifter på Vestlandet kostnadseffektiv og pålitelig tilgang til internett

Før sommeren 2021 ferdigstilte Eviny sitt nye stamnett i Sør-Norge. Den nye fiberoptiske motorveien kobler Vestlandet sammen med Kristiansand og Oslo, og bidrar til at datapakker kan fly frem og tilbake med lysets hastighet. Med et helt eget stamnett utfordrer Eviny markedet langt utenfor Vestlandets grenser.

Når store mengder data skal sendes, er det viktig at forsinkelser holdes til et minimum, samtidig som stabilitet og sikkerhet ivaretas. Behovet for en ny motorvei ble nøye vurdert, og det var ikke lenge etter ferdigstillelse før de første store kundene meldte sin ankomst.

Store aktører har allerede hoppet på.

I dag har blant annet Telia, Altibox og Global Connect koblet seg på. Som leverandører av kritiske tjenester til sine kunder, er disse aktørene avhengig av infrastruktur som møter fremtidens behov. Vi tilbyr dem tjenesten som gjør at de ser bra ut over for sine kunder, samtidig som vi kan garantere infrastruktur som tåler belastningen som kommer fremover.



Utrulling av fiber på Tysnes.

Men hva skjer når ulykken først er ute?

Natt til 12. august 2021 måtte alle mann på dekk etter at en betongbil kolliderte med en gangbro over Storetveitsveien formiddagen 11. august. 400 av Eviny sine kunder, og tusenvis av Bergen Fiber sine kunder, mistet både nettverk og TV etter ulykken. Eviny Solutions hadde 15 montører på jobb for å sikre rask gjenoppkobling av tjenester.

Et tett samarbeid mellom Eviny Digital og Eviny Solutions ga kundene tilbake forbindelsen innen 24 timer etter at ulykken skjedde. Ved å holde fullt fokus på kundene sikret vi stabil og fleksibel tilkobling til internett, selv når hendelser utenfor vår kontroll inntreffer.

Englandskabelen gjør Vestlandet mindre avhengig av kontinentet

I desember 2021 kunne vi endelig ta i bruk Englandskabelen – også omtalt som NO-UK. Kabelen går under Nordsjøen og kobler Rogaland digitalt direkte på Newcastle. Dermed har Vestlandet bedre digital forsyningssikkerhet. Vi er ikke lenger avhengig av at all datatrafikken skal gå via Oslo ut på kontinentet. Eviny er en av investorene bak kabelen, sammen med blant annet Green Mountain og Lyse.

Store fordeler for bedriftene på Vestlandet

I tillegg til at vi nå slipper å være avhengig av at alt fraktes via Oslo, gir den nye digitale veien ut av Norge bedrifter tettere tilknytning til store samarbeidsmarkeder i Europa. Nå har vi to ruter å sende datatrafikken vår, og går den ene ned for telling, går ikke driften ned sammen med den.

Nå som flere datasentre slår seg ned i Norge, og med Vestlandets første datasenter klart på Rennesøy, forbereder Vestlandet seg på å bli en ny hub for internasjonalt samarbeid. Regionen vår blir mer attraktiv for internasjonale aktører, som igjen skaper både nye muligheter og arbeidsplasser.

I tillegg fører lengre reisevei for bedriftens data til mer forsinkelser. Når ringen gjennom resten av Norden nå kuttet, sikres en stabil og sikker forbindelse med minst mulig forsinkelse på dataoverføringer.

Eviny har investert i Englandskabelen, sammen med flere samarbeidspartnere

Eviny har gjennomført prosjektet i samarbeid med Lyse, Green Mountain, Haugaland Kraft, Hatteland Group og Ryfylke IKS. Det er Altibox Carrier som vil selge og drifte tjenestene på kabelen. Samarbeidet mellom flere regionale aktører har lagt til rette for internasjonale forbindelser, og har vist hvordan vi sammen skaper verdi for både innbyggere og bedrifter i våre områder.

Forsyningssituasjon i vår region

BKK Nett møter forbruksveksten med rekordstor nettutbygging

I bergensregionen blir stadig flere grønne industriprosjekter satt på vent på grunn av manglende kapasitet i nettet. Det kreves forsterkninger både i Statnett sitt transmisjonsnett og i BKKs regionale distribusjonsnett for å dekke etterspørselen av nettkapasitet.

– Vi møter den forventede forbruksveksten med nye nettanlegg som har stor kapasitet. BKK Nett står foran noen år med rekordhøy utbyggingsaktivitet. Det er nå viktigere enn noensinne at vi klarer å være i forkant. Vår jobb er å tilrettelegge for et samfunn som kan bruke mer elektrisk energi, sier leder for Nettforvaltning og Utvikling i BKK Nett, Atle Isaksen.

Flere nye konsesjoner i 2021

BKK Nett fikk i 2021 konsesjon til flere transformatorstasjoner. Disse vil ha god effekt for å legge til rette for det grønne skiftet.

Knarvik Transformatorstasjon. Denne ligger sentralt i Alver kommune og blir vesentlig for videre utvikling av samfunn og næringsliv lokalt og regionalt. Stasjonen var forberedt for at transformatorkapasiteten kunne bygges ut i to trinn i takt med behov, men BKK Nett har nå besluttet at det bygges med to transformatorer fra dag én.

Storebotn Transformatorstasjon sammen med Norgesnett på Askøy. Arbeidet er i gang, og stasjonen skal forsyne One Subsea AS med 30 MW ny nettkapasitet i oktober 2022.

Blomøy Transformatorstasjon i Øygarden kommune. Anlegget skal forsyne CO₂-lagringsprosjektet Northern Lights med ny nettkapasitet fra 2024. Sammen med Statnett sine tiltak i transmisjonsnettet blir Blomøy transformatorstasjon et viktig knutepunkt i nettet for mye fremtidig industri og næringsutvikling i Øygarden kommune.

BKK Nett søkte i 2021 om konsesjon til Lindås Transformatorstasjon i Alver kommune. Denne stasjonen ligger samlokalisert med Statnett sitt anlegg for transformering fra 420 kV, og blir et nytt og sterkt knutepunkt med nettkapasitet til næringsutvikling rundt Fensfjordbassenget.

– Om linjer og kabler er våre «motorveier», trengs det også nye «lyskryss og rundkjøringer» i kraftnettet. Dette er transformatorstasjonene. BKK Nett har i 2021 fått konsesjon til tre helt nye transformatorstasjoner i vår region. Utover Lindås transformatorstasjon, har vi i 2021 også levert søknader om konsesjon på Hellen og Ravneberget transformatorstasjoner, sier Isaksen.

Våre økonomiske samfunnsbidrag

Økonomisk verdiskaping og fordeling

Vår tilnærming

Evinys aktiviteter bidrar på ulike måter til nasjonal og lokal økonomi. Gjennom vår virksomhet skaper vi betydelige verdier for storsamfunnet. Verdiene fordeles blant annet som lønn og ytelser til våre ansatte, avkastning til våre långivere og eiere, og egenkapital tilbake til konsernet.

Virksomheten bidrar med sysselsetting lokalt på Vestlandet. Vi skaper store verdier for våre offentlige aksjonærer gjennom utdeling av utbytte. Gjennom betaling av skatter og avgifter skaper vi inntekter for staten og i kommunene der vi er til stede. Dette bidrar til å finansiere og forbedre offentlige tjenester. For fordeling av verdiskaping fra vannkraften finnes det flere mekanismer, for eksempel konsesjonsavgifter, eiendomsskatt, naturressursskatt, og gunstige kraftpriser til lokalsamfunn.

Ledelsens tilnærming til temaet økonomisk verdiskaping og fordeling, de viktigste risikofaktorene, samt redegjørelse for status og fremtidsutsikter, inngår som en del av konsernets årsberetning. Fordelingen av den økonomiske verdiskapingen mellom et utvalg av våre interessenter vist i tabellen under:

Status for 2021

<i>Alle tall i tabellen er oppgitt i mill. kroner</i>	2021	2020
Eiere: Utbetalt utbytte	800	600
Ansatte: Brutto lønn, arbeidsgiveravgift, pensjon og andre ytelser	1 456	1 346
Långivere: Rentekostnader obligasjonslån	173	204
Kommuner: Eiendomsskatt, naturressursskatt og konsesjonsavgift	306	288
Offentlige myndigheter (inkludert kommuner): Eiendomsskatt, naturressursskatt, konsesjonsavgift, alminnelig skatt og grunnrenteskatt	1 991	327



Godt resultat gir store bidrag til velferdssamfunnet

Eviny bidrar med om lag to milliarder kroner i skatter og konsesjonsavgift til samfunnet. Det er for eksempel nok til å finansiere rundt 3650 lærere eller 10 900 barnehageplasser.

– Vi er offentlig eid, så et godt resultat for oss betyr at vi tjener mye penger for storsamfunnet. Det er viktig for eierne våre å få tilført penger til å ta vare på og videreutvikle gode tjenestetilbud til innbyggerne, sier konsernsjef Jannicke Hilland.

Eviny fastsetter ikke strømprisen

Høye kraftpriser medvirker til et godt resultat for Eviny og andre kraftprodusenter i Sør-Norge. Eviny fastsetter ikke strømprisen, men det er liten tvil om at prisen for forbrukerne er for høy.

– Derfor har det vært nødvendig at myndighetene har innført ordninger for å hjelpe de som har det vanskelig. Som et offentlig eid selskap går overskuddet i hovedsak tilbake til våre eiere. Kommunene bruker igjen disse midlene på lokale tiltak som kommer fellesskapet til gode, sier Hilland.

Siden Eviny og andre kraftprodusenter betaler 59 prosent i skatt, får staten større skatteinntekter. En betydelig del av disse gir staten direkte tilbake til strømkundene i form av tilskudd som dekker deler av strømregningen.

Finansierer store velferdstiltak

Basert på DNBs analyse av ringvirkninger fra ulike virksomheter har vi sett på hva bidraget fra Eviny-konsernet kan bety for samfunnet. Utbytte til eierne vil komme i tillegg.

- **3 650 lærere**
(Gjennomsnittlig lønn per grunnskole- og førskolelærer er kr 544 800. Kilde: SSB)
- **10 900 barnehageplasser**
(Snittpris per barnehageplass 0-2-åringer er kr 182 589. Kilde: SSB)

Energiprisene må ned

En viktig årsak til de rekordhøye strømprisene i Sør-Norge gjennom vinteren 2021/22 er ekstremt høye gasspriser og økt CO₂-pris. Lite nedbør gjennom store deler av fjoråret har også bidratt til høyere priser.

– Markedsmodellen for strømpriser har gitt oss billigere strøm enn den politisk styrte modellen vi hadde frem til 1991. Energiprisene må ned, for dagens nivå er ikke bærekraftig. Økt produksjon av fornybar energi og satsing på enøk er noe av det vi må prioritere. Markedet forventer at prisene normaliseres på sikt, men 2022 vil trolig bli et år med høye energipriser, sier Hilland.

Vi engasjerer oss på Vestlandet og nasjonalt

Eviny er en stolt sponsor av bærekraftige tiltak for barn og unge, sport, kultur, friluftsliv i vår region. Vi ønsker å kunne bidra tilbake til samfunnet som har gitt oss anledning til å forvalte naturressurser og viktig infrastruktur.

Gjennom våre sponsor- og støtteordninger vil vi gjøre regionen vår levende og mangfoldig – og til et godt og attraktivt sted å besøke, bo og jobbe i.

Vi fokuserer på idrett, kultur, teknologi både på Vestlandet og nasjonalt. Bærekraft er en grunnleggende faktor i alt vi engasjerer oss i. Palmesus-festivalen, Bergen og Hordaland Turlag, elfly-satsing i Kristiansand, fotball i Førde og draktsett til barn og unge på Vestlandet er noe av det vi sponser.

6000 barn og unge får nytt idrettstøy

Siden 1997 har Eviny delt ut drakter og idrettstøy til barn og unge hvert år. Over 80 000 draktsett er gitt til barn og unge i våre eier- og vertskommuner.

I fjor sendte over 1000 lag i vårt område inn ønske om nye draktsett og idrettstøy, og 400 lag og klubber kan nå glede seg til nytt idrettstøy fra Eviny. Det betyr at 6000 barn og unge får nytt idrettstøy.

[Se hvem som fikk nye drakter og idrettstøy for 2022 her.](#)



Kvernbit IL er et av 400 lag og klubber som har fått nytt idrettstøy fra Eviny.

I norgestoppen på samfunnsnyttig innovasjon



Kundene oppfatter Eviny som en driver av positive samfunns- og miljøendringer. Ladestasjonen på Danmarks plass i Bergen var verdens største da den ble åpnet i 2015.

Kundene rangerer Eviny helt oppe på 6. plass i Norge når det gjelder innovasjon som er nyttig for samfunnet og miljøet. Det viser Sosial innovasjonsindeks for 2021, i regi av Norges Handelshøyskole.

En høy score på denne indeksen betyr at kundene oppfatter bedriften som en driver av positive samfunns- og miljøendringer.

Undersøkelsen er i stor grad gjort før BKK ble delt i merkevarene BKK og Eviny.

Glad og takknemlig

– Jeg er både glad og takknemlig for at kundene så tydelig oppfatter oss som en driver for positive samfunns- og miljøendringer. Det er lagt ned en imponerende jobb i hele Eviny-konsernet for å ta en posisjon som en driver for elektrifisering. Vi har en ambisjon om å bidra til

null utslipp. Denne undersøkelsen er et signal om at vi er på rett vei, sier Rune Indrøy, konserndirektør Kommunikasjon og samfunnskontakt.

Stormberg topper listen foran Toyota og Ikea. Eviny er på delt 6. plass med Sbanken på listen som teller 84 bedrifter. Eviny får 57 av maks 100 poeng, og ingen energibedrifter får høyere score. Det skiller bare tre poeng opp til andreplassen, mens det er ti poeng til toppen av listen.

Sosiale innovasjoner påvirker kundens valg av leverandør

Sosial innovasjonsindeks inngår i Norsk innovasjonsindeks, som også inkluderer Digital og Kommersiell innovasjonsindeks. Ifølge Norges Handelshøyskole (NHH) er dette verdens første kundebaserte rangering av innovative virksomheter.

Professor på NHH og grunnlegger av Norsk innovasjonsindeks, Tor W. Andreassen, mener sosiale innovasjoner blir lagt merke til av kundene. Dette påvirker kundens valg av leverandører, og knytter det til økt firmaverdi, sier Andreassen, gjengitt av nettstedet Sørnett.no.

Lav score på kommersiell innovasjon

Eviny er på 79. plass på Kommersiell innovasjonsindeks, som måler hvorvidt kundene ser på bedrifter som kommersielt innovative. En høy score på denne indeksen betyr at kundene oppfatter bedriften som en markedsdriver og «game changer». Eviny får 43 av maks 100 poeng, mens IKEA når høyest med 73 poeng. Eviny er ikke målt på Digital innovasjonsindeks.

– Dette viser at vår innovasjon har en sterk kobling mot å være nyttig for samfunn og miljø, mens kundene ikke oppfatter oss som så kommersielle i vårt innovative arbeid, sier Indrøy.

Bare kundene kan felle dom over innovasjon

Norsk innovasjonsindeks (NII) er en teoretisk utledet målemetode som blant annet bygge på en antakelse om at ledere og eksperter ikke kan felle dom over innovasjoner – men det kan kundene.

Ved hjelp av en nøye designet prosedyre fanger NII opp både selskapenes innovasjoner og kundenes oppfatninger av verdiskapingen disse innovasjonene har medført. Prosedyren legger stor vekt på å vurdere hvordan selskapenes innovasjonsevne oppfattes, og hvilken effekt denne oppfatningen har på selskapets strategiske posisjonering og kundelojalitet.

Indeksene for 2021 har hentet inn 23 000 svar fra kunder gjennom hele året og måler om lag 90 bedrifter i 20 bransjer som er viktig for husholdningenes utgifter.

Ansvarlig leverandørkjede og innkjøpspraksis

Vår tilnærming

Eviny investerer betydelig både i nye og eksisterende anlegg, og vi har et klart mål om å sikre en bærekraftig og ansvarlig leverandørkjede. Som innkjøper krever vi derfor at våre leverandører:

- 1) Aktivt medvirker til å nå FNs bærekraftsmål
- 2) Minimerer skadelige utslipp og avfallsproduksjon i et livsløpsperspektiv
- 3) Etterlever internasjonale forretningsetiske konvensjoner
- 4) Ikke handler i strid med menneskerettighetene
- 5) Ikke handler i strid med forskrift om lønns- og arbeidsforhold ved utførelsen av tjenester

Konsernets anskaffelser er delt opp i fem kategorier: Entreprenør, Materiell, Konsulent, IKT og Eiendom. Deler av konsernets virksomhet er regulert av Lov om offentlige anskaffelser og reglene i Forsyningsforskriften. Anskaffelser gjennomføres i hovedsak av konsernets innkjøpsavdeling i Eviny AS, men ansvar for enkelte prosesser er plassert i nettselskapet med bakgrunn i gjeldende regulering. Alle anskaffelsesprosesser i konsernet skal følge konsernets innkjøpspolicy og benytte et konsernfells system for å håndtere kontrakter.

Oppfølging av risiko i verdikjeden ivaretas med ulike virkemidler i de ulike stegene i konsernets anskaffelsesprosess. For å sikre at våre leverandører oppfyller krav til HMS, økonomi, samfunnsansvar og kvalitet, benytter Eviny Achilles kvalifikasjonsordning til leverandørsøk og kvalifisering av leverandører. Achilles er en felles kvalifikasjonsordning for energiselskap i Norden. Per i dag er 61 prosent av konsernets leverandører registrert i Achilles. Innenfor kategoriene Entreprenør og Materiell er det høyest andel av leverandører som er registrert i Achilles, mens andelen i kategoriene Konsulent, IKT og eiendom er noe lavere. Videre stilles det krav til bærekraftig og ansvarlig leverandørkjede ved gjennomføring av konkurranser og ved oppfølging av inngåtte kontrakter.

Eviny kjøpte i 2021 inn varer og tjenester fra omkring 3500 leverandører, hvorav 36 prosent er lokale leverandører fra Vestland fylke.

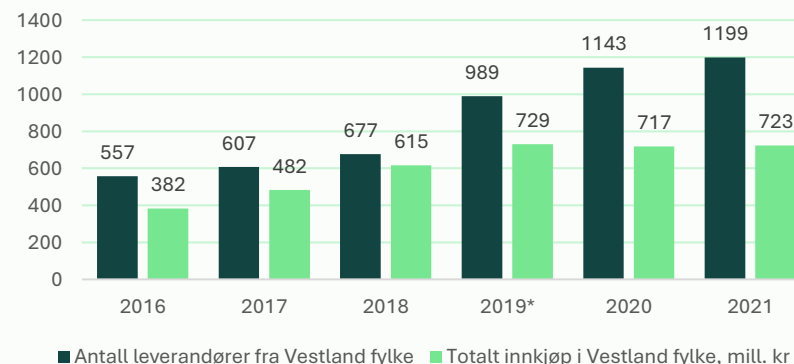
Fokusområder i 2021

I alle kontrakter inngår tydelige krav til bærekraftige og ansvarlige leverandørkjeder. I 2021 har vi økt fokus på leverandøroppfølging, og gjennomført revisjoner av leverandører både i samarbeid med Achilles og i egen regi.

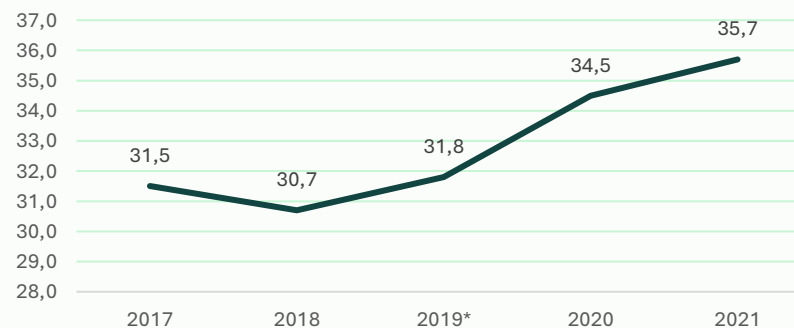
Fokusområder for 2022

I 2022 vil fokus være å i større grad gjøre vurderinger på bærekraft på kategorinivå, for å prioritere ressurser der det har størst effekt, samt å i større grad gjøre vesentlighetsvurderinger på klima- og miljø til en integrert del av anskaffelsesprosessen. Konsernets målsetninger for bærekraft skal kommuniseres eksternt for å muliggjøre økt dialog om oppnåelse av målsetninger i samarbeid med leverandører. Ekstern kommunikasjon av konsernets innkjøpsstrategi er også sentralt for å fortsatt legge til rette for en økt andel av lokale leverandører. Videre skal det gjennomføres opplæring i bærekraft for ansatte som er involvert i anskaffelsesprosesser i konsernet.

Antall leverandører og totale innkjøp i Vestland fylke



Andel av totalt innkjøp i Vestland fylke, %



Taksonomi

Eviny har de siste årene arbeidet med å forstå konsekvensene av EUs taksonomi for bærekraftige investeringer. For regnskapsåret 2021 opplyser vi kort om selve klassifiseringssystemet og de mest vesentlige typene aktivitet vi har som er kvalifisert i henhold til regelverket («taxonomy eligible»).

Målet med taksonomien er å styre privat kapital inn mot bærekraftige prosjekter og investeringer. For å oppnå dette har EU innført et klassifiseringssystem («EUs taksonomi») for å etablere en felles forståelse av hva som er bærekraftig økonomisk virksomhet.

EU sin taksonomiforordning stiller krav til hvilken informasjon som skal publiseres av virksomheter, og angir økonomiske aktiviteter som er omfattet av klassifiseringssystemet. For å være kvalifisert må den økonomiske aktiviteten gi et vesentlig bidrag til ett av de seks miljømålene til EU («taxonomy eligible»). For at disse kvalifiserte økonomiske aktivitetene skal anses som taksonomitilpasset («taxonomy aligned»), kan de ikke være til vesentlig skade for de andre miljømålene. De må også oppfylle minimumskrav til sosiale standarder, herunder FNs veiledende prinsipper for næringsliv og menneskerettigheter og OECDs retningslinjer for flernasjonale selskaper.

De fleste av Eviny sine kjerneaktiviteter faller inn under taksonomien, blant annet «elektrisetsproduksjon fra vannkraft», «transformasjon og distribusjon av elektrisitet» og «distribusjon av fjernvarme/kjøling».

Eviny arbeider med et pilotprosjekt på taksonomi. Våren 2022 skal vi vurdere konsernets mest sentrale økonomiske aktiviteter for å lære mer om regelverket og forberede fremtidig rapportering på aktiviteter som er omfattet av taksonomien («taxonomy eligible»), og hvor stor andel som er taksonomitilpasset («taxonomy aligned») av disse aktivitetene.

Fullstendig rapportering i henhold til taksonomien vil finne sted i årsrapporten for 2022.





●

**Hvilke *resultater*
har vi oppnådd?**



Konsernresultatet er 816 mill. kroner i 2021, som er 726 mill. kroner lavere enn i 2020. Underliggende konsernresultat, som er justert for urealiserte verdiendringer og engangseffekter, ble 1.523 mill. kroner, som er 1.246 mill. kroner høyere enn i 2020.

Hovedårsaken til økningen i underliggende resultat er høye energiinntekter grunnet høy kraftpris. En kald vinter i 2021 med lite vind og en nedbørsfattig periode som varte til september, førte til en lav fyllingsgrad i vannmagasinene i Sør-Norge. Sammen med høye gasspriser og økt CO₂-pris har det gitt høye kraftpriser. Områdeprisen (NO5) var 75 euro/MWh i 2021, sammenlignet med 9 euro/MWh i 2020. Vannkraftproduksjonen var på den andre siden 25 prosent lavere enn i 2020.

Sykefravær
(%)

3,6

▼ 0,1%

Fraværskadefrekvens
(per mill. arb. tim.)

4,8

▲ 77 %

Energiinntekter
(mill. kroner)

4.248

▲ 148 %

Overføringsinntekter
(mill. kroner)

1.921

▲ 6 %

Telekominntekter
(mill. kroner)

473

▲ 6 %

Andre driftsinntekter
(mill. kroner)

658

▲ 11 %

Driftsresultat
(mill. kroner)

2.743

▲ 367 %

Årsberetning

Virksomheten

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

Vår visjon er «Vi skaper en bærekraftig framtid». Eviny skal lede an i utviklingen av klimavennlig energi og fremtidsrettede infrastrukturløsninger. Vi skal være et ledende og fremtidsrettet energi- og infrastrukturselskap som skal ha en avgjørende rolle i samfunnsutviklingen i tiden som kommer.

Konsernet drives med basis i våre verdier: Verdiskapende, Samfunnsansvarlig, Offensiv og Pålitelig. Hovedkontoret ligger i Bergen.

Eviny eies av Statkraft, 17 kommuner i Vestland fylke, samt Tysnes Kraftlag AS og Etne Elektrisitetslag AS. Eviny har eierandeler i en rekke av de større kraftselskapene i landsdelen.

Konsernet fikk i 2021 to hovedmerkevarer. Nettselskapet beholder konsernets tradisjonelle merkevare og skal hete BKK Nett. Øvrige forretningsområder og morselskapet skiftet til merkevaren Eviny, med noen få unntak. Endringen ble initiert av myndighetskrav om at nettselskapets foretaksnavn, varemerke m.m. skal skille seg klart fra andre foretak i konsernet.

Organisasjon

Nøkkeltall 31. 12.	2021	2020	2019
Årsverk, ansatte eks. lærlinger	1 361	1 355	1 285
Lærlinger	55	54	49
Kvinneandel	23 %	22 %	21 %

Likestilling, mangfold og inkludering

Våre prinsipper slår fast at ansatte i Eviny-konsernet skal ha enhetlige arbeidsvilkår og et mangfoldig, fleksibelt og godt arbeidsmiljø. Våre etiske retningslinjer slår fast at vi aldri skal akseptere diskriminering, dvs. forskjellsbehandle mennesker på grunnlag av kjønn, etnisitet, religion og livssyn, seksuell legning, nedsatt funksjonsevne og lignende.

Konsernkrav som omtaler likestilling og inkludering, er slått fast i vår styrende dokumentasjon og tydelig knyttet til konsernets prosesser. Et eksempel er en felles rekrutteringsprosess i konsernet der aktpågivenhet omkring etterlevelse av lover og interne krav som fremmer likebehandling og forbyr diskriminering, er konkretisert i relevante aktiviteter og roller.

Andel kvinner i ledende stillinger er 30,4 %, som er 7,6 prosentpoeng høyere enn kvinneandelen i konsernet. Av totalt 125 nyansatte i konsernet i 2021 var 34 kvinner. Dette tilsvarer 27 prosent. Eviny rekrutterer fra fagområder som historisk sett har hatt en lav kvinneandel. Gjennomsnittlig fastlønn for kvinner utgjorde 103,7% prosent av gjennomsnittlig fastlønn for menn, en økning på 0,9 prosentpoeng fra 2020. Deltidsarbeid er i all hovedsak frivillig og knyttet til delvis permisjonssøknad fra arbeidstaker, men kan i enkelttilfeller skyldes at det lokalt og desentralt er begrenset behov for den aktuelle kompetansen, som f.eks. renhold.

Mer informasjon om likestilling, rekruttering, avgang og lønn er presentert i kapitlet «Vi jobber for å være en foretrukket og inkluderende arbeidsgiver i fornybarbransjen».

Helse, miljø og sikkerhet

Nøkkeltall 31. 12.	Mål	2021	2020	2019
Sykefravær	< 4 %	3,6 %	3,7 %	4,0 %
Herav korttidsfravær (1-16 dager)		1,4 %	1,2 %	1,6 %
Herav langtidsfravær (> 16 dager)		2,2 %	2,4 %	2,4 %
Fraværsskadefrekvens (H1)	null	4,8	2,7	4,9
Skadefrekvens total (H2)	null	10,7	5,5	6,2

Et godt og sikkert arbeidsmiljø er sentralt i Eviny-konsernet sin strategi. Sikkerhet skal ha høyeste prioritet i alt arbeid som gjøres. Vi skal ha en felles rapporterende, lærende, forebyggende og omtenkssom sikkerhetskultur i hele virksomheten.

Eviny-konsernet har de siste årene hatt en målsetting om ikke å overstige 4 % i totalt sykefravær. Ved utgangen av det tre siste årene har vi oppnådd denne målsettingen. I 2021 var sykefraværet 3,6%, dette er marginalt lavere enn i 2020 (3,7%).

Eviny-konsernet arbeider aktivt for et Inkluderende Arbeidsliv (IA). Dette innebærer tiltak for å hindre sykefravær og tilrettelegge for at ansatte kan komme raskt tilbake i arbeid der det foreligger fravær. IA-utvalget har gjennom hele året hatt jevnlig kontakt med ledelsen i de delene av selskapet der det har vært langtidsfravær.

Arbeidsmiljøutvalgene har jobbet kontinuerlig sammen med ledelsen for å påse at konsernet har et fullt forsvarlig arbeidsmiljø.

I 2021 oppnådde Eviny-konsernet målsetningen om 3 HMS-meldinger i gjennomsnitt per ansatt. Vi ser imidlertid at antall innrapporterte personskader er høyere enn tidligere år, men at risikopotensialet knyttet til hendelsene er lavere.

Konsernet hadde 13 H1 skader. H1-frekvensen ble 4,8, noe som gir en økning fra foregående år (2,7). Vi hadde 16 skader som medførte medisinsk behandling, men uten fravær. Dette gir en H2-frekvens på 10,7 i 2021.

Selv om skadetallene for 2021 er høyere enn foregående år, er det god grunn til optimisme knyttet til konsernets utvikling av en solid sikkerhetskultur. Risikoreduksjonen i hendelsene og de sterke rapporteringstallene, samt fraværet av høyrisikohendelser (SIF), gir et godt grunnlag å bygge videre på i 2022.

Det er svært viktig at vi fortsetter å ha høy prioritet på det forebyggende arbeidet. HMS-avdelingen vil i tiden fremover prioritere å være tettere på det operative miljøet. Ledere oppfordres til å bli enda mer synlige i felt. Ledere skal være gode rollemodeller og bidra til å skape et positivt sikkerhetsklima og motivere til ønsket sikkerhetsatferd.

Korona-situasjonen har i stor grad påvirket hverdagen i 2021. Håndteringen av pandemien er organisert med en egen beredskapsgruppe med deltakere fra ulike forretningsområder og staber. Dette har sikret god koordinering på tvers av konsernet. Fokus gjennom håndteringen har vært forsyningssikkerhet, kontinuitet og menneskelige forhold. Det er gjennomført underveisevalueringer av håndteringen, og fulgt opp via organisasjonsundersøkelsen, «Pulsen». En rekke læringspunkt er identifisert, men det generelle inntrykket er at håndteringen har vært utført på en god måte så langt. Det vil bli gjennomført ytterligere evaluering i 2022.

Mer informasjon om helse, miljø og sikkerhet er presentert i kapitlet «Bransjeledende på helse, miljø og sikkerhet».

Økonomiske resultater

Sammenlignbare tall for 2020 vises i parentes.

Regnskapsprinsipper

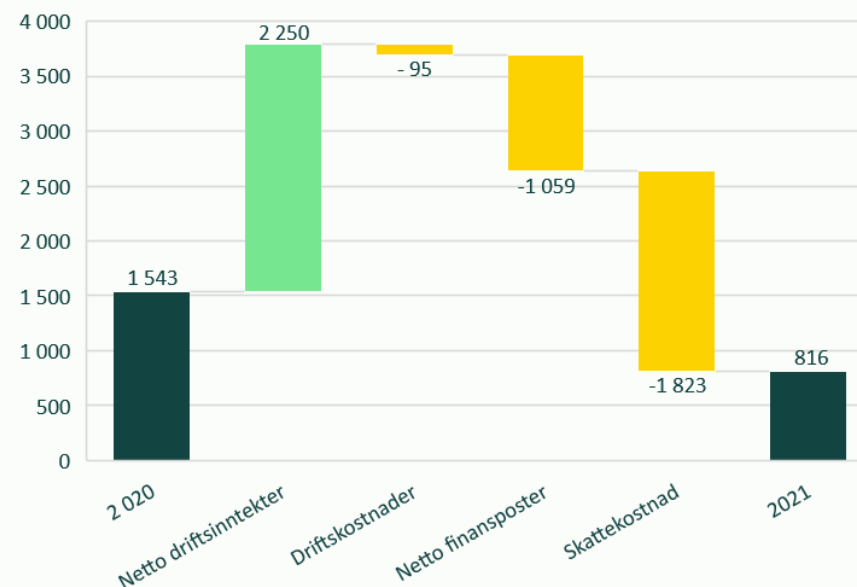
Eviny har obligasjoner og sertifikater notert på Oslo børs, og er underlagt krav i European Securities and Markets Authorities (ESMA) sin veiledning for bruk av alternative resultatmål i ekstern rapportering. Eviny benytter alternative resultatmål som EBITDA, nøkkeltall for avkastning, nøkkeltall for finansiell styrke og underliggende resultat i virksomhetsstyringen. Tilsvarende alternative resultatmål presenteres også i ekstern rapportering. De alternative resultatmålene skal gi supplerende informasjonen til finansregnskapet, for å ytterligere belyse resultatutviklingen og utvikling i finansiell stilling.

Sammendrag

Konsernresultatet for 2021 er 816 mill. kroner (1.543 mill. kroner).

Resultat, endring fra i fjor

(mill. kr)

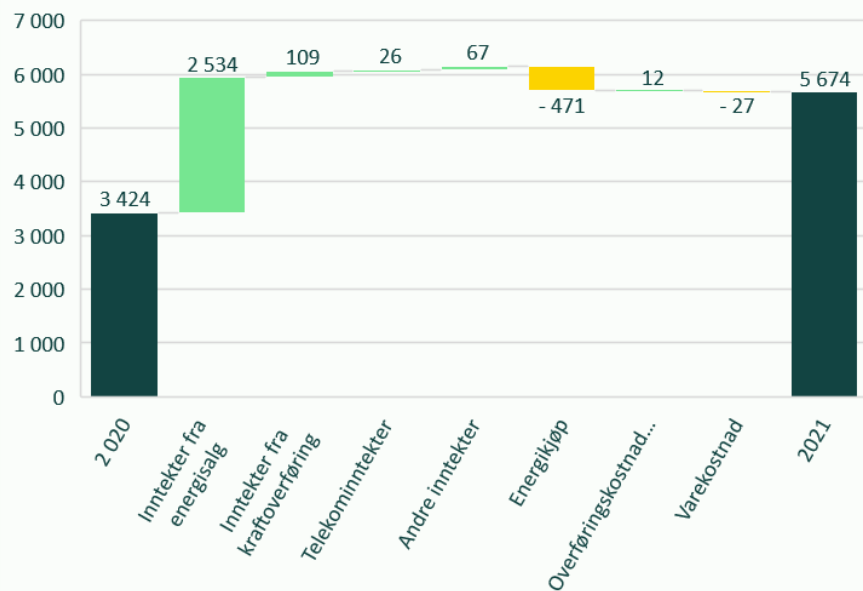


Driftsinntektene har økt pga. høye kraftpriser, mens relativt lite tilsig har redusert vannkraftproduksjon og dempet inntektsøkningen. Regnskapsført tap på prissikring pga. oppgang i markedsprisene for kraft har også redusert energiinntektene, men hovedårsaken til tapet er verdiendringer i fremtidige terminkontrakter som ikke var realiserte ved årsskiftet. Reduksjon i netto finansposter skyldes i hovedsak at det i 2020 var høye inntekter fra salg og markedsverdivurdering av aksjer i Fjordkraft Holding ASA. Økning i skattekostnaden skyldes i hovedsak betydelig økt grunnrenteskatt, men også en økning i ordinær selskapsskatt.

Netto driftsinntekter

Netto driftsinntekter, endring fra i fjor

(mill. kr)



Netto driftsinntekter i 2021 var 5.674 mill. kroner (3.424 mill. kroner).

Inntekter fra energisalg utgjør 4.248 mill. kroner (1.715 mill. kroner). Områdeprisen (NO5) var 65 euro/MWh høyere, mens vannkraftproduksjonen var 2,2 TWh lavere i 2021 enn i 2020. Eviny forhåndsselger løpende en del av forventet vannkraftproduksjon som en del av en økonomisk sikringsstrategi. Valutainntekter knyttet til vannkraftproduksjonen sikres tilsvarende. Inngåtte kontrakter regnskapsføres til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet. Når kraftprisene stiger går verdien av inngåtte kraftkontrakter ned, mens verdien går opp når kraftprisene faller. Sikringsstrategien inkludert en mindre tradingaktivitet resulterte i -1.332 mill. kroner i 2021 (552 mill. kroner), se eventuelt utdyping under forretningsområde Fornybar.

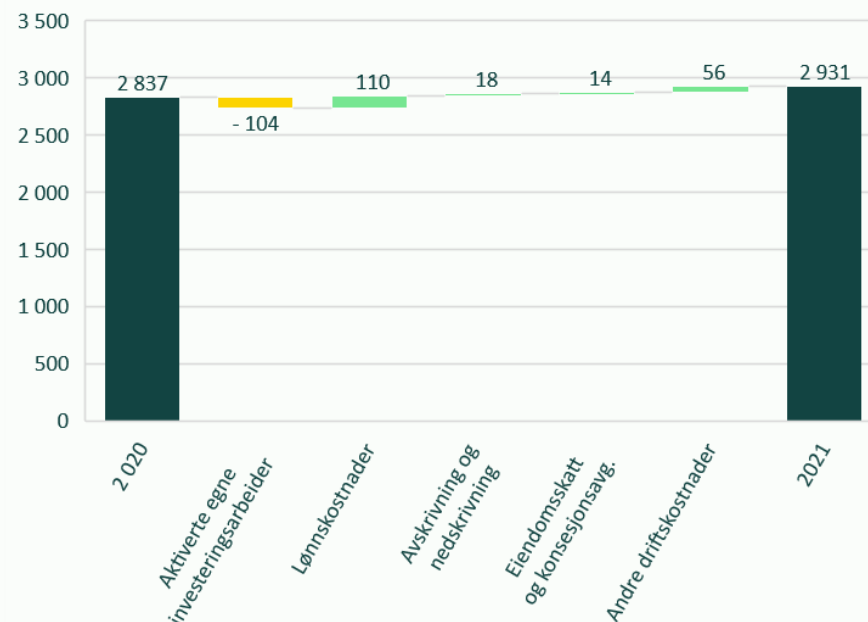
Kraftoverføringsinntektene er økt med 109 mill. kroner, samtidig som energikjøpskostnad knyttet til overføringstap og uttak fra sentralnettet har økt pga. høyere kraftpriser.

Kraftprisøkningen førte også til økte energikjøpskostnader for Eviny Termo AS og strømsalgsselskapene Volte AS og Vestlandsenergi AS.

Driftskostnader

Driftskostnader, endring fra i fjor

(mill. kr)



Driftskostnadene økte i 2021 til 2.931 mill. kroner (2.837 mill. kroner).

Resultatandeler tilknyttede selskaper

I regnskapet for 2021 er det innarbeidet resultatandeler i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet med til sammen 241 mill. kroner (712 mill. kroner). I 2020 inneholdt posten regnskapsmessig gevinst ved salg av aksjer i Fjordkraft Holding ASA.

Andre finansposter

Netto resultat av andre finansposter i 2021 utgjør -225 mill. kroner (362 mill. kroner). Endringen skyldes i hovedsak at posten inneholdt markedsverdiendring på gjenværende aksjer i Fjordkraft Holding ASA som ble behandlet som en finansiell eiendel i 2020. Rentekostnader på innlån fratrukket renteinntekter på egenbeholdning av lån utgjorde 173 mill. kroner (204 mill. kroner).

Kontantstrøm og kapitalforhold

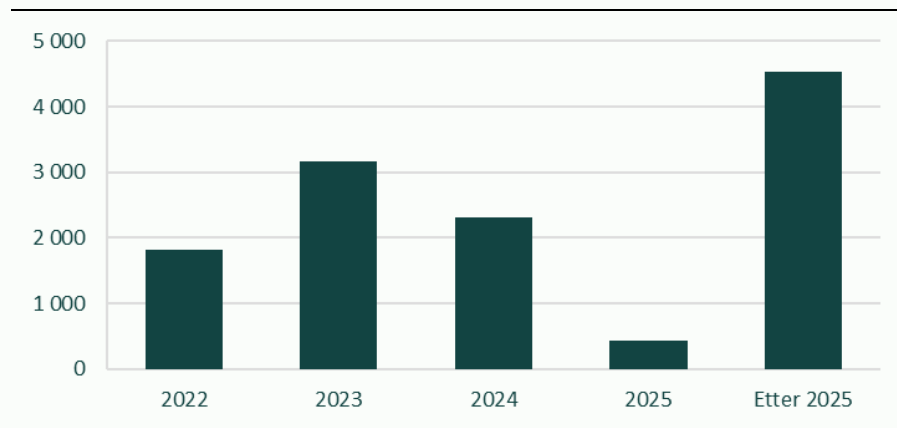
Konsernets totalkapital pr. 31.12.2021 var 31.739 mill. kroner (27.660 mill. kroner), og egenkapitalen var 11.022 mill. kroner (10.988 mill. kroner). Markedsverdien av produksjonsanleggene er vesentlig høyere enn verdien som er innregnet i oppstilling av finansiell stilling.

Netto rentebærende gjeld (fratrukket mest likvide omløpsmidler) var 9.039 mill. kroner (10.620 mill. kroner).

Gjennomsnittlig løpetid i innlånsporteføljen var 2,8 år ved utgangen av 2021 (3,2 år). Likviditetsbeholdningen utgjorde 3.759 mill. kroner (1.410 mill. kroner). I tillegg kommer ubenyttede trekkfasiliteter på til sammen 2.500 mill. kroner.

Låneforfall ved utgangen av 2021

(mill. kr)



Investeringer i varige driftsmidler utgjør 1.568 mill. kroner (1.415 mill. kroner).

Utbytte og disponering av årets resultat

Resultatet (NGAAP) i morselskapet Eviny AS i 2021 var 1.309 mill. kroner (1.614 mill. kroner). Styret foreslår et utbytte på 916 mill. kroner. Utbyttet 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 forventet økonomisk utvikling, herunder resultat og netto kontantstrømmer fra drift og planlagte investeringer.

Styret foreslår at resultatet for 2021 disponeres slik (tall i mill. kroner):

Avsatt til utbytte	916
Overført til fond for vurderingsforskjeller	531
Overført fra annen egenkapital	-138
Årsresultat	1.309

Forretningsområdene

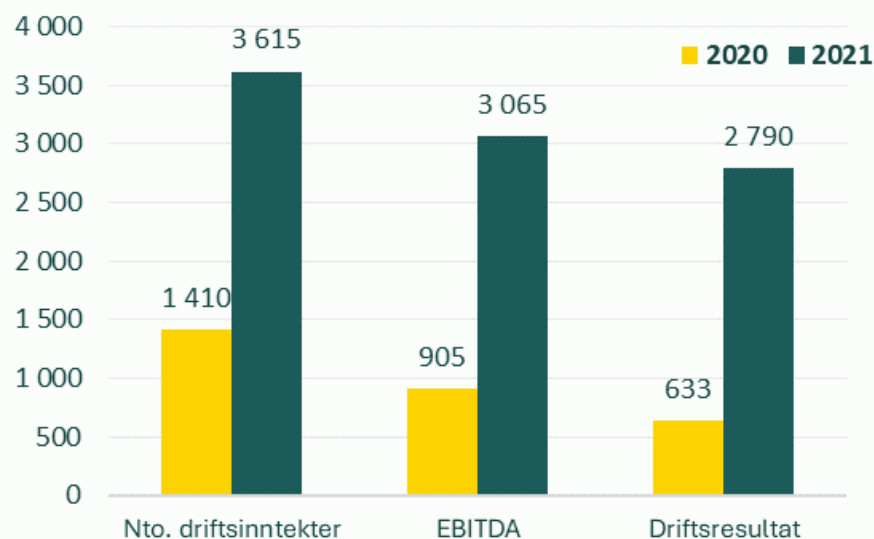
Eviny er organisert som et konsern med Eviny AS som morselskap. Virksomheten er organisert i fire forretningsområder: Fornybar, Nett, Entreprenør og Marked samt Innovasjon og Utvikling.

Forretningsområde Fornybar

Forretningsområde Fornybar består av selskapet Eviny Fornybar AS med datterselskap.

Forretningsområde Fornybar

(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i Forretningsområde Fornybar har økt med 2.156 mill. kroner fra i fjor og driftsresultatet endte på 2.790 mill. kroner.

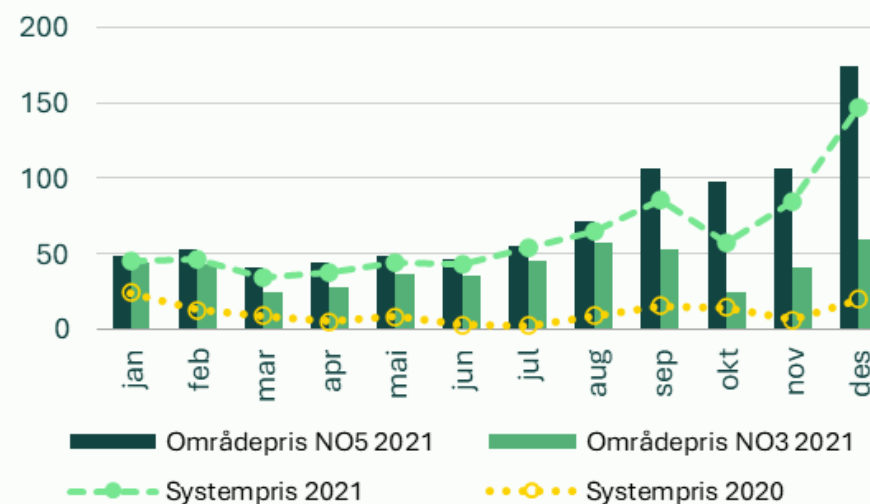
Områdeprisen (NO5) var 75 euro/MWh i 2021, som er 65 euro/MWh høyere enn i 2020. Vannkraftproduksjonen ble 6,8 TWh som er en reduksjon på 1,9 TWh fra 2020.

Totalt resultatbidrag fra kraft- og valutakontrakter (sikring og trading, urealisert og realisert) var negativt med -1.332 mill. kroner i 2021, mens det var positivt med 552 mill. kroner i 2020. Eviny inngår kontrakter som del av en økonomisk sikringsstrategi, men anvender ikke

sikringsbokføring etter IFRS. Også verdiendringer på urealiserte kraft- og valutakontrakter som gjelder fremtidige perioder, regnskapsføres derfor til virkelig verdi i konsernets IFRS resultatregnskap. Dette utgjør -898 mill. kroner av de ovennevnte -1.332 mill. kroner. Det fører til mer variable resultater i IFRS-regnskapet for konsernet, men den økonomiske sikringsstrategien bidrar til mindre variable resultater i selskapsregnskap som ikke benytter IFRS og derfor ikke regnskapsfører urealiserte verdiendringer. Den økonomiske sikringen skal gi et mer stabilt grunnlag for å dele ut utbytte, som er i eiernes interesse. I hvilken grad det urealiserte tapet på -898 mill. kroner blir realisert, avhenger av fremtidige systempriser.

Kraftpriser spot, månedssnitt

(EUR/MWh)

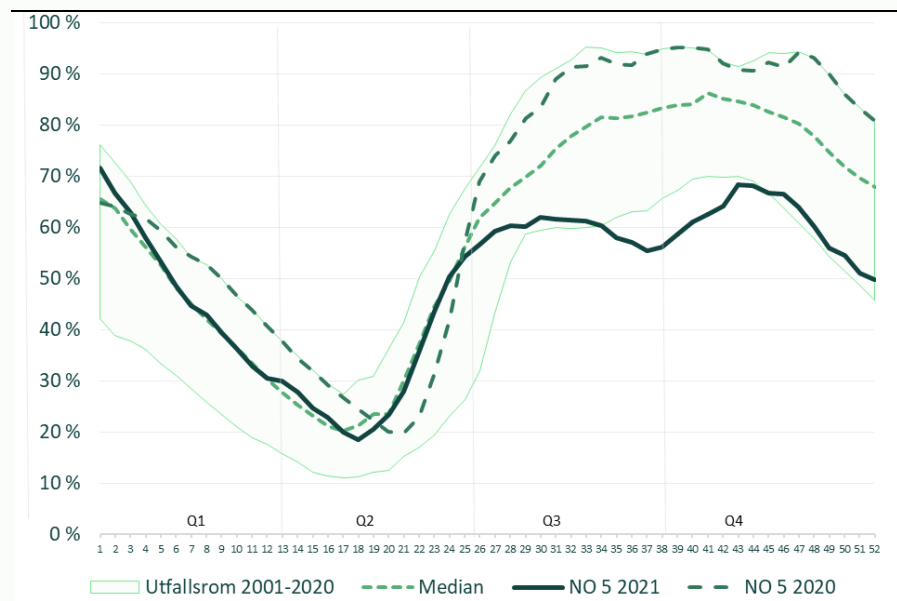


Ved utgangen av uke 52 var magasinfyllingen i område vest (NO5) 50 prosent, som er 18 prosentpoeng under mediannivået i utfallsrommet fra 2001 til 2020.

Magasinfyllingen for alle norske kraftmagasinene var på 56 prosent. Dette er 13 prosentpoeng under mediannivået for uke 52.

Vannmagasinfylling NO5, ukentlig

(prosent av magasinkapasitet på 17,3 TWh)



Nøkkeltall pr. 31.12.	2021	2020	2019
Systempris – Nord Pool (euro/MWh)	62,31	10,93	38,94
Områdepris Bergen (NO5) – Nord Pool (euro/MWh)	74,59	9,17	39,27
Områdepris Førde (NO3) – Nord Pool (euro/MWh)	41,07	9,46	38,54
Vannkraftproduksjon faktisk (GWh)	6 759	8 695	5 811
Vannkraftproduksjon årsmiddel (GWh)	7 571	7 502	7 502
Installert ytelse (Evinys andel, vannkraft, MW)	1 957	1 924	1 924
Magasinbeholdning (GWh)	1 874	2 619	2 022
Hel- og deleide vannkraftverk (antall)	43	41	39

Tabellen omfatter alle vannkraftverk i konsernet.

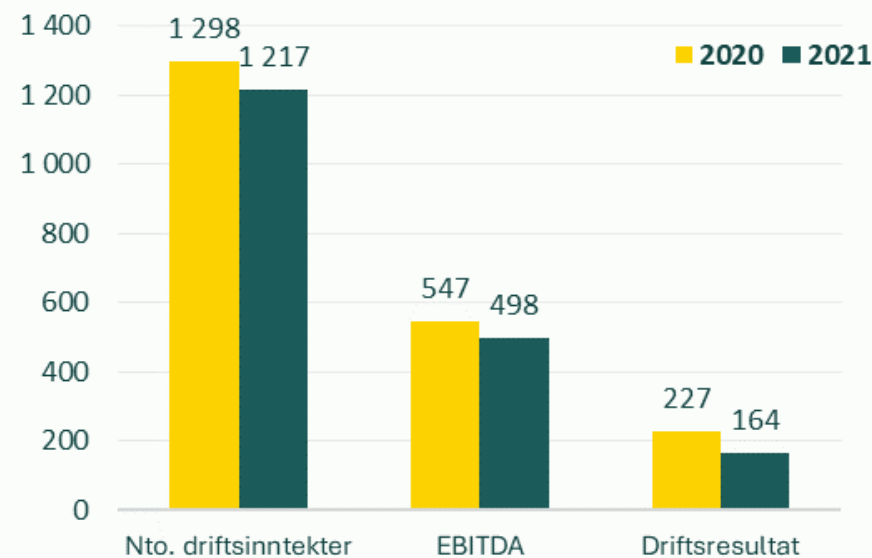
Evinys fornybare investeringer i varige driftsmidler var på 380 mill. kroner, hvorav 59 prosent var investeringer i ny kapasitet.

Forretningsområde Nett

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

Forretningsområde Nett

(mill. kr, IFRS)



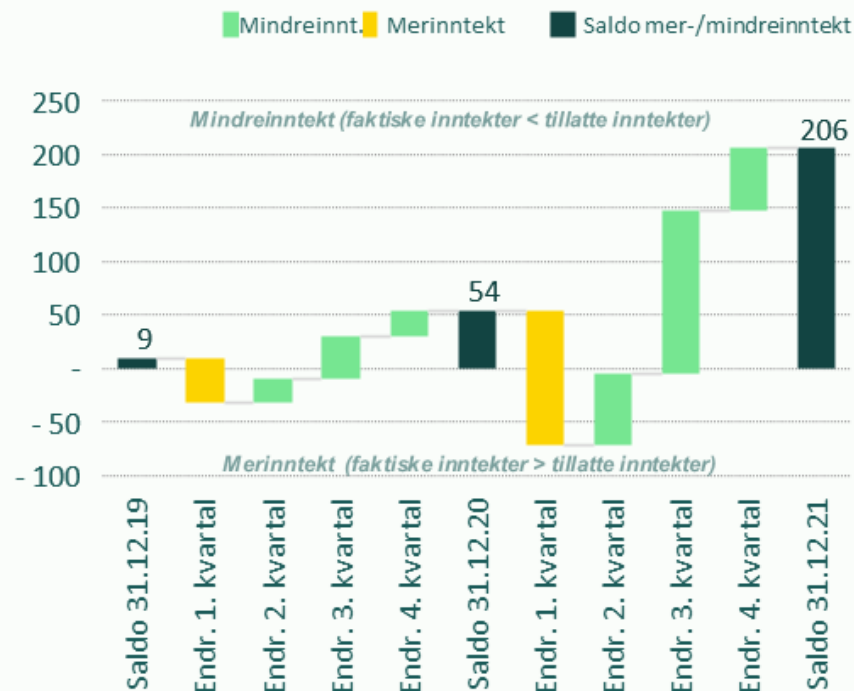
Netto driftsinntekter i Forretningsområde Nett ble 1.217 mill. kroner (1.298 mill. kroner) og driftsresultatet 164 mill. kroner (227 mill. kr).

I Evinys konsernregnskap (IFRS) innregnes inntekter fra kraftoverføring som fakturert nettleie. Årsaken til at netto driftsinntekter ble redusert med 81 mill. kroner er at tapt energi ved overføring i nettet har hatt en høy kostnad pga. høye kraftpriser.

Det er opparbeidet mindreinntekt med 152 mill. kroner i året, som innebærer at faktiske inntekter har vært mindre enn tillatte inntekter ifølge selskapets inntektsramme. Ved utgangen av 2021 har BKK Nett 206 mill. kroner i ubenyttet inntektsramme. Saldoen styres mot null over tid, men siden forbruk og nettapskostnader ikke er fullt ut forutsigbare og kundetariffer bør være forutsigbare, må det regnes med noe avvik.

Mer-/mindreinntekt

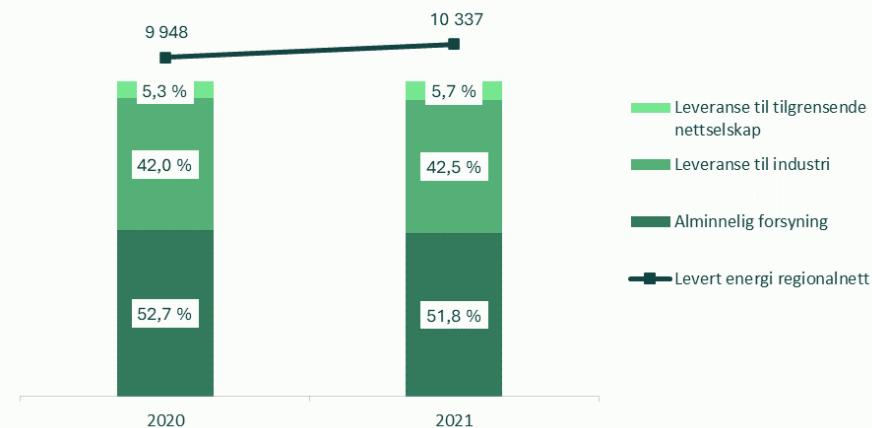
(Mill. kroner)



Kraftleveringen i BKK Netts nettområde (regionalt distribusjonsnett) utgjorde 10.337 GWh i 2021, som var en økning på 4 prosent sammenlignet med 2020 (9.948 GWh). Andelen levert til alminnelig forsyning ble redusert, mens leveranseandelene til industri og tilgrensende nettselskap økte.

Kraftlevering

(GWh)



Leveringsavbrudd i nettet registrert i 2021 var 0,066 promille (0,058). Verdien av ikke-levert energi (KILE) som følge av avbrudd i leveringen, er i regnskapet for 2021 estimert til 40 mill. kroner, mot 14 mill. kroner i 2020.

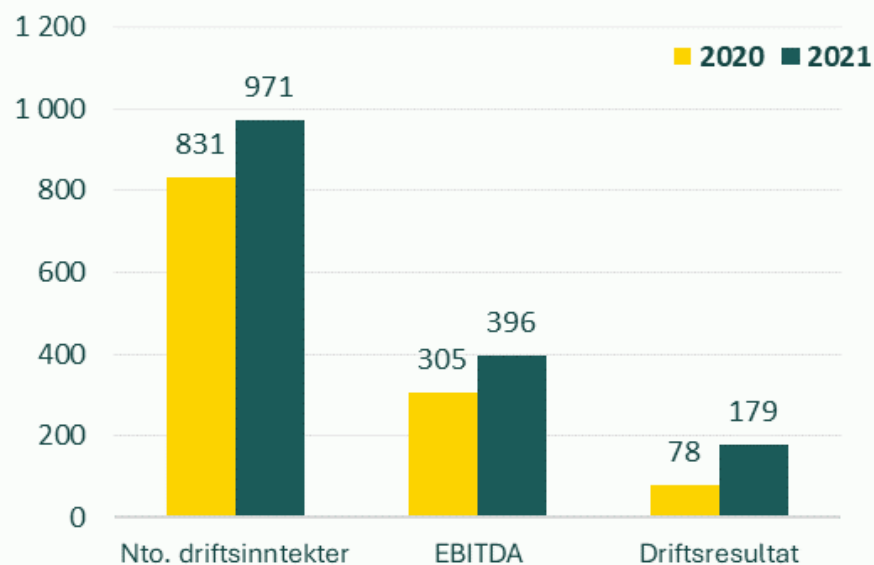
Forretningsområdet investerte 688 mill. kroner i varige driftsmidler i 2021, hvorav 67 prosent var investeringer i ny kapasitet.

Forretningsområde Entreprenør og Marked

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

Forretningsområde Entreprenør og Marked

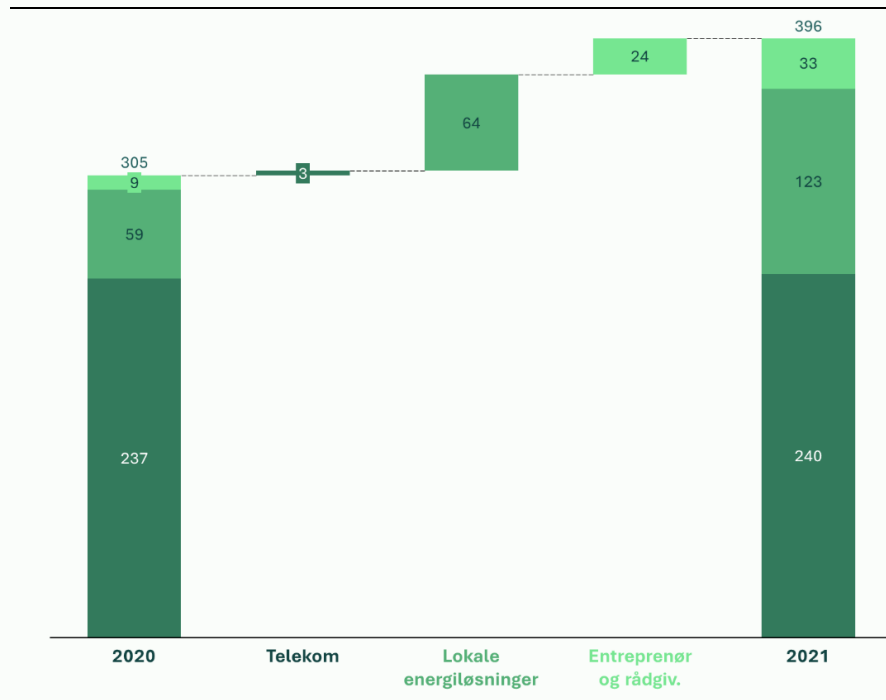
(mill. kr, IFRS)



Netto driftsinntekter i 2021 ble 971 mill. kroner (831 mill. kroner) og driftsresultatet endte på 179 mill. kroner (78 mill. kroner).

EBITDA (brutto driftsresultat), utvikling fra 2020 til 2021

(Mill. kroner)



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

EBITDA i 2021 var 123 mill. kroner (59 mill. kroner). Hovedårsaken til forbedringen er høye energipriser, men energileveransen har også økt noe fra 2020 til 2021.

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

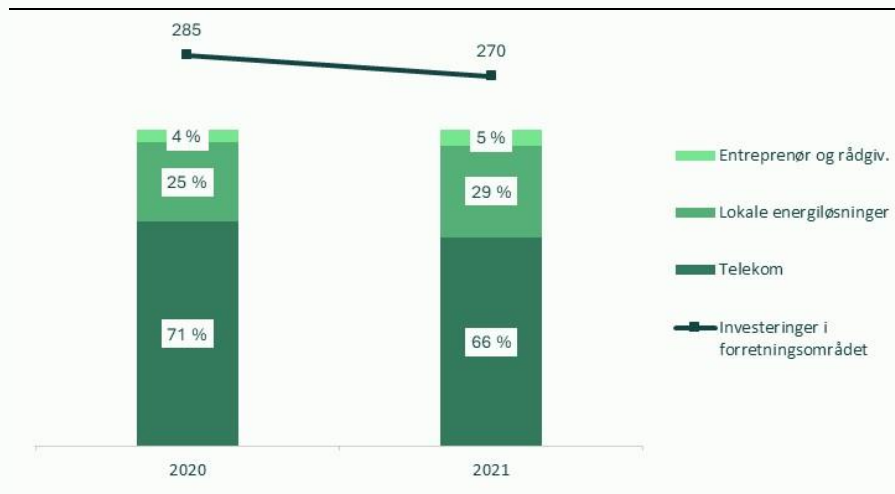
EBITDA i 2021 var 240 mill. kroner (237 mill. kroner). Rundt to tredeler av forretningsområdets investeringer er innenfor telekom.

Entreprenør- og rådgivningstjenester tilbys i hovedsak gjennom selskapene Eviny Solutions AS (tidl. BKK Enotek AS) og Eviny Elsikkerhet AS.

EBITDA i 2021 var 33 mill. kroner (9 mill. kroner).

Investeringer, utvikling fra 2020 til 2021

(Mill. kroner)

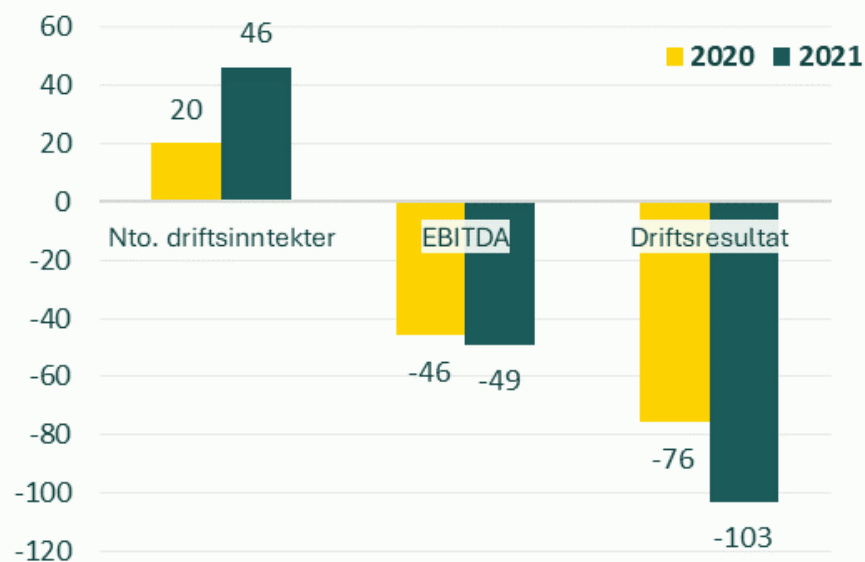


Forretningsområde Innovasjon og Utvikling

Forretningsområdet har som oppgave å videreutvikle Eviny-konsernet, legge til rette for ny vekst og å være en pådriver for innovasjon. Forretningsområdet har ansvaret for forretningsutvikling, Evinys innovasjonsportefølje og satsinger i hurtig vekst, herunder satsinger som Eviny Elektrifisering AS, Plug, Elaway AS, Mobil energi, Eviny Ventures AS og Volte AS.

Forretningsområde Innovasjon og Utvikling

(mill. kr, IFRS)



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

De regnskapsførte resultatene i forretningsområdet bærer preg av at satsingene er i tidlig investeringsfase. Det ble i 2021 investert for 177 millioner kroner (133 mill. kroner) i ladeinfrastruktur, oppstartsselskaper m.m.

Plug-selskapene har i 2021 signert flere nye intensjonsavtaler med havneiere. Det har vært sterk vekst på anleggene i Bergen Havn, som er eid av Plug Bergen AS. Plug Ålesund AS fikk i

desember konsesjon til landstrømanlegg i Ålesund havn og byggearbeidet er nå startet. Plug har også etablert landets første ladere for fritidsbåter og mindre arbeidsbåter.

Eviny's hurtigladesatsing ekspanderer nasjonalt og har over tid tatt betydelige markedsandeler i hurtiglademarkedet. Ved utgangen av 2021 var markedsandelen på hurtigladere i underkant av 22 prosent. Hurtigladesatsningen har som følge av nasjonal ekspansjon en god omsetningsvekst, og det er forventet at denne satsningen leverer en positiv EBITDA i 2022. Det arbeides nå med internasjonal ekspansjon til Tyskland, Sverige og Danmark.

Elaway (tidligere Ladeklar) har posisjonert seg som en ledende aktør i markedet for lading i borettslag og bedrifter og har startet arbeidet for ekspansjon utenfor Norge.

Mobil energi er Eviny Elektrifisering sin nyeste satsning og har som visjon å gjøre utslippsfrie energiløsninger tilgjengelig når det trengs, hvor som helst. Mobil energi har ambisjon om å bli markedsledende for elektrifisering av bygg og anleggsbransjen. Satsningen forventes ikke å levere positiv EBITDA i 2022.

Volte entret markedet i 2021 og var den første strømleverandøren i bedriftsmarkedet som ikke tjener på kundens forbruk. En jevn strøm av nye kunder har gitt god kundevekst, og kundene får tilgang til stadig ny funksjonalitet og mulighet for å optimalisere eget strømforbruk gjennom Voltes analyseapp. Volte er etablert i markedet som en heldigital hjelper som en erstatning for tradisjonelle strømselskap. Volte arbeider nå målrettet mot å øke sine markedsandeler. Det forventes ikke positiv EBITDA i 2022.

Den digitale delen av porteføljen i Innovasjon og Utvikling er et viktig satsingsområde for Eviny, og satsing på egne utviklings- og datavitenskapsmiljø står sentralt i å gjøre produkter og tjenester på tvers av porteføljen markedsledende.

Gjennom venturesatsingen Eviny Ventures har Eviny en attraktiv portefølje av oppstartsselskaper knyttet til energi og teknologi. Eviny Ventures oppjusterte i 2021 investeringsrammen sin og har nå en langsiktig ambisjon om å investere nærmere 500 mill. kroner i oppstart og vekstselskap som kan ta en nøkkelposisjon i det fremtidige fornybare samfunnet. I løpet av 2021 økte porteføljen til Eviny Ventures med de to selskapene Birdview AS og xIQ AS.

Strategi og rammevilkår

Eviny-konsernet skal drives på en sunn forretningsmessig basis med vekt på langsiktig verdiskaping for eierne. Eviny-konsernet skal være blant landets ledende aktører i den norske fornybarnæringen fremover. Dette skal oppnås gjennom å være en drivkraft for fremtidens grønne infrastruktur- og energisystem, og Eviny-konsernet skal vokse innen kjerneområdene strømmett og vannkraft hvor konsernet har betydelige fortrinn. Eviny-konsernet vil utnytte mulighetene den forventede restruktureringen av bransjen gir til å sikre og øke verdiskapingen.

Økonomisk hovedmål er å oppnå en avkastning over tid på 7 prosent av markedsverdien av konsernets egenkapital.

Utbyttepolitikk

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

Det er et mål at 70 prosent av resultat etter skatt i Eviny AS over tid skal utdeles som ordinært utbytte. Ved fastsettelsen av størrelsen på det ordinære utbytte skal det, for de nærmeste årene, tas hensyn til:

- i. Forventet resultat etter skatt i Eviny AS
- ii. Investeringsbehov og investeringsmuligheter
- iii. Muligheter og risiko knyttet til Eviny-konsernets finansiering i låne markedene

Det er et mål at konsernets finansielle styrke skal være på et nivå som sikrer at konsernet oppnår en kredittvurdering på minimum BBB+ (etter S&Ps kategorier).

Rammevilkår og eksterne trender

Energisektoren er preget av store omskiftninger drevet frem av klimaendringer, miljøutfordringer, politikk inkludert sikkerhetspolitikk, økonomi, teknologi og sosiale forhold.

Økt satsing på fornybar energi og ønske om mindre avhengighet til fossile brensler, særlig kull, er en tydelig global trend. Klimaendringer, bevaring av naturmangfold, forsyningssikkerhet og kravet om tilgang på rimelig energi setter i økende grad premissene for energisystemet også i Norge.

Elektrisitet utgjør fortsatt bare rundt 50 prosent av energiforbruket i Norge. Vi må sikre rammevilkår som gir riktige insentiv til å øke tilgangen på fornybar energi for å møte behovene knyttet til elektrifisering av økonomien. Det forventes at både vind-, solkraft og batteriløsninger

vil få større innpass i det nordiske markedet fremover, og løsningene må integreres på en dynamisk måte som utnytter verdien i det regulerbare vannkraftsystemet.

Vi kan forvente høy volatilitet i energimarkedene fremover. Det blir en utfordring for både kraftprodusenter, kraftoverføring og kraftforbrukere. Arbeidet med design av kraftmarkedet og tilhørende prisingsmekanismer blir viktig.

Eviny-konsernet er godt posisjonert til å møte et økende konkurransepress på flere av sine virksomhetsområder, og gjør stadig grep for å håndtere mer uforutsigbare og dynamiske omgivelser.

Nye aktører kommer inn i markedet, og tar særlig en rolle i kundegrensesnittet. Småskala lokal energiproduksjon, lagringsteknologi og styring av energisystemer åpner for nye forretningsmuligheter som ligger nærmere kunden i verdikjeden.

Ny teknologi blir en av de sterkeste endringsdriverne de neste årene, og vil påvirke alle Eviny-konsernets satsinger. Det vil fremover ligge muligheter i å utnytte eksisterende og fremvoksende teknologier for å effektivisere prosesser, forbedre kundeopplevelser, utvikle nye produkter/tjenester og utvikle nye digitale forretningsmodeller.

Eviny-konsernet overvåker tett de ulike trendene og utviklingstrekkene som en del av den løpende strategiske styringen. Innovasjon og arbeidet med å skape ny forretning er et av fokusområdene. Det arbeides for å ta kraften i bruk og mot elektrifisering, samt tilrettelegging for datasenterindustri på Vestlandet.

Foretaksstyring

Eviny-konsernet sin foretaksstyring er innrettet helhetlig med sikte på å realisere konsernets langsiktige mål. Foretaksstyringen er basert på selskapets vedtekter, visjon og verdier. Evinys styringsprosess er grunnlaget for å utnytte konsernets ressurser på en best mulig måte.

Eierstyring og selskapsledelse

Styret har vedtatt at overordnet styring skal baseres på [Norsk anbefaling for eierstyring og selskapsledelse](#) så langt det er hensiktsmessig i forhold til konsernets struktur og innenfor de rammer som konsernets organisasjonsform og eierskap setter. Gjennom god eierstyring skal Eviny bygge tillit og sikre en bærekraftig forretningsførsel. Beslutningsstrukturen følger aksjelovens regler. Styret og generalforsamling har kun rådgivende utvalg. Redegjørelse for eierstyring og selskapsledelse i Eviny-konsernet finnes på [eviny.no](#).

Styrets arbeid

Styret har i 2021 avholdt 11 styremøter. Ved siden av den løpende driften har styret arbeidet med strategi og strategisk planlegging, herunder større investeringer i kjernevirksomhet. Styret har engasjert seg i det strategiske HMS-arbeidet, risikostyring og kvalitetsforbedring.

Risikostyring og internkontroll

Eviny-konsernet søker en helhetlig risikostyring.

Håndtering av risiko er viktig for verdiskaping og måloppnåelse og Eviny arbeider løpende med å videreutvikle konsernets risikostyring og -kultur. Risikostyringen er innrettet for å styre risiko slik at den er i samsvar med selskapets risikoappetitt, og gir høy grad av sikkerhet for oppnåelse av målet om null skader på mennesker og mål knyttet til fortjeneste og kapital.

Risikostyringen skal også ivareta andre samfunnshensyn som sikker forsyning av energi uten avbrudd, bærekraftig utnyttelse av naturressurser og utvikling av naturmiljø.

De største risikofaktorene knyttet til Eviny-konsernets fortjeneste og kapital på kort sikt vurderes å være utviklingen i kraftinntektene, finansiell risiko og markedsrisiko i konkurranseutsatt virksomhet.

Det er en betydelig volum-, pris- og valutarisiko knyttet til produksjon og handel av kraft. Kraftprisene påvirkes blant annet av brenselpriser og priser på CO₂-kvoter. Nedbørsforhold og temperaturer har betydning og medfører svingninger i både priser og produksjonsvolum. Klimaendringer påvirker både nedbør og temperaturer. Mer uregulert fornybar kraft vil isolert sett øke prissvingningene og en overgangsfase med varierende og eventuell knapp tilgang på fossile energibærere kan skape markedsuro.

Manglende markedsadgang, som følge av flaskehals i overføringsnett, kan føre til prisutslag og forskjeller mellom kraftprisområdene. Eviny styrer i noen grad den kortsiktige markedsrisikoen ved å handle finansielle kraftinstrumenter. Det er etablert fullmakter og rammer, og status for all handelsvirksomhet rapporteres løpende.

Finansiell risiko omfatter risiko relatert til likviditet, renter og valuta. I styringen benyttes terminkontrakter for valuta og rentebytteavtaler for renter. Rente- og valutarisikoen reguleres gjennom mandater og rammer. Det er i tillegg etablert rammer for motparts- og likviditetsrisiko.

På lengre sikt er risikoeksponeringen størst mot kraftmarkedet, hvor både utvikling av rammebetingelser fra myndighetenes side og teknologiutvikling knyttet til fornybar energi står sentralt. Risiko knyttet til rammebetingelser omfatter også særegne skatter og avgifter for kraftindustrien, regulering av nettvirksomheten og konsesjonsprosessen for bygging av kraftverk og nettanlegg.

Andre vesentlige risikofaktorer er knyttet til utviklingen i våre strategiske eierposisjoner, risiko i investeringsprosjekter, kredittrating og utvikling i relativ effektivitet i forhold til andre kraft- og nettselskaper.

Med basis i risikoanalyser knyttet til sentrale mål, vurderer styret årlig en overordnet risikoramme for konsernet som blant annet påvirker rammene for kraft- og finansiell handel. Risiko overvåkes på konsernnivå og inngår i rapporteringen til styret. Forretningsområdene

ivaretar løpende risikostyring på sine områder både for strategisk og operativ risiko, herunder også med tanke på samsvar og korrekt rapportering.

Kontrollfunksjonene i Eviny-konsernet ivaretas av flere nivå; gjennom styret, revisjonsutvalget, konsernrevisjon, eksterne revisjon og gjennom løpende internkontroll i virksomheten. Konsernrevisjonen skal støtte styret og konsernledelsen med en uavhengig og nøytral vurdering av konsernets systemer for internkontroll, risiko- og virksomhetsstyring.

Konsernrevisjonen skal også være en bidragsyter til kontinuerlig forbedringsarbeid. Konsernrevisjonen rapporterer til styret. Eviny-konsernet arbeider med en systematisk tilnærming til internkontroll gjennom prosesser som sikrer sammenheng mellom styringssystemene, ansvarsdeling, uavhengig kontroll og et tilstrekkelig kontrollmiljø i organisasjonen.

Det er tegnet ansvarsforsikring for styrets medlemmer og daglig leder.

Internkontroll i finansiell rapportering

Pålitelig finansiell informasjon legger grunnlaget for godt funderte beslutninger internt og for øvrige interessenter. Eviny-konsernet leverer regnskaper etter både IFRS og NGAAP. Feil i regnskaper, finansielle prognoser eller prosjekt- og investeringsvurderinger, representerer blant annet risiko for omdømmetap, søksmål, tilleggsskatt og uheldige investeringsdisposisjoner. Internkontrollen skal bidra til lav risiko for feil i regnskaper og annen finansiell rapportering.

Prosesen for finansiell rapportering er dokumentert i konsernet sitt kvalitetssystem. Med basis i vesentlige transaksjonsprosesser og vurdering av risiko for feil/mislighold knyttet til prosessene, er det etablert nøkkelkontroller og løpende dokumentasjon.

Det gjennomføres årlig evaluering av internkontrollen for konsernet som en helhet og på selskapsnivå. Gjennom konsernet sin fullmaktstruktur og attestasjonsprosedyrer søkes risikoen for finansielle misligheter redusert.

Samfunnsansvar

Å være samfunnsansvarlig er en av Eviny-konsernets fire grunnverdier. Grunnverdiene legger rammer for hvordan konsernet skal styres og medvirke til bærekraftig utvikling. Det skal utvises ansvarlighet og respekt overfor samfunnet som har gitt oppdraget med å forvalte ressursene. Samfunnsansvar og verdiskaping må være i harmoni. Samfunnsansvar er integrert i foretaksstyringen gjennom verdigrunnlaget, konsernprinsipp, etikk i Eviny-konsernet, strategier, mål og handlingsplaner.

Eviny-konsernet bidrar til en rekke av FNs 17 bærekraftsmål. Vår vesentlighetsvurdering av bærekraftmålene har identifisert de mest relevante målene for vår virksomhet. Våre primære fokusområder er: Ren energi for alle (7), Innovasjon og infrastruktur (9), Bærekraftige byer og samfunn (11), Ansvarlig forbruk og produksjon (12), Stoppe klimaendringene (13) og Samarbeid for å nå målene (17).

Samfunnsansvar et gjennomgående tema i årsrapporten og mer informasjon er presentert i flere kapitler, bl.a. kapitlene «Vi jobber for å skape en bærekraftig fremtid» og «Regnskap for samfunnsansvar».

Etikk i Eviny-konsernet

For å opprettholde en høy etisk standard har Eviny-konsernet etiske retningslinjer som gir felles ståsted og tydelig retning for holdninger og adferd som forventes av styret, ledelsen og den enkelte medarbeider. Utgangspunktet for retningslinjene er konsernets verdigrunnlag.

Eviny tolererer ingen former for korrupsjon. Vi skal ikke – verken for oss selv eller andre – tilby, gi, godta eller motta utilbørlige fordeler.

Alle Eviny- og BKK-ansatte skal gjennomføre obligatorisk e-læringskurs om etikk.

Styringsdokumentet Etikk og konsernprinsipper i Eviny-konsernet er kommunisert til samtlige ansatte, og ledere gis opplæring i konsernets etiske retningslinjer og prosedyre for håndtering av varslings.

Konsernets kvalitetssystem beskriver fremgangsmåte ved varslings av kritikkverdige forhold og tilhørende håndtering av varsel. Det gjøres årlig opp status over antall og type varslings. Det er utarbeidet virkemidler og tiltak mot sosial dumping.

Klima- og miljøpåvirkning

Eviny-konsernet forplikter seg til å ta hensyn til klima og miljø, ta vare på naturmangfoldet og bidra til en bærekraftig utnyttelse av naturressursene. Det innebærer blant annet å drive mest mulig energi- og miljøeffektivt, å arbeide med kontinuerlig miljøforbedring og overholde myndighetskrav og egne krav knyttet til det ytre miljø. Eviny-konsernet skal fremme økt miljøansvar og oppmuntre til utvikling og spredning av miljøvennlig og bærekraftig teknologi og løsninger.

Mer informasjon om klima- og miljøpåvirkning er presentert bl.a. i kapitlet «Vi tar ansvar for vår klima- og miljøpåvirkning».

Utsikter fremover

Eviny skal skape verdier for eierne og samfunnet og samtidig bidra til et mer bærekraftig samfunn. Med fleksibel, grønn vannkraft, en kostnadseffektiv og pålitelig infrastruktur, og sikre, stabile og kunderettede digitale løsninger, spiller vi en nøkkelrolle i energiomstillingen og som verktøy for å nå klimapolitiske mål. Samtidig skal vi operere i et komplekst, uforutsigbart og volatilt politisk landskap.

Effektiv drift og utvikling av vannkraft og nett er ryggraden i vår virksomhet. Elektrifiseringen av samfunnet gjør at kraftsystemet blir en stadig viktigere kritisk infrastruktur. Vannkraftens fleksibilitet og magasinkapasitet gjør det mulig å optimalisere kraftproduksjonen basert på hydrologiske forhold og kraftpriser. Når en økende andel av kraftproduksjonen er avhengig av sol og vind øker behovet for fleksibilitet.

Eviny skal bli størst i Norge på elektrifisering. Ambisjonen er å være ledende på å utvikle, bygge, drifte og eie lade- og infrastrukturløsninger. Satsingene faller inn under områder som er politisk ønskelig og et svar på behovet for bærekraftige løsninger.

Norge er, enn så lenge, langt fremme i elektrifiseringsarbeidet. Imidlertid viser en ny rapport fra NHO at selv om tempoet er høyt for grønn omstilling i Norge, er det høyere i våre konkurrentland. Og IEA skriver i sin World Energy Outlook 2021 at det nåværende investeringsnivået i den globale fornybare energisektoren er utilstrekkelig. Til tross for forbedringer i virkemiddelinnsettsen de siste årene, legger likevel ikke norske rammevilkår til rette for industriell utvikling i den skala som er nødvendig.

Norge har siden 1960-tallet utvekslet kraft med utlandet. Det har bidratt til sikker og stabil kraftforsyning. Norsk regulerbar vannkraft har lagt til rette for utbygging av ikke-regulerbar, fornybar kraft i Norge og våre naboland. Økt utvekslingskapasitet er bra for forsyningssikkerhet, verdiskapning og klimaet. Den økte verdiskapning går tilbake til samfunnet i form av skatter, avgifter og utbytte.

Kantars Energibarometer viser at omdømmet til kraftbransjen har falt kraftig som følge av de høye strømprisene denne vinteren. Omdømmefallet rammer alle deler av næringen, både nettselskaper, strømleverandører og kraftprodusenter. Den høye strømprisen har også ført til økt debatt om forvaltning av kraftressursene våre, samt press for sterkere regulering av markedet. ACER kommer i april med en vurdering som skal se på fordeler og ulemper med den nåværende utformingen av grossistmarkedet for elektrisitet og muligheter for forbedringer.

Kapasitet i, og utbygging av, overføringsnett er en fundamental forutsetning for å nå målsettinger om kutt i klimagassutslipp og etablering av ny bærekraftig industri. Ledetid på nettutvikling er identifisert som problem, og Strømnettutvalget skal komme med sine forslag i form av en NOU i juni. Eviny har gitt innspill til utvalget, hvor vi peker på en rekke forhold som kan redusere ledetiden for nettutbygging.

Europas energikrise i kjølvannet av krigen i Ukraina og konflikt med Europas største energileverandør, Russland, forsterker behovet for rask utbygging av fornybar energi og nettinfrastruktur. EU har satt nye og ambisiøse tidslinjer for energiskiftet, og for energinasjonen Norge er det viktig å følge opp.

Strømnettutvalget skal levere en NOU med vurdering av endringer i reguleringen av nett og nettutvikling. Eviny mener at ledetiden for nettutvikling kan reduseres sterkt uten at det er behov for tidkrevende endringer i lov og forskrifter. Dersom det er politisk vilje, kan behandlingstid for konsesjonssøknader reduseres kraftig gjennom økt kapasitet i NVE og departement. Etter vår vurdering er det også betydelig rom for effektivisering og nedkorting av saksbehandlingstid innenfor gjeldende regelverk ved å kjøre prosesser parallelt fremfor sekvensielt. Slik kan man få bukt med unødvendig «ventetid», uten å gå på bekostning av lovpålagte krav, involvering og demokratiske prosesser. Strømnettutvalgets arbeid og etterfølgende behandling av NOU må ikke forsinke den helt nødvendige økning av tempoet på nettutvikling i Norge.

Eviny's inntjening er i betydelig grad basert på vannkraftproduksjon. Usikkerheten som er knyttet til nedbør, tilsig og kraftpris, medfører svingninger i konsernets økonomiske resultat.

Kraftmarkedet endret seg fra de tidvis historisk lave kraftprisene i 2020 til stigende kraftpriser gjennom 2021. En kald vinter med lite vind og en nedbørsfattig periode som varte til september, kombinert med svært høye gasspriser og økt CO₂-pris ga perioder med rekordhøye kraftpriser i 2021. Russlands angrepskrig mot og invasjon i Ukraina i 2022 har skapt ytterligere usikkerhet i energimarkedene. Kraftprisen i det sørlige Norge (elspotområdene NO1, NO2 og NO5) forventes fortsatt å være relativt høy inntil gassprisen i Europa har normalisert seg og det igjen er god magasinbefylling i Sør-Norge. Basert på dette forventes et noe høyere underliggende konsernresultat i 2022 enn i 2021.

Bergen, 31.12.2021

28.4.2022

Jan Erik Kjerpeseth
styreleder

Henrik Nissen Sætness
nestleder

Hege Økland

Roy Hammer

Dag Smedbold

Astrid Farestveit Selsvold

Anne Gine Hestetun

Asbjørn Grundt

Morten Bildøy

Therese Brekke Lekven

Lisa Nord Hopland

Siw Linnea Poulsson

Arvid Andenæs
observatør

Jannicke Hilland
konsernsjef

Resultatregnskap Eviny-konsern

<i>Beløp i mill. kroner</i>	<i>note</i>	2021	2 020
Inntekter fra energisalg	12, 13	4 248	1 715
Inntekter fra kraftoverføring	13	1 921	1 813
Telekominntekter	13	473	447
Andre inntekter	13	658	590
Brutto driftsinntekter		7 301	4 565
Energikjøp		-595	-124
Overføringskostnader		-635	-647
Varekostnad		-396	-369
Netto driftsinntekter		5 674	3 424
Aktiverte egne investeringsarbeider	21	528	424
Lønnskostnader	14, 32	-1 456	-1 346
Avskrivninger og nedskrivninger	20, 21	-992	-974
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	16	-208	-194
Andre driftskostnader	17, 31	-803	-747
Driftskostnader		-2 931	-2 837
Driftsresultat		2 743	588
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	22	241	712
Finansinntekter	12, 18	339	1 148
Finanskostnader	12, 18	-564	-785
Netto finansposter		15	1 075
Resultat før skattekostnad		2 758	1 662
Skattekostnad på grunnrente	19	-1 374	-44
Skattekostnad på overskudd	19	-568	-76
Skattekostnad		-1 942	-120
Årsresultat		816	1 543
Årsresultat fordelt på:			
Ikke-kontrollerende eierinteresser		33	-15
BKK-konsernets andel		784	1 558
Årsresultat		816	1 543
Resultat i kroner pr. aksje for den del av årsresultatet som er tilordnet selskapets aksjonærer	28	5 306	10 548

Utvidet resultat Eviny-konsern

Beløp i mill. kroner	note	2021	2 020
Årsresultat		816	1 543
<i>Poster i utvidet resultat som senere kan reklassifiseres til resultatet:</i>			
Andre inntekter og kostnader i tilknyttede selskaper	22	15	20
Omregningsdifferanser valuta	22	-4	-7
<i>Poster i utvidet resultat som senere ikke kan reklassifiseres til resultatet:</i>			
Estimatavvik pensjoner	15	0	-100
Skatteeffekt av estimatavvik pensjoner	15, 19	3	27
Estimatavvik pensjoner i tilknyttede selskaper	22	7	-22
Andre poster i tilknyttede selskaper			
Sum utvidet resultat i perioden		21	-83
Totalresultat		837	1 460
Totalresultat fordelt på:			
Ikke-kontrollerende eierinteresser		31	-20
BKK-konsernets andel		807	1 480
Totalresultat		837	1 460

Oppstilling av finansiell stilling Eviny-konsern

Beløp i mill. kroner	note	31.12.2021	31.12.2020
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Utsatt skattefordel	19	99	91
Immaterielle eiendeler	20	1 677	1 620
Varige driftsmidler	21	17 674	16 867
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	22	5 205	4 919
Øvrige finansielle anleggsmidler	23	420	580
Derivater	11	187	307
Sum anleggsmidler		25 262	24 384
Omløpsmidler			
Beholdninger	24	39	35
Fordringer	25	2 038	953
Kortsiktige finansielle plasseringer	26	509	668
Derivater	11	131	210
Bankinnskudd, kontanter og lignende	27, 34	3 759	1 410
Sum omløpsmidler		6 476	3 276
Sum eiendeler		31 739	27 660
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital	28	4 726	4 726
Opptjent egenkapital		5 975	5 970
Ikke-kontrollerende eierinteresser		321	292
Sum egenkapital		11 022	10 988
Gjeld			
Utsatt skatt	19	1 293	1 154
Pensjonsforpliktelser	15	440	453
Rentebærende langsiktig gjeld *)	30	10 909	10 101
Derivater	11	153	3
Avsetning for forpliktelser *)	29	1 593	1 317
Sum langsiktig gjeld		14 388	13 029
Rentebærende kortsiktig gjeld *)	25, 30	1 889	1 929
Betalbar skatt	19	1 956	234
Annen rentefri gjeld	25	1 868	1 414
Derivater	11	616	67
Sum kortsiktig gjeld		6 329	3 643
Sum egenkapital og gjeld		31 739	27 660

*) Fra og med 2021 er leieforpliktelser reklassifisert fra avsetning for forpliktelser til rentebærende gjeld. Sammenligningstall er endret.

Bergen, 31.12.2021

28.4.2022

Jan Erik Kjerpeseth
styreleder

Henrik Nissen Sætness
nestleder

Hege Økland

Roy Hammer

Dag Smedbold

Astrid Farestveit Selsvold

Anne Gine Hestetun

Asbjørn Grundt

Morten Bildøy

Therese Brekke Lekven

Lisa Nord Hopland

Siw Linnea Poulsson

Arvid Andenæs
observatør

Jannicke Hilland
konsernsjef

Oppstilling over endringer i egenkapital Eviny-konsern

	Aksje- kapital	Egne aksjer	Overkurs	Sum innskutt egen- kapital	Annen egen- kapital	Akkum. omreg- ningsdiff.	Sum opptjent egen- kapital	Sum majoritet	Ikke- kontrollerende eier- interesser	Sum egenkapital
<i>Beløp i mill. kroner</i>										
Saldo pr. 31.12.2019	3 693		1 033	4 726	5 066	29	5 094	9 820	296	10 116
Resultat					1 558		1 558	1 558	-15	1 543
Utvidet resultat i perioden					-72	-7	-78	-78	-4	-83
Andre endringer					2		2	2	-2	
Kapitalutvidelse ikke kontrollerende eierinteresse									13	13
Endret eierandel i datterselskap					-6		-6	-6	10	3
Utbetalt utbytte for 2019					-600		-600	-600	-5	-605
Saldo pr 31.12.2020	3 693		1 033	4 726	5 948	22	5 970	10 696	292	10 988
Årsresultat					784		784	784	33	816
Utvidet resultat i perioden					27	-4	23	23	-2	21
Andre endringer					-2		-2	-2	-4	-5
Kapitalutvidelse ikke kontrollerende eierinteresse									1	1
Utbetalt utbytte for 2020					-800		-800	-800		-800
Saldo pr 31.12.2021	3 693		1 033	4 726	5 957	18	5 975	10 701	321	11 022

Kontantstrømanalyse Eviny-konsern

Beløp i mill. kroner	note	2021	2020
Kontantstrømmer fra drift:			
Resultat før skattekostnad		2 758	1 662
Periodens betalte skatt	19	-133	-683
Avskrivninger og nedskrivninger	20,21	992	974
Nedskrivning (+)/Reversering av nedskrivning finansielle anleggsmidler (-)		-3	0
Gevinst (-)/tap (+) ved salg av eiendeler		42	-521
Total pensjonskostnad	15	123	121
Innbetalt til pensjonsordning inkl. betalt arbeidsgiveravgift		-48	-113
Inntekt fra investering i tilknyttet virksomhet og felleskontrollert virksomhet uten kontanteffekt	22	-241	-193
Innbetaling av utbytte fra tilknyttet virksomhet og felleskontrollert virksomhet	22	86	271
Urealiserte verdiendringer	12	898	-768
Endring i varelager, kundefordringer, mellomværende og andre kortsiktige fordringer		-1 719	203
Endring leverandørgjeld, skyldige avgifter og annen gjeld		755	44
Netto kontantstrøm fra drift		3 512	997
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	20,21	25	12
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	20,21	-1 568	-1 415
Innbetalinger ved investering i datterselskap ikke-kontrollerende eierinteresser		1	
Utbetalinger ved investering i datterselskap ikke-kontrollerende eierinteresser		0	-3
Innbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	22	0	593
Utbetalinger ved investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	22	-99	-104
Innbetalinger lån og renter fra tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	23	156	9
Utbetalinger av lån til tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	23	-24	-116
Innbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler	23	627	0
Utbetalinger ved investering i andre aksjer og eierandeler	26	-9	-34
Endring i øvrige finansielle anleggsmidler med mer		16	27
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-875	-1 030
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:			
Innbetalinger rentebærende gjeld	30	8 762	12 335
Utbetalinger rentebærende gjeld *)	30	-8 077	-11 454
Betalte renter *)		-199	-135
Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler *)		26	10
Utbetaling av utbytte		-800	-605
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		-287	151
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende		2 350	118
Tilgang kontanter datter			3
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.		1 410	1 289
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.		3 759	1 410

*) Fra og med 2021 er leieforpliktelser reklassifisert fra avsetning for forpliktelser til rentebærende gjeld. I 2021 er betalte renter og mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler spesifisert under finansieringsaktiviteter. Sammenligningstall er endret.

Vesentlige regnskapsprinsipper

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

Noter

Eviny AS Konsern

Oversikt over noter til konsernregnskapet

Generelt

Note 1	Generell informasjon
Note 2	Regnskapsprinsipper
Note 3	Skjønnsmessige vurderinger og vesentlige regnskapsestimater
Note 4	Store enkelttransaksjoner
Note 5	Spesielle hendelser
Note 6	Segmentinformasjon

Finansiell risiko og instrumenter

Note 7	Markedsrisiko
Note 8	Kredittrisiko
Note 9	Likvidetsrisiko
Note 10	Finansielle instrumenter etter kategori
Note 11	Derivater
Note 12	Urealiserte effekter presentert i resultat

Resultatregnskap

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

Oppstilling av finansiell stilling

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

Andre opplysninger

Note 32	Ytelser til ledende ansatte og styret
Note 33	Transaksjoner med nærstående parter
Note 34	Pantstillelser og garantier
Note 35	Krav til offentlig eierskap
Note 36	Magasinbeholdning
Note 37	Selskaper som inngår i konsolideringen

Note 1: Generell informasjon

Eviny AS er et norsk aksjeselskap, stiftet og hjemmehørende i Norge. Konsernet eies med 43,44 % av Statkraft Industrial Holding AS, øvrige eierandeler tilhører kommuner på Vestlandet, Tysnes Kraftlag AS og Etne Elektrisitetslag AS, jfr. note 28.

Eviny konsernet består av Eviny AS og datterselskapene som er listet opp i note 37. Hovedaktivitetene i konsernet fremgår av note 6 om segmenter.

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

Konsernregnskapet for Eviny AS ble vedtatt av selskapets styre 28.04.2022 og vil bli presentert for godkjenning på årets generalforsamling 31.05.2022.

Note 2: Regnskapsprinsipper

Grunnlag for utarbeidelse av regnskapet

Eviny avlegger konsernregnskap for 2021 i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som er godkjent av EU. Eviny har børsnoterte gjeldsinstrumenter og er av denne grunn pålagt å avlegge konsernregnskapet i samsvar med IFRS. Datterselskapenes offisielle regnskap utarbeides i henhold til NGAAP, men omarbeides i henhold til IFRS prinsipper benyttet i konsernet ved konsolidering. Tilsvarende omarbeides regnskapene til tilknyttede selskap og felleskontrollert virksomhet til IFRS ved innarbeiding etter egenkapitalmetoden.

Det konsoliderte regnskapet er basert på modifisert historisk kost. Pensjoner og enkelte finansielle instrumenter er regnskapsført til virkelig verdi.

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

Konsolideringsprinsipper

Konsolidering og konsernregnskap

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

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

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

Datterselskaper

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

Oppkjøp

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

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

Forts. Note 2: Regnskapsprinsipper

Felleskontrollert virksomhet og felles driftsordninger

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

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

Tilknyttede selskaper

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

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

Sammenligningstall

Alle beløpsmessige størrelser i resultat, utvidet resultatregnskap, oppstilling av finansiell stilling, kontantstrømsanalyse og oppstilling over endringer i egenkapital er angitt med ett års sammenligningstall. Noter vises tilsvarende med ett års sammenligningstall. Fra og med 2021 er leieforpliktelser reklassifisert fra avsetning for forpliktelser til rentebærende gjeld. I 2021 er betalte renter og mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler spesifisert under finansieringsaktiviteter i kontantstrømmen. Sammenligningstall er endret.

Utenlandsk valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta

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

Virksomhet i utlandet

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

Forts. Note 2: Regnskapsprinsipper

Funksjonell valuta og presentasjonsvaluta

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

Anvendelse av nye og endrede regnskapsstandarder og tolkninger med ikrafttredelse i inneværende regnskapsår

Regnskapet er avlagt etter alle pliktige standarder til og med regnskapsåret 2021 som er utgitt av International Accounting Standards Board (IASB) og International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC), og som er godkjent av EU. Nye standarder presenteres nærmere nedenfor.

Nye og endrede standarder og fortolkninger til eksisterende standarder tatt i bruk av konsernet i 2021:

- Referanserentereformen – fase 2 (endringer i IFRS 9, IFRS 7, IFRS 4 og IFRS 16).

Implementering av endringen har ikke hatt vesentlig effekt på konsernregnskapet.

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

- Årlige forbedringer av IFRS-standarder 2018-2020.
- Referanser til det konseptuelle rammeverket (endringer i IFRS 3).
- Klassifisering av forpliktelser som kort- eller landsiktige (endringer i IAS 1).
- Tapskontrakter – kostnader ved fullføring av en kontrakt (endringer i IAS 37).
- Eiendom, anlegg og utstyr: inntekter før tiltenkt bruk (endring i IAS 16).
- Opplysninger om regnskapsprinsipper (endringer i IAS 1 samt IFRS practice statement 2)
- IFRS 17 Forsikringskontrakter
- Definisjonen av regnskapsestimater (endring i IAS 8)
- Utsatt skatt knyttet til eiendeler og forpliktelser som stammer fra en enkelt transaksjon (endring i IAS 12)

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

Hendelser etter 31.12

Ny informasjon etter 31.12 om selskapets finansielle stilling pr. 31.12 er hensyntatt i årsregnskapet. Hendelser etter 31.12 som ikke påvirker selskapets finansielle stilling pr. 31.12, men som vil påvirke selskapets finansielle stilling i fremtiden er opplyst om dersom dette er vesentlig.

Note 3: Skjønnsmessige vurderinger og vesentlige regnskapsestimater

Skjønnsmessige vurderinger i anvendelsen av regnskapsprinsipper

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

Konsesjonskraft

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

Vesentlige regnskapsestimater

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

Virkelig verdi av finansielle instrumenter

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

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives over forventet brukstid, og dette danner grunnlaget for årlige avskrivninger i resultatregnskapet. Forventet levetid estimeres på bakgrunn av erfaring, historikk og skjønnsmessige vurderinger, og justeres dersom det oppstår endringer i estimater. Det tas hensyn til restverdi ved fastsettelse av avskrivningene, der vurderingen av restverdi også er gjenstand for estimering. Konsernet har vesentlige kostnader knyttet til vedlikehold og oppgradering av varige driftsmidler. Det foretas skjønnsmessige vurderinger i forhold til om utgiften er påkostning (aktivering) eller vedlikehold (kostnadsføring). Kostnader som vesentlig øker kontantstrømmen gjennom forlenget levetid for anleggsmidler og/eller reduserte vedlikeholdskostnader samt forbedrer funksjonaliteten, aktiveres. Løpende vedlikehold kostnadsføres. Det vises forøvrig til note 21.

Nedskrivninger

Det er betydelige investeringer i varige driftsmidler, immaterielle eiendeler, tilknyttede selskaper, felleskontrollert virksomhet og andre større aksjeposter. Disse anleggsmidlene testes for nedskrivninger når det foreligger indikatorer på mulige verdifall. Slike indikatorer kan være endringer i markedspriser, avtalestrukturer, negative hendelser eller andre driftsforhold. Ved beregning av gjenvinnbart beløp må det gjøres en rekke estimater vedrørende fremtidige kontantstrømmer der prisbaner og produksjonsvolum er de viktigste faktorene. Grunnlag for reversering av tidligere nedskrivninger av anleggsmidlene vurderes ved hver rapportering. Det vises til note 20 for en nærmere beskrivelse.

Utsatt skattefordel

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

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

Pensjoner

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

Note 4: Store enkelttransaksjoner

I 2021 gjennomførte Eviny følgende store enkelttransaksjoner:

Salg av aksjer i Fjordkraft Holding ASA

I januar 2021 solgte Eviny AS resterende aksjepost på 7,59% i Fjordkraft Holding ASA. Salget medførte et netto regnskapsmessig tap på 48 mill. kroner. Tapet inngår i regnskapslinjen finanskostnader.

I 2020 gjennomførte Eviny følgende store enkelttransaksjoner:

Kjøp av aksjer i Multivolt AS med etterfølgende mordatter fusjon

I januar 2020 kjøpte Eviny Solutions AS alle aksjene i Multivolt AS for 19,5 mill. kroner. Som vederlag fikk aksjonærene i Multivolt AS, Multivolt Holding AS, aksjer i Eviny Solution AS (tidligere BKK Enotek AS) tilsvarende en eierandel på 7,5 %. I etterkant ble det gjennomført en mordatter fusjon mellom Eviny Solutions AS og Multivolt AS. Eiendeler, rettigheter og forpliktelser som relaterer seg til entreprenørvirksomheten, ble ved denne fusjonen overdratt til Eviny Solutions AS.

Emisjoner i NO-UK Com Holding AS

Ved utgangen av 2019 hadde Eviny en eierandel på 14,63 % i selskapene NO-UK Com AS og NO-UK Com Holding AS. Høsten 2019 besluttet styret i Eviny at konsernet skulle delta i videre emisjoner knyttet til disse selskapene for bygging av fiberkabel mellom Norge og England. I februar 2020 ble virksomheten omorganisert slik at NO-UK Com Holding AS overtok alle aksjer i NO-UK Com AS. Eviny sin eierandel i NO-UK Com Holding AS har i 2020 økt til 20,75 % gjennom overføring av eierandel i NO-UK Com AS og to emisjoner som beløper seg til 93,5 mill. kroner.

Salg av aksjer i Fjordkraft Holding ASA

I juli 2020 solgte Eviny AS aksjer i Fjordkraft Holding ASA, og reduserte eierandelen fra 15,23% til 7,59%. Salget medførte en regnskapsmessig gevinst på 519 mill. kroner. Gevinsten inngår i regnskapslinjen inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet. Etter nedsalget er Fjordkraft Holding ASA behandlet som en finansiell eiendel og blir innregnet til virkelig verdi med verdiendring over resultatregnskapet iht IFRS 9. Regnskapsmessig gevinst som følge av overgang fra tilknyttet selskap innregnet i henhold til egenkapitalmetoden til virkelig verdi er beregnet til 518 mill. kroner. Gevinsten inngår i regnskapslinjen finansinntekter.

Note 5: Spesielle hendelser

I 2021 ble fornybarselskapet BKK delt opp i to merkevarer. Nettselskapet beholder merkevaren BKK, mens den øvrige delen av konsernet har skiftet til Eviny. Generalforsamlingen vedtok navneendringen i slutten av september, og navneendringen ble registrert i 4.kvartal.

Som i 2020 satte Covid-19-utbruddet også sitt preg på 2021. Eviny/BKK 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/BKKs lokasjoner gjennom året.

I 2020 ble kraftprisene i Norden presset ned av et stort hydrologisk overskudd som følge av en mild og våt vinter. Dette gav svært lave kraftpriser og en stor negativ effekt på Evinys økonomiske resultater. Utover i 2021 ble denne situasjonen snudd. En kald vinter med lite vind, fulgt av en nedbørsfattig periode som varte til september 2021, førte etter hvert til en lav fyllingsgrad 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 av svingninger i kraftpriser og valutakurser. Finansforvaltningen har sikret selskapet tilstrekkelige likviditet til sikringsaktivitetene i kraftmarkedet, samt en tilstrekkelig likviditetsreserve til å kunne møte ulike scenarioer dersom tilgangen til nye låneopptak i sertifikat- og obligasjonsmarkedet skulle bli begrenset i en periode på grunn av finansiell uro.

Eviny 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 konsernet.

Note 6: Segmentinformasjon

Segmentrapportering avlegges etter IFRS 8.

Konsernet rapporterer driftssegmenter i tråd med hvordan konsernledelsen fatter, følger opp og evaluerer sine beslutninger. De operative segmentene identifiseres på bakgrunn av den interne styringsinformasjonen som periodisk gjennomgås av ledelsen og som benyttes til ressursallokering og vurdering av inntjening.

Rapporterte tall for segmentene er ihht. IFRS, men for leieavtaler brukes IAS 17 og ikke IFRS 16 i segmentrapporteringen. Transaksjoner mellom segmentene er til markedsmessige vilkår. Transaksjoner og mellomværende mellom selskaper innen et segment elimineres.

Geografisk segment for inntekter og anleggsmidler er leveranse og anlegg hjemmehørende i Norge.

Fra 2021 er driftssegmentene endret, og i 2021 rapporterer Eviny i segmentene Fornybar, Nett, Entreprenør og Marked, Innovasjon og Utvikling og Annet. Sammenligningstall er tilsvarende endret.

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

Nett omfatter monopolvirksomhet vedrørende overføring og distribusjon av elkraft.

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

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

Annet består av øvrig virksomhet. Her inngår morselskapet Eviny AS som omfatter konsernledelse og felles stabsfunksjoner knyttet til innovasjon og utvikling, økonomi, HR/HMS, IKT og kommunikasjon. I tillegg er eierinteressene i Vestlandsallianse selskapene og eierandeler i Bergen Fiber AS eiet av morselskapet. Videre omfatter annet strømsalgsvirksomheten i Vestlandsenergi AS, samt enkelte andre mindre selskaper.

Konsernposterings eliminerer mellom segmentene og ikke-allokerte eiendeler og gjeld.

Frts. Note 6: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og Utvikling	Annet	Konsern- posterings
Året 2021							
Inntekter fra energisalg	4 248	3 818		350	31	95	-45
Inntekter fra kraftoverføring	1 921	0	1 994				-72
Telekominntekter	473			506			-32
Andre inntekter	658	27	113	577	75	347	-481
Brutto driftsinntekter	7 301	3 845	2 106	1 432	106	442	-632
<i>Herav interne</i>		44	85	176	13	313	-632
<i>Herav eksterne</i>	7 301	3 801	2 021	1 256	93	129	0
Energikjøp	-595	-49	-307	-149	-40	-88	39
Overføringskostnader	-635	-152	-555	-1	0	0	72
Varekostnad	-396	-29	-27	-312	-19	-20	12
Netto driftsinntekter	5 674	3 615	1 217	971	46	333	-508
Aktiverte egne investeringsarbeider	528	95	269	69	3	2	90
Lønnskostnader	-1 456	-227	-539	-401	-41	-249	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-992	-275	-334	-217	-54	-87	-24
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-208	-166	-39	-1	0	-3	0
Andre driftskostnader	-803	-252	-410	-242	-58	-255	413
Driftskostnader	-2 931	-826	-1 052	-792	-149	-592	480
Driftsresultat	2 743	2 790	164	179	-103	-259	-28
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	241	0	0	0	-20	260	0
Inntekt på investering i datterselskap					0	825	-825
Finansinntekter	339	233	22	3	8	195	-123
Finanskostnader	-564	-324	-51	-30	-9	-273	123
Skattekostnad	-1 942	-1 970	-29	-32	23	52	14
Årsresultat	816	729	106	120	-100	801	-839

Frts. Note 6: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og Utvikling	Annet	Konsern- posterings
Oppstilling av finansiell stilling pr. 31.12.2021							
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	5 205	1	9	108	120	4 967	0
Investering i datterselskaper				0	0	5 044	-5 044
Andre anleggsmidler	20 058	8 525	7 294	2 693	406	9 462	-8 321
Sum anleggsmidler	25 262	8 526	7 303	2 800	527	19 472	-13 365
Sum omløpsmidler	6 476	3 034	609	469	316	5 652	-3 603
Sum eiendeler	31 739	11 559	7 911	3 270	843	25 124	-16 968
Sum egenkapital	11 022	1 992	1 959	790	301	10 755	-4 775
Rentebærende langsiktig gjeld *)	10 909	3 662	3 463	1 600	56	10 742	-8 614
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser *)	3 479	1 467	1 510	297	10	165	30
Sum langsiktig gjeld	14 388	5 129	4 974	1 896	66	10 906	-8 583
Rentebærende kortsiktig gjeld *)	1 889	3	7	27	0	1 852	0
Annen kortsiktig gjeld	4 440	4 436	972	555	476	1 610	-3 609
Sum kortsiktig gjeld	6 329	4 439	979	583	476	3 462	-3 609
Sum egenkapital og gjeld	31 739	11 559	7 911	3 270	843	25 124	-16 968
Investeringer i 2021	1 568	380	688	270	177	53	0
Herav vedlikeholdsinvesteringer	396	154	224	16	0	3	0
Herav investeringer i ny kapasitet	1 172	226	464	254	177	50	0

*) Fra og med 2021 er leieforpliktelser reklassifisert fra avsetning for forpliktelser til rentebærende gjeld. Sammenligningstall er endret.

Frts. Note 6: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og Utvikling	Annet	Konsern-posteringer
Året 2020							
Inntekter fra energisalg	1 715	1 533		155	2	27	-2
Inntekter fra kraftoverføring	1 813	0	1 865			0	-53
Telekominntekter	447			479			-31
Andre inntekter	590	25	94	548	35	312	-423
Brutto driftsinntekter	4 565	1 557	1 959	1 182	37	339	-509
<i>Herav interne</i>		5	76	159	3	266	-509
<i>Herav eksterne</i>	4 565	1 552	1 883	1 023	34	73	0
Energikjøp	-124	-28	-42	-37	-2	-17	2
Overføringskostnader	-647	-112	-588	-1	0	-0	54
Varekostnad	-369	-7	-31	-312	-15	-11	8
Netto driftsinntekter	3 424	1 410	1 298	831	20	310	-445
Aktiverte egne investeringsarbeider	424	65	196	67	3	7	87
Lønnskostnader	-1 346	-209	-501	-371	-27	-238	0
Avskrivninger og nedskrivninger	-974	-271	-320	-227	-30	-59	-67
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	-194	-155	-37	-1	0	-1	0
Andre driftskostnader	-747	-206	-408	-221	-42	-216	346
Driftskostnader	-2 837	-776	-1 071	-753	-96	-507	366
Driftsresultat	588	633	227	78	-76	-196	-79
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	712	-2	1	-1	1	713	0
Inntekt på investering i datterselskap		0				462	-462
Finansinntekter	1 148	413	19	4	13	895	-197
Finanskostnader	-785	-502	-68	-38	-6	-334	163
Skattekostnad	-120	-163	-39	-15	18	43	37
Årsresultat	1 543	380	140	29	-49	1 582	-538

Frts. Note 6: Segmentinformasjon

<i>Beløp i mill. kroner</i>	Eviny-konsern	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og Utvikling	Annet	Konsern- poster
Oppstilling av finansiell stilling pr. 31.12.2020							
Investering i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	4 919	7	9	112	33	4 758	0
Investering i datterselskaper					0	5 052	-5 052
Andre anleggsmidler	19 465	8 544	6 760	2 587	424	8 819	-7 670
Sum anleggsmidler	24 384	8 551	6 770	2 699	458	18 628	-12 721
Sum omløpsmidler	3 276	507	621	377	278	4 664	-3 171
Sum eiendeler	27 660	9 058	7 391	3 076	736	23 292	-15 893
Sum egenkapital	10 988	2 120	1 989	717	211	10 719	-4 769
Rentebærende langsiktig gjeld *)	10 101	3 667	3 060	1 384	43	9 930	-7 983
Annen langsiktig gjeld og avsetning for forpliktelser *)	2 928	1 215	1 305	225	6	143	33
Sum langsiktig gjeld	13 029	4 881	4 365	1 610	49	10 074	-7 950
Rentebærende kortsiktig gjeld *)	1 929	3	4	30		1 892	0
Annen kortsiktig gjeld	1 715	2 054	1 032	720	475	607	-3 173
Sum kortsiktig gjeld	3 643	2 057	1 036	749	475	2 499	-3 173
Sum egenkapital og gjeld	27 660	9 058	7 391	3 076	736	23 292	-15 893
Investeringer i 2020	1 415	394	569	285	133	33	0
Herav vedlikeholdsinvesteringer	307	153	139	15	0	0	0
Herav investeringer i ny kapasitet	1 108	242	429	270	133	33	0

*) Fra og med 2021 er leieforpliktelser reklassifisert fra avsetning for forpliktelser til rentebærende gjeld. Sammenligningstall er endret.

Note 7: Markedsrisiko

Generelt om risiko og risikostyring

Eviny sin virksomhet innebærer risiko på mange områder. Risikostyring handler ikke om å fjerne risiko, men å ta riktig risiko utfra konsernets risikovilje og -evne, kompetanse, soliditet og utviklingsplaner. Hensikten med risikostyringen er å identifisere trusler og muligheter for konsernet, og å styre risiko mot et akseptabelt nivå slik at det gis rimelig sikkerhet for at konsernets målsetninger oppnås.

Styret i Eviny AS har med bakgrunn i et helhetlig risikosyn fastsatt overordnede prinsipper for risikostyring og rammer for finansiell risiko. En overordnet risikotilnærming danner grunnlaget for etablering av rammer for konsernet sin styring av risiko i blant annet kraftomsetning, valuta, rentebinding, tingskade, ansvar og avbrudd.

Innen finansområdet utsteder styret overordnede rammer til administrasjonen, og administrasjonen operasjonaliserer styrets vedtak videre i mer detaljerte rammer til front-office finans.

Eksponeringen skal alltid holdes innenfor fastsatte rammer, og dette følges opp gjennom løpende rapportering til styret i Eviny AS og konsernledelsen. For handelsporteføljer utarbeides det ukentlige rapporter til konsernledelsen ved konserndirektør Økonomi eller konserndirektør Fornybar.

Ansvar for henholdsvis inngåelse og oppfølging av posisjoner i finansielle instrumenter er underlagt arbeidsdeling, og tilordnet ulike funksjoner i Eviny.

Evinys markedsrisiko vil i hovedsak være knyttet til kraftpriserisiko, valutarisiko, renterisiko og prisrisiko for elsertifikater. I det følgende redegjøres det nærmere for de ulike typene markedsrisiko og hvordan disse styres.

Kraftpriserisiko

Variasjoner i kraftteterspørselen, brenselpriser, nedbør og tilsig til kraftanleggene gjør at det er usikkerhet (markedsrisiko) knyttet til fremtidige kraftpriser og produksjonsvolum. Svingningene i kraftpriser og produksjonsvolum fører til at resultatrisiko i Eviny AS er vesentlig påvirket av resultatutviklingen i datterselskaper og tilknyttede selskaper.

Risikoen knyttet til salg av kraft styres ved å inngå energiderivater hvor en forhåndsselger kraft til en fastsatt pris. Energiderivatene inngår i en sikringsportefølje, hvor det er fastsatt rammer for hvor stor andel av forventet produksjon (GWh) på et gitt fremtidig tidspunkt, som i dag kan være forhåndssolgt. I sikringsporteføljen forhåndsselges deler av forventet produksjon innenfor fastsatte rammer. I konsernregnskapet benyttes ikke sikringsbokføring.

I tillegg til energiderivater i sikringsporteføljen er det gitt en begrenset ramme for finansiell handel med energiderivater i en egen tradingportefølje.

Ansvar for henholdsvis inngåelse og oppfølging av posisjoner er underlagt arbeidsdeling, og utføres av ulike divisjoner i Eviny Fornybar AS, Backoffice og controllerfunksjoner følger løpende risikoeksponeringen i forhold til styrevedtatte rammer.

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

Eviny er direkte utsatt for klimaendringer, ettersom endringer i nedbør både vil endre gjennomsnittlig produksjon fra vannkraftverk, samt øke svingningene i kraftpriser. I tillegg vil overgangen til en lavutslippøkonomi medføre omfattende politiske, juridiske, teknologiske og markedsmessige endringer, med potensiale til å ha betydelig innvirkning på Eviny sine inntekter.

Frts. Note 7: Markedsrisiko

Valutarisiko

Eviny er eksponert for svingninger i valutakursen EURNOK fordi kraftprisene på Nord Pool og Nasdaq OMX fastsettes i euro. Fremtidig inntekt fra kraftsalget er i euro, og EURNOK-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 for en gitt periode fram i tid som skal forhåndsselges. Det benyttes ikke sikringsbokføring i konsernregnskapet. Industrikontrakter inngått i EURO anses å bestå av en kraftkontrakt inngått i NOK og en innebygd avtale om veksling fra NOK til EURO (valutaderivat). Dette innebygde valutaderivatet inngår ikke i sikringsporteføljen for valutaterminkontrakter.

I tillegg til sikringsporteføljen for valuta er det gitt en begrenset ramme for handel med valutaterminkontrakter (EURNOK) i en egen handelsportefølje. Handelsporteføljen forvaltes uavhengig av sikringsporteføljen.

Ansvar for henholdsvis inngåelse og oppfølging av valutaposisjoner er underlagt arbeidsdeling. Organisatorisk er dette gjort gjennom opprettelsen av en front-office, en back-office og en middle-office funksjon. Middle-office funksjonen følger løpende opp at transaksjoner som initieres av front-office og gjøres opp av back-office er innenfor rammene som er fastsatt av styret i Eviny AS.

Eviny har også valutaeksponering via eierandel i det utenlandske selskapet Himal Power Ltd. som rapporterer sine regnskapstall i USD. I konsernregnskapet regnskapsføres investeringen etter egenkapitalmetoden. I tillegg til at inntektsført resultatandel påvirkes av valutakursen USDNOK, vil valutakursendringer påvirke balanseført verdi av investeringen. Omregningsdifferanser valuta vedr. tilknyttede selskaper føres via utvidet resultat. Eviny har ikke inngått valutasikring knyttet til investeringen.

Renterisiko

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

Renterisikoen kan reguleres gjennom inngåelse av rentebytteavtaler hvor Eviny AS avtaler å betale en fast/flytende rente og motta en flytende/fast rente for en avtalt hovedstol. Konsernets finansstrategi er innrettet mot en helhetlig styring av renterisiko. Det betyr at rentesvingningenes samlede effekt på Eviny AS sitt resultat legges til grunn ved fastsettelse av rammer for rentebinding i innlånsporteføljen. Konsernet har per 31.12.2021 ingen rentebytteavtaler inngått med sikringsformål.

I tillegg til innlånsporteføljen er det gitt en begrenset ramme for handel med renteinstrumenter i en egen handelsportefølje. Handelsporteføljen forvaltes uavhengig av innlånsporteføljen. Pr. 31.12.2021 er det ingen avtaler i handelsporteføljen.

Ansvar for henholdsvis inngåelse og oppfølging av renteposisjoner er underlagt arbeidsdeling tilsvarende som for kraft- og valutaforvaltningen.

Virkningene av IBOR-reformen er ikke vurdert som vesentlig for Eviny konsernets renterisiko

Prisrisiko for elsertifikater

Svingninger i prisen for elsertifikater påvirker Evinys kontantstrøm og resultat gjennom løpende inntekter, samt gjennom verdiendring på elsertifikater som inngår i forvaltningsporteføljen. Den beløpsmessige risikoen for 2021 anses ikke som vesentlig. Se note 26 for informasjon om forvaltningsporteføljen og virkelig verdi av elsertifikater.

Frts. Note 7: Markedsrisiko

Finansielt instrument (derivat) <i>Beløp i mill. kroner</i>	Nettoeksponering			Sensitivitetsanalyse for eksponering:			
	31.12.2021	31.12.2020		Konsernresultat etter skatt		Egenkapital i konsernregnskapet	
				31.12.2021	31.12.2020	31.12.2021	31.12.2020
Kraftprisisisiko:							
Kraft netto solgt på termin (TWh) i sikringsporteføljen	4,6	1,4	Økning i markedsprisen for kraft på 1 EUR/MWh	-36	-11	-36	-11
Tradingportefølje kraft (VaR) mill. kr	Ingen eksponering pr 31.12.2021	0,1	Value at Risk (VaR) 1 dag ved 95 % sikkerhet				
Valutarisiko:							
Euro netto solgt på termin (mill. EUR) med sikringsformål	420	173	Økning i EURNOK på 0,1 kr (svækkelse av kronen)	-33	-14	-33	-14
Euro netto solgt på termin (mill. EUR) i handelsportefølje	Ingen eksponering pr 31.12.2021	Ingen eksponering pr 31.12.2020	Økning i EURNOK på 0,1 kr (svækkelse av kronen)				
Renterisiko:							
Durasjon og netto eksponert beløp for renteavtaler i handelsportefølje	Ingen eksponering pr 31.12.2021	Ingen eksponering pr 31.12.2020	Positivt skift i rentekurven på 0,5 p.p.				

Frts. Note 7: Markedsrisiko

Kraftprisrisiko

Energiderivater vurderes til virkelig verdi og verdiendringer resultatføres. Energiderivatenes verdi endrer seg i takt med endringer i kraftprisen. Sensitivitetsanalysen viser estimert netto verdiendring etter skatt for derivatene for angitt endring i kraftpris. En økning i kraftprisen på 1 EUR/MWh gir et verdifall etter skatt på ca. 36 mill. kroner når Eviny har forhåndssolgt (bundet prisen) 4,6 TWh. Tallet fremkommer som $4,6 \text{ TWh} * 1 \text{ EUR/MWh} * 9,99 \text{ EURNOK} * (1 - 0,22) = 36 \text{ mill. kroner}$. Forenklet kan man si at fallet reflekterer inntektsøkningen Eviny går glipp av ved å ha bundet salgsprisen, heller enn å motta markedsprisen som har steget 1 EUR/MWh. Omvendt vil et fall i markedsprisen medføre en verdiøkning av energiderivatene når netto eksponeringen er et salg av kraft. All effekt av verdiendring føres mot resultatet da konsernet ikke benytter sikringsbokføring.

For tradingporteføljen var det ingen VaR-eksponering ved utgangen av 2021. Value at Risk verdi viser grense for hva Eviny med 95 % sannsynlighet vil tape pr. døgn som følge av prissvingninger. Resultateffekt i konsernregnskapet etter skatt vil være $[\text{Value at Risk Verdi} * (1 - 0,22)]$.

Valutarisiko

Valutaderivater (både med sikringsformål og i handelsporteføljen) vurderes til virkelig verdi og verdiendringer resultatføres. Valutaderivatenes verdi endrer seg i takt med endringer i valutakursen (EURNOK). Sensitivitetsanalysen viser estimert netto verdiendring etter skatt ved en kronesvekkelse på 0,1 mot euro. En økning i EURNOK på 0,1 kroner gir et verdifall etter skatt på ca. 33 mill. kroner for sikringsporteføljen når Eviny har forhåndssolgt 420 mill. euro. Tallet fremkommer som $420 \text{ mill. euro} * 0,1 * (1 - 0,22) = 33 \text{ mill. kroner}$. Forenklet kan man si at fallet reflekterer inntektsøkningen Eviny går glipp av i forhold til om en ikke hadde forhåndssolgt euro. Omvendt vil et fall i EURNOK medføre en verdiøkning av valutaderivatene når netto eksponering er et salg av euro. All effekt av verdiendring føres mot resultatet da konsernet ikke benytter sikringsbokføring.

Renterisiko

Rentederivater vurderes til virkelig verdi og verdiendringer resultatføres. Rentederivatenes verdi endrer seg i takt med endringer i rentekurven. Det er ingen eksponering pr. 31.12.2021. Sensitivitetsanalysen viser estimert netto verdiendring etter skatt ved et positivt skift i rentekurven på 0,5 prosentpoeng, beregnet som et verdifall ved $[(\text{netto eksponert beløp}) * 0,25 (\text{durasjon}) * 0,5\% * (1 - 0,22)]$ når netto eksponering er å betale fastrente. All effekt av verdiendring føres mot resultatet.

Note 8: Kredittrisiko

Kredittrisiko er risikoen for at en part i et finansielt instrument vil påføre den annen part et finansielt tap ved å ikke innfri sin forpliktelse. Det er knyttet motpartsrisiko (kredittrisiko) til finansielle kraftkontrakter, rente- og valutaavtaler, elsertifikater og opprinnelsesgarantier. For finansielle kraftkontrakter reduseres risikoen gjennom oppgjør via Nasdaq OMX. Motpartsrisiko for rentebytteavtaler og valutaterminkontrakter reduseres gjennom valg av motparter/banker med høy kredittrating. Evinys maksimale eksponering for kredittrisiko relatert til finansielle kraftkontrakter og rente- og valutaavtaler tilsvarer regnskapsførte verdier av inngåtte kontrakter.

Det er også heftet kredittrisiko til kundefordringer og utlån til tilknyttede selskaper og andre. Eviny har oppfølgingsrutiner for at utestående fordringer innbetales i henhold til avtale. Aldersfordelte kundelister følges opp kontinuerlig. Hvis en kontraktsmotpart får betalingsproblemer følges særskilte prosedyrer. Eviny har ingen vesentlig konsentrasjon av kredittrisiko i kundefordringene som er rettet mot et stort volum enkeltkunder. Historisk har Eviny hatt begrensede tap på fordringer. Maksimal eksponering for kredittrisiko tilsvarer regnskapsførte verdier av fordringene.

Eviny bokfører forventede kredittap på fordringer og utlån i samsvar med forventet kredittapsmodell. Tapsavsetningen utgjør 7,9 mill. kroner pr 31.12.2021 og er basert på konsernets vurdering av forventede kredittap. Eviny forventer ikke å bli påført vesentlige tap.

Kundefordringer pr. 31.12 fordeler seg som følger i antall dager etter forfall:

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	Ikke forfalt	< 30 dager	30-60 dager	60-90 dager	> 90 dager	Sum
Kundefordringer:						
2021	694 265	54 497	7 205	4 738	31 220	791 925
2020	551 470	39 335	21 135	6 496	33 706	652 142

Plassering av overskuddslikviditet medfører også kredittrisiko. Kredittrisikoen relatert til plassering av overskuddslikviditet reduseres ved å velge banker med høy kredittrating, samt at det er fastsatt rammer for eksponering mot enkeltmotparter ved plassering i bankinnskudd og rentebærende verdipapirer.

Finansielt instrument (eiendeler)	Maksimal eksponering for kredittrisiko		Tiltak mot kredittrisiko
	31.12.2021	31.12.2020	
<i>Beløp i 1000 kroner</i>			
El-sertifikater	779	3 714	Oppgjør via Nasdaq OMX og større meglere av el-sertifikater
Valutaterminkontrakter	146 153	28 900	Banker med høy rating
Kundefordringer	791 925	652 142	Kredittvurderinger og oppfølging av aldersfordelte kundelister
Lån til tilknyttede selskap og andre	152 220	303 179	Egen kredittvurdering
Bankinnskudd, kontanter og lignende	3 759 373	1 409 628	Banker med høy rating, beløpsbegrensinger for eksponering mot enkeltbanker
Andre kortsiktige fordringer	1 246 002	301 177	Kredittvurderinger

Note 9: Likviditetsrisiko

Likviditetsrisikoen, dvs risikoen for at konsernet ikke vil være i stand til å betjene sine finansielle forpliktelser etterhvert som de forfaller, begrenses gjennom en balansert kapitalstruktur, jf note 30. Eksponering for likviditetsrisiko følges opp løpende av finansavdelingen.

Likviditetstyringen er innrettet mot at konsernet til enhver tid skal ha en likviditetsreserve som minst dekker forventet likviditetsbehov de neste seks månedene. Ubrukte beredskapsfasiliteter er med på å sikre den finansielle fleksibiliteten. Finansavdelingen utarbeider likviditetsprognose som er viktig i den daglige likviditetsstyringen og for planlegging av fremtidig finansieringsbehov. Pr. 31.12.2021 består likviditetsreserven av bankinnskudd, kontanter o.l på 3 759 mill. kroner samt ubenyttede trekkfasiliteter på 2 500 mill. kroner.

Finansielt instrument (forpliktelser)	Maksimal eksponering for likviditetsrisiko		Tiltak mot likviditetsrisiko
<i>Beløp i 1000 kroner</i>	31.12.2021	31.12.2020	
Valutaterminkontrakter	1 020	68 744	
Leverandørgjeld	305 135	254 575	Balansert kapitalstruktur. Minimum 6 måneders likviditetsreserve. Ubenyttede trekkfasiliteter på 2 500 mill. kroner
Sertifikat-, obligasjons- og banklån (inkludert prognostiserte rentebetalinger)	13 094 175	12 185 187	
Sum	13 400 330	12 508 505	

Forfallsanalyse for finansielle forpliktelser	0-6 mnd	6-12 mnd	1-2 år	2-4 år	> 4 år	Sum
<i>Beløp i 1000 kroner</i>						
2021						
Valutaterminkontrakter	1 020					1 020
Leverandørgjeld	305 135					305 135
Sertifikat-, obligasjons- og banklån (inkludert prognostiserte rentebetalinger)	1 883 616	164 616	5 831 410	2 158 727	3 055 807	13 094 175
Sum	2 189 771	164 616	5 831 410	2 158 727	3 055 807	13 400 329
2020						
Valutaterminkontrakter	67 400		1 344			68 744
Leverandørgjeld	254 575					254 575
Sertifikat-, obligasjons- og banklån (inkludert prognostiserte rentebetalinger)	442 211	1 556 268	4 532 620	2 385 415	3 268 673	12 185 187
Sum	764 185	1 556 268	4 533 964	2 385 415	3 268 673	12 508 506

Note 10: Finansielle instrumenter etter kategori

Generell informasjon

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

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

Vesentlige regnskapsprinsipper

Finansielle instrumenter

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

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

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

Finansielle eiendeler

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

Konsernet klassifiserer sine finansielle eiendeler i to kategorier:

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

Finansielle eiendeler målt til amortisert kost

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

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

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

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

Frts. Note 10: Finansielle instrumenter etter kategori

Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet

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

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

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

Finansielle forpliktelser

Finansielle forpliktelser målt til amortisert kost

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

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

Finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi med verdiendringer over resultatet

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

Kraftkontrakt med innebygd derivat

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

Regnskapsføring og måling

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

Estimater og forutsetninger

Virkelig verdi

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

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

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

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

Frts. Note 10: Finansielle instrumenter etter kategori

Virkelig verdi av finansielle instrumenter hos Eviny

Virkelig verdi av kortsiktige finansielle plasseringer

Nivå 1: Verdien av elsertifikater er hentet fra Nasdaq OMX sine lister. Markedsbaserte aksjer verdsettes til børskurs på balansedagen.

Nivå 2: Verdi av statsobligasjoner og boligkredittobligasjoner beregnes ved å neddiskontere fremtidige kontantstrømmer knyttet til avtalen. Diskonteringsrenten hentes fra markedsrentekurven på verdsettelsestidspunktet.

Virkelig verdi av energiderivater

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

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

Virkelig verdi av renteinstrumenter

Nivå 2: Verdien av renteinstrumentene (FRA og swap) beregnes ved å neddiskontere fremtidige kontantstrømmer knyttet til avtalen. Diskonteringsrenten hentes fra markedsrentekurven på verdsettelsestidspunktet. Eviny har ikke renteavtaler i utenlandsk valuta.

Virkelig verdi av valutaderivater

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

Virkelig verdi av øvrige finansielle anleggsmidler

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

Virkelig verdi av øvrige finansielle instrumenter

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

Frts. Note 10: Finansielle instrumenter etter kategori

Finansielle instrument	2021		2020	
	Balanseført verdi	Virkelig verdi	Balanseført verdi	Virkelig verdi
<i>Beløp i 1000 kroner</i>				
Derivater				
Energiderivater			203 360	203 360
Valutaderivater	318 352	318 352	313 557	313 557
Gjeldsinstrumenter				
Fordringer	2 037 927	2 037 927	953 319	953 319
Bankinnskudd, kontanter og lignende	3 759 373	3 759 373	1 409 628	1 409 628
Kortsiktig finansielle plasseringer	508 533	508 533	667 711	667 711
Øvrige finansielle anleggsmidler	316 381	316 381	462 856	462 856
Sum finansielle eiendeler	6 940 566	6 940 566	4 010 430	4 010 430
Rentebærende lån				
Rentebærende gjeld *)	12 798 296	13 027 801	12 030 067	12 393 454
Derivater				
Energiderivater	768 271	768 271	1 236	1 236
Valutaderivater	1 020	1 020	68 744	68 744
Andre finansielle forpliktelser				
Leverandørgjeld	305 135	305 135	254 575	254 575
Sum finansielle forpliktelser	13 872 722	14 102 226	12 354 622	12 718 009

*) Fra og med 2021 er leieforpliktelser reklassifisert fra avsetning for forpliktelser til rentebærende gjeld. Sammenligningstall er endret.

Frts. Note 10: Finansielle instrumenter etter kategori

Finansielle eiendeler		Finansielle eiendeler til virkelig verdi med verdiendring over resultatet			Amortisert kost	Sum
Beløp i 1000 kroner	Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3		
Pr. 31. desember 2021						
Øvrige finansielle anleggsmidler	23			164 160	152 220	316 381
Kortsiktige finansielle plasseringer	26	779	507 754			508 533
Fordringer	25				2 037 927	2 037 927
Bankinnskudd, kontanter og lignende	27				3 759 373	3 759 373
Energiderivater	11					
Valutaderivater	11		318 352			318 352
Sum finansielle eiendeler		779	826 106	164 160	5 949 520	6 940 566
Pr. 31. desember 2020						
Øvrige finansielle anleggsmidler	23			159 677	303 179	462 856
Kortsiktige finansielle plasseringer	26	667 711				667 711
Fordringer	25				953 319	953 319
Bankinnskudd, kontanter og lignende	27				1 409 628	1 409 628
Energiderivater	11	203 197	162			203 360
Valutaderivater	11		313 557			313 557
Sum finansielle eiendeler		870 908	313 719	159 677	2 666 125	4 010 430

Eiendeler målt til virkelig verdi basert på nivå 3	2021	2020
Balanse per 01.01.	159 677	122 719
Gevinst og tap innregnet i resultatregnskapet for perioden	6 527	18 136
Kjøp, salg, utstedelser og oppgjør	-2 044	18 822
Beløp overført inn og ut av nivå 3		
Urealiserte gevinst (-tap) innregnet i Andre inntekter og kostnader (OCI)		
Balanse per 31.12.	164 160	159 677

I løpet av rapporteringsperioden, var det ingen endring i virkelig verdi måling som medførte overføringer mellom Nivå 1 og Nivå 2, og ingen overføringer inn og ut av Nivå 3. Endringen i virkelig verdi på 6,5 mill. kroner er innregnet i resultatet.

Frts. Note 10: Finansielle instrumenter etter kategori

Finansielle forpliktelser		Finansielle forpliktelser til virkelig verdi med verdiendring over resultatet		Amortisert kost	Sum
<i>Beløp i 1000 kroner</i>	Note	Nivå 1	Nivå 2		
Pr. 31. desember 2021					
Rentebærende langsiktig gjeld *)	30			10 908 951	10 908 951
Rentebærende kortsiktig gjeld *)	30			1 889 345	1 889 345
Annen rentefri gjeld	25			305 135	305 135
Energiderivater	11	768 271			768 271
Valutaderivater	11		1 020		1 020
Sum finansielle forpliktelser		768 271	1 020	13 103 432	13 872 722
Pr. 31. desember 2020					
Rentebærende langsiktig gjeld *)	30			10 101 386	10 101 386
Rentebærende kortsiktig gjeld *)	30			1 928 682	1 928 682
Annen rentefri gjeld	25			254 575	254 575
Energiderivater	11	1 236			1 236
Valutaderivater	11		68 744		68 744
Sum finansielle forpliktelser		1 236	68 744	12 284 642	12 354 622

*) Fra og med 2021 er leieforpliktelser reklassifisert fra avsetning for forpliktelser til rentebærende gjeld. Sammenligningstall er endret.

Note 11: Derivater

Vesentlige regnskapsprinsipper

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

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

Endring i verdi av energiderivater samt endring i verdi av valutaderivater knyttet til økonomisk sikring av energiinntekter, inngår i inntekter fra energisalg. Endring i verdi av rentederivater knyttet til økonomisk sikring av finanskostnader, inngår i finanskostnader. Endring i verdi av øvrige valuta- og rentederivater inngår i finansinntekter eller finanskostnader. Endringene presenteres netto.

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

Derivater som er eiendeler *)	2021	2020
<i>Beløp i 1000 kroner</i>		
<u>Energiderivater:</u>		
Kortsiktige Nasdaq OMX-kontrakter -sikringsformål **)		177 699
Kortsiktige kraftkontrakter- trading og origination		162
Sum kortsiktige energiderivater		177 862
Langsiktige Nasdaq OMX-kontrakter -sikringsformål **)		25 498
Sum langsiktige energiderivater		25 498
<u>Andre finansielle derivater:</u>		
Kortsiktige valutaderivater - sikringsformål **)	131 424	32 528
Kortsiktige valutaderivater - trading		
Sum kortsiktige finansielle derivater	131 424	32 528
Langsiktige rentederivater		
Langsiktige valutaderivater - sikringsformål **)	186 929	281 029
Sum langsiktige finansielle derivater	186 929	281 029
Sum kortsiktige derivater	131 424	210 390
Sum langsiktige derivater	186 929	306 527
Sum derivater totalt	318 352	516 916

Frts. Note 11: Derivater

Derivater som er forpliktelser*)		
<i>Beløp i 1000 kroner</i>	2021	2020
<u>Energiderivater:</u>		
Kortsiktige Nasdaq OMX-kontrakter -sikringsformål **)	615 265	
Sum kortsiktige energiderivater	615 265	
Langsiktige Nasdaq OMX-kontrakter -sikringsformål **)	153 006	1 236
Langsiktige kraftkontrakter- trading og origination		
Sum langsiktige energiderivater	153 006	1 236
<u>Andre finansielle derivater:</u>		
Kortsiktige valutaderivater - sikringsformål **)	1 020	67 400
Sum kortsiktige finansielle derivater	1 020	67 400
Langsiktige rentederivater		
Langsiktige valutaderivater - sikringsformål **)		1 344
Sum langsiktige finansielle derivater		1 344
Sum kortsiktige derivater	616 285	67 400
Sum langsiktige derivater	153 006	2 580
Sum derivater totalt	769 290	69 980

*) Vedrørende metoder for fastsettelse av virkelig verdi vises til note 10.

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

Note 12: Urealiserte effekter presentert i resultatet

Tabellene under viser regnskapslinjer som inneholder urealiserte effekter.

Beløp i 1000 kroner

2021			Sum	2020		
Inntekter fra energisalg	Urealisert	Realisert		Urealisert	Realisert	Sum
Kraftkontrakter sikringsformål *)	-970 232	-422 707	-1 392 939	225 324	409 512	634 836
Kraftkontrakter trading og origination	-166	13 021	12 856	187	15 431	15 618
Valutakontrakter sikringsformål *)	72 519	-23 995	48 525	-3 465	-95 323	-98 788
Energisalg		5 580 037	5 580 037		1 163 206	1 163 206
Sum inntekter fra energisalg	-897 878	5 146 357	4 248 479	222 046	1 492 826	1 714 872
2021			Sum	2020		
Finansinntekter	Urealisert	Realisert		Urealisert	Realisert	Sum
Renteinntekter		59 404	59 404		62 617	62 617
Valutakontrakter handelsformål		1 441	1 441			
Markedsbaserte omløpsmidler				590 880		590 880
Andre finansinntekter		277 754	277 754		494 079	494 079
Sum finansinntekter		338 599	338 599	590 880	556 696	1 147 577
2021			Sum	2020		
Finanskostnader	Urealisert	Realisert		Urealisert	Realisert	Sum
Rentekostnader		-232 577	-232 577		-298 501	-298 501
Valutakontrakter handelsformål		-5 772	-5 772	-9 137	-30 681	-39 818
Markedsbaserte omløpsmidler	-590 880	542 568	-48 312			
Rentederivater handelsformål				-1 767	-21 093	-22 861
Verdiendring frikraftforpliktelse				-34 285		-34 285
Andre finanskostnader	-669	-276 459	-277 128	7 504	-397 149	-389 645
Sum finanskostnader	-591 549	27 760	-563 790	-37 686	-747 424	-785 109

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

Valutakontrakter sikringsformål viser også verdi på innebygd derivat knyttet til fysisk kraftkontrakt med oppgjør i Euro.

Note 13: Driftsinntekter

Generell informasjon

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

Vesentlige regnskapsprinsipper

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

Inntekter fra energisalg

Inntekter fra energisalg kommer fra salg av elektrisk kraft fra kraftverkene i Vestland fylke, og omsettes i all hovedsak på børs. Energisalg omfatter også salg av fjernvarme. Realiserte inntekter fra fysisk handel i energikontrakter presenteres som energisalg. For enkelte konsesjonskraftavtaler er det inngått avtaler om finansielt oppgjør, og det finansielle oppgjøret inngår i inntekter fra energisalg. Estimater knyttet til konsesjonskraft er nærmere omtalt i note 3. Levering av konsesjonskraft inntektsføres løpende i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris. Andre offentlige tilskudd som er knyttet til prosjekter som innregnes i balansen (investeringstilskudd) behandles som en reduksjon av beløp innregnet i balansen.

Identifisering av leveringsforpliktelser i kontrakten:

I de tilfeller hvor Eviny selger kraft via en børs vil børsen defineres som kunden. Leveringsforpliktelsen er å levere elektrisk kraft, og transaksjonsprisen er godtgjørelsen som Eviny forventer å motta pr levert enhet, til enten spotpris, regulert pris eller kontraktspris.

Fastsettelse av tidspunktet for levering til kunder:

Kraftproduksjon selges i all hovedsak på børs til spotpris. Leveringsforpliktelsen oppfylles på tidspunkt for levering av elektrisk kraft gjennom kraftoverføringsnett. Eviny har derav vurdert inntekter fra energisalg som en kortsiktig kundekontrakt med løpetid under ett år.

Inntekter fra kraftoverføring

Inntekter fra kraftoverføring kommer hovedsakelig fra salg i konsesjonsområde i Vestland fylke. Inntekter fra kraftoverføring tilsvarer årets leverte volum avregnet til fastsatt tariff for leveringsåret (tariffinntekten). Tariffinntekten bestemmes dermed av volum og tariff fastsatt av nettselskapet. Nettvirksomheten i Norge er underlagt inntektsrammeregulering fra NVE. NVE fastsetter hvert år maksimal inntektsramme for hver netteier. Inntekten fra kraftoverføring det enkelte år kan derfor avvike i forhold til inntektsnivået som tillates av NVE. Forskjellen mellom inntektsrammen og tariffinntekter utgjør årets mer- eller mindreinntekt. Akkumulert mer- eller mindreinntekt renteberegnes iht. rentesats og prinsipper fastsatt av NVE. Mer- eller mindreinntekt defineres i IFRS som regulatorisk gjeld/eiendel som ikke kvalifiserer for balanseføring. Dette begrunnes med at det ikke er inngått kontrakt med en bestemt kunde. Mer- eller mindreinntekt vil utlignes over tid i tråd med at faktisk fakturering justeres. Størrelsen på akkumulert mer- eller mindreinntekt som ikke er balanseført, er oppgitt i note 29.

Identifisering av leveringsforpliktelser i kontrakten:

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

Frts. Note 13: Driftsinntekter

Fastsettelse av tidspunktet for levering til kunder:

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

Telekominntekter

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

Identifisering av leveringsforpliktelser i kontrakten:

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

Fastsettelse av tidspunktet for levering til kunder:

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

Andre inntekter

Andre inntekter består i hovedsak av inntekter fra konsernets entreprenørvirksomhet på Vestlandet. Eviny anvender i hovedsak løpende inntektsføring av prosjekter basert på forventet sluttresultat. Dette innebærer at det foretas inntektsføring i takt med produksjonen målt ved fullføringsgrad. Øvrige andre inntekter fra salg av varer resultatføres når levering har funnet sted. Salg av tjenester resultatføres løpende i den perioden tjenesten utføres.

Identifisering av leveringsforpliktelser i kontrakten:

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

Fastsettelse av tidspunktet for levering til kunder:

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

Anleggsbidrag

Eviny har utstrakt praksis med anleggsbidrag knyttet til nett- og fibervirksomheten. Eviny har vurdert at anleggsbidrag representerer en utbetaling som vurderes sammen med fremtidige leveranser, dvs. at anleggsbidrag ikke er en separat leveringsforpliktelse under IFRS 15. Dette innebærer at anleggsbidraget skal inntektsføres over driftsmiddelets levetid i takt med oppfyllelse av leveringsforpliktelsene i kontrakten med kunden. Det henvises til note 21 for en spesifikasjon av levetiden for de ulike driftsmiddelkategoriene.

Driftsinntekter vurdert utenfor scope av IFRS 15

Inntekter fra leieavtaler er vurdert å være utenfor scope for IFRS 15. Elsertifikater, opprinnelsesgarantier, realiserde inntekter fra finansiell handel i energikontrakter, realiserde inntekter fra handelsporteføljer, urealiserte gevinster og tap knyttet til valutaeffekter, finansiell krafthandel og inntekter fra trading, er også klassifisert som inntekter utenfor scope for IFRS 15.

Frts. Note 13: Driftsinntekter

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter omfattet av IFRS 15:

Beløp i mill. kr.

2021	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og utvikling	Annet	Sum
Segment						
Inntekter fra energisalg	5 066		350	24	95	5 535
Inntekter fra kraftoverføring	0	1 921				1 921
Telekominntekter			438			438
Andre driftsinntekter	22	77	431	69	29	627
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	5 088	1 998	1 218	92	124	8 521
Tidspunktet for overføring av varer og tjenester						Sum
Kortsiktige kundekontrakter	5 088	97	93	92	95	5 466
Langsiktige kundekontrakter		1 901	1 125	1	29	3 055
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	5 088	1 998	1 218	92	124	8 521

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

Beløp i mill. kr.

Inntekter fra kundekontrakter						Sum
Eksterne kunder	5 088	1 998	1 218	92	124	8 521
Konserninterne kunder	44	85	176	13	313	632
Elimineringer og andre justeringer	-1 332	-62	-138	-13	-309	-1 853
Sum brutto driftsinntekter	3 801	2 021	1 256	93	128	7 301

*) Med virkning fra 2021 er inntekter fra finansielle kraftkontrakter, valutaterminkontrakter, el- og opprinnelsessertifikater presentert som inntekter utenfor IFRS 15 scope på linjen elimineringer og andre justeringer. Tidligere inngikk disse i inntekter fra energisalg. Sammenligningstall er omarbeidet.

Frts. Note 13: Driftsinntekter

Tabellene under viser disaggregerte inntekter fra kundekontrakter omfattet av IFRS 15:

Beløp i mill. kr.

2020	Fornybar	Nett	Entreprenør og Marked	Innovasjon og utvikling	Annet	Sum
Segment						
Inntekter fra energisalg	938		157	1	27	1 122
Inntekter fra kraftoverføring	0	1 813			-0	1 813
Telekominntekter			420			420
Andre driftsinntekter	20	47	416	33	46	562
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	958	1 860	993	34	73	3 917
Tidspunktet for overføring av varer og tjenester						Sum
Kortsiktige kundekontrakter	958	39	107	28	37	1 169
Langsiktige kundekontrakter		1 821	886	5	36	2 748
Sum driftsinntekter fra kundekontrakter	958	1 860	993	34	73	3 917

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

Beløp i mill. kr.

Inntekter fra kundekontrakter						
Eksterne kunder	958	1 860	993	34	72	3 917
Konserninterne kunder	5	76	159	3	266	509
Elimineringer og andre justeringer	589	-53	-130	-2	-265	139
Sum brutto driftsinntekter	1 553	1 883	1 023	34	72	4 565

*) Med virkning fra 2021 er inntekter fra finansielle kraftkontrakter, valutaterminkontrakter, el- og opprinnelsessertifikater presentert som inntekter utenfor IFRS 15 scope på linjen elimineringer og andre justeringer. Tidligere inngikk disse i inntekter fra energisalg. Sammenligningstall er omarbeidet.

	31. desember	
Kontraktssaldoer	2021	2020
Fordringer	782	636
Kontraktseiendeler	242	154

Note 14: Lønnskostnader og antall ansatte

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	2021	2020
Lønn	1 132 392	1 048 413
Arbeidsgiveravgift	168 489	148 572
Pensjonskostnader*)	123 093	120 519
Andre ytelser	32 063	28 515
Lønnskostnader	1 456 038	1 346 018
Antall årsverk, inklusive lærlinger:	1 409	1 334

*) Pensjonskostnader er nærmere omtalt i note 15.

Note 15: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

Generell informasjon

Konsernets pensjonsordninger

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

Innskuddsplaner

Pensjonsordningen forvaltes av DNB. 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. Alderspensjonen utgjør ved full opptjening 66% av pensjonsgrunnlaget for lønn opp til 12 G. 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 12 G samt pensjon til tidligere ansatte i Evinys 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-tilskuddsloven kap. 2. Denne AFP-ordningen finansieres ved at staten gir tilskudd som utgjør 1/3 av pensjonen, mens arbeidsgiver dekker det resterende. AFP-ordningen regnskapsføres som en innskuddsordning. Ordningen administreres av rettssubjektet Fellesordningen for avtalefestet pensjon. I 2021 utgjorde årlig tilskudd 2,5 % av lønn mellom 1 G og 7,1 G pr. ansatt i ordningen.

Frts. Note 15: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

Vesentlige regnskapsprinsipper

Pensjonskostnaden er beregnet i henhold til IAS 19. Estimatavvik amortiseres umiddelbart og føres mot utvidet resultat, mens planendringer inngår i årets resultatførte pensjonskostnad.

Ytellesbaserte pensjonsordninger

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

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

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

Innskuddsplaner

Innskuddspensjon er en pensjonsordning hvor konsernet betaler faste bidrag til en separat juridisk enhet. Konsernet har ingen juridisk eller annen forpliktelse til å betale ytterligere bidrag i tilfelle enheten ikke har nok midler til å betale alle ansattes ytelser knyttet til opptjening i inneværende og tidligere perioder. Konsernet betaler innskudd til BKK Pensjonskasse som administrerer innskuddsordningen, og innskuddene kostnadsføres som lønnskostnad når de påløper.

Aktuarielle beregninger

Pensjonskostnaden er beregnet i henhold til IAS 19. Estimatavvik innregnes umiddelbart og føres mot utvidet resultat, 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. Estimat i nasjonalbudsjettet, samt fra Norges Bank og SSB støtter Evinys 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 15: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

Kurvet lønnsvekst

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

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.

Risikovurdering av ytelsesbaserte ordninger

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

Forventet levetid

Konsernet har påtatt seg en forpliktelse til å utbetale pensjon for de ansatte livet ut. Økning i forventet levealder blant medlemsmassen medfører en økt forpliktelse for konsernet.

Avkastningsrisiko

Konsernet blir påvirket ved en endring i faktisk avkastning på pensjonsmidlene som vil medføre endring i netto forpliktelse for konsernet.

Inflasjons- og lønnsvekstrisiko

Konsernets pensjonsforpliktelse har risiko knyttet til både inflasjon og lønnsutvikling, selv om lønnsutviklingen er nært knyttet til inflasjonen. Høyere inflasjon og lønnsutvikling enn hva som er lagt til grunn i pensjonsberegningene, medfører økt forpliktelse for konsernet.

Rentenivå

Ved neddiskontering av pensjonsutbetalinger brukes markedsrenter. Generelt lavt eller fallende rentenivå øker brutto pensjonsforpliktelse for konsernet, mens høyt eller økende rentenivå reduserer forpliktelsene.

A. Økonomiske forutsetninger	2021	2020
1. Diskonteringsrente	1,90 %	1,50 %
2. Forventet avkastning pensjonsmidler	1,90 %	1,50 %
3. Årlig forventet lønnsvekst	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 %	før 45 år - 4,5 %
	45 - 60 år - 2 %	45 - 60 år - 2 %
	etter 60 år - 0 %	etter 60 år - 0 %

Frts. Note 15: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	Sikret ordning	Usikrede ordninger	Sum 2021	Sum 2020
B. Periodens pensjonskostnad				
Nåverdi av årets pensjonsopptjening (Service Cost)	22 573	4 128	26 701	22 723
Arbeidsgiveravgift av årets opptjening	3 183	582	3 765	3 151
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	47 296	3 398	50 694	66 981
Forventet avkastning på pensjonsmidler	-43 428		-43 428	-60 077
Medlemsinnskudd	-2 976		-2 976	-3 129
Resultatført pensjonskostnad ytelsesordning	26 647	8 108	34 755	29 650
Resultatført pensjonskostnad innskuddsordning			88 338	90 870
Sum resultatført pensjonskostnad	26 647	8 108	123 093	120 519
C. Pensjonsforpliktelse i oppstilling av finansiell stilling				
Brutto pensjonsforpliktelse ved periodens slutt inkl. arbeidsgiveravgift	3 439 722	237 711	3 677 433	3 437 179
Virkelig verdi av pensjonsmidler ved periodens slutt	3 237 575		3 237 575	2 983 760
Pensjonsforpliktelse i oppstilling av finansiell stilling	202 148	237 711	439 858	453 419
D. Avstemming pensjonsforpliktelse				
Pensjonsforpliktelse 01.01	216 326	237 093	453 419	435 971
Resultatført pensjonskostnad	26 647	8 108	34 755	29 650
Estimatavvik ført mot utvidet resultat	-14 042	13 824	-218	100 481
Innbetalinger inklusive arbeidsgiveravgift	-26 092	-2 719	-28 811	-90 350
Utbetalt pensjon over drift eksklusiv arbeidsgiveravgift		-19 287	-19 287	-22 332
Pensjonsforpliktelse 31.12	202 840	237 019	439 858	453 419
E. Medlemsstatistikk				
Antall aktive ytelsesordning	225	195	225	250
Antall innskuddsordning			1 214	1 179
Antall oppsatte (tidligere ansatte med opptjente rettigheter)	1 586		1 586	1 611
Pensjonister (antall)	989	82	1 003	1 003

Frts. Note 15: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

Sensitivitetsanalyse

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	Endring diskonteringsrente		Endring forventet lønnsvekst	
	+1 %	-1 %	+1 %	-1 %
Endring i pensjonskostnad	-3 673	4 599	2 379	-2 268
Endring i brutto pensjonsforpliktelse	-551 256	716 862	61 200	-58 846
<i>Beløp i 1000 kroner</i>	Endring forventet G-regulering			
	+1 %	-1 %		
Endring i pensjonskostnad	1 730	-1 589		
Endring i brutto pensjonsforpliktelse	578 591	-456 393		

Estimatavvik ført mot utvidet resultat

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	2021	2020
Årets brutto estimatavvik	-218	100
Årets skatteeffekt av estimatavvik*)	-3 070	-26
Årets netto estimatavvik ført mot utvidet resultat	-3 288	74 024

*) Alminnelig skatt og grunnrenteskatt.

Note 16: Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter

Vesentlige regnskapsprinsipper

Konsesjonsavgifter:

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

Eiendomsskatt:

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

For kraftverk mindre enn 10 MVA blir de skattemessige verdiene brukt som formuesverdi. Det vil si anskaffelseskost minus akkumulerte skattemessige avskrivninger. For kraftnett, teleanlegg, maskiner og bygninger fastsetter kommunale takstnemnder grunnlaget for eiendomsskatten. Taksering skjer etter reglene i byskatteloven av 1911 §§ 4 og 5. Slike takster står normalt i 10 år før det skjer en omtaksering.

Eiendomsskatt er en skatt som betales til den kommunen hvor anlegget er lokalisert og kan settes til mellom 1 og 7 promille av grunnlaget. Den presenteres som driftskostnad og er spesifisert under:

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	2021	2020
Eiendomsskatt	163 418	150 214
Konsesjonsavgift	45 020	44 078
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	208 438	194 292

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

Nåverdien av forpliktelsen vedrørende fremtidige konsesjonsavgifter som ikke er avsatt for i regnskapet er for konsernet beregnet til 1 125 mill. kroner.

Note 17: Andre driftskostnader

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	2021	2020
Kjøp av tjenester	318 107	334 610
Verktøy, utstyr og materiell	109 735	116 627
Avgifter og erstatninger	45 514	20 472
Driftskostnader eiendom	29 759	28 894
Reise og transportmidler	33 726	32 362
IT og telekom	129 108	114 543
Andel driftskostnader felleseide kraftverk	44 689	34 999
Markedsføring, informasjon	45 700	24 256
Andre driftskostnader	46 670	39 962
Andre driftskostnader	803 008	746 724

Honorar til ekstern revisor

Deloitte AS er revisor for Eviny-konsernet og reviderer alle revisjonspliktige datterselskaper.

Totale honorarer, eksklusiv merverdiavgift, for revisjon og øvrige tjenester utgjør som følger:

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	2021	2020
Lovpålagt revisjon	2 740	3 243
Skatterådgivning	444	286
Andre attestasjonstjenester	443	623
Andre tjenester utenfor revisjonen	37	146
Honorar andre revisorer fusjonerte selskap		41
Sum kostnader til ekstern revisor	3 664	4 699

Andre tjenester utenfor revisjonen er delvis utført av Deloitte Advokater AS som er et samarbeidende selskap med Deloitte AS.

Note 18: Finansinntekter og -kostnader

		Sum
<i>Beløp i 1000 kroner</i>	note	
2021		
Renteinntekter		59 404
Årets resultateffekter valutakontrakter	12	1 441
Agiovinning		267 905
Andre finansinntekter		9 849
Sum finansinntekter		338 599
Rentekostnader		-232 577
Årets resultatførte verdiendring markedsbaserte aksjer	26	-48 312
Årets resultateffekter valutakontrakter	12	-5 772
Agiotap		-275 057
Nedskrivninger (-)/reversering av nedskrivning (+)		597
Andre finanskostnader		-2 669
Sum finanskostnader		-563 790
2020		
Renteinntekter		62 617
Årets resultatførte verdiendring markedsbaserte aksjer	26	590 880
Årets resultateffekter fallrettsforpliktelse		16 500
Agiovinning		447 341
Andre finansinntekter		30 238
Sum finansinntekter		1 147 577
Rentekostnader		-298 501
Årets resultateffekter rentederivater	12	-22 861
Årets resultateffekter valutakontrakter	12	-39 818
Årets resultateffekter frikraftforpliktelse	12	-34 285
Agiotap		-395 726
Nedskrivninger (-)/reversering av nedskrivning (+)		7 554
Andre finanskostnader		-1 473
Sum finanskostnader		-785 109

Note 19: Skatt

Vesentlige regnskapsprinsipper

Vannkraftnæringen er underlagt fire forskjellige skattetyper. Dette er alminnelig skatt på overskudd, naturressursskatt, grunnrenteskatt, og eiendomsskatt. Eiendomsskatt er klassifisert som andre driftskostnader og er nærmere omtalt og presentert i note 16.

Overskuddsskatt

Skattekostnad består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Betalbar skatt beregnes som 22 % av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel er beregnet på alle midlertidige forskjeller mellom skattemessige og konsoliderte regnskapsmessige verdier på eiendeler og gjeld. I tillegg beregnes utsatt skattefordel av fremførbart underskudd. Per 31.12.2021 er det benyttet skattesats på 22 % for beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel.

For selskaper som er underlagt finansskatt beregnes det 25 % skatt på alminnelig inntekt. Pr. 31.12.2021 er det benyttet 25 % for beregning av utsatt skatt/utsatt skattefordel.

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

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

Naturressursskatt

Vannkraftverk med ytelse større enn 10 MVA er pålagt naturressursskatt med 1,1 øre pr. kWh til kommunen og 0,2 øre pr. kWh 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 ytelse fra 10 MVA. Grunnrente er avkastning utover normalavkastning. Skattekostnaden for grunnrente består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt knyttet til grunnrente. Grunnrenteskatt er overskuddsavhengig og beregnes på grunnlag av netto grunnrenteinntekt for hvert enkelt kraftverk. Negativ grunnrente i ett kraftverk kan samordnes mot positiv grunnrente i andre kraftverk skatteyter eier.

Grunnrenteinntekten beregnes som normerte inntekter, hovedsakelig basert på kraftverkets produserte volum og spotpriser. Det kan derfor være forskjeller mellom det skattepliktige inntektsgrunnlaget for grunnrenteskatt og regnskapsmessig oppnådd inntekt. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader 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 gjennomsnittlige 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
- Fremførbare negative grunnrenteinntekter
- Midlertidige forskjeller vedrørende netto pensjonsforpliktelser knyttet til kraftverkvirksomheten.

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

Frts. Note 19: Skatt

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	2021	2020
Skattekostnad i resultatregnskapet		
Betalbar overskuddskatt	460 156	55 239
Betalbar grunnrenteskatt	1 333 728	6 268
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	105 150	21 394
Endring utsatt skatt grunnrente	40 515	42 437
Korreksjon tidligere år	2 648	-5 721
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	1 942 198	119 617
Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats		
Resultat før skatt	2 758 403	1 662 270
Skattesats	22 %	22 %
Forventet skattekostnad	606 849	365 699
Skatteeffekt av		
Permanente forskjeller	-42 801	-292 300
Effekter knyttet til virksomhetssammenslutninger	-808	3 362
Endring ikke balanseført utsatt skattefordel	2 215	-155
Balanseført skattefunn	10	13
Grunnrenteskatt	1 374 244	48 705
Korreksjon tidligere år	2 648	-5 708
Netto effekt ulike skattesatser (finanssskatt 25 %)	-158	
Sum skattekostnad	1 942 198	119 617
Effektiv skattesats	70 %	7 %
Betalbar skatt i oppstilling av finansiell stilling		
Naturressursskatt	97 553	94 177
Betalbar overskuddskatt som overstiger naturressursskatt	443 954	46 796
Betalbar grunnrenteskatt	1 414 900	96 312
Til gode SkatteFUNN	-313	-747
Kreditfradrag		-4 515
Underskudd tilbakeført mot tidligere års overskudd iht. koronatiltak		1 168
Korreksjon tidligere år		479
Sum betalbar skatt i oppstilling av finansiell stilling	1 956 094	233 670

Frts. Note 19: Skatt

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	Endring	2021	2020
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og utsatt skatt			
Alminnelig inntekt			
Driftsmidler	427 543	4 974 429	4 546 886
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	10 419	-39 092	-49 510
Pensjonsforpliktelser	14 271	-438 188	-452 460
Avskjærte renter til fremføring	0	-51 415	-51 415
Derivater	218 687	432 751	214 064
Underskudd til fremføring	60 612	-53 717	-114 329
Andre langsiktige poster	-327 811	-1 440 515	-1 112 704
Sum midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	403 721	3 384 252	2 980 531
Skattesats		22 %	22 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	88 742	744 459	655 717
Ikke regnskapsført utsatt skattefordel (+)/utsatt skatteforpliktelse (-) alminnelig inntekt	2 493	-2 777	-5 271
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	91 236	741 681	650 446
Grunnrenteinntekt			
Midlertidige forskjeller	159 063	1 482 439	1 323 376
Regnskapsført negativ grunnrenteinntekt til fremføring	5 056	-310 773	-315 829
Sum midlertidige forskjeller grunnrenteinntekt	164 119	1 171 666	1 007 548
Skattesats		47,4 %	37,0 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) grunnrenteinntekt	182 577	555 370	372 793
Justert skatt (47,4 % vs. 37 %) ved fradrag for grunnrenterelatert selskapsskatt i kontantstrømskatt	-121 853	-121 853	
Ikke regnskapsført utsatt skattefordel grunnrenteinntekt ^{*)}	-21 176	18 546	39 722
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) grunnrenteinntekt	39 548	452 063	412 515
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+)	130 783	1 193 744	1 062 961
Herav presentert i regnskap som:			
Utsatt skatteforpliktelse	-138 760	1 292 888	1 154 128
Utsatt skattefordel	7 976	-99 143	-91 167

I beregningen av forventet fremtidig skattemessig overskudd i årene 2023-2031 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.

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

Note 20: Immaterielle eiendeler

Vesentlige regnskapsprinsipper

Immaterielle eiendeler

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

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

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

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

Goodwill

Goodwill balanseføres når det er sannsynlig at eiendelen vil gi økonomiske fordeler og at den kan måles pålitelig. Goodwill avskrives ikke, men testes årlig for verdifall. Eviny foretar nedskrivningstest knyttet til goodwill ved å se på resultatutvikling fra den overførte virksomheten mot forutsetninger lagt til grunn ved overtakelsen.

Fallrettigheter og kraftrettigheter

Eviny har fallrettigheter i flere vassdrag på Vestlandet. Fallrettighetene betraktes som evigvarende da det ikke foreligger hjemfallsrett. Disse avskrives derfor ikke, men testes årlig for verdifall. Kjøp av evigvarende kraftrettigheter behandles tilsvarende. Eviny foretar nedskrivningstest knyttet til fallrettigheter ved å se på fallrettigheter og varige driftsmidler som en enhet og vurderer verdi i forhold til midlere årsproduksjon.

Vurderinger

Eviny vurderer regelmessig virkelig verdi / gjennvinbart beløp av kraftverkene som selskapet har eierskap i, opp mot bokførte verdier av materielle og immaterielle eiendeler og forpliktelser knyttet til kraftverkene. Forpliktelser tilknyttet kraftverkene er normalt frikraftsavtaler og finansielle reguleringserstatninger. For noen kraftverk gjøres vurderingen for en gruppe kraftverk sett under ett. Kraftverkene anses da som én kontantstrømgenererende enhet (CGU), fordi driften av kraftverkene er sterkt knyttet sammen, som regel som følge av en felles vannvei.

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

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

Dersom virkelig verdi av et kraftverk, eller en gruppe av kraftverk sett under ett (CGU), vurderes lavere enn bokført verdi, er det grunnlag for nedskrivning av bokførte verdier. Et eventuelt nedskrivningsbehov vil bli vurdert mot både bokførte materielle og immaterielle eiendeler, og forpliktelser, men vil oftest knytte seg til bokført verdi av fallrettigheter/kraftrettigheter (immateriell eiendel).

Bokført verdi av materielle og immaterielle eiendeler og forpliktelser for Eviny's kraftverk sett under ett tilsvarer ca. 6 mrd. kroner, eller 0,8 kroner per kWt årlig middelproduksjon. Virkelig verdi av kraftverkene sett under ett vurderes å ligge vesentlig høyere enn dette. Merverdien anses i hovedsak å være knyttet til fallrettighetene.

For enkelte kraftverk vil imidlertid bokført verdi ligge tettere på virkelig verdi. Det gjelder særlig kraftverk som nylig er bygget eller ervervet fra andre eiere, og disse gis derfor særlig oppmerksomhet mht. nedskrivningsvurderinger.

Frts Note 20: Immaterielle eiendeler
Beløp i 1000 kroner

note	2021	2020
Goodwill	45 864	45 864
Andre immaterielle eiendeler	159 770	72 068
Kundeportefølje	371 087	401 736
Fallrettigheter	1 100 379	1 100 379
Immaterielle eiendeler	1 677 099	1 620 046

	Fallrettigheter	Goodwill	Kundeportefølje	Andre immaterielle eiendeler	Sum
31.12.2019					
Anskaffelseskost	1 141 565	62 343	446 605	55 109	1 705 623
Akkumulerte av-og nedskrivninger		-5 257	-11 601	-20 114	-36 972
Regnskapsført verdi 31.12.2019	1 141 565	57 086	435 004	34 995	1 668 651
Regnskapsåret 2020					
Regnskapsført verdi - inngående balanse	1 141 565	57 086	435 004	34 995	1 668 651
Tilgang ved investeringer	2 646		173	49 202	52 021
Tilgang ved virksomhetssammenslutninger		9 920			9 920
Avskrivninger			-30 635	-10 616	-41 251
Nedskrivninger	-43 832	-21 143	-2 806	-1 514	-69 295
Regnskapsført verdi 31.12.2020	1 100 379	45 864	401 736	72 068	1 620 046
31.12.2020					
Anskaffelseskost	1 144 211	72 263	446 778	104 311	1 767 564
Akkumulerte av-og nedskrivninger	-43 832	-26 399	-45 042	-32 244	-147 518
Regnskapsført verdi 31.12.2020	1 100 379	45 864	401 736	72 068	1 620 046
Regnskapsåret 2021					
Regnskapsført verdi - inngående balanse	1 100 379	45 864	401 736	72 068	1 620 046
Tilgang ved investeringer				120 459	120 459
Avgang til bokført verdi				-2 872	-2 872
Avskrivninger			-30 649	-20 411	-51 060
Nedskrivninger				-9 474	-9 474
Regnskapsført verdi 31.12.2021	1 100 379	45 864	371 087	159 770	1 677 099
31.12.2021					
Anskaffelseskost	1 144 211	72 263	446 778	221 466	1 884 718
Akkumulerte av-og nedskrivninger	-43 832	-26 399	-75 691	-61 696	-207 619
Regnskapsført verdi 31.12.2021	1 100 379	45 864	371 087	159 770	1 677 099
	uendelig	uendelig	10-15 år	2-7 år	

Eviny Fornbar AS har fallrettigheter i 8 ulike vassdrag hvor Bergsdalen og Samnanger er de to største. Fallrettighetene i Samnanger ble overtatt i 1996 for 200 mill. kroner. To fallrettigheter i Bergsdalen ble overtatt hhv i 2009 og 2011 på til sammen 200 mill. kroner. Fra 2019 inngår Sunnfjord Energi AS sine fallrettigheter i Jølstravassdraget og Bøfjordvassdraget.

Note 21: Varige driftsmidler

Vesentlige regnskapsprinsipper

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

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

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

Estimater og forutsetninger

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

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

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

Frts Note 21: Varige driftsmidler

	Transportmidler Inventar Maskiner IT utstyr IT programvare	Produksjons- anlegg	Nett- anlegg	Fjernvarme- anlegg	Teleanlegg Andre bygg og anlegg Tomter	Anlegg under utførelse	Bruksrett eiendeler*)	Sum
<i>Beløp i 1000 kroner</i>								
Pr. 31.12.2019								
Anskaffelseskost	2 069 632	11 549 663	9 340 243	1 265 472	1 504 296	1 020 572	386 714	27 136 592
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-1 083 673	-5 367 811	-4 234 484	-384 248	-273 694	-54 924	-47 105	-11 445 939
Regnskapsført verdi pr. 31.12.2019	985 960	6 181 852	5 105 758	881 224	1 230 602	965 648	339 609	15 690 653
Regnskapsåret 2020								
Regnskapsført verdi pr. 01.01.2020	985 960	6 181 852	5 105 758	881 224	1 230 602	965 648	339 609	15 690 653
Tilgang ved kjøp av driftsmidler	93 660	100 608	660 020	54 568	315 216	468 899	346 905	2 039 876
Tilgang ved virksomhetssammenslutninger	1 026							1 026
Overf. fra anlegg u. utførelse	4 905	378 901	227 576	19 281	60 333	-690 995		0
Avgang til bokført verdi	-9 287				-3 466			-12 753
Årets aktiverte låneutgifter		3 825	4 875	335	254	2 533		11 822
Avskrivninger	-138 510	-257 958	-212 295	-44 106	-140 747		-68 634	-862 250
Nedskrivninger	-719				-395			-1 115
Regnskapsført verdi pr. 31.12.2020	937 034	6 407 227	5 785 935	911 301	1 461 797	746 085	617 880	16 867 259
Pr. 31.12.2020								
Anskaffelseskost	2 159 935	12 032 997	10 232 077	1 340 185	1 876 741	801 009	733 619	29 176 562
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-1 222 902	-5 625 769	-4 446 142	-428 884	-414 944	-54 924	-115 739	-12 309 303
Regnskapsført verdi pr. 31.12.2020	937 034	6 407 227	5 785 935	911 301	1 461 797	746 085	617 880	16 867 259
Regnskapsåret 2021								
Regnskapsført verdi pr. 01.01.2021	937 034	6 407 227	5 785 935	911 301	1 461 797	746 085	617 880	16 867 259
Tilgang ved kjøp av driftsmidler	150 066	318 084	629 036	55 640	260 840	244 912	103 695	1 762 274
Overf. fra anlegg u. utførelse	14 949	466 511	75 945		30 229	-587 635		0
Avgang til bokført verdi	-997		-18 595		-7 943	-375		-27 910
Årets aktiverte låneutgifter		513	2 478	30	10	1 323		4 354
Avskrivninger	-137 583	-264 736	-226 264	-36 039	-166 641		-81 764	-913 027
Nedskrivninger	-4 617				-8 725	-121	-7 056	-20 519
Reversert nedskrivninger						1 808		1 808
Regnskapsført verdi pr. 31.12.2021	958 852	6 927 599	6 248 535	930 934	1 569 569	405 998	632 755	17 674 241
Anskaffelseskost	2 323 954	12 818 104	10 920 941	1 395 856	2 159 878	459 235	837 314	30 915 281
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-1 365 102	-5 890 505	-4 672 406	-464 923	-590 309	-53 237	-204 559	-13 241 040
Regnskapsført verdi pr. 31.12.2021	958 852	6 927 599	6 248 535	930 934	1 569 569	405 998	632 755	17 674 241

*) Se note 31

Frts Note 21: Varige driftsmidler

Forventet levetid for ulike driftsmidler

I tabellen nedenfor følger en nærmere spesifikasjon av levetiden for de ulike driftsmiddelkategoriene.

Driftsmiddelgruppe	Avskrivningstid (år)	Driftsmiddelgruppe	Avskrivningstid (år)
<i>Produksjonsanlegg</i>		<i>Teleanlegg</i>	
- Dammer, vannveier og bekkeinntak	75	- Stamnett og aksessnett	20-25
- Adkomst og hjelpetunneller, sjakter	75	- Noderom, utstyr og hjelpeteknikk	7
- Kraftstasjonshaller og adkomstnett (veier, bruer, etc)	50	- Teleutstyr Kjernenett	5-7
- Pumpestasjoner, turbiner, generatorer, aggregater, transformatorer og luker	40	- Teleutstyr kantnett og kundeutstyr	3-5
- Kabler og kraftlinjer, høyspenning koblingsanlegg	35-50		
- Hjelpe-, kontroll-, og reguleringsanlegg	15	<i>Annet</i>	
<i>Nettanlegg</i>		- Tomter	evig
- Transformatorer, rraftledninger og jordkabler regionalnett	45	- Bygninger	50
- Høyspentanlegg, -linjer og -kabler regional/distribusjonsnett	45	- Teknisk infrastruktur i bygg	30
- Nettstasjoner og fordelingstransformator distribusjonsnett	40	- Kabler landsstrømsanlegg	35
- Kontrollanlegg regionalnett	25	- Omformeranlegg	8-15
- Telematik/samband, AMS målere og fjernstyring	15	- Tak/Fundament ladestasjoner	10
		- El-ladere	5
<i>Fjernvarmeanlegg</i>		- IT utstyr/programvare, inventar, maskiner,	3-10
- Hovedtrase og kjøleanlegg	50		
- Stikkledninger	30		
- Dampsentral, solanlegg pumper og kraner	20		

Note 22: Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Vesentlige regnskapsprinsipper

Tilknyttede selskaper

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

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

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

Felleskontrollert virksomhet

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

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

Estimater og forutsetninger

Tilknyttede selskaper

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

Felleskontrollert virksomhet

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

Frts. Note 22: Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet**Aksjer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet**

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

Navn	Forretnings- kontor	Eierandel pr. 31.12.2021	Stemmeandel	Kunngjort prisnotering for virkelig verdi
Sunnhordland Kraftlag AS	Leirvik	38,18 %	38,18 %	Nei
Tafjord Kraft AS	Ålesund	43,12 %	43,12 %	Nei
Sognekraft AS	Vik	44,44 %	44,44 %	Nei
Sogn og Fjordane Energi AS	Sandane	36,80 %	36,80 %	Nei
Himal Power Ltd*)	Nepal	26,04 %	26,04 %	Nei
Bergen Fiber AS	Bergen	62,71 %	50,00 %	Nei
Mongstad Vekst AS	Mongstad	50,00 %	50,00 %	Nei
Vestavind Offshore AS	Bergen	47,50 %	47,50 %	Nei
Validér AS	Bergen	30,00 %	30,00 %	Nei
Plug Bergen AS	Bergen	50,00 %	50,00 %	Nei
Plug Ålesund AS	Ålesund	50,00 %	50,00 %	Nei
Plug Nordfjord AS	Stad	50,00 %	50,00 %	Nei
Senere Onshore AS	Bergen	50,00 %	50,00 %	Nei
Årdalsnett AS	Årdal	23,93 %	23,93 %	Nei
Feios Kraftverk AS	Vik	20,00 %	20,00 %	Nei
Lokalkrafta AS	Kvinnherad	33,33 %	33,33 %	Nei
Håkonsvern Energi AS	Oslo	50,00 %	50,00 %	Nei
NO-UK Com Holding AS	Hjelmeland	20,75 %	20,75 %	Nei
Ekorn Invest AS	Bergen	50,00 %	50,00 %	Nei
Elaway AS	Oslo	50,00 %	50,00 %	Nei
Last Mile Solutions AS	Asker	23,75 %	23,75 %	Nei
Elbåtlader DA	Florø	50,00 %	50,00 %	Nei

*) Himal Power Ltd. (HPL) har driftsansvar for og eier 50 % av vannkraftverket Khimti i Nepal. Resterende 50 % eies av nepalske myndigheter (NEA). HPL forhandler med myndighetene om ny kraftsagsavtale (PPA) for perioden frem til 2045.

Frts. Note 22: Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

2021	Sogn og Fjordane Energi AS	Sunn- hordland Kraftl. AS	Sognekraft AS	Tafjord Kraft AS	Bergen Fiber AS	Annet	Sum
<i>Beløp i 1000 kroner</i>							
Inngående balanse 01.01.2021	1 101 416	1 434 325	435 992	1 124 893	497 553	324 981	4 919 160
Årets resultatandel	-27 250	274 682	72 162	74 077	33 286	-23 992	402 966
Avskrivninger og nedskrivninger av merverdi	-13 969	-14 408	-6 664	-12 651	-20 660	-9 725	-78 077
Nedskrivning andel*						-114 201	-114 201
Virksomhetsendringer						55 967	55 967
Kapitalendringer						50 665	50 665
Utbytte	-27 621	-764	-6 448	-8 840		-42 582	-86 254
Andre poster og korreksjoner	1 972	172	3 315	22 697	-47	9 875	37 984
Føringer mot utvidet resultat	17 380	1 422	3 953	-2 595		-3 726	16 434
Utgående balanse 31.12.2021	1 051 928	1 695 430	502 310	1 197 582	510 133	247 263	5 204 645
Herav saldo merverdi	212 994	494 253	135 303	359 436	132 304	17 726	1 352 017

*) Nedskrivning gjelder Himal Power Ltd.

2020	Sogn og Fjordane Energi AS	Sunn- hordland Kraftl. AS	Sognekraft AS	Tafjord Kraft AS	Bergen Fiber AS	Annet	Sum
<i>Beløp i 1000 kroner</i>							
Inngående balanse 01.01.2020	1 103 846	1 515 474	410 937	1 083 770	505 471	408 638	5 028 136
Salg av aksjer*)						-593 020	-593 020
Årets resultatandel	60 619	-5 654	36 446	53 139	12 003	86 449	243 002
Avskrivninger og nedskrivninger av merverdi	-13 969	-14 408	-6 664	-12 651	-20 660	-3 102	-71 454
Kapitalendringer	323					105 185	105 509
Utbytte	-44 067	-61 084	-11 111	-18 455		-136 552	-271 270
Andre poster og korreksjoner**)	12 103	-53	6 650	170	738	467 377	486 986
Føringer mot utvidet resultat	-17 439	51	-265	18 920		-9 995	-8 729
Utgående balanse 31.12.2020	1 101 416	1 434 325	435 992	1 124 893	497 553	324 981	4 919 160
Herav saldo merverdi	226 963	508 662	141 967	372 087	152 963	27 392	1 430 034

*) Salg av aksjer er salgssummen for salg av 7,59% eierandel i Fjordkraft Holding ASA, fratrullet salgskostnader.

**) Andre poster og korreksjoner består i hovedsak av gevinst ved realisasjon av Fjordkraft Holding ASA som tilknyttet selskap på 519,3 mill. kroner, samt overgang fra tilknyttet selskap til markedsbasert aksje på 73,1 mill. kroner.

Frts. Note 22: Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet

Oppstillingen nedenfor viser en oversikt over finansiell informasjon knyttet til Eviny konsernets største investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet på 100% basis. Tallene er hentet fra selskapenes offisielle regnskap for 2020 og foreløpige tall for 2021, og er presentert i henhold til det enkelte selskaps regnskapsprinsipper (NGAAP for alle selskaper bortsett fra Sogn og Fjordane Energi konsern som benytter IFRS).

	Sogn og Fjordane Energi Konsern*)		Sunnhordland Kraftlag Konsern*)		Sognekraft Konsern*)		Tafjord Kraft Konsern*)		Bergen Fiber AS*)	
<i>Beløp i 1000 kroner</i>	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Driftsinntekter	1 643 771	1 090 364	2 163 066	344 404	961 659	397 711	1 638 061	1 091 381	457 359	381 294
Driftskostnader	1 482 979	838 453	486 354	287 425	623 982	277 824	1 200 576	903 851	381 206	349 441
Driftsresultat	160 792	251 910	1 676 712	56 979	337 677	119 887	437 485	187 530	76 153	31 852
Resultat før skatt og ikke- kontrollerende eierinteresser	145 291	220 267	1 668 689	35 626	313 928	87 579	409 269	149 191	68 100	24 541
Årets resultat	-66 651	199 948	703 326	2 966	167 912	81 258	161 188	140 992	53 083	19 068
Herav ikke-kontrollerende eierinteresser	10 428	24 339	3 133	-1 712	2 274	2 174	4 843	2 876		
Anleggsmidler	8 400 265	7 785 977	4 061 015	3 848 962	2 203 916	1 987 609	4 482 198	4 441 384	1 113 476	1 002 541
Omløpsmidler	1 098 863	901 825	1 211 094	97 220	122 715	242 567	442 773	227 730	42 956	30 636
Eiendeler	9 499 128	8 687 802	5 272 109	3 946 182	2 326 631	2 230 176	4 924 971	4 669 113	1 156 431	1 033 177
Egenkapital	2 365 180	2 450 164	2 691 107	2 410 333	819 430	640 618	1 857 007	1 761 150	602 544	549 461
Ikke-kontrollerende eierinteresser	593 806	716 034	21 142	17 909	14 729	12 455	63 861	60 833		
Langsiktig gjeld og forpliktelser	5 091 229	5 017 937	932 684	647 930	1 216 209	1 435 021	2 399 022	2 581 465	385 601	342 760
Kortsiktig gjeld	1 448 913	503 667	1 626 576	870 010	276 263	142 082	605 081	265 665	168 286	140 956
Gjeld og egenkapital	9 499 128	8 687 802	5 271 509	3 946 182	2 326 631	2 230 176	4 924 971	4 669 113	1 156 431	1 033 177

*) Konserntall presenteres. Eviny innarbeider andel av konsernresultat etter ikke-kontrollerende eierinteresser.

Note 23: Øvrige finansielle anleggsmidler

Beløp i 1000 kroner

Beskrivelse	Eierandel	2021	2020
Finansielle eiendeler til amortisert kost			
Lån til tilknyttede selskaper *)		119 363	263 900
Lån til ansatte		32 256	39 279
Lån til andre		602	
Sum finansielle eiendeler til amortisert kost		152 220	303 179
Finansielle eiendeler til virkelig verdi over resultat			
Aksjer i Tibber AS	7,80 %	40 870	40 870
Aksjer i Zinus AS	10,15 %	14 786	13 004
Aksjer i Heimdall Power AS	6,77 %	14 806	9 806
Aksjer i Sarsia Seed AS **)	11,60 %	58	6 103
Andre aksjer og andeler		10 712	6 965
Innskutt egenkapital i BKK Pensjonskasse		82 928	82 928
Sum finansielle eiendeler til virkelig verdi		164 160	159 677
Eiendeler som ikke er finansielle instrumenter			
Forskuddsbetalt rett til termisk energi		79 615	85 739
Øvrige finansielle anleggsmidler		23 162	22 423
Forskuddsbetalt fiberleie		1 191	9 147
Sum eiendeler som ikke er finansielle instrumenter		103 968	117 308
Øvrige finansielle anleggsmidler		420 349	580 164

*) Se note 33 for ytterligere informasjon

**) Tilbakebetaling av innbetalt kapital.

Frts. Note 23: Øvrige finansielle anleggsmidler

Lån til ansatte

Det gis en generell låneramme på 800 000 kroner til større investeringer. Maksimal avdragstid er 15 år. Ved lån over 250 000 kroner kreves pant i fast eiendom eller registrert panteheftelse i borettslagsdokumenter på hele lånebeløpet innenfor 100 prosent lånetakst. Renten for personallån er tilnærmet lik den til enhver tid gjeldende grense for fordelsbeskatning for slike lån. Med tilnærmet lik menes rente for fordelsbeskatning med et tillegg på inntil 1 prosentpoeng.

Innskutt egenkapital i BKK Pensjonkasse

Innbetalt egenkapital er ført til kostpris. Bokført verdi av selskapskapitalen (egenkapital) i regnskap for BKK Pensjonskasse for 2020 og 2021 var på hhv. 393 mill. kroner og 438 mill. kroner. Årets resultat etter skatt ble 516 mill. kroner. Ifølge pensjonskassens vedtekter § 4-2 kan det betales utbytte etter visse forutsetninger.

Forskuddsbetalt rett til termisk energi

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

Note 24: Beholdninger

Vesentlige regnskapsprinsipper:

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

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

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	2021	2020
Driftsmateriell	39 187	35 120
Beholdninger	39 187	35 120

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

Note 25: Fordringer og kortsiktig gjeld

Vesentlige regnskapsprinsipper

Fordringer og avsetning for tap:

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

Eviny bokfører forventede kredittap på fordringer og utlån i samsvar med forventet kredittapsmodell. Tapsavsetningen er basert på konsernets vurdering av forventede kredittap i tillegg til tapsavsetninger ved indikasjon på tap. Kredittisiko for kundefordringer er også nærmere omtalt i note 8.

Beløp i tabell i 1000 kroner

Beskrivelse fordringer	2021	2020
Kundefordringer	791 925	652 142
Andre kortsiktige fordringer	1 246 002	301 177
Fordringer	2 037 927	953 319

Endringen i avsetning for tap	2021	2020
IB avsetning tap	14 916	15 611
Årets avsetning til tap på krav	7 882	14 916
Inngående balanse- reversert	-14 916	-15 611
UB avsetning tap	7 882	14 916
Årets konstaterte tap	11 195	10 151

Årets konstaterte tap bokføres som en reduksjon av kundefordringer. Summen av endring i tapsavsetning og konstaterte tap er inntektssført med 5,8 mill. kroner i 2021. Tap på kundefordringer er klassifisert som andre driftskostnader i resultatregnskapet.

Frts Note 25: Fordringer og kortsiktig gjeld

Beskrivelse kortsiktig gjeld	2021	2020
Kortsiktig del av langsiktig gjeld	714 092	1 926 125
Kassekreditt	253	2 556
Sertifikatlån (kortsiktig)	1 175 000	
Rentebærende kortsiktig gjeld*)	1 889 345	1 928 682
Leverandørgjeld	305 135	254 575
Skyldige offentlige avgifter	884 877	426 689
Avsetning for restrukturering	2 168	6 238
Annen kortsiktig gjeld	675 390	726 066
Annen rentefri gjeld	1 867 571	1 413 568

*) Se note 30.

Note 26: Kortsiktige finansielle plasseringer

Vesentlige regnskapsprinsipper

Vedrørende metode for fastsettelse av virkelig verdi henvises det til note 10.

Elsertifikater

Beholdning av mottatte elsertifikater er knyttet til tradingvirksomheten og presenteres som kortsiktige finansielle plasseringer i balansen og vurderes til virkelig verdi.

Beløp i 1000 kroner

Markedsbaserte elsertifikater	2021	2020
Inngående beholdning:		
Anskaffelseskost	2 310	7 873
Verdiendring fra anskaffelse klassifisert som inntekt fra energisalg	1 403	1 418
Virkelig verdi 01.01	3 714	9 291
Årets resultatførte verdiendring	2 273	-15
Netto tilgang (+) / avgang (-) i året	-5 207	-5 563
Virkelig verdi 31.12.	779	3 714
Utgående beholdning:		
Anskaffelseskost	655	2 310
Verdiendring fra anskaffelse klassifisert som inntekt fra energisalg	124	1 403
Virkelig verdi 31.12	779	3 714

Andre markedsbaserte finansielle instrumenter (Statsobligasjoner/boligkredittobligasjoner)	2021	2020
Inngående beholdning:		
Anskaffelseskost		
Verdiendring fra anskaffelse klassifisert som finanskostnader		
Virkelig verdi 01.01.		
Årets resultatførte verdiendring	-1 266	
Netto tilgang (+) / avgang (-) i året	509 020	
Virkelig verdi 31.12	507 754	
Utgående beholdning:		
Anskaffelseskost	509 020	
Verdiendring fra anskaffelse klassifisert som finanskostnader	-1 266	
Virkelig verdi 31.12	507 754	
Resultatført verdiøkning finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi		
Årets realiserte verdiendring		

Frts Note 26: Kortsiktige finansielle plasseringer

Markedsbaserte aksjer	2021	2020
Inngående beholdning:		
Anskaffelseskost	73 117	
Verdiendring fra anskaffelse klassifisert som finansinntekter	590 880	
Virkelig verdi 01.01.	663 998	
Overgang fra tilknyttet selskap *)		73 117
Årets resultatførte verdiendring	-48 312	590 880
Netto tilgang (+) / avgang (-) i året *)	-615 685	
Virkelig verdi 31.12		663 998
Utgående beholdning:		
Anskaffelseskost		73 117
Verdiendring fra anskaffelse klassifisert som finansinntekter		590 880
Virkelig verdi 31.12		663 998
Resultatført verdiendring markedsbaserte aksjer	-48 312	
Årets urealiserte verdiendring		590 880
Sum kortsiktige finansielle plasseringer	508 533	667 711

*) I januar 2021 solgte Eviny resterende aksjepost i Fjordkraft Holding ASA.
Se note 4 for mer informasjon.

Note 27: Bankinnskudd, kontanter og lignende

Generell informasjon

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

Vesentlige regnskapsprinsipper

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

Beløp i 1000 kroner

Beskrivelse	2021	2020
Bankinnskudd, kontanter	3 759 373	1 409 628

Note 28: Aksjekapital og aksjonærinformasjon med mer

Alle beløp i noten er oppgitt i hele kroner

Aksjekapitalen i Eviny AS pr. 31.12.2021 består av følgende aksjeklasser:

Aksjeklasser	Antall	Pålydende	Bokført
A-aksjer	74 000	1 850 000 000	1 850 000 000
B-aksjer	49 230	1 230 750 000	1 230 750 000
C-aksjer	24 475	611 875 000	611 875 000
Sum	147 705	3 692 625 000	3 692 625 000

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

Aksjer i klasse B er fritt omsettelige.

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

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

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

Eierstruktur pr. 31.12.2021	A - aksjer	B - aksjer	C-aksjer	SUM	Eierandel
Bergen kommune	55 765			55 765	37,75 %
Askøy kommune	3 666			3 666	2,48 %
Alver kommune	5 099			5 099	3,45 %
Øygarden kommune	5 062			5 062	3,43 %
Kvam herad	1 329			1 329	0,90 %
Voss herad	993			993	0,67 %
Austrheim kommune	640			640	0,43 %
Vaksdal kommune	549			549	0,37 %
Gulen kommune	401			401	0,27 %
Fedje kommune	171			171	0,12 %
Høyanger kommune	172			172	0,12 %
Masfjorden kommune	153			153	0,10 %
Statkraft Industrial Holding AS		46 202	17 958	64 160	43,44 %
Tysnes Kraftlag AS		2 511		2 511	1,70 %
Etne Elektrisitetslag AS		517		517	0,35 %
Fjaler kommune			895	895	0,61 %
Hyllestad kommune			565	565	0,38 %
Kvinnherad kommune			1 341	1 341	0,91 %
Solund kommune			358	358	0,24 %
Sunnfjord kommune			3 358	3 358	2,27 %
Sum	74 000	49 230	24 475	147 705	100,00 %

Frts. Note 28: Aksjekapital og aksjonærinformasjon med mer

Beregning av resultat pr aksje	2021	2020
Årsresultat	816 205 028	1 542 653 485
Herav ikke-kontrollerende eierinteresser	32 519 968	-15 327 328
Herav Eviny-konsernets andel	783 685 060	1 557 980 813
Antall aksjer (alle aksjeklasser)	147 705	147 705
Resultat i kroner pr. aksje for den del av årsresultat som er tilordnet selskapets aksjonærer (gjennomsnitt alle aksjeklasser)	5 306	10 548

Utbetalt og foreslått utbytte	Beløp pr. aksje	2021
Utbetalt ordinært utbytte for 2020	kr 5 416	800 000 000
Foreslått utbytte for 2021	kr 6 202	916 000 000

Note 29: Avsetninger og usikre forpliktelser

Vesentlige regnskapsprinsipper

Frikraft og reguleringserstatning

Forpliktelse knyttet til fysisk leveranse av frikraft er verdsatt og balanseført som avsetning for forpliktelse i samsvar med IAS 37.

Frikraftforpliktelsen er vurdert til selvkost. Motposten til forpliktelsen er en materiell eiendel klassifisert som tomt, og avskrives ikke. Estimert forpliktelse revurderes ikke med hensyn til endring i forventet kraftpris, men effekten av eventuelle endringer i forbindelse med nye- og utgående avtaler tas hensyn til.

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

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

Avsetninger og usikre forpliktelser

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

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

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

Betingede eiendeler

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

Frts. Note 29: Avsetninger og usikre forpliktelser

Beløp i tabeller i 1000 kroner

Avsetninger	note	2021	2020
<u>Langsiktige avsetninger: *)</u>			
Pensjonsforpliktelser	15	439 858	453 419
Forpliktelse knyttet til fysisk leveranse av frikraft		4 923	6 344
Forpliktelse knyttet til finansielle frikraftavtaler og avtaler om årlig reguleringserstatning		158 650	139 957
Utsatt inntektsføring anleggsbidrag	13	1 209 665	978 074
Andre avsetninger for forpliktelser **)		219 835	193 028
Sum langsiktige avsetninger for forpliktelser regnskapsført		2 032 931	1 770 821
<u>Kortsiktige avsetninger:</u>			
Avsetning for restruktureringskostnader		2 168	6 238
Sum kortsiktige avsetninger for forpliktelser regnskapsført		2 168	6 238

*) Fra og med 2021 er leieforpliktelser reklassifisert fra avsetning for forpliktelser til rentebærende gjeld. Sammenligningstall er endret.

**) I andre avsetninger for forpliktelser inngår fallrettsforpliktelse og forskuddsbetalt leie for bruk av fiberkabler og trekkør.

Mer-/mindreinntekter *)		
Mer-/mindreinntekt nettvirksomhet, utgående saldo (ikke balanseført)	2021	2020
Akkumulert merinntekt overført til senere år		
Akkumulert mindreinntekt overført til senere år	205 512	53 731
Netto merinntekt (-)/mindreinntekt(+)	205 512	53 731

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

Note 30: Rentebærende gjeld og styring av kapitalstruktur

Generell informasjon

Eviny kan ta opp lån i obligasjons- eller sertifikatmarkedet, eller gjøre direkte låneopptak fra finansinstitusjon eller andre. Både norske og utenlandske markeder og institusjoner er aktuelle. Kapitalstrukturen skal ta høyde for at likviditeten i finansieringsmarkedene er volatil. Av kostnadshensyn vil det normalt være fordelaktig å låne i kapitalmarkedene gjennom utstedelse av sertifikater og obligasjoner fremfor å låne i bankmarkedet.

Eviny har som mål å opprettholde høy finansiell fleksibilitet for konsernet, og skal gjennom kjøp og salg av egne obligasjoner/sertifikater virke til god likviditet i Eviny-papirene.

Ubrukte beredskapsfasiliteter er med på å sikre den samlede finansielle fleksibiliteten.

Alle Evinys innlån løper med negativ pantsettelsesklausul.

Langsiktig rentebærende gjeld	2021	2020
<i>Beløp i 1000 kroner</i>		
Obligasjonslån	20 115 756	16 750 000
Egenbeholdning	-10 552 000	-7 996 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	879 878	882 880
Avsetning for fremtidige leieforpliktelser *)	465 317	464 109
Annen rentebærende gjeld		397
Sum rentebærende langsiktig gjeld	10 908 951	10 101 386

Kortsiktig rentebærende gjeld	2021	2020
<i>Beløp i 1000 kroner</i>		
Sertifikatgjeld	1 175 000	
Kassekreditt	253	2 556
Avsetning for fremtidige leieforpliktelser *)	79 848	93 403
Første års avdrag og forfall på langsiktig gjeld	634 244	1 832 722
Sum rentebærende kortsiktig gjeld	1 889 345	1 928 682

*) Fra og med 2021 er leieforpliktelser reklassifisert fra avsetning for forpliktelser til rentebærende gjeld. Sammenligningstall er endret.

For mer informasjon om leieforpliktelser og avdragsstruktur, se note 31.

Gjennomsnittlig rentesats på innlån var i 2021 1,43%.

Konsernet har trekkfasiliteter på til sammen 2 500 mill. kroner. Det er pr. 31.12.2021 ikke trukket på trekkfasilitetene.

Bankinnskudd, kontanter og lignende var pr. 31.12.2021 på 3 759 mill. kroner. Det vises ellers til note 27 vedrørende likvide midler.

Frts. Note 30: Rentebærende gjeld og styring av kapitalstruktur**Rentebytteavtaler**

Konsernet har per 31.12.2021 ingen rentebytteavtaler inngått med sikringsformål.

Avdragsstruktur lånegjeld, mill.kroner

År	Låneforfall
2022	1 809
2023	3 158
2024	2 305
2025	440
2026	1 520
Forfall etter 5 år	3 020
Sum	12 253

Avstemming forpliktelse fra finansieringsaktiviteter	2021	2020
<i>Beløp i 1000 kroner</i>		
Forpliktelser 01.01.	12 030 068	10 811 351
Opptak av ny gjeld (med kontanteffekt)	8 761 736	12 335 031
Nedbetaling av gjeld (med kontanteffekt)	-7 981 161	-11 385 577
Tilgang virksomhetssammenslutninger (uten kontanteffekt)		2 754
Tilgang leieavtaler (uten kontanteffekt)	83 036	328 646
Nedbetaling leasinggjeld (med kontanteffekt)	-95 672	-68 393
Andre endringer (uten kontanteffekt)	290	6 256
Forpliktelser 31.12.	12 798 296	12 030 068

Note 31: Leieavtaler

Generell informasjon

Konsernets leide eiendeler inkluderer produksjons- og varmeanlegg, transportmidler, teleanlegg, andre bygg og tomter.

Vesentlige regnskapsprinsipper

Leieforpliktelser

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

Leiebetalingene som inngår i målingen av leieforpliknelsen består av:

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

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

Bruksretteiendeler

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

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

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

Frts. Note 31: Leieavtaler

Dekomponering av leiekontrakter

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

Porteføljetilnærming

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

Konsernet som utleier

Eviny driver som utgangspunkt ikke med utleie. Unntakene er i konsernets fibervirksomhet og for utleie av anlegg for elektrifisering av oppdrettsanlegg. Disse vurderes som ikke vesentlig for konsernets virksomhet.

Diskonteringsrente

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

Innregningsunntak og andre prinsippvalg ved anvendelse av IFRS 16

- Eviny har valgt å anvende prinsippet om å ikke innregne leieavtaler med varighet under 12 måneder, og vil følgelig kostnadsføre disse lineært over avtaleperioden.
- Eviny har valgt å ikke innregne eiendeler som anses å ha lav verdi. Eiendeler med verdi under kr. 50 000 (USD 5 000) anses å ha lav verdi.
- Eviny har valgt å ikke benytte den praktiske forenklingen knyttet til utskillelse av tjenesteelement, og vil følgelig ikke innregne ikke-leiekomponenter som en del av leieforpliktelsen.
- Eviny har valgt å ikke benytte muligheten for å legge IAS 17 og IFRIC 4 til grunn for identifisering av leieavtaler, og ikke identifisere avtaler som tidligere ikke er regnskapsført som leieavtaler, men som er leieavtaler etter IFRS 16.
- Eviny har valgt å benytte én felles diskonteringsrente på en portefølje av leieavtaler med like karakteristika.
- Eviny har valgt å ikke inkludere direkte utgifter til avtaleinngåelse ved måling av bruksretteeiendelen.
- Eviny har ikke anvendt IFRS 16 på immaterielle (eksklusive) rettigheter.

Frts. Note 31: Leieavtaler

2021	Teleanlegg, andre bygg og anlegg, tomter	Produksjonsanlegg	Transportmidler	Varmeanlegg	Sum
Bruksretteiendeler					
<i>Beløp i 1000 kroner</i>					
Anskaffelseskost 01.01.2021	659 882	12 534	55 162	6 246	733 824
Tilgang av bruksretteiendeler	87 232		16 401	62	103 695
Avgang bruksrettseiendel utgåtte avtaler	-33		-42		-75
Anskaffelseskost 31. 12.2021	747 081	12 534	71 521	6 308	837 444
Akkumulerte av-og nedskrivninger 01.01.2021	97 397	1 089	16 656	801	115 944
Avskrivninger	67 506	545	13 186	528	81 764
Nedskrivninger i perioden	7 056				7 056
Avgang bruksrettseiendel utgåtte avtaler	-33		-42		-75
Akkumulerte av- og nedskrivninger 31. 12.2021	171 926	1 634	29 800	1 329	204 689
Balanseført verdi av bruksretteiendeler 31. 12.2021	575 155	10 900	41 721	4 979	632 755
Laveste av gjenstående leieperiode eller økonomisk levetid	2-27 år	22 år	5 år	8-18 år	
Avskrivningsmetode	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	

2020	Teleanlegg, andre bygg og anlegg, tomter	Produksjonsanlegg	Transportmidler	Varmeanlegg	Sum
Bruksretteiendeler					
<i>Beløp i 1000 kroner</i>					
Anskaffelseskost 01.01.2020	325 218	12 534	42 985	6 183	386 714
Tilgang av bruksretteiendeler	334 664		12 178	63	346 905
Anskaffelseskost 31. 12.2020	659 882	12 534	55 162	6 246	733 824
Akkumulerte av-og nedskrivninger 01.01.2020	39 975	543	6 517	274	47 310
Avskrivninger	57 422	546	10 139	527	68 634
Akkumulerte av- og nedskrivninger 31. 12.2020	97 397	1 089	16 656	801	115 944
Balanseført verdi av bruksretteiendeler 31. 12.2020	562 484	11 445	38 506	5 445	617 880
Laveste av gjenstående leieperiode eller økonomisk levetid	2-27 år	22 år	5 år	8-18 år	
Avskrivningsmetode	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	

Frts. Note 31: Leieavtaler

2021	Teleanlegg, andre bygg og anlegg, tomter	Produksjonsanlegg	Transportmidler	Varmeanlegg	Sum
Leieforpliktelse					
<i>Beløp i 1000 kroner</i>					
Udskortede leieforpliktelse og forfall av betalinger					
Mindre enn 1 år	75 164		15 264	267	90 695
1-2 år	67 107		14 806	267	82 180
2-3 år	58 676		7 698	267	66 642
3-4 år	58 327		4 160	267	62 754
4-5 år	56 876		1 348	267	58 491
Mer enn 5 år	237 946			2 895	240 841
Totale udskortede leieforpliktelse 31. 12.2021	554 095		43 277	4 231	601 603
Endringer i leieforpliktelse					
Totale leieforpliktelse 01.01.2021	515 539		38 576	3 397	557 512
Nye/endrede leieforpliktelse innregnet i perioden	66 573		16 401	62	83 036
Betaling av hovedstol	-82 381		-13 134	-157	-95 672
Betaling av renter	-11 011		-900	-109	-12 020
Rentekostnad tilknyttet leieforpliktelse (sum betalte renter og påløpte renter)	11 291		909	109	12 310
Totale leieforpliktelse 31.12.2021	500 011		41 853	3 302	545 166
Kortsiktige leieforpliktelse	65 177		14 509	162	79 848
Langsiktige leieforpliktelse	434 834		27 344	3 140	465 317
Netto kontantstrøm fra leieforpliktelse	93 393		14 033	266	107 692
Leieavtalene inneholder ikke restriksjoner på konsernets utbyttepolitikk eller finansieringsmuligheter. Konsernet har ikke vesentlige restverdigarantier knyttet til sine leieavtaler.					
Andre leiekostnader innregnet i resultatet					
Leiebetalinger knyttet til variabelt vederlag som ikke er knyttet til en indeks eller rentesats, og innregningsunntakene kortsiktige leieavtaler og leieavtaler knyttet til eiendeler av lav verdi, er inkludert i andre driftskostnader.					

Frts. Note 31: Leieavtaler

2020	Teleanlegg, andre bygg og anlegg, tomter	Produksjonsanlegg	Transportmidler	Varmeanlegg	Sum
Leieforpliktelse					
<i>Beløp i 1000 kroner</i>					
Udskonterte leieforpliktelse og forfall av betalinger					
Mindre enn 1 år	88 603		11 890	262	100 755
1-2 år	64 491		11 705	262	76 459
2-3 år	54 528		11 315	262	66 105
3-4 år	50 711		4 281	262	55 255
4-5 år	50 354		931	262	51 548
Mer enn 5 år	265 204			3 105	268 309
Totale udiskonterte leieforpliktelse 31. 12.2020	573 891		40 122	4 417	618 431
Endringer i leieforpliktelse					
Totale leieforpliktelse 01.01.2020	256 281		36 499	3 483	296 262
Nye/endrede leieforpliktelse innregnet i perioden	316 610		11 973	63	328 646
Betaling av hovedstol	-58 341		-9 903	-149	-68 393
Betaling av renter	-6 357		-906	-113	-7 376
Rentekostnad tilknyttet leieforpliktelse (sum betalte renter og påløpte renter)	7 346		914	113	8 373
Totale leieforpliktelse 31.12.2020	515 539		38 576	3 397	557 512
Kortsiktige leieforpliktelse	78 448		11 135	154	89 738
Langsiktige leieforpliktelse	435 633		27 431	3 243	466 306
Netto kontantstrøm fra leieforpliktelse	64 698		10 809	262	75 769

Note 32: Ytelser til ledende ansatte og styret

Generell informasjon

Styrets erklæring om lederlønn og annen godtgjørelse til ledende ansatte

Styret vedtok i mars 2007 retningslinjer for godtgjørelse til ledende ansatte i Eviny-konsernet. Retningslinjene har vært benyttet siden 2007 og det var ingen vesentlige endringer i retningslinjer med hensyn til lønn og andre godtgjørelser i 2021.

Fast lønn

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.

Variabel lønn og annen godtgjørelse

Eviny har i utgangspunktet ikke opsjonsordninger eller etterlønsordninger. Annen godtgjørelse omfatter bilordning, mobiltelefon og bredbånd til hjemmekontor.

Pensjonsordninger

Ansatte i konsernledelsen inngår i konsernets generelle pensjonsordninger for ansatte der pensjonsgrunnlaget er begrenset av 12 G. For informasjon om konsernets pensjonsordninger, se note 15.

Konsernsjef gikk fra 1. januar 2020 over til innskuddspensjon i samsvar med den generelle endringen i pensjonsordningene i konsernet. Konsernsjefen sitt pensjonsgrunnlag er begrenset av 12 G. Plikt til å fratre etter fylte 62 år om arbeidsgiver ønsker. Konsernsjef kan etter eget ønske fratre med førtidspensjon etter fylte 62 år med 66 % av pensjonsgrunnlaget opp til 12 G, uten avkorting for manglende tjenestetid. Førtidspensjonen utbetales til 67 år. Etter fylte 67 år gjelder vedtektene i den generelle pensjonsordningen med tillegg av en mindre driftspensjonsordning.

Lån til ansatte

Lån til ledende ansatte inngår i generelle låneordningen for fast ansatte, se note 23 for ytterligere informasjon. Ingen ledende ansatte eller styremedlemmer deltok i den generelle låneordningen per 31.12.21.

Frts. Note 32: Ytelser til ledende ansatte og styret

Beløp i 1000 kr

Konsernledelsen*)	Lønn	Annen godtgjørelse- bilordning m.m.	Pensjons- kostnader	Lån pr. 31.12.2021
Konsernledelsen:				
Konsernsjef Jannicke Hilland	3 408	140	154	
Konserndirektør Økonomi Anne Marit Steen	2 051	143	372	
Konserndirektør HR og HMS Terje Bøe tom 30.06.2021	830	62	61	
Konserndirektør HR og HMS Maj Britt Kolle fom 01.07.2021	1 043	61	78	
Konserndirektør Kommunikasjon Rune Indrøy	2 234	123	150	
Konserndirektør Innovasjon og Utvikling Ingrid von Streng Velken	1 861	126	148	
Konserndirektør Produksjon Olav Osvoll	1 978	133	154	
Konserndirektør Nett Ketil Tømmernes	1 962	114	150	
Konserndirektør Teknologi og Digitalisering Svein Kåre Grønås	1 892	123	153	
Konserndirektør Entreprenør og Marked Kristin Johnsen Aadland	1 855	125	153	

*) Eviny er organisert i fire forretningsområder og fire staber. Konsernledelsen består av konsernsjef og direktørene for stabene og forretningsområdene.

Frts. Note 32: Ytelser til ledende ansatte og styret*Beløp i 1000 kroner*

Styret	Honorar 2021	Deltakelse på styremøte
Jan Erik Kjerpeseth, styreleder	230	11
Henrik Sætness, nestleder		10
Anne Gine Hestetun, styremedlem	125	8
Morten Bildøy, styremedlem*)	150	11
Astrid Faresteit Selsvold*)	150	11
Hege Økland, styremedlem	125	9
Lisa Nord Hopland, styremedlem	125	11
Randi Aardal Flo, styremedlem**)	63	
Henning Villanger, styremedlem**)		5
Torun Revdal, styremedlem**)		2
Ole Schanke-Eikum, styremedlem**)		4
Roy Hammer, styremedlem	125	11
Therese Brekke Lekven, styremedlem	125	11
Arvid Andenæs, observatør	125	11
Asbjørn Grundt, styremedlem***)		6
Siw Linnea Poulsson, styremedlem*)***)		6
Dag Smedbold, styremedlem***)		3
Henning Villanger, varamedlem for Henrik Sætness		1
Asbjørn Grundt, varamedlem for Torun Revdal og Ole Schanke-Eikum		4
Monica Hannestad, varamedlem for Hege Økland	8	2
Silja Ekeland Bjørkly, varamedlem for Anne Gine Hestetun	4	1

Det er avholdt 11 styremøter i 2021.

Styrets godtgjørelse er ikke resultatavhengig.

Styremedlemmer som er ansatt i Statkraft konsernet, mottar ikke styrehonorar.

*) Er i tillegg medlem av Revisjonsutvalget.

**) Fratrådt i 2021.

***) Tiltrådt i 2021.

Note 33: Transaksjoner med nærstående parter

Generell informasjon

Pr. 31. desember 2021 er 54,51 % av aksjene i selskap eiet av kommuner i Vestland fylke, hvorav Bergen kommune eier 37,75 %. Videre er 43,44 % eiet av Statkraft Industrial Holding AS, et selskap eiet 100 % av Statkraft SF gjennom Statkraft AS. Statkraft SF er et 100 % statseid foretak. Tysnes Kraftlag AS eier 1,7 % og Etne Elektrisitetslag AS eier 0,35 %. Oversikt over eiere fremgår av note 28.

Alle datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet som angitt i note 37 og 22 er nærstående parter av Eviny. Datterselskap av tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet er også nærstående parter. I tillegg er BKK Pensjonskasse nærstående part av Eviny. BKK Pensjonskasse er nærmere omtalt i note 15 og note 23. Transaksjoner mellom konsoliderte selskaper elimineres i konsolideringen og vises ikke i denne noten. Personer som er angitt i note 32 og som inngår i konsernets ledelse og styre er også nærstående parter. Transaksjoner mellom selskapet og de kommunale eierne er rent forretningsmessig og omfatter veilys, eiendomsskatt, kommunale avgifter og salg av enkelte tjenester. Disse transaksjoner inngår ikke i tabellene nedenfor.

Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått til markedsmessige vilkår. Alle lån til tilknyttede selskaper har en avdragsfri periode. Avtalt rente er enten i form av Nibor pluss et markedsmessig risikopåslag, eller en avtalt markedsmessig fast rentesats. Oppgjøret skal bestå av vederlag i kontanter.

Transaksjoner*)	Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		Selskap med betydelig innflytelse	
	2021	2020	2021	2020
<i>Beløp i 1000 kroner</i>				
Salg av energi	-235	-5 069	-2 348	-325
Salg av overføringstjenester	-3 197	-495	-12 132	-11 948
Salg av teletjenester	-18 256	-21 723		
Salg av administrative tjenester	-109 264	-122 879		
Salg av andre varer og tjenester	-29 220	-34 432	-286	-173
Leieavtaler	-594	-404		
Refusjon av kostnader	-73 676	-7 039	-7 806	
Renter på utlån	-3 938	-3 809		
Sum salg	-238 381	-195 850	-22 571	-12 446
Kjøp av energi	8 073	64 323	33 443	3 144
Kjøp av overføringstjenester	54 088	27 742	17 044	10 848
Kjøp av konsulent- og administrative tjenester	6 820	10 342		
Kjøp av diverse varer og tjenester	7 289	6 916	26 975	23 308
Sum kjøp	76 270	109 323	77 462	37 300

Mellomværende*)	Tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet		Selskap med betydelig innflytelse	
	2021	2020	2021	2020
<i>Beløp i 1000 kroner</i>				
Kortsiktige fordringer	31 623	47 127	72 874	2 721
Langsiktige fordringer	119 363	263 900		
Kortsiktig gjeld	-8 157	-34 290	-203	-2 298

*) Negative beløp = inntekter/gjeld, positive beløp = kostnader/fordringer

Note 34: Pantstillelser og garantier

Eviny AS har ikke tatt opp lån med særskilt sikkerhet i selskapets eiendommer, og alle innlån løper med klausul om negativ pantsettelse.

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

Eviny AS har kjøpt en garanti hos DNB Bank ASA på 75 mill. kroner som sikkerhet for skattetrekk for ansatte i konsernet.

Eviny Fornybar AS har opprettet depotkonto i favør av eSett for handel i regulerkraftmarkedet. Inntil pr. 31.12.2021 var 153,5 mill. kroner.

For selskapets finansielle handel over Nasdaq OMX har Eviny Fornybar AS stilt kontantinnskudd og rentepapirer hos Nasdaq OMX som sikkerhet. Krav til sikkerhet utgjør EUR 41,7 mill. Innskudd utgjør pr 31.12.2021 EUR 9,5 mill. Rentepapirene utgjør pr 31.12.2021 EUR 42,9 mill.

Aksjonæravtale mellom Eviny AS og BIR AS av 13.03.2000 regulerer finansieringen av Eviny Termo AS. I perioden fra 01.01.2005 frem til 01.01.2035 har Eviny rett, men ingen plikt til å dekke Eviny Termo AS sitt finansieringsbehov til betingelser tilsvarende Eviny Termo AS sin gunstigste oppnåelige markedsrente, uten påslag av noen art. I avtalen er Eviny AS villig til å stille nødvendig kapital til Eviny Termo AS sin rådighet i henhold til godkjent forretningsplan og vedtatte budsjetter. BIR AS har gitt Eviny AS en selvskyldnargaranti på inntil 600 mill. kroner for BIR AS sin forholdsvis andel av lån til Eviny Termo AS.

Note 35: Krav til offentlig eierskap

Selskap som er eier av konsernets vannkraftverk tilfredstiller kravene i vannfallrettighetsloven av 14. desember 1917 nr. 16 § 5 om offentlig eierskap. Selskapet kan derfor gis konsesjon til å erverve eiendomsrett til vannfall. Konsernets konsesjoner er tidsubegrenset, men med adgang til vilkårsrevisjon.

Den tidligere hjemfallsordningen ble erstattet med den gjeldende konsolideringsmodellen ved Regjeringens provisorisk anordning av 10. august 2007, som senere ble bekreftet ved Stortingets lovendring som ble kunngjort 26. september 2008.

Note 36: Magasinbeholdning

	2021	2020
1. Årets produksjon i GWh:	6 759	8 695
2. Midlere årsproduksjon i GWh:	7 571	7 502
3.1.Beholdning 1.1.		
i GWh	2 619	2 022
i % av kapasitet:	80 %	62 %
3.2.Beholdning 31.12.		
i GWh	1 874	2 619
i % av kapasitet:	56 %	80 %
4. Median beholdning 31.12. fom. 1991		
i GWh:	2 300	2 267
i % av kapasitet:	69 %	68 %

Midlere årsproduksjon fremkommer som gjennomsnitt av målt produksjon 1967-2016, justert for kapasitetsendringer.

Magasinbeholdning er ikke regnskapsført.

Note 37: Selskaper som inngår i konsolideringen

Selskap	Forretningskontor	Land	Eierandel i prosent inkl indirekte eierskap	Stemmeandel i prosent
Eviny AS	Bergen	Norge	100,00 %	100,00 %
Eviny Fornybar AS *)	Bergen	Norge	100,00 %	100,00 %
BKK Nett AS	Bergen	Norge	100,00 %	100,00 %
Eviny Termo AS	Bergen	Norge	51,00 %	51,00 %
Eviny Digital AS **)	Bergen	Norge	100,00 %	100,00 %
Eviny Elsikkerhet AS ***)	Bergen	Norge	93,68 %	90,00 %
Eviny Elektrifisering AS ****) *****)	Bergen	Norge	100,00 %	100,00 %
Eviny Solutions AS	Bergen	Norge	71,23 %	71,23 %
Veilys AS	Bergen	Norge	100,00 %	100,00 %
Eviny Ventures AS	Bergen	Norge	100,00 %	100,00 %
Eviny Marked AS **)	Bergen	Norge	100,00 %	100,00 %
Eviny Breiband AS	Tysnes	Norge	100,00 %	100,00 %
Tysso Kraftverk AS	Ulvik	Norge	50,10 %	50,10 %
Volte AS	Bergen	Norge	100,00 %	100,00 %
Plug AS *****)	Bergen	Norge	100,00 %	100,00 %
BKK AS	Bergen	Norge	100,00 %	100,00 %
Vestlandsenergi AS	Bergen	Norge	100,00 %	100,00 %
Fossheim Energiverk AS	Skei i Jølster	Norge	71,04 %	60,00 %
Eninvest AS	Førde	Norge	70,35 %	56,11 %
Bilkraft AB	Malmø	Sverige	100,00 %	100,00 %
Bilkraft ApS	København	Danmark	100,00 %	100,00 %
Bilkraft GmbH	Berlin	Tyskland	100,00 %	100,00 %

*) I oktober 2021 ble det gjennomført en fusjon mellom Kjøsnestfjorden Kraftverk AS og Eviny Fornybar AS. Eiendeler, rettigheter og forpliktelser i Kjøsnestfjorden Kraftverk AS ble ved denne fusjonen overdratt til Eviny Fornybar AS.

**) Kundetjenestevirksomheten i Eviny Digital AS er overdratt til Eviny Marked AS. Virksomhetsoverdragelsen omfattet blant annet 22 ansatte med tilhørende avtaler, rettigheter og forpliktelser.

***) I mai 2021 ble det gjennomført en fusjon mellom Etrygg AS og Eviny Elsikkerhet AS. Eiendeler, rettigheter og forpliktelser i Etrygg AS ble ved denne fusjonen overdratt til Eviny Elsikkerhet AS.

****) Ladeplassvirksomheten i Eviny Elektrifisering AS er overdratt til Elaway AS. Virksomhetsoverdragelsen omfattet blant annet ansatte, tilhørende avtaler, rettigheter og forpliktelser, og var tingsinnskudd i en kapitalforhøyelse i Elaway AS.

*****) Havbrukvirksomheten i Eviny Elektrifisering AS er overdratt til Plug AS. Virksomhetsoverdragelsen omfattet elektrifiseringsanlegg med tilhørende virksomhet, avtaler, rettigheter og forpliktelser.

Selskapet BKK Tysneskraft AS ble avviklet i 2021.

Felles driftsordninger

Felles driftsordning er en ordning der deltakerne som har felles kontroll over en enhet har kontraktsmessige rettigheter til eiendelene og ansvar for forpliktelsene knyttet til enheten. Eviny sin andel av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader for kraftverk klassifisert som felles driftsordning er innregnet som angitt i IFRS 11. Dette gjelder selskapene opplyst om i tabellen under:

Selskap	Forretningskontor	Land	Eierandel i prosent
Sima kraftverk	Eidfjord	Norge	26,25 %
Jølstra Kraft DA	Førde	Norge	50,00 %
Østerbø kraftverk	Sandane	Norge	42,00 %

Resultatregnskap Eviny AS

<i>Beløp i mill. kroner</i>	<i>note</i>	2021	2020
Andre driftsinntekter		345	279
Sum driftsinntekter	3	345	279
Aktiverte egne investeringsarbeider		2	7
Varekostnad	3	-20	-5
Lønnskostnader	3,4,5	-246	-219
Avskrivninger og nedskrivninger	6,7	-39	-21
Eiendomsskatt		-3	-1
Andre driftskostnader	3,8,9	-325	-243
Sum driftskostnader		-631	-481
Driftsresultat		-286	-201
Inntekt på investering i datter	10,11,12	1 618	384
Inntekt på investering i tilknyttet selskaper og felleskontrollert virksomhet	10,12	-8	822
Finansinntekter	3,12	195	266
Finanskostnader	3,12	-265	-261
Andre finansposter	12	0	564
Netto finansposter		1 539	1 775
Resultat før skattekostnad		1 253	1 574
Skattekostnad på overskudd		56	41
Skattekostnad	13	56	41
Årsresultat		1 309	1 614
Overføringer:			
Foreslått utbytte		916	800
Overført til / fra fond for vurderingsforskjeller		531	-273
Overført annen egenkapital		-138	1 087
Sum overføringer	14	1 309	1 614

Balanse Eviny AS

<i>Beløp i mill. kroner</i>	<i>note</i>	31.12.2021	31.12.2020
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	13	23	16
Andre immaterielle eiendeler	6	11	1
Sum immaterielle eiendeler		34	17
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	3,7	252	242
Sum varige driftsmidler		252	242
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	10,11	5 742	4 958
Lån til datterselskap	3	8 614	7 983
Investering i tilknyttede selskaper og felles kontrollert virksomhet	10	4 298	4 388
Lån til tilknyttet selskap	3	113	113
Investering i aksjer og andeler	15	84	90
Lån til ansatte		3	5
Øvrige finansielle anleggsmidler	3,12,16	1	1
Sum finansielle anleggsmidler		18 855	17 538
Sum anleggsmidler		19 141	17 796
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer	3	4	15
Tilgode konsernselskaper	3	2 142	2 674
Andre kortsiktige fordringer	3	73	38
Sum fordringer		2 219	2 727
Investeringer			
Markedsbaserte aksjer	10,22		664
Sum investeringer			664
Bankinnskudd, kontanter og lignende	17,18	3 402	1 245
Sum omløpsmidler		5 621	4 636
Sum eiendeler		24 762	22 432

<i>Beløp i mill. kr</i>	note	31.12.2021	31.12.2020
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	19	3 693	3 693
Overkurs		1 033	1 033
Sum innskutt egenkapital		4 726	4 726
Opptjent egenkapital			
Fond for vurderingsforskjeller		801	270
Annen egenkapital		4 320	4 450
Sum opptjent egenkapital		5 121	4 720
Sum egenkapital	14	9 846	9 446
Gjeld			
Avsetninger for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	5	115	88
Langsiktige forpliktelser til konsernselskap	3	46	51
Sum avsetninger for forpliktelser		161	139
Annen langsiktig gjeld			
Rentebærende langsiktig gjeld	18	11 078	11 466
Sum annen langsiktig gjeld		11 078	11 466
Kortsiktig gjeld			
Rentebærende kortsiktig gjeld	17,18	1 175	
Leverandørgjeld		46	25
Kortsiktig gjeld til konsernselskap	3	1 397	432
Betalbar skatt		2	
Skyldige offentlige avgifter		14	15
Skyldig utbytte	14	916	800
Annen kortsiktig gjeld		127	108
Sum kortsiktig gjeld		3 677	1 381
Sum gjeld		14 916	12 987
Sum egenkapital og gjeld		24 762	22 432

Kontantstrømanalyse Eviny AS

Beløp i mill. kroner

	2021	2020
Kontantstrømmer fra drift:		
Resultat før skattekostnad	1 253	1 574
Periodens betalte skatt	-2	-5
Avskrivninger og nedskrivninger	39	21
Nedskrivning (+) / reversering nedskrivning (-) finansielle anleggsmidler		-1
Gevinst (-)/tap (+) ved salg av eiendeler	48	-552
Total pensjonskostnad	23	22
Innbetalt til pensjonsordning inkl. betalt arbeidsgiveravgift	-7	-21
Inntekt fra investering i datterselskap uten kontanteffekt	-1 618	-384
Inntekt fra investering i tilknyttet virksomhet uten kontanteffekt	88	3
Endring i varelager, kundefordringer, mellomværende og andre kortsiktige fordringer	908	-1 895
Endring leverandørgjeld, skyldige avgifter og annen kortsiktig gjeld og forpliktelser	1 099	-1 123
Netto kontantstrøm fra drift	1 832	-2 361
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	0	7
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-61	-52
Innbetalinger ved investering i datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	2	629
Utbetalinger ved investering i datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	0	-175
Innbetaling lån og renter fra datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet	126	700
Utbetalinger av lån til datterselskaper og tilknyttede selskaper	-666	
Innbetalinger ved salg av andre aksjer og eierandeler	622	
Endring i øvrige finansielle anleggsmidler	2	25
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	25	1 135
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:		
Innbetaling rentebærende gjeld	8 762	12 331
Utbetaling rentebærende gjeld	-7 975	-11 185
Innbetalt konsernbidrag og utbytte fra datterselskap	707	1 271
Utbetalt konsernbidrag til datterselskaper	-233	-169
Innbetalt forpliktelse		11
Betalte renter*	-186	-204
Mottatte renter fra bankinnskudd og andre eiendeler*	26	13
Utbetaling av utbytte	-800	-600
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	300	1 469
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	2 157	243
Tilgang kontanter ved fusjon		27
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.	1 245	975
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.	3 402	1 245

* Betalte og mottatte renter er innarbeidet i kontantstrømanalysen. Sammenligningstall er endret.

Noter i Eviny AS

Note 1: Generell informasjon

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

Eviny AS er et norsk aksjeselskap, stiftet og hjemmehørende i Norge. Selskapets hovedkontor er i Bergen og har postadresse Postboks 7050, 5020 Bergen.

Note 2: Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven av 1998 og god regnskapsskikk i Norge (NGAAP).

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen ett år, er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn ref dog splitt i note 19 - Rentebærende gjeld og styring av kapitalstruktur.

Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler vurderes når det foreligger indikasjoner på verdifall for eiendelen. Det foretas da en beregning av gjenvinnbart beløp som er det høyeste av diskonterte fremtidige kontantstrømmer og estimert salgspris fratrukket salgskostnader. Dersom beregningen viser en lavere verdi enn regnskapsført verdi, nedskrives eiendelen til gjenvinnbart beløp. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Langsiktig gjeld balanseføres til nominell verdi og endres ikke ved renteendring.

Omløpsmidler vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominell verdi og endres ikke ved renteendring.

Varige driftsmidler og avskrivninger

Varige driftsmidler vurderes til historisk kost etter fradrag for planmessige lineære avskrivninger. Avskrivninger foretas fra og med det året anleggsmidlene tas i bruk. Aktiverte egne investeringsarbeider vurderes til tilvirkningskost. Renter i anleggsperioden aktiveres. Rentene beregnes som et gjennomsnitt av selskapets innlånskostnader.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler ervervet separat regnskapsføres til anskaffelseskost redusert for akkumulert av- og nedskrivning. Immaterielle eiendeler ervervet ved oppkjøp regnskapsføres til virkelig verdi på oppkjøpstidspunktet fratrukket av- og nedskrivning. Internt genererte immaterielle eiendeler kostnadsføres løpende. Unntaket er utviklingskostnader som balanseføres dersom kostnaden forventes å gi fremtidige økonomiske fordeler. Immaterielle eiendeler med bestemt levetid avskrives over økonomisk levetid og testes for nedskrivning ved indikasjoner på dette. Avskrivningsmetode og -periode vurderes minst årlig. Endringer i avskrivningsmetode eller periode behandles som estimatendring og resultatføres over gjenværende avskrivningsperiode (knekkpunktmetoden). Immaterielle eiendeler med ubestemt levetid testes for nedskrivning minst årlig, enten individuelt eller for kontantstrømgenererende enheter. Immaterielle eiendeler med forventet evigvarende levetid, avskrives ikke.

Aksjer i datterselskap

Datterselskap er selskap hvor Eviny AS har bestemmende innflytelse over finansielle og driftsmessige prinsipper. Bestemmende innflytelse oppnås normalt når selskapet eier mer enn 50 % av de stemmeberettigede aksjene.

Investeringer i datterselskap er vurdert etter egenkapitalmetoden i morselskapets regnskap. På kjøpstidspunktet regnskapsføres 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. Ved beregning av resultatandelen skal det også tas hensyn til mer-/mindreverdi på kjøpstidspunktet. I tillegg må det regnskapsmessige resultatet korrigeres for amortisering av mer-/mindreverdi og tilhørende utsatt skatt/utsatt skattefordel. Resultatandelen beregnes av resultatet etter skatt. Eventuell nedskrivning av merverdi inkluderes i resultatandelen.

Aksjer i felleskontrollert virksomhet

Som felleskontrollert virksomhet defineres en felleskontrollert ordning der de partene som har felles kontroll over ordningen, har rett til ordningens netto eiendeler. Felles kontroll foreligger når beslutninger om relevante aktiviteter krever enstemmighet mellom de partene som deler kontroll.

Investeringer i felleskontrollert virksomhet vurderes etter kostmetoden i morselskapets regnskap. Investeringene i felleskontrollert virksomhet blir nedskrevet til virkelig verdi dersom det oppstår et verdifall som ikke er forbigående.

Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som finansinntekt.

Overstiger utbyttet fra felleskontrollert virksomhet andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital og utdelingene fratrekkes investeringens verdi i balansen.

Aksjer og andeler i tilknyttede selskap

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

Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som finansinntekt.

Overstiger utbyttet fra tilknyttede selskap andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital og utdelingene fratrekkes investeringens verdi i balansen.

Investeringer i tilknyttede selskap vurderes etter kostmetoden i morselskapets regnskap.

Andre anleggsaksjer og andeler

Andre anleggsaksjer og andeler hvor selskapet ikke har betydelig innflytelse, balanseføres til anskaffelseskost. Investeringene i tilknyttede selskap og anleggsaksjer blir nedskrevet til virkelig verdi dersom det oppstår et verdifall som ikke er forbigående. Mottatt utbytte inntektsføres som finansinntekt.

Finansielle omløpsmidler

Markedsbaserte aksjer som inngår i en handelsportefølje, vurderes til virkelig verdi på balansedagen.

Markedsbaserte sertifikater vurderes til virkelig verdi på balansedagen.

Andre sertifikater vurderes til laveste verdis prinsipp.

Regnskapsmessig behandling av finansielle instrumenter følger intensjonen bak inngåelsen av avtalene. Ved inngåelse defineres avtalen enten som sikringsforretning eller handelsforretning.

Handelsportefølje valuta

Kontrakter i handelsportefølje med valutaterminer regnskapsføres som markedsbaserte finansielle omløpsmidler og verdsettes til virkelig verdi.

Handelsportefølje FRA

Kontraktene vurderes til laveste verdis prinsipp, det vil si laveste verdi av historisk kost og virkelig verdi.

Sikring

Eviny AS har per 31.12.2021 ingen finansielle instrumenter som regnskapsmessig behandles som sikring.

Ved avslutning av sikringsforhold resultatføres realisasjonsbeløpet i takt med opprinnelig sikringsbeløp.

Fordringer

Kundefordringer føres i balansen etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap er gjort på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tilleggsavsetning som skal dekke øvrige påregnelige tap. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunden vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering og utsettelse og mangler ved betalinger anses som indikatorer på at kundefordringer må nedskrives.

Periodiserte inntekter balanseføres under Andre kortsiktige fordringer/Annen kortsiktig gjeld. Andre fordringer inklusive lån til ansatte vurderes til laveste av virkelig verdi og anskaffelseskost.

Utlån

Lån regnskapsføres til pålydende. Lån til datterselskap gis på markedsmessige vilkår.

Bankinnskudd, kontanter og lignende

Bankinnskudd, kontanter og lignende omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato. Certifikater og obligasjoner med forfall innen 3 måneder er klassifisert som bankinnskudd.

Rentebærende gjeld

Rentebærende gjeld er balanseført til pålydende. Utstedte obligasjoner balanseføres etter fradrag for tilbakekjøpte egne obligasjoner og sertifikater. Renter på egne obligasjoner og sertifikater presenteres tilsvarende som netto reduksjon av finanskostnader. Egenbeholdning av obligasjoner og sertifikater er vurdert til pålydende. Kursforskjeller ved kjøp og salg av egne obligasjoner og sertifikater resultatføres løpende.

Rentebærende gjeld som skal tilbakebetales innen ett år klassifiseres som kortsiktig rentebærende gjeld. Første års avdrag på langsiktig gjeld er klassifisert som langsiktig., ref. note 19 – Rentebærende gjeld og kapitalstruktur.

Pensjon

Eviny's ytelsesbaserte pensjonsordning ble lukket fra 1. januar 2016. Personell ansatt etter nevnte dato og tidligere ansatte som valgte det innen 1. juli 2016, har tjenestepensjonsordning med innskuddsplan. Personell født i 1963 eller senere ble i 2019 besluttet overført til innskuddsordningen med virkning fra 1. januar 2020.

Ytelsespensjon

Pensjonsforpliktelser er beregnet iht. retningslinjene i Norsk Regnskapsstandard for Pensjonskostnader NRS 6, punkt 67. Dette innebærer at målreglene og reglene om 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 av Norsk Regnskaps Stiftelse når det gjelder diskonteringsrente, forventet lønnsvekst og G-regulering.

Spesifikasjon av pensjonskostnad og forpliktelser er vist i note 5.

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

Innskuddsplaner

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

Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Betalbar skatt er beregnet av årets skattemessige resultat. Endring i utsatt skatt er skatt på endring i midlertidige forskjeller samt underskudd til fremføring. Balanseført betalbar skatt inngår i kortsiktig gjeld.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel blir beregnet på midlertidige forskjeller mellom skattemessige og regnskapsmessige verdier. En positiv forskjell innebærer at selskapet har en fremtidig skatteforpliktelse som gir utsatt skatt i balansen. Utsatt skattefordel oppstår når selskapet har netto negative midlertidige forskjeller. Negative og positive midlertidige forskjeller utlignes. Skatt på poster knyttet til egenkapitaltransaksjoner føres mot egenkapitalen.

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

Prinsipper for kontantstrømoppstilling

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

Valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet.

Pengeposter i utenlandsk valuta er vurdert til kursen ved regnskapsårets slutt.

Valutakursendringer resultatføres løpende i regnskapsperioden.

Prinsipper for inntekts- og kostnadsføring

Inntektsføring ved salg av varer og tjenester foretas ved opptjening, mens kostnadsføring skjer etter sammenstillingsprinsippet. For prinsipper knyttet til inntektsføring av aksjeinvesteringer vises til øvrige prinsippbeskrivelser. Driftsinntektene består hovedsakelig av diverse støttetjenester til datterselskapene.

Nærstående parter

Som nærstående parter regnes datterselskap, felleskontrollert virksomhet og tilknyttede selskap, samt selskapets styre, ledelse og eiere. Alle transaksjoner mellom nærstående parter er basert på forretningsmessige vilkår og prinsippet om armlengdes avstand (antatt markedsverdi).

Bruk av estimer

Regnskapet er basert på forutsetninger og estimer som påvirker regnskapsført verdi av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader. Beste estimer ved tidspunkt for avleggelse av regnskapet legges til grunn, men faktiske tall kan avvike fra opprinnelige estimer.

Note 3: Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Pr 31.12.2021 er 50,1 % av aksjene i selskap eiet av kommuner i Vestland fylke, hvorav Bergen kommune eier 37,75 %. Tysnes og Etne Kraftlag AS eier tilsammen 2,05%. Resterende 43,44 % er eiet av Statkraft Industrial Holding AS, et selskap eiet 100 % av Statkraft SF gjennom Statkraft AS. Statkraft SF er et 100 % statseid foretak. Oversikt over eiere fremgår av note 19.

Alle datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet som angitt i note 10 er nærstående parter av Eviny. I tillegg er tilknyttede selskaper av døtre og døtre av tilknyttede selskaper, nærstående parter av Eviny AS. BKK Pensjonskasse er også nærstående part av Eviny AS. BKK Pensjonskasse er nærmere omtalt i note 5 og 15.

Personer som angitt i note 4 og som inngår i konsernets ledelse og styre er også nærstående parter av Eviny AS. Transaksjoner mellom selskapet og medlemmer av styret omfatter vedtatt styrehonorar og ordinære reiseutgifter.

Utover de transaksjoner som angis i denne note og note 4, er det ikke transaksjoner eller utestående av betydning med nærstående parter. Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått til markedsmessige vilkår.

Kortsiktige fordringer på nærstående parter kommer fra salg av varer og tjenester. Kortsiktig gjeld til nærstående parter kommer fra kjøp av varer og tjenester samt mellomværende knyttet til finansiering gjennom konsernkonto og langsiktige utlån.

Lån til tilknyttet selskap har en avdragsfri periode og rente er avtalt Nibor pluss et markedsmessig risikopåslag. Oppgjør skal bestå av vederlag i kontanter.

Beløp i 1000 kroner

Negative beløp = inntekter, positive beløp = kostnader

Resultatmessige transaksjoner med nærstående parter		Datter / Konsern		Tilknyttede og Felleskontrollerte selskaper*	
Transaksjoner	Tilhører regnskapslinje	2021	2020	2021	2020
Salg av administrative tjenester	Andre driftsinntekter	-149 403	-120 189	-3 588	-29 022
Salg av andre varer og tjenester	Andre driftsinntekter	-99 123	-81 523	-2 804	-7 777
Leieavtaler	Andre driftsinntekter	-63 966	-40 649	-117	-452
Renter på utlån	Finansinntekter	-108 001	-141 098		
Renteinntekter konsernkontoordning DNB	Finansinntekter	-13 792	-14 699		
Sum inntekter		-434 285	-398 158	-6 508	-37 251
Kjøp av diverse varer og tjenester	Varige driftsmidler	115	297		
Kjøp av diverse varer og tjenester	Varekostnad	240	5		
Kjøp av diverse varer og tjenester	Lønnskostnader	78	7	754	1 249
Kjøp av diverse varer og tjenester	Andre driftskostnader	8 736	13 150		
Rentekostnader konsernkontoordning DNB	Finanskostnader	900	6 733		
Sum kostnader		10 068	20 190	754	1 249

*Tilknyttede og felleskontrollerte selskaper inkluderer i tillegg til Tilknyttede selskap av Eviny AS, også Tilknyttede selskap av Datter og Datter av Tilknyttede selskap.

Frts. Note 3: Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Resultatmessige transaksjoner med nærstående parter		Eiere	
Transaksjoner	Tilhører regnskapslinje	2021	2020
Leieavtaler	Andre driftsinntekter	-550	-401
Sum inntekter		-550	-401
Kjøp av diverse varer og tjenester	Andre driftskostnader	2 005	1 503
Sum kostnader		2 005	1 503

Mellomværende med nærstående parter	Forhold til motparten	Kortsiktige fordringer*		Langsiktige fordringer	
Motpart		2021	2020	2021	2020
Eviny Breiband AS	Datter	2 143	143		
Eviny Digital AS	Datter	46 017	227 207	450 000	275 000
Eviny Elektrifisering AS	Datter	331 745	230 573		
Eviny Elsikkerhet AS	Datter	3 736	18 968		
Eviny Solutions AS	Datter	9 793	21 237		
BKK Nett AS	Datter	315 827	376 310	3 450 000	3 050 000
Eviny Fornøybar AS	Datter	1 141 281	1 390 958	3 658 000	3 658 000
Eviny Ventures AS	Datter	43 905	44 397	25 000	25 000
Volte AS	Datter	25 293	2 042		
BKK Tysneskraft AS**	Datter		38		
Eviny Marked AS	Datter	4 417			
Eviny Termo AS	Datter	131 390	157 997	790 000	790 000
Eninvest AS	Datter	5 896	554	200 000	160 000
Veilys AS	Datter	54 659	43 717	10 000	10 000
Vestlandsenergi AS	Datter	9 995	12 733		
Plug AS	Datterdatter	15 304	146 985		15 000
Fossheim Energiverk AS	Datterdatter	127			
Bilkraft AB	Datterdatter	54		29 235	
Bilkraft ApS	Datterdatter	35		1 343	
Bilkraft GmbH	Datterdatter	65			
BKK AS	Datterdatter	25			
Sum fordringer på konsernselskaper		2 141 708	2 673 859	8 613 578	7 983 000
Bergen Fiber AS	Tilknyttet selskap	251	3 858		
Sogn og Fjordane Energi AS	Tilknyttet selskap	140			
Sognekraft AS	Tilknyttet selskap	145			
Sunnhordland Kraftlag AS	Tilknyttet selskap	129			
Tafjord Kraft AS	Tilknyttet selskap	305		113 400	113 400
Sum fordringer på tilknyttede selskaper		969	3 858	113 400	113 400

*Inkl. utbytte/konsernbidrag for 2021 og 2020 på hhv kr 1 221 452 607,- og kr 706 555 999,- samt mellomværende konsernkontoordning for 2021 og 2020 på hhv kr 620 948 925,- og kr 1 918 902 190,- . Se note 17.

** BKK Tysneskraft AS er avviklet i 2021.

Kortsiktige fordringer på tilknyttede selskaper inngår delvis i postene kundefordringer og andre kortsiktige fordringer.

Lån til datterselskap er innvilget uten pant i selskapenes eiendeler, men med klausul om negativ pantsettelse.

Lån til Tafjord Kraft AS er innvilget med klausul om negativ pant.

Frts. Note 3: Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Mellomværende med nærstående parter		Kortsiktig gjeld*		Langsiktig gjeld	
Motpart	Forhold til motparten	2021	2020	2021	2020
Eviny Breiband AS	Datter		-102		
Eviny Digital AS	Datter	-12 628	-7 251		
Eviny Elektrifisering AS	Datter	-186 756	-223 211		
Eviny Elsikkerhet AS	Datter	-50 109	-58 113		
Eviny Solutions AS	Datter	-49 286	-1 872		
BKK Nett AS	Datter	-66 947	-58 437	-45 440	-51 185
Eviny Fornybar AS	Datter	-974 969	-14	-88	-187
Eviny Ventures AS	Datter	-7 298	-3 556		
Volte AS	Datter	-26 499	-6 167		
BKK Tysneskraft AS**	Datter		-3 662		
Eviny Termo AS	Datter	-2 824	-651		
Eninvest AS	Datter		-167		
Eviny Marked AS	Datter	-6 202			
Veilys AS	Datter	-10 134	-6 127		
Vestlandsenergi AS	Datter	-7	-218		
Fossheim Energiverk AS	Datterdatter	-3 469	-107		
Kjøsnesfjorden Kraftverk AS***	Datterdatter		-62 685		
Sum gjeld til konsernselskaper*		-1 397 128	-432 340	-45 528	-51 372

* Inkl. skyldig utbytte/konsernbidrag for 2021 og 2020 på hhv kr 301 623 456,- og kr 233 173 810,- samt mellomværende konsernkontoordning for 2021 og 2020 på hhv kr 1 087 607 736,- og kr 126 997 617,- . Se note 17.

** BKK Tysneskraft AS er avviklet i 2021.

***Kjøsnesfjorden Kraftverk AS er fusjonert med Eviny Fornybar AS i 2021.

Mellomværende med nærstående parter		Eiere		Tilknyttede og Felleskontrollerte selskaper*	
		2021	2020	2021	2020
Kortsiktige fordringer		19	129	1 138	2 012
Kortsiktig gjeld					-5

* Mellomværende med Tilknyttede selskap av Datterselskap og Datterselskap av Tilknyttede selskap.

Note 4: Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelse og lån til ansatte med mer*Beløp i 1000 kroner*

	2021	2020
Lønn	181 401	161 498
Arbeidsgiveravgift	27 697	23 912
Pensjonskostnader	22 844	21 557
Andre ytelser	14 352	11 594
Lønnskostnader	246 294	218 561
Antall årsverk 31.12 (inklusive læring)	195,6	191,5

Beløp i 1000 kroner

Ytelser til ledende ansatte	Lønn	Annen godtgjørelse- bilordning m.m.	Pensjons- kostnader
Konsernsjef Jannicke Hilland	3 408	140	154
Konserndirektør Økonomi Anne Marit Steen	2 051	143	372
Konserndirektør HR og HMS Terje Bøe tom 30.06.2021	830	62	61
Konserndirektør HR og HMS Maj Britt Kolle fom 01.07.2021	1 043	61	78
Konserndirektør Kommunikasjon Rune Indrøy	2 234	123	150
Konserndirektør Innovasjon og Utvikling Ingrid Von Streng Velken	1 861	126	148
Konserndirektør Teknologi og Digitalisering Svein Kåre Grønås	1 892	123	153

Lån til ledende ansatte inngår i en generell låneordning for fast ansatte. Pr. 31.12.2021 har ingen av de ledende ansatte ovenfor lån i selskapet.

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, resultatoppgjørelse, 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. Pensjonsordninger er omtalt nedenfor.

Pensjonsordning for konsernsjef:

Konsernsjef gikk fra 1. januar 2020 over til innskuddspensjon i samsvar med den generelle endringen i pensjonsordningene i konsernet. Konsernsjefens sitt pensjonsgrunnlag er begrenset av 12 G. Plikt til å fratre etter fylte 62 år om arbeidsgiver ønsker. Konsernsjef kan etter eget ønske fratre med førtidspensjon etter fylte 62 år med 66 % av pensjonsgrunnlaget opp til 12 G, uten avkorting for manglende tjenestetid. Førtidspensjonen utbetales til 67 år. Etter fylte 67 år gjelder vedtektene i den generelle pensjonsordningen med tillegg av en mindre driftspensjonsordning.

Pensjonsordning for ansatte i konsernledelsen:

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

Se for øvrig note 5 for ytterligere spesifikasjon.

Frts. Note 4: Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelse og lån til ansatte med mer

Beløp i 1000 kroner

Styret	Honorar 2021	Deltakelse på styremøte
Jan Erik Kjerpeseth, styreleder	230	11
Henrik Sætness, nestleder		10
Anne Gine Hestetun, styremedlem	125	8
Morten Bildøy, styremedlem*)	150	11
Astrid Farestveit Selsvold*)	150	11
Hege Økland, styremedlem	125	9
Lisa Nord Hopland, styremedlem	125	11
Randi Aardal Flo, styremedlem**)	63	
Henning Villanger, styremedlem**)		5
Torun Revdal, styremedlem**)		2
Ole Schanke-Eikum, styremedlem**)		4
Roy Hammer, styremedlem	125	11
Therese Brekke Lekven, styremedlem	125	11
Arvid Andenæs, observatør	125	11
Asbjørn Grundt, styremedlem***)		6
Siw Linnea Poulsson, styremedlem*)***)		6
Dag Smedbold, styremedlem***)		3
Henning Villanger, varamedlem for Henrik Sætness		1
Asbjørn Grundt, varamedlem for Torun Revdal og Ole Schanke-Eikum		4
Monica Hannestad, varamedlem for Hege Økland	8	2
Silja Ekeland Bjørkly, varamedlem for Anne Gine Hestetun	4	1

Det er avholdt 11 styremøter i 2021.

Styrets godtgjørelse er ikke resultatavhengig.

Styremedlemmer som er ansatt i Statkraft konsernet, mottar ikke styrehonorar.

*) Er i tillegg medlem av Revisjonsutvalget.

**) Fratrådt i 2021.

***) Tiltrådt i 2021.

Note 5: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

Konsernets pensjonsordninger

Selskapene i Eviny-konsernet har to parallelle pensjonsordninger som oppfyller kravene i lov om obligatorisk tjenstepensjon, og samsvarende tariffestede AFP-ordninger. Det er en offentlig, kollektiv tjenstepensjonsordning (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 tjenstepensjonsordning 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 tjenstepensjon, 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. Alderspensjonen 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. Øvrig pensjonspremie 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 Evinys 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-tilskuddsloven kap. 2. Denne AFP-ordningen finansieres ved at staten gir tilskudd som utgjør 1/3 av pensjonen, mens arbeidsgiver dekker det resterende. AFP-ordningen regnskapsføres som en innskuddsordning. Ordningen administreres av rettssubjektet Fellesordningen for avtalefestet pensjon. I 2021 utgjorde årlig tilskudd 2,5 % av lønn mellom 1 G og 7,1 G pr. ansatt i ordningen.

Frts. Note 5: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

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. Estimat 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.

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.

Frts. Note 5: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

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

	2021	2020
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 - 2,0% etter 60 år - 0%	før 45 år - 4,5% 45 - 60 år - 2,0% etter 60 år - 0%

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

Beløp i 1000 kroner

	Endring diskonteringsrente		Endring forventet lønnsvekst	
Sensitivitetsanalyse	1 %	-1 %	1 %	-1 %
Endring i pensjonskostnad	-767	960	469	-454
Endring i brutto pensjonsforpliktelse	-99 228	127 260	10 817	-10 491
Endring i forventet G - regulering				
Sensitivitetsanalyse	1 %	-1 %		
Endring i pensjonskostnad	381	-360		
Endring i brutto pensjonsforpliktelse	106 420	-85 281		

Frts. Note 5: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser
Beløp i 1000 kroner

	Sikret ordning	Usikrede ordninger	2021	2020
A. PERIODENS PENSJONSKOSTNAD				
Årets pensjonsopptjening (service cost)	4 068	1 417	5 484	3 940
Arbeidsgiveravgift av årets pensjonsopptjening	574	200	773	556
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	7 689	1 641	9 331	13 257
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-8 155		-8 155	-11 184
Medlemsinnskudd	-435		-435	-469
Resultatført pensjonskostnad	3 742	3 257	6 999	6 100
Resultatført pensjonskostnad innskuddsordning			15 845	15 457
Sum resultatført pensjonskostnad	3 742	3 257	22 844	21 557
B. BALANSEFØRT PENSJONSFORPLIKTELSE				
Brutto pensjonsforpliktelse ved periodens slutt	568 517	118 218	686 734	632 337
Midler ved periodens slutt	571 242		571 242	544 411
Balanseført pensjonsforpliktelse inkl arb.g.avgift	-2 725	118 218	115 492	87 926
C. AVSTEMMING PENSJONSFORPLIKTELSE				
Pensjonsforpliktelse i inngående balanse	-25 134	113 059	87 926	104 976
Resultatført pensjonskostnad	3 741	3 258	6 999	6 100
Estimatavvik ført direkte mot egenkapital	18 695	9 002	27 697	-13 167
Virksomhetsendringer				10 943
Innbetalinger inkl arb.g.avg	-28	-878	-906	-13 703
Utbetalt pensjon over drift ekskl arb.g.avg		-6 224	-6 224	-7 224
Balanseført pensjonsforpliktelse ved periodens slutt	-2 725	118 218	115 492	87 926
D. MEDLEMSSTATISTIKK				
Antall aktive ytelsesordning	30	27	30	37
Antall innskuddsordning			168	171
Antall oppsatte (tidligere ansatte med opptjente rettigheter)	221		221	219
Antall pensjonister	109	32	109	105

Note 6: Immaterielle eiendeler

Beløp i 1000 kroner

	Systemløsninger	Prosjekter i arbeid	Sum
Anskaffelseskost 01.01.2021	487	1 211	1 698
Tilgang ved kjøp av driftsmidler fra andre	9 303	1 695	10 998
Tilgang ved egentilvirkning av driftsmidler	222	1 350	1 572
Overført fra anlegg under utførelse	701	-701	
Anskaffelseskost 31.12.2021	10 713	3 555	14 268
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2021	-2 418		-2 418
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.2021		-510	-510
Av-, nedskrivninger og reverserte nedskrivninger 31.12.2021	-2 418	-510	-2 928
Bokført verdi 31.12.2021	8 296	3 045	11 340
Årets ordinære avskrivninger	-1 980		-1 980
Prosentstøtte for ordinære avskrivninger	33 %		
Økonomisk levetid	3 år		
Avskrivningsplan	Lineær		

Note 7: Varige driftsmidler

Beløp i 1000 kroner

	Transportmidler, Inventar, Maskiner, IT-utstyr/programv.	Tomt, Anlegg under utførelse Bygg og anlegg		Sum
Anskaffelseskost 01.01.2021	329 340	287 291	14 694	631 325
Tilgang ved kjøp av driftsmidler fra andre	22 902	20 414	4 437	47 753
Tilgang ved egentilvirkning av driftsmidler	78	39	497	615
Overført fra anlegg under utførelse	13 866	316	-14 182	
Avgang til anskaffelseskost	-1 099			-1 099
Anskaffelseskost 31.12.2021	365 087	308 060	5 447	678 594
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2021	-312 368	-95 936		-408 305
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.2021	-5 058	-12 746	-996	-18 801
Akkumulerte avskrivninger solgte driftsmiddel	869			869
Av-, nedskrivninger og reverserte nedskrivninger 31.12.2021	-316 558	-108 682	-996	-426 236
Bokført verdi 31.12.2021	48 529	199 377	4 451	252 358
Årets ordinære avskrivninger	-16 828	-9 274		-26 101
Årets nedskrivninger	-4 373	-6 669	-32	-11 074
Akkumulerte balanserte låneutgifter	657	6 153		6 810
Prosentsats for ordinære avskrivninger	3-33%	2-20%		
Økonomisk levetid	3-30 år	5-50 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær		

Dersom gjenvinnbart beløp av driftsmiddelet er lavere enn balanseført verdi foretas nedskrivning til gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdien av de fremtidige kontantstrømmene som eiendelen forventes å generere.

Note 8: Honorar til revisor*Beløp i 1000 kroner*

Honorar til revisor (kostnadsført)	2021	2020
Lovpålagt revisjon	545	772
Skatterådgivning	28	106
Andre attestasjonstjenester	65	171
Honorar annen bistand fra revisor	37	3
Sum	674	1 053

Beløp ekskl. mva

Note 9: Andre driftskostnader

<i>Beløp i 1000 kroner</i>	2021	2020
Kjøp av diverse tjenester	126 946	97 202
Verktøy, utstyr og materiell	8 178	11 237
Kostnader eiendom	93 267	52 474
Reise og transportmidler	2 087	2 176
IT og telekom	61 195	61 380
Markedsføring, informasjon	29 615	12 896
Andre driftskostnader	3 424	5 419
Andre driftskostnader	324 713	242 609

Note 10: Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Beløp i 1000 kroner

Datterselskaper	Anskaff. tidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel 31.12.2021	Stemmeandel i prosent
Eviny Fornybar AS*	1996	Bergen	100,00 %	100,00 %
BKK Nett AS	1996	Bergen	100,00 %	100,00 %
Eviny Elektrifisering AS**	1994/2008	Bergen	100,00 %	100,00 %
Eviny Termo AS	1997	Bergen	51,00 %	51,00 %
Eviny Digital AS	2000	Bergen	100,00 %	100,00 %
Eviny Solutions AS	2015	Bergen	71,23 %	71,23 %
Eviny Elsikkerhet AS	2016	Bergen	90,00 %	90,00 %
Veilys AS	2017	Bergen	100,00 %	100,00 %
Eviny Ventures AS	2017	Bergen	100,00 %	100,00 %
Eviny Breiband AS	2018	Tysnes	100,00 %	100,00 %
Volte AS	2019	Bergen	100,00 %	100,00 %
Vestlandsenergi AS	2019	Bergen	100,00 %	100,00 %
Eninvest AS	2020	Førde	52,51 %	52,51 %
Eviny Marked AS***	2021	Bergen	100,00 %	100,00 %
Stemmeandel er lik eierandel				

* Eviny Fornybar AS eier 50,1 % av Tysso Kraftverk AS og 60 % av Fossheim Energiverk AS.

** Eviny Elektrifisering AS eier 100 % av Plug AS. Videre eier Eviny Elektrifisering AS 100 % av Bilkraft ApS, Bilkraft Sverige AB og Bilkraft GmbH, sistnevnte stiftet i 2021.

***Eviny Marked AS er stiftet i 2021.

Datterselskap	Eviny Fornybar AS	BKK Nett AS	Eviny Elektrifisering AS	Eviny Termo AS	Veilys AS	BKK Tysneskraft AS*
Selskapene regnskapsføres etter egenkapitalmetoden						
Inngående balanse 01.01.2021	1 883 084	2 186 694	175 967	108 887	6 020	2 561
Kapitalendringer						
Effekter av virksomhetsendringer						-2 381
Andel årets resultat	1 405 267	233 232	-65 878	26 080	-8 315	-179
Årets løpende estimatavvik vedr. pensjoner (etter skatt)	-4 997	45 339	-852	-129		
Årets av- /nedskrivning merverdi		-306				
Andre poster			-154	85		
Overføringer til/fra selskapet (utbytte, konsernbidrag)	-852 600	-178 348	166 523		7 904	
Utgående balanse 31.12.2021	2 430 753	2 286 611	275 606	134 924	5 609	0

Herav saldo merverdi

11 617

*BKK Tysneskraft AS er avviklet i 2021.

Frts. Note 10: Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Datterselskap	Eviny Breiband AS	Eviny Solutions AS	Eviny Elsikkerhet AS	Eviny Ventures AS	Eviny Digital AS
Selskapene regnskapsføres etter egenkapitalmetoden					
Inngående balanse 01.01.2021	74 904	61 160	29 300	22 693	181 917
Kapitalendringer					
Effekter av virksomhetsendringer			3 723		4 661
Andel årets resultat	1 956	274	2 323	-3 016	35 243
Årets løpende estimatavvik vedr. pensjoner (etter skatt)		-4 054	-1 847		-6 393
Årets av- /nedskrivning merverdi	-2 473				
Andre poster		565	44		382
Overføringer til/fra selskapet (utbytte, konsernbidrag)	-1 900		-2 250	5 693	-30 000
Utgående balanse 31.12.2021	72 487	57 944	31 293	25 370	185 810

Herav saldo merverdi 33 583

Datterselskap	Vestlandsenergi AS	Volte AS	Eviny Marked AS**	Eninvest AS	Sum datterselskap
Selskapene regnskapsføres etter egenkapitalmetoden					
Inngående balanse 01.01.2021	14 833	9 939		200 257	4 958 216
Kapitalendringer			300		300
Effekter av virksomhetsendringer			-4 661		1 341
Andel årets resultat	-1 085	-11 707	1 792	12 468	1 628 455
Årets løpende estimatavvik vedr. pensjoner (etter skatt)	-1 030		821		26 859
Årets av- /nedskrivning merverdi				-9 182	-11 960
Andre poster	202		-6		1 119
Overføringer til/fra selskapet (utbytte, konsernbidrag)		21 908	6 000	-5 251	-862 321
Utgående balanse 31.12.2021	12 920	20 140	4 246	198 292	5 742 007

Herav saldo merverdi 117 067

**Eviny Marked AS er stiftet i 2021.

Frts. Note 10: Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	Anskaff. tidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel 31.12.2021	Stemmeandel i prosent
Selskapene regnskapsføres etter kostmetoden				
Sunnhordland Kraftlag AS	1996/2000	Leirvik	38,18 %	38,18 %
Tafjord Kraft AS	1999	Ålesund	43,12 %	43,12 %
Himal Power Ltd	1999	Nepal	11,60 %	11,60 %
Sognekraft AS	2000	Vik	44,44 %	44,44 %
Sogn og Fjordane Energi AS	2001	Sandane	36,80 %	36,80 %
Mongstad Vekst AS	2008	Mongstad	50,00 %	50,00 %
Bergen Fiber AS	2016	Bergen	62,71 %	62,71 %
Stemmeandel er lik eierandel				

Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	Balanseført verdi 31.12.2021	Mottatt utbytte 2021	Inntekt investering TS og FKV
Selskapene regnskapsføres etter kostmetoden			
Sunnhordland Kraftlag AS	1 393 195	764	764
Tafjord Kraft AS	989 562	8 840	8 840
Himal Power Ltd*	0	36 882	-51 433
Sognekraft AS	394 350	6 448	6 448
Sogn og Fjordane Energi AS	964 648	27 621	27 621
Mongstad Vekst AS	7 980		
Bergen Fiber AS	548 328		
	4 298 062	80 554	-7 761

*Investering i Himal Power Ltd er nedskrevet til null pr 31.12.2021.

Frts. Note 10: Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	Selskapets EK	Selskapets resultat
Selskapene regnskapsføres etter kostmetoden	31.12.2020 **	2020**
Sunnhordland Kraftlag AS	2 423 536	18 834
Tafjord Kraft AS	1 760 733	138 116
Himal Power Ltd	644 834	158 228
Sognekraft AS	612 915	14 509
Sogn og Fjordane Energi AS	3 166 198	199 948
Bergen Fiber AS	549 461	19 068
Mongstad Vekst AS	19 134	-2 017

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

Note 11: Hovedtall fra datterselskapenes regnskaper

Beløp i 1000 kroner

	Eviny Fornybar AS	BKK Nett AS	Eviny Digital AS	Eviny Termo AS	Eviny Breiband AS	Volte AS	Eviny Elsikkerhet AS
Regnskap 2021							
Resultatregnskap							
Driftsinntekter	4 736 812	2 280 423	333 259	381 047	28 990	41 766	43 363
Driftskostnader	-1 036 537	-1 952 551	-283 168	-300 094	-26 526	-56 584	-40 180
Herav av- og nedskrivninger	-273 956	-308 320	-75 949	-38 918	-5 228	-652	-120
Driftsresultat	3 700 275	327 873	50 091	80 953	2 464	-14 818	3 183
Netto finansposter	-82 083	-28 455	-4 854	-15 325	54	-183	137
Skattekostnader	-2 212 925	-66 186	-9 994	-14 490	-562	3 294	-739
Resultat etter skatt	1 405 267	233 232	35 243	51 138	1 956	-11 707	2 581
Balanse pr. 31.12.2021							
Eiendeler:							
Investering i DS og TS	32 557	2 638	94 614	5 050			
Andre anleggsmidler	8 169 665	6 350 890	636 131	1 163 186	33 607	21 441	2 830
Sum anleggsmidler	8 202 222	6 353 528	730 744	1 168 236	33 607	21 441	2 830
Konsernfordringer	995 513	94 302	22 675	3 096	140	32 606	52 032
Andre omløpsmidler	1 902 493	719 785	34 558	130 577	11 237	13 144	1 525
Sum omløpsmidler	2 898 006	814 086	57 233	133 673	11 376	45 750	53 556
Sum eiendeler	11 100 228	7 167 615	787 978	1 301 909	44 983	67 191	56 386
Egenkapital og gjeld:							
Innskutt egenkapital	917 711	1 804 879	113 149	89 000	31 274	20 140	5 047
Opptjent egenkapital	1 513 042	470 115	72 755	179 727	7 630		29 841
Sum egenkapital	2 430 753	2 274 994	185 904	268 727	38 904	20 140	34 888
Langsiktig konserngjeld	3 658 000	3 450 000	450 000	790 000			
Annen langsiktig gjeld m.v.	1 195 164	470 963	48 725	15 619		47	9 452
Sum langsiktig gjeld	4 853 164	3 920 963	498 725	805 619		47	9 452
Kortsiktig konserngjeld	1 167 697	327 772	62 144	132 332	2 489	43 268	3 774
Annen kortsiktig gjeld	2 648 613	643 886	41 205	95 231	3 590	3 736	8 272
Sum kortsiktig gjeld	3 816 311	971 657	103 349	227 562	6 079	47 003	12 046
Sum egenkapital og gjeld	11 100 228	7 167 615	787 978	1 301 909	44 983	67 191	56 386

Forts. Note 11: Hovedtall fra datterselskapenes regnskaper
Beløp i 1000 kroner

	Eviny Elektrifisering AS	Eviny Solutions AS	Eviny Ventures AS	Veilys AS	Vestlandsenergi AS	Eviny Marked AS	Eninvest AS
Regnskap 2021							
Resultatregnskap							
Driftsinntekter	73 785	526 776	1 444	44 906	96 752	18 405	210 038
Driftskostnader	-139 756	-522 317	-6 802	-54 941	-98 169	-17 127	-178 863
Herav av- og nedskrivninger	-47 072	-23 635	-24	-3 581	-2 733	-33	-46 976
Driftsresultat	-65 971	4 458	-5 358	-10 035	-1 418	1 279	31 175
Netto finansposter	-14 440	-437	99	-626	44	-20	-1 589
Skattekostnader	14 533	-3 637	2 243	2 345	289	533	-5 843
Resultat etter skatt	-65 878	385	-3 016	-8 315	-1 085	1 792	23 743
Balanse pr. 31.12.2021							
Eiendeler:							
Investering i DS og TS	177 769				10		15 727
Andre anleggsmidler	270 941	67 809	82 110	57 422	18 481	1 974	411 348
Sum anleggsmidler	448 709	67 809	82 110	57 422	18 491	1 974	427 075
Konsernfordringer	189 284	77 138	7 298	10 134	82	11 558	9
Andre omløpsmidler	27 452	114 141	5 573	6 799	30 501	2 440	21 114
Sum omløpsmidler	216 736	191 279	12 872	16 933	30 583	13 999	21 123
Sum eiendeler	665 446	259 089	94 982	74 355	49 075	15 973	448 198
Egenkapital og gjeld:							
Innskutt egenkapital	275 606	67 319	21 235	5 609	13 046	1 633	18 359
Opptjent egenkapital		16 608	4 135			2 613	146 326
Sum egenkapital	275 606	83 927	25 370	5 609	13 046	4 246	164 685
Langsiktig konserngjeld			25 000	10 000			200 000
Annen langsiktig gjeld m.v.	9 762	69 178			3 675	3 425	31 875
Sum langsiktig gjeld	9 762	69 178	25 000	10 000	3 673	3 425	231 875
Kortsiktig konserngjeld	352 863	10 125	43 905	58 675	9 994	2 370	5 912
Annen kortsiktig gjeld	27 214	95 859	707	71	22 362	5 932	45 727
Sum kortsiktig gjeld	380 078	105 984	44 612	58 746	32 356	8 301	51 639
Sum egenkapital og gjeld	665 446	259 089	94 982	74 355	49 075	15 973	448 198

Note 12: Finansposter

Beløp i 1000 kroner

	2021	2020
Finansinntekter		
Renteinntekt konsernkontoordning DNB (se note 3)	13 792	14 699
Renteinntekter fra selskap i samme konsern (se note 3)	108 001	141 098
Annen renteinntekt	52 009	55 315
Andre finansinntekter	20 785	54 945
Finansinntekter	194 588	266 057
Finanskostnader	2021	2020
Rentekostnad konsernkontoordning DNB (se note 3)	-900	-6 733
Annen rentekostnad	-327 981	-430 344
Renteinntekt egne obligasjonslån	120 893	175 700
Årets resultatførte verdiendring markedsbaserte aksjer (se note 22)	-48 312	
Nedskrivning (-)/reversering av nedskrivning (+) finansielle anleggsmidler		7 554
Annen finanskostnad	-9 194	-7 574
Finanskostnader	-265 494	-261 397
Andre finansposter	2021	2020
Årets resultatførte verdiendring renteinstrumenter (handelsformål)		-21 093
Årets resultatførte verdiendring valutainstrumenter (handelsformål)		-39 818
Årets resultatførte verdiendring markedsbaserte aksjer		625 332
Andre finansposter		564 420
Inntekt på investering i datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	2021	2020
Inntekt på investering i datter (se note 10)	1 617 772	383 595
Inntekt på investering i tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet (se note 10)	-7 761	822 253
Inntekt på investering i datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet	1 610 011	1 205 848
Netto finansposter	1 539 105	1 774 928

Note 13: Skatt

Beløp i 1000 kroner

Beløp i 1000 kroner	Endring	2021	2020
Skattekostnad i resultatregnskapet			
Betalbar overskuddsskatt		-56 539	-48 796
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt		-344	7 975
Korreksjon tidligere år		909	294
Sum skattekostnad i resultatregnskapet		-55 975	-40 526
Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats			
Resultat før skatt		1 253 168	1 573 555
Skattesats		22 %	22 %
Forventet skattekostnad		275 697	346 182
Skatteeffekt av			
Permanente forskjeller		-332 580	-390 199
Endring ikke balanseført utsatt skattefordel			42
Skattefri overføring			1 170
Korreksjon tidligere år		909	294
Skatteeffekt fusjon			1 985
Sum skattekostnad		-55 975	-40 526
Effektiv skattesats		-4 %	-3 %
Betalbar skatt i balansen			
Betalbar overskuddsskatt		-56 539	-48 796
Konsernbidrag		58 614	53 104
Kreditfradrag			-4 515
Korreksjon tidligere år			207
Sum betalbar skatt i balansen		2 075	
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og utsatt skatt			
Alminnelig inntekt			
Driftsmidler	-3 396	22 734	26 130
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	1 338	-11 207	-12 545
Pensjonsforpliktelser	-27 758	-114 918	-87 159
Andre langsiktige fordringer/forpliktelser	556	11	-545
Sum midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	-29 260	-103 379	-74 120
Skattesats		22 %	22 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	-6 437	-22 743	-16 306
Ikke regnskapsført utsatt skattefordel alminnelig inntekt	169		-169
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	-6 269	-22 743	-16 475
Spesifikasjon av endring i netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse(+)			
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) estimatavvik pensjoner innregnet i		-6 093	2 358
			-737
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i årsresultat		-344	7 975
Endring IB utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-)		169	
Endring utsatt skatt i perioden		-6 269	9 597

Note 14: Egenkapital

Beløp i 1000 kroner

	Aksje- kapital	Egne Aksjer	Overkurs	Fond for vurderings- forskjeller	Annen EK	Sum
Egenkapital 31.12.2019	3 692 625		1 033 028	542 822	3 421 854	8 690 330
Årets endring i egenkapitalen 2020:						
Estimatavvik vedrørende pensjoner i Eviny AS					10 270	10 270
Estimatavvik vedrørende pensjoner i DS ført etter EK-metoden					-79 279	-79 279
Årets resultat				-273 064	1 887 144	1 614 081
Virksomhetssammenslutning					10 118	10 118
Korrigert avsatt utbytte 2019					22	22
Foreslått ordinært utbytte for 2020					-800 000	-800 000
Egenkapital 31.12.2020	3 692 625		1 033 028	269 758	4 450 129	9 445 542
Årets endring i egenkapitalen 2021:						
Estimatavvik vedrørende pensjoner i Eviny AS					-21 601	-21 601
Estimatavvik vedrørende pensjoner i DS ført etter EK-metoden					26 859	26 859
Årets resultat				530 928	778 214	1 309 143
Virksomhetssammenslutning					2 598	2 598
Omregningsdifferanse					-385	-385
Andre korreksjoner					-11	-11
Korrigert avsatt utbytte 2020					30	30
Foreslått ordinært utbytte for 2021					-916 000	-916 000
Egenkapital 31.12.2021	3 692 625		1 033 028	800 686	4 319 832	9 846 174

Note 15: Aksjer og andeler i andre foretak

Beløp i 1000 kroner

	Eierandel	Anskaffelses- kost	Akkumulerte nedskrivninger	Balanseført verdi
Modalen Næringsbygg AS	7,3 %	500		500
Fjordinvest Sørvest AS*	21,9 %	14 100	-14 100	
Sarsia Seed AS**	11,6 %	58		58
Industriutvikling Vest AS	10,0 %	250		250
Øvrige aksjer og andeler	< 10 %	264		264
BKK Pensjonskasse - egenkapital***		82 928		82 928
Sum aksjer og andeler		98 100	-14 100	84 000

*Aksjene i Fjordinvest Sørvest AS ble nedskrevet til 0 i 2018.

**Tilbakebetaling av innbetalt kapital i 2021 på kr 6.045.409,-.

***Innskutt egenkapital i BKK Pensjonskasse:

Innbetalt egenkapital er ført til kostpris. Bokført verdi av selskapskapitalen (egenkapital) i regnskap for BKK Pensjonskasse for 2020 og 2021 var på hhv. 393,0 mill. kroner og 438,0 mill. kroner. Ifølge pensjonskassens vedtekter § 4-2 kan det betales utbytte etter visse forutsetninger.

Note 16: Øvrige finansielle anleggsmidler*Beløp i 1000 kroner*

	2021	2020
Andre langsiktige poster	724	824
Sum utlån til andre	724	824
Utlån til andre forfall mer enn 1 år	724	824
Sum utlån	724	824

Note 17: Likvide midler

Eviny konsernet har organisert bankkontoene sine i en konsernkonto i DNB Bank ASA og har en kassekredittramme på totalt 500 mill. kroner. Eviny AS er bankens motpart på vegne av alle datterselskaper i konsernet. Alle selskapene i konsernet som deltar i konsernkontosystemet er solidarisk ansvarlige for oppfyllelsen av konsernets forpliktelser overfor DNB Bank ASA og herunder kreditt, renter og omkostninger.

Det enkelte datterselskaps bankkonti som inngår i ordningen presenteres som mellomværende med morselskapet Eviny AS. Eviny AS viser den totale beholdning som sitt bankinnskudd i balansen med motpost mellomværende med datterselskapene, ref. note 3.

Ved en konsernkonto overføres kredittrammen til konsernet slik at tilgjengelig likviditet er summen av likviditet i konsernet pluss 500 mill. kroner. Kassekreditten er tilgjengelig for alle selskapene i konsernkontosystemet. I tillegg til kassekredittrammen på 500 mill. kroner i tilknytning til konsernkontoordningen, kommer en kortsiktig trekkrettighet på 2 000 mill. kroner i DNB Bank ASA.

Følgende selskaper inngår i konsernkontosystemet:

Eviny AS
Eviny Digital AS
Eviny Elsikkerhet AS
Eviny Elektrifisering AS
Eviny Solutions AS
BKK Nett AS
Eviny Fornybar AS
Eviny Ventures AS
Volte AS
Eviny Termo AS
Plug AS
Vestlandsenergi AS
Veilys AS
Fossheim Energiverk AS

Bankinnskudd, kontanter og lignenede utgjør 3 402 mill. kroner per 31.12.2021.

Note 18: Rentebærende gjeld og styring av kapitalstruktur

Generell informasjon

Eviny kan ta opp lån i obligasjons- eller sertifikatmarkedet, eller gjøre direkte låneopptak fra finansinstitusjon eller andre. Både norske og utenlandske markeder og institusjoner er aktuelle. Kapitalstrukturen skal ta høyde for at likviditeten i finansieringsmarkedene er volatil. Av kostnadshensyn vil det normalt være fordelaktig å låne i kapitalmarkedene gjennom utstedelse av sertifikater og obligasjoner fremfor å låne i bankmarkedet.

Eviny har som mål å opprettholde høy finansiell fleksibilitet for konsernet, og skal gjennom kjøp og salg av egne obligasjoner/sertifikater virke til god likviditet i Eviny-papirene. Ubrukte beredskapsfasiliteter er med på å sikre den samlede finansielle fleksibiliteten.

Alle Evinys innlån løper med negativ pantsettelsesklausul.

Beløp i 1000 kroner

Langsiktig rentebærende gjeld	2021	2020
Obligasjonslån	20 750 000	20 750 000
Egenbeholdning	-10 552 000	-10 829 000
Gjeld til kredittinstitusjoner	879 878	1 545 000
Sum langsiktig rentebærende gjeld	11 077 878	11 466 000

Beløp i 1000 kroner

Kortsiktig rentebærende gjeld	2021	2020
Sertifikatgjeld	1 175 000	
Kassekreditt	253	250
Sum kortsiktig rentebærende gjeld	1 175 253	250

Gjennomsnittlig rentesats på innlån var i 2021 1,43 % .

Konsernet har trekkfasiliteter på til sammen 2 500 mill. kroner. Det er pr. 31.12.2021 ikke trukket på trekkfasilitetene.

Bankinnskudd, kontanter og lignende var pr. 31.12.2021 på 3.402 mill. kroner. Det vises ellers til note 17 vedrørende likvide midler.

Avdragsstruktur lånegjeld

Beløp i mill. kroner

År	Låneforfall
2022	1 175
2023	3 792
2024	2 305
2025	440
2026	1 520
Forfall etter 5 år	3 021
Sum	12 253

Note 19: Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Alle beløp i noten er oppgitt i hele kroner

Aksjekapitalen pr. 31.12.2021 består av følgende aksjeklasser:

Aksjeklasser	Antall	Pålydende	Bokført
A-aksjer	74 000	1 850 000 000	1 850 000 000
B-aksjer	49 230	1 230 750 000	1 230 750 000
C-aksjer	24 475	611 875 000	611 875 000
Sum	147 705	3 692 625 000	3 692 625 000

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

Aksjer i klasse B er fritt omsettelige.

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

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

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

Eierstruktur pr. 31.12.2021	A - aksjer	B - aksjer	C-aksjer	SUM	Eierandel
Bergen kommune	55 765			55 765	37,75 %
Askøy kommune	3 666			3 666	2,48 %
Alver kommune	5 099			5 099	3,45 %
Øygarden kommune	5 062			5 062	3,43 %
Kvam herad	1 329			1 329	0,90 %
Voss Herad	993			993	0,67 %
Austrheim kommune	640			640	0,43 %
Vaksdal kommune	549			549	0,37 %
Gulen kommune	401			401	0,27 %
Fedje kommune	171			171	0,12 %
Høyanger kommune	172			172	0,12 %
Masfjorden kommune	153			153	0,10 %
Statkraft Industrial Holding AS		46 202	17 958	64 160	43,44 %
Tysnes Kraftlag AS		2 511		2 511	1,70 %
Etne Elektrisitetslag AS		517		517	0,35 %
Fjaler kommune			895	895	0,61 %
Hyllestad kommune			565	565	0,38 %
Kvinnherad kommune			1 341	1 341	0,91 %
Solund kommune			358	358	0,24 %
Sunnfjord kommune			3 358	3 358	2,27 %
Sum	74 000	49 230	24 475	147 705	100,00 %

Note 20: Pantstillelser og garantier

Eviny AS tar ikke opp lån med særskilt sikkerhet i selskapets eiendommer, og alle innlån løper med klausul om negativ pantsettelse.

Eviny AS har kjøpt en garanti hos DNB Bank ASA på kr 75 mill. kroner som sikkerhet for skattetrekk for ansatte i konsernet, herunder 12 mill. kroner som sikkerhet for skattetrekk for ansatte i selskapet.

Aksjonæravtale mellom Eviny AS og BIR AS av 13.03.2000 regulerer finansieringen av Eviny Termo AS. I perioden fra 01.01.2005 frem til 01.01.2035 har Eviny AS rett, men ingen plikt til å dekke Eviny Termo AS sitt finansieringsbehov til betingelser tilsvarende Eviny Termo AS sin gunstigste oppnåelige markedsrente, uten påslag av noen art. Se også note 17. I avtalen er Eviny AS villig til å stille nødvendig kapital til Eviny Termo AS sin rådighet i henhold til godkjent forretningsplan og vedtatte budsjetter. BIR AS har gitt Eviny AS en selvskyldnergaranti på inntil 600 mill. kroner for BIR AS sin forholdsvis andel av lån til Eviny Termo AS.

Note 21: Styring av finansiell risiko

Eviny AS opererer i en virksomhet som innebærer risiko på mange områder. Risikostyring handler ikke om å fjerne risiko, men å ta riktig risiko ut fra konsernets risikovilje og -evne, kompetanse, soliditet og utviklingsplaner. Hensikten med risikostyringen er å identifisere trusler og muligheter for selskapet, og å styre risiko mot et akseptabelt nivå slik at det gis rimelig sikkerhet for at selskapets målsetninger oppnås.

Eviny AS har en helhetlig tilnærming til konsernets finansielle risikoer. Målsetningen er å styre svingningene i resultatet etter skatt for Eviny AS (morselskapet) innenfor en overordnet ramme fastsatt av styret i Eviny AS. Den overordnede risikorammen danner i neste omgang grunnlaget for rammene knyttet til konsernets styring av risiko i forhold til bl.a. kraftomsetning, valuta og rentebinding.

Markedsrisiko

Rentesvingninger påvirker Evinys kontantstrøm og resultat på flere måter. I tillegg til å påvirke finanskostnadene, påvirker rentesvingninger bl.a. inntektsrammen for nettvirksomheten, grunnrenteskatten for produksjonsvirksomheten og pensjonskostnadene. Konsernets finansstrategi er innrettet mot en helhetlig styring av renterisiko. Det betyr at rentesvingningenes samlede effekt på Eviny AS sitt resultat legges til grunn ved fastsettelse av rammer for rentebinding i innlånsporteføljen. Selskapet har per 31.12.2021 ingen rentebytteavtaler inngått med sikringsformål.

Eviny AS har valutaeksponering gjennom investeringer i selskaper som har funksjonell valuta ulik NOK, herunder Himal Power. Eviny Fornybar AS har inntekter fra kraftsalg i euro og Eviny AS har noe valutaeksponering mot euro gjennom handelsportefølje valuta. Eviny AS har ingen valutakontrakter pr 31.12.2021.

Kredittrisiko

Plassering av overskuddslikviditet medfører kredittrisiko. Kredittrisikoen relatert til overskuddslikviditet reduseres ved å velge banker med høy kredittrating, samt at det er fastsatt rammer for eksponering mot enkeltmotparter ved plassering i bankinnskudd og rentebærende verdipapirer.

Det er videre heftet kredittrisiko til utlån til tilknyttede selskaper og andre, samt salg av varer og tjenester. Eviny har oppfølgingsrutiner for at utestående fordringer innbetales i henhold til avtale.

Likviditetsrisiko

Likviditetsrisikoen begrenses gjennom en balansert kapitalstruktur. Eksponering for likviditetsrisiko følges løpende opp av finansavdelingen. Likviditetsstyringen er innrettet mot at konsernet til en hver tid skal ha en likviditetsreserve som minst dekker forventet likviditetsbehov de neste seks månedene. Ubrukte trekkfasiliteter er med på å sikre den finansielle fleksibiliteten, se note 17 og 18.

Note 22: Store enkeltransaksjoner

Salg av aksjer i Fjordkraft Holding ASA

I januar 2021 solgte Eviny AS resterende aksjepost på 7,59% i Fjordkraft Holding ASA. Salget medførte et netto regnskapsmessig tap på 48 mill. kroner. Tapet inngår i regnskapslinjen finanskostnader.

Note: 23 Spesielle hendelser

I 2021 ble fornybarselskapet BKK delt opp i to merkevarer. Nettselskapet heter fortsatt BKK, mens den øvrige delen av konsernet har skiftet navn til Eviny. Generalforsamlingen vedtok navneendringen i slutten av september, og navneendringen ble registrert i 4. kvartal.

Som i 2020 satte Covid-19-utbruddet også sitt preg på 2021. Eviny/BKK 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/BKKs 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 på Evinys 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 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 konsernet under ett. Finansforvaltningen har sikret selskapet tilstrekkelig likviditet til sikringsaktivitetene i kraftmarkedet, samt en tilstrekkelig likviditetsreserve til å kunne møte ulike scenarioer dersom tilgangen til nye låneopptak i sertifikat- og obligasjonsmarkedet skulle bli begrenset i en periode på grunn av finansiell uro.

Dato: 28.04.2022

Erklæring om årsregnskapet og årsberetningen for 2021 i samsvar med verdipapirhandelloven § 5-5 annet ledd nr. 3

Vi erklærer etter beste overbevisning at:

- Konsernregnskapet for 2021 er utarbeidet i samsvar med IFRS som fastsatt av EU, med krav til tilleggsopplysninger som følger av regnskapsloven, samt at
- Årsregnskapet for morselskapet for 2021 er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk i Norge, samt at
- Regnskapsopplysningene gir et rettviseende bilde av foretakets og konsernets eiendeler, gjeld, finansielle stilling og resultat som helhet, samt at
- Årsberetningen gir en rettviseende oversikt over utviklingen, resultatet og stillingen til foretaket og konsernet, sammen med en beskrivelse av de mest sentrale risiko- og usikkerhetsfaktorer foretakene står overfor.

Jan Erik Kjerpeseth
styreleder

Henrik Nissen Sættness
nestleder

Hege Økland

Roy Hammer

Dag Smedbold

Astrid Farestveit Selsvold

Anne Gine Hestetun

Asbjørn Grundt

Morten Bildøy

Therese Brekke Lekven

Lisa Nord Hopland

Siw Linnea Poulsson

Arvid Andenæs
observatør

Jannicke Hilland
konsernsjef

Til generalforsamlingen i Eviny AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Uttalelse om årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Eviny AS' årsregnskap, som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømanalyse for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av oppstilling av finansiell stilling per 31. desember 2021, resultatregnskap, utvidet resultat, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømanalyse for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet 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, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2021 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

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 og konsernet 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.

Vi er ikke kjent med at vi har levert tjenester som er i strid med forbudet i revisjonsforordningen (EU) No 537/2014 artikkel 5 nr. 1.

Vi har vært Eviny AS' revisor sammenhengende i 25 år fra valget på generalforsamlingen 1997 for regnskapsåret 1997.

Sentrale forhold ved revisjonen

Sentrale forhold ved revisjonen er de forhold vi mener var av størst betydning ved revisjonen av årsregnskapet for 2021. Disse forholdene ble håndtert ved revisjonens utførelse og da vi dannet oss vår mening om årsregnskapet som helhet. Vi konkluderer ikke særskilt på disse forholdene.

Sentrale forhold identifisert i revisjonen er:

- Nedskrivninger

Nedskrivninger

Beskrivelse av sentrale forhold	Hvordan vår revisjon adresserte sentrale forhold
Balanseført verdi av immaterielle eiendeler, varige driftsmidler og investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter beløper seg per 31. desember 2021 til NOK 24 556 millioner. I note 3 og note 20 i Eviny sitt konsernregnskap beskrives nedskrivningsprosessen og estimatene som foretas i den forbindelse. Ved regnskapsavleggelse tas det stilling til om det foreligger indikatorer på verdifall på eiendeler. Hvor det foreligger indikatorer på verdifall beregnes gjenvinnbart beløp og eiendelen nedskrives dersom balanseført verdi overstiger gjenvinnbart beløp. Ved vurdering av om det foreligger indikator og ved beregning av gjenvinnbart beløp, må ledelsen gjøre skjønnsmessige vurderinger og utarbeide estimater. På grunn av regnskapspostenes størrelse, kompleksiteten knyttet til nedskrivninger og graden av skjønn som ledelsen må utføre er nedskrivninger identifisert som sentralt forhold i revisjonen.	Vi har vurdert Eviny sin nedskrivningsprosess og vurdert design og implementering av kontroller knyttet til nedskrivningsprosessen av immaterielle eiendeler, varige driftsmidler og investeringer i tilknyttede selskaper og felleskontrollerte virksomheter. Vi har utfordret ledelsens vurdering av hvorvidt det foreligger indikasjoner på nedskrivningsbehov for disse eiendelene. For eiendeler hvor det er identifisert indikasjon på verdifall er dokumentasjon som fastsetter gjenvinnbart beløp vurdert. Vi har vurdert om de tilknyttede noteopplysningene i konsernregnskapet er dekkende.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen og annen øvrig informasjon som er publisert sammen med årsregnskapet. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker verken informasjonen i årsberetningen eller annen øvrig informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen og annen øvrig informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen, annen øvrig informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen og annen øvrig informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen eller annen øvrig informasjon 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.

Vår uttalelse om årsberetningen gjelder tilsvarende for redegjørelser om foretaksstyring og samfunnsansvar.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde, for selskapsregnskapet i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og for konsernregnskapet i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsatt av EU. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for selskapsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for konsernregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike konsernet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon 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 og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på 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 og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet 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.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsområdene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om det konsoliderte regnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi alene er ansvarlige for vår revisjonskonklusjon.

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.

Vi gir revisjonsutvalget en uttalelse om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og om at vi har kommunisert og vil kommunisere med dem alle relasjoner og andre forhold som med rimelighet kan tenkes å kunne påvirke vår uavhengighet, og, der det er relevant, om tilhørende forholdsregler.

Av de sakene vi har kommunisert med styret, tar vi standpunkt til hvilke som var av størst betydning for revisjonen av årsregnskapet for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale forhold ved revisjonen. Vi beskriver disse sakene i revisjonsberetningen med mindre lov eller forskrift hindrer offentliggjøring av saken, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfeller, beslutter at en sak ikke skal omtales i beretningen siden de negative konsekvensene av en slik offentliggjøring med rimelighet må forventes å oppveie allmennhetens interesse av at saken blir omtalt.

Uttalelse om andre lovmessige krav***Uttalelse om etterlevelse av forskrift om elektronisk rapporteringsformat (ESEF)******Konklusjon***

Vi har utført et attestasjonsoppdrag for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet med filnavn 549300SYMNOW8TGYQW85-2021-12-31-no er utarbeidet i overensstemmelse med verdipapirhandelloven § 5-5 og tilhørende forskrift (ESEF-regelverket).

Etter vår mening er årsregnskapet i det alt vesentlige utarbeidet i overensstemmelse med kravene i ESEF-regelverket.

Ledelsens ansvar

Ledelsen er ansvarlig for at årsregnskapet utarbeides, merkes og offentliggjøres i det felles elektroniske rapporteringsformatet som kreves i ESEF-regelverket. Ansvarer omfatter en hensiktsmessig prosess, og slik intern kontroll ledelsen finner nødvendig for utarbeidelsen, merkingen og offentliggjøringen.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å gi uttrykk for en mening om årsregnskapet er utarbeidet i overensstemmelse med det felles elektronisk rapporteringsformat som kreves etter ESEF-regelverket. Vi har utført vårt arbeid i samsvar med internasjonal attestasjonsstandard (ISAE) 3000 – «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon». Standarden krever at vi planlegger og utfører handlinger for å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet er utarbeidet i overensstemmelse med det felles elektroniske rapporteringsformatet.

Som et ledd i vårt arbeid utførte vi handlinger for å gjøre oss kjent med selskapets prosesser for å utarbeide årsregnskapet i det felles elektroniske rapporteringsformatet. Vi rettet kontroller mot fullstendigheten og nøyaktigheten av merkingen, og vurderte ledelsens anvendelse av skjønn. Vårt arbeid omfattet kontroll av samsvar mellom årsregnskapet som er merket i henhold til det felles elektroniske rapporteringsformatet og det reviderte regnskapet i menneskelig lesbart format. Vi mener at innhentet bevis er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Bergen, 28. april 2022
Deloitte AS

Helge-Roald Johnsen
statsautorisert revisor

Regnskap for samfunnsansvar

Generell informasjon

Organisasjonsprofil

102-8 Informasjon om ansatte og andre som arbeider for organisasjonen

Ansatte per region	2016	2017	2018	2019	2020	2021	Fulltids-ansatte	Deltids-ansatte	Permanent ansatte	Lærlinger	Midlertidig ansatt / Vikar
Bergen	880	823	808	842	957	958	933	25	918	25	15
Alver*	117	111	103	107	75	100	98	2	87	13	
Masfjorden	42	36	33	37	34	34	33	1	34		
Modalen	4	3	3	3	3	2	1	1	2		
Samnanger	7	7	6	4	4	4	3	1	4		
Vaksdal	92	87	73	65	58	59	59	0	56	1	2
Ålesund		25	26	27	29	22	22	0	22		
Volda		32	37	35	32	29	29	0	28	1	
Tysnes			18	16	17	15	14	1	15		
Etne			11	12	10	14	14	0	14		
Kvinnherad					31	38	36	2	33	4	1
Fjaler					9	8	8	0	7	1	
Gulen					7	9	9	0	8	1	
Haugesund					3	3	3	0	3		
Hyllestad					23	22	22	0	20	2	
Kinn					3	8	8	0	8		
Solund					3	6	5	1	5	1	
Sunnfjord**					81	112	108	4	106	6	
Totalt	1 142	1 124	1 118	1 148	1 379	1 443	1405	38	1370	55	18

* Tidligere Lindås, Radøy og Meland kommune, ** Tidligere Førde, Naustdal, Gaular og Jølster kommune

Andre ansattforhold	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Andel Menn %	76 %	78 %	77 %	77 %	78 %	77 %
Andel Kvinner %	24 %	22 %	23 %	23 %	22 %	23 %
Andel fulltidsansatte, %						97 %
Andel deltidsansatte, %	7,2	3,8	4,9	3	3,3	3 %
Andel permanent ansatte, %						95 %
Andel midlertidige ansatte, %	1	1,1	1,1	1	1,3	4 %
Andel ikke-garantert time-ansatt, %						1 %
Antall innleide, årsverk	42	70	110	113	112,18	122
Antall lærlinger	49	41	40	36	54	55

Bransjeprofil

EU1 Installert effekt fordelt på energikilde

Effekt, MW	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Gasskraft*	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6	10,6
Vannkraft	1 715	1 786	1 786	1 924	1 924	1 957
Fjernvarme	220	220	167	171	173	173
Nærvarme**	10,3	13,4	12,4	14,0	14,5	14,5
Totalt	1 956	2 030	1 976	2 120	2 122	2 155

* Kollsnes kogenereringsverk forbrenner avfallsgass fra Gashor sin LNG-produksjon på Kollsnes

** Nærvarmeanlegg i Vadmyra, Stend, Lyderhorn, Tertnes i Bergen kommune, Rong i Øygarden og Os Sjøfront i Os kommune

EU2 Netto kraftproduksjon fordelt på energikilde

Produksjon, GWh	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Vannkraft	7 761	6 947	7 572	5 811	8 695	6 759
Gasskraft	51,7	53,6	49,2	48,2	38,0	41,5
Varmekraft*	21,9	27,0	26,2	26,6	25,9	39,2
Fjernvarme**	249,0	248,6	276,2	262,3	237,0	277,4
Nærvarme	8,8	14,3	15,2	17,3	16,9	17,1
Totalt	8 092	7 291	7 939	6 165	9 013	7 113

*Strøm produsert av spillvarme fra avfallsforbrenning.

**Produsert fra energimiks som består av 90% spillvarme fra avfallsforbrenning, inkludert Rong Nærvarme

EU3 Antall industri-, privat- og bedriftskunder

Kunder	2017	2018	2019	2020	2021
Antall nettkunder	208 310	220 981	243 911	259 862	260 769
Antall hurtigladekunder	30 000	54 000	90 000	160 000	267 000

EU4 Lengde luftlinjer og kabler

Kilometer	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Luftlinjer*	8 110	8 210	8 710	8 611	11 100	11 110
Lavspenning = 1kV	5 300	5 300	5 200	5 300	5 700	5 600
Høyspenning = 1-22 kV	2 100	2 100	2 100	2 100	2 250	2 250
Transmisjonsnett = 45-300 kV	960	991	810	810	760	761
Jordkabler*	8 283	8 486	8 820	8 970	10 574	10 774
Lavspenning = 1kV	5 300	5 400	5 500	5 600	5 900	6 000
Høyspenning = 1-22 kV	2 650	2 700	2 700	2 800	2 850	2 900
Transmisjonsnett = 45-300 kV	83	83	83	86	70	70
Sjøkabler*	194	228	207	212	251	263
Lavspenning = 1kV	22	22	22	35	50	50
Høyspenning = 1-22 kV	110	110	120	120	120	125
Transmisjonsnett = 45-300 kV	36	36	52	73	37	37
Fiber			2 500	2 800	2 900	3 140
Totalt	16 587	16 924	20 237	20 593	24 825	25 287

* Ca. 2% tillagt for topografi

Rapportert lengde luftlinjer, jordkabler og sjøkabler i 2020 inkluderer Sunnfjord Energi og Kvinnherad Energi etter fusjon i 2019, dette reflekterer betydelig økning i rapportert lengde.

EU5 Tildeling og sletting av CO₂-kvoter

	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Frivillige CO ₂ -kvoter	4 193	3 285	3 565	3 949	5 686	4 665
Pålagte CO ₂ -kvoter	35 389	34 528	27 876	24 016	19 130	46
Tildelte CO ₂ -kvoter (vederlagsfrie kvoter)	14 020	11 898	9 697	4 196	3 322	2576

Eviny Fornøybar og Eviny Termo har årlig kvoteplikt for utslipp fra Kollsnes kogenereringsverk og fjernvarmeanlegget i Bergen. Selskapene får også tildelt en del vederlagsfrie kvoter. Det er leverandøren av spillgass til kogenereringsverket på Kollsnes som kjøper kvoter til Eviny for utslipp i forbindelse med produksjon, ettersom Eviny utnytter avfallsgass som ellers ville gått direkte til faking. Slik reduseres samtidig CO₂-utslippene.

Eviny kompenserer med klimakvoter (frivillige CO₂-kvoter) for resterende klimagassutslipp knyttet til direkte forbruk i virksomheten (scope 1 -drivstoff, olje, klimagasser), i tillegg til klimagassutslipp ifbm. tjenestekjøring, flyreiser og helikoptertjenester (scope 3). Kvotene Eviny kjøper er standard EUA-kvoter fra det europeiske kvotemarkedet. Eviny sletter også opprinnelsesgarantier for eget strømforbruk (scope 2).

Økonomi

Økonomiske resultater

201-1 Fordeling av økonomisk verdiskaping

Eviny tilfører staten, eier- og vertskommuner på Vestlandet store verdier. Gjennom utbytte, kjøp og salg av tjenester og overføringer til det offentlige i form av skatter og avgifter, er Evinys bidrag til fellesskapet betydelig. I tillegg kommer lønn og sosiale ytelser til ansatte, vederlag til leverandører, investeringer i ny infrastruktur mm.

Direkte økonomisk verdiskaping	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Brutto driftsinntekter	4 240	4 289	5 080	5 450	4 565	7 301
Fordeling av økonomisk verdiskaping	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Eiere: Utbytte til aksjonærer	450	505	529	770	600	800
Kommuner: Utbetalt eiendomsskatt, naturressursskatt og konsesjonsavgift	259	266	250	259	288	216
Ansatte: Brutto lønn og sosiale ytelser	811	760	797	893	1 346	1 456
Långivere: Rentekostnader obligasjonslån	303	280	245	277	204	173

Innkjøpspraksis

204-1 Innkjøp fra lokale leverandører

	2016	2017	2018	2019*	2020	2021
Antall leverandører fra Vestland fylke	557	607	677	989	1143	1199
Totalt innkjøp i Vestland fylke, mill.kr.	382,25	482,06	615,28	729,20	717,44	722,5
Andel av totale innkjøp, %		31,5	30,7	31,8	34,5	35,7

* I 2019 ble data for Hordaland og Sogn og Fjordane slått sammen til Vestland fylke som følge av fylkessammenslåing.

Det ble i årsrapporten for 2020 foretatt en kvalitetssikring av datagrunnlaget for innkjøp fra lokale leverandører, hvor de historiske tallene ble oppdatert.

Anti-korrupsjon

Eviny har stor oppmerksomhet på å hindre korrupsjon, og tolererer ikke, men motarbeider alle former for korrupsjon i offentlig og privat sektor. Vi skal ikke tilby, gi, godta eller motta, direkte eller indirekte, bestikkelser eller andre utilbørlige fordeler for forretningsmessig eller privat vinning, verken for oss selv eller andre.

205-2 Opplæring og kommunikasjon om policy og prosesser knyttet til antikorrupsjon

Opplæring om antikorrupsjon	2021
Andel medarbeidere som har mottatt opplæring om antikorrupsjon*	71 %

* Opplæring om antikorrupsjon er introdusert i regnskap for samfunnsansvar i 2021, historisk data før 2021 er ikke rapportert grunnet tilgjengelighet av tilfredsstillende datagrunnlag.

205-3 Bekreftede hendelser med korrupsjon og gjennomførte tiltak

Korrupsjonssaker	2019	2020	2021
Totalt antall bekreftede tilfeller av korrupsjon*	0	0	0

* Bekreftede hendelser med antikorrupsjon er introdusert i regnskap for samfunnsansvar i 2021, historisk data før 2019 er ikke rapportert grunnet tilgjengelighet av tilfredsstillende datagrunnlag.

Miljø

Materialforbruk

301-1 Materialforbruk

Material	Enhet	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Olje	liter	29 752	39 373	19 386	29 852	21 019	264 844
Bensin	liter	69 880	67 411	57 231	32 727	24 479	18 421
Diesel	liter	778 127	798 838	843 767	835 030	952 821	1 013 149
SF6-gass	kg	64	25	45	38	110	29
Flis	m3	305	2 232	5 167	6 108	4 159	4 186
Propan*	kg				1 004	856	907
Betong**	kg						2 393

* Forbruk av propan ble inkludert i regnskap for samfunnsansvar i 2019, historiske data er ikke rapportert grunnet tilgjengelighet av tilfredsstillende datagrunnlag.

** Forbrukt av betong ble inkludert i regnskap for samfunnsansvar i 2021

Energi

302-1 Direkte energiforbruk

Direkte kjøpte primær energikilder - innkjøpt til kraftproduksjon, GWh	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Spillvarme fra avfallsforbrenning	245,1	253,8	270,2	246,9	248,6	245,7
Gass til nærvärme og fjernvärme	14,9	11,8	13,8	10,2	1,4	0,9
Produsert og direkte forbrukt energi, GWh	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Vannkraft - eget forbruk*	118,23	112,23	122,0	91,4	157,1	100,5
Fjernvärme og nærvärme el-forbruk	30,2	32,1	30,7	34,7	39,5	26,6
BKK nettap	385,5	374,5	367,6	357,6	381,5	417,1

302-2 Indirekte energiforbruk

Indirekte energiforbruk, GWh**	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Strömforbruk i egne bygg (kontor, lager, verksted, hytter)			10,0	10,4	9,5	13,2
Fjernvärme til egne bygg			0,8	0,8	0,7	0,9

* Eviny sletter opprinnelsesgarantier for eget strømforbruk i kraftstasjonene og internt nettap i kraftverkene.

** Indirekte energiforbruk er introdusert i regnskap for samfunnsansvar i 2020, historisk data før 2018 er ikke rapportert grunnet tilgjengelighet av tilfredsstillende datagrunnlag. Alt strømforbruk ekskl. BKK nettap er opprinnelsesgarantert.

302-5 Initiativer for energieffektive produkter og tjenester

	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Antall plusskunder med egen avtale om nettleie	23	33	52	168	338	495

For mer informasjon, se [våre nettsider](#)

Biologisk mangfold

304-2 Betydelig påvirkning på områder med høyt biomangfold

Påvirkning av vassdrag*	2016	2017	2018	2019	2020**	2021
Påvirkede vassdrag med						
Anadrom fisk		8	8	8	19	19
Ål		2	2	2	8	8
Nasjonale laksevassdrag		2	2	2	2	2
Vernede vassdrag		1	1	1	1	1

*Påvirkning på vassdrag omfatter endring av vannmengde, vannivåer eller andre levevilkår for fisk. De listede vassdragene er vassdrag med anadrome fiskearter, og er ikke en fullstendig liste over vassdrag som er påvirket av vår virksomhet. Mer detaljert informasjon om påvirkning i vassdrag finnes i tabellen under.

** Ny vassdrag som fremkommer i 2020 inkluderer tidligere Sunnfjord Energi.

Eviny 1 (Tidligere G4-EN27) Fiskeutsetting

Antall fisk, rogn og yngel	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Brunørret satt ut i vatn	6 200	0	55 000	840	4 700	0
Plantet øyerogn	681 700	380 100	334 000	236 000	404 000	750 000
Plantet øyerogn*	59 760	101 900	74 000	38 200	101 500	44 000
Utsetting av yngel i elv	271 300	403 500	340 600	109 300	47 500	0
Utsetting av yngel i elv*	24 300	35 000	59 000	255 800	6 000	33 000

Eviny har pålegg om fiskeutsetting i flere reguleringsmagasin og planting av øyerogn og utsetting av yngel i elver. I tillegg er Eviny økonomisk bidragsyter for lokal kultivering i elver vi påvirker (*)

Vassdrag som er påvirket av Eviny sin virksomhet med anadrome fiskearter

Vassdrag	Vassdrag med anadrom fisk	Vassdrag med ål*	Nasjonale laksevassdrag	Vernede vassdrag
Teigdalselva	x		x	
Ekso	x			
Daleelva	x			
Vosso inkl. Bolstadelvi	x	n	x	
Modalselva	x			
Matreelva	x	n		
Samnanger-vassdraget	x			x**
Gloppelva/Breimsvassdraget	x	n		
Jølstra	x	n		
Dalselva i Sunnfjord	x			
Bøelva	x	g		
Frøysetvassdraget	x	n		
Mysterelva (Ekso)	x			
Ortnevikvassdraget	x	g		
Bjordalselva	x			
Førdeelva	x			
Austrebotnelva	x			
Ikjefjordselva	x	g		

*For registrering av ål gjelder følgende: g = gammel observasjon (før 2000), n = ny

** Ikke-regulert del er vernet

304-4 Rødlistearter med habitat i områder som er påvirket av Eviny*

Rødlistearter, nasjonal liste **	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Kritisk truet						9
Sterkt truet						22
Sårbar						39
Nær truet						39

*Det er gjennomført et kartutsnitt over Eviny sine områder, uten utvalg av relevante arter. Inneholder pattedyr, fisk og fugl på artsnivå. Observasjoner siden 2000.

**Rapportering er introdusert i regnskap for samfunnsansvar i 2021, historisk data før 2021 er ikke rapportert grunnet tilgjengelighet av tilfredsstillende datagrunnlag.

Rødlistet art	Kritisk truet	Sterkt truet	Sårbar	Nær truet	Rødlistet art	Kritisk truet	Sterkt truet	Sårbar	Nær truet
Hønhauk			x		Havelle				x
Sanglerke				x	Kornkråke			x	
Alke			x		Vaktel			x	
Stjertand			x		Åkerrikse	x			
Ål		x			Gjøk				x
Taigasædgås		x			Hauksanger	x			
Tundrasædgås			x		Taksvale				x
Tårnseiler				x	Gulspurv			x	
Steinvender				x	Hortulan	x			
Bergand		x			Dvergspurv			x	
Ringgås				x	Nordflaggermus			x	
Hubro		x			Storkobbe				x
Lappspurv		x			Piggsvin				x
Sandløper			x		Jaktfalk			x	
Polarsnipe			x		Lerkefalk				x
Fjellmyrløper				x	Lunde		x		
Brushane			x		Sothøne			x	
Ulv	x				Havhest		x		
Rosenfink				x	Dobbeltbekkasin				x
Teist				x	Sivhøne			x	
Dverglo			x		Gulnebbblom			x	
Grønnfink			x		Jerv		x		
Hettemåke	x				Tjeld				x
Sivhauk				x	Havert			x	
Myrhauk		x			Stormsvale			x	
Hare				x	Dvergmåke			x	
Svarthalespove	x				Gråmåke			x	
Gresshoppesanger				x	Fiskemåke			x	
Båndkorsnebb			x		Heilo				x
Trelerke				x	Horndykker			x	
Nattergal				x	Granmeis			x	
Gaupe		x			Myrrikse		x		
Snadderand				x	Vannrikse			x	
Sjørørre			x		Rein				x
Svartand			x		Fjellrein				x

Rødlistet art	Kritisk truet	Sterkt truet	Sårbar	Nær truet	Rødlistet art	Kritisk truet	Sterkt truet	Sårbar	Nær truet
Lappfiskand			x		Sandsvale			x	
Blålange		x			Krykkje		x		
Ilder			x		Laks				x
Storspove		x			Svartstrupe		x		
Småspove				x	Ærfugl			x	
Hvalross			x		Taigaspissmus				x
Ismåke			x		Skjeand			x	
Fiskeørn			x		Knekkand		x		
Skjeggmeis		x			Pigghå			x	
Gråspurv				x	Tyvjo			x	
Vepsevåk				x	Makrellterne		x		
Storskarv				x	Tyrkerdue				x
Mellomskarv				x	Stær				x
Svømmesnipe				x	Dvergdykker		x		
Svartrødstjert		x			Rødstilk				x
Tretåspett				x	Polarlomvi	x			
Konglebit				x	Lomvi	x			
Trollflaggermus				x	Brunbjørn		x		
Skimmelflaggermus				x	Vipe	x			
Sabinemåke		x							

Klimaregnskap

Klimaregnskapet til Eviny er basert på metodikken benyttet i GHG-protokollen; en anerkjent metode for beregning av klimafotavtrykket. Klimaregnskapet er inndelt i fire nivåer (scopes) som består av både direkte og indirekte utslippskilder oppgitt i CO₂-ekvivalenter, samt unngåtte utslipp fra våre produkter og tjenester:

- SCOPE 1 Direkte utslipp fra kilder eid eller kontrollert av bedriften- obligatorisk rapportering
- SCOPE 2 Indirekte utslipp fra produksjon av innkjøpt elektrisk kraft eller varme/kjøling – obligatorisk rapportering
- SCOPE 3 Frivillig rapportering av andre indirekte utslipp knyttet til innkjøpte varer eller tjenester.
- SCOPE 4 Utslipp som er unngått gjennom bruk av våre tjenester eller produkter

I henhold til GHG-protokollen skal selskap benytte en såkalt todelt rapportering for elektrisitet (scope 2). Det vil si at utslippene beregnes på to ulike måter; ut fra et fysisk perspektiv (lokasjonsbasert) og ut fra et markedsbasert perspektiv

305-1 Direkte utslipp – Scope 1

Kategori	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Evinys firmabiler	1 722	1 725	1 933	1 907	2 143	2 414
Kollsnes kogenereringsverk (gass og oljeforbruk)	27 174	27 743	24 982	24 553	19 281	21 624
Fjernvarme (innfyrt naturgass)	2 812	2185	2434	1951	176	0
Fjernvarme (innfyrt olje)	1 320	261	724	181	6	6
Nærvarme (innfyrt olje)	8	8	158	0	14	747
Anleggsmaskiner/aggregat	356	353	289	274	288	222
Gasser (brannhemmende, SF ₆)	1 526	588	1 051	889	2 591	672
Propan*				3	3	3
Total CO₂-utslipp Scope 1	34 918	32 862	31 571	29 759	24 501	25 688
<i>Total CO₂-utslipp Scope 1 ekskl. Kollsnes kogenereringsverk</i>	<i>7 744</i>	<i>5 119</i>	<i>6 589</i>	<i>5 206</i>	<i>5 220</i>	<i>4 064</i>

305-2 Indirekte utslipp – Scope 2

Indirekte utslipp – Scope 2	2016	2017	2018	2019	2020	2021
<i>Lokasjonsbasert</i>						
Elektrisitetsforbruk i kontor-, lager og verkstedbygg	159	182	170	177	76	106
Elektrisitetsforbruk fjern- og nærvarme	514	546	521	590	316	213
Strømforbruk egne kraftverk	2010	1908	2074	1554	1257	804
Nettap	6554	6367	6249	6079	3052	3337
Forbruk av fjernvarme	12	11	10	7	6	10
Total CO₂-utslipp scope 2 lokasjonsbasert	9 248	9 013	9 024	8 407	4 707	4 469

Markedsbasert

Elektrisitetsforbruk i kontor-, lager og verkstedsbygg	0	0	0	0	0	0
Elektrisitetsforbruk fjern- og nærvarme	0	0	0	0	0	0
Nettap	204 315	198 860	191 152	141 610	153 363	167 674
Strømforbruk egne kraftverk	0	0	0	0	0	0
Total CO₂-utslipp scope 2 markedsbasert	204 315	198 860	191 152	141 610	153 363	167 674

305-3 Andre indirekte utslipp – Scope 3

Indirekte utslipp – Scope 3	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Flyreiser	158	153	204	214	67	56
<i>Innlands</i>			109	141	48	47
<i>Norden</i>			22	14	6	3
<i>Europa</i>			43	40	12	6
<i>Interkontinental</i>			29	20	1	0
Helikopter	266	353	354	606	573	832
Tjenestekjøring med egen bil	111	111	104	90	84	64
Avfall**				605	718	983
<i>Glass, materialgjenvinning</i>				1	0	0
<i>Metall, materialgjenvinning</i>				144	215	441
<i>Papp/papir, materialgjenvinning</i>				33	33	27
<i>Plast, materialgjenvinning</i>				5	5	5
<i>Restavfall til forbrenning</i>				124	116	141
<i>Elektronisk avfall</i>				64	60	73
<i>Trevirke</i>				235	288	296
Betong						679
Total CO₂-utslipp scope 3	535	617	661	1515	1443	2614
Utslipper av klimagasser per scope	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Scope 1 – Direkte utslipp	34 918	32 862	31 571	29 759	24 501	25 688
Scope 2 – Indirekte utslipp (lokajsonsbasert)	9 248	9 013	9 024	8 407	4 707	4 469
Scope 2 – Indirekte utslipp (markedsbasert)	204 315	198 860	191 152	141 610	153 363	167 674
Scope 3 – Andre indirekte utslipp	535	617	661	1515	1443	2 614
Total CO₂-utslipp	44 701	42 492	41 256	39 681	30 651	32 772
<i>Total CO₂-utslipp ekskl. Kollsnes kogenereringsverk</i>	<i>17 527</i>	<i>14 749</i>	<i>16 274</i>	<i>15 128</i>	<i>11 370</i>	<i>11 148</i>

Unngåtte utslipp – Scope 4	2020	2021
Landstrømanlegg ved Bergen Havn	8 300	16 000
Total unngåtte CO₂-utslipp scope 4	8 300	16 000

305-4 Utslippsintensitet

Utslippsintensitet	2017	2018	2019	2020	2021
tCO ₂ e/GWh produsert	5,8	5,2	6,4	3,4	4,6
tCO ₂ e/GWh kraftlevering	4,4	4,1	4,3	3,1	3,2
tCO ₂ e/Årsverk ekskl. læringer	41,1	39,8	30,9	22,6	24,4
tCO ₂ e/mill kr. Omsetning (Brutto driftsinntekter)	9,9	8,1	7,3	6,7	4,5

* CO₂-utslipp knyttet til forbruk av propan ble introdusert i klimaregnskapet for 2019, historiske data er ikke rapportert grunnet tilgjengelighet av tilfredsstillende datagrunnlag.

**CO₂-utslipp knyttet til avfall er introdusert i klimaregnskapet for 2020, historiske data før 2019 er ikke rapportert grunnet tilgjengelighet av tilfredsstillende datagrunnlag.

**CO₂-utslipp knyttet til betong er introdusert i klimaregnskapet for 2021, historiske data er ikke rapportert grunnet tilgjengelighet av tilfredsstillende datagrunnlag.

Eviny har som mål å kutte CO₂-utslippene (scope 1,2 og 3) med minst 50% innen 2030 sammenlignet med utslippsnivået i 2019 (baseline) minus utslippene fra Kollsnes kogenereringsverk. Eviny har forpliktet seg til klimanøytralitet gjennom FNs Climate Neutrality Now initiativ, og kompenserer med frivillige klimakvoter utover årlig kvoteplikt, se EU5 Tildeling og sletting av CO₂-kvoter for detaljer.

305-5 Reduksjon i klimagassutslipp

	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Antall km kjørt med elbil fra bilpool	10 417	19 442	30 484	98 634	73 178	76 588
Antall km kjørt med ladbare hybridbiler fra bilpool	34 867	32 546	26 426	40 626	28 421	43 255
Antall km kjørt med Eviny elbil utenom bilpool	69 797	99 796	132 048	138 451	74 512	143 987
Omtrentlig redusert utslipp basert på km kjørt med elbil fra bilpool, kg CO ₂	6 979	9 979	14 951	45 699	36 887	46 211

305-7 Andre utslipp til luft

Utslipp til luft	2016	2017	2018	2019	2020	2021
BKKs bilpark (tonn Nox)	4	4	2	2	3	3
Nærværme (tonn Nox)	3	3	13	15	10	10
Fjernvarme (tonn NOx)			3	3	1	3
Kollsnes kogenereringsverk (NOx)	40	41	40	28	24	26
Totalt tonn NOx	47	48	58	48	37,5	42
Kollsnes kogenereringsverk (CO)	50	53	51	51	37	41
Totalt tonn CO	50	53	51	51	37	41

Avfall

306-3 Avfallsmengde

Avfallsmengde og sortering	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Farlig avfall, tonn	270	199	249	170	75	45
Total avfallsmengde, tonn	1 921	1 679	2 286	1 455	1 676	2 273
Sorteringsgrad, %	87	86	87	83	87	92
Gjenvinning og forbrenning etter avfallstype						
Metall, gjenvinning, kg	370 263	499 539	864 676	410 045	614 275	1 260 694
Papir, gjenvinning, kg	44 420	40 884	63 515	45 885	46 749	38 118
Plast, gjenvinning, kg	18 170	15 054	19 216	17 902	17 243	16 777
Glass, gjenvinning, kg	750	1 638	0	580	192	0
EE-avfall, gjenvinning, kg	555 099	424 889	189 155	237 950	223 385	270 884
Restavfall, forbrenning, kg	250 491	225 925	238 495	230 136	195 105	178 137
Treavfall, forbrenning, kg	225 700	164 539	541 216	322 050	395 159	405 497

Miljømessig vurdering av leverandører

308-1 Nye leverandører vurdert etter miljømessige kriterier*

	2021
Andel av nye leverandører vurdert etter miljømessige kriterier, %	61

* Rapportering er introdusert i regnskap for samfunnsansvar i 2021, historisk data før 2021 er ikke rapportert grunnet tilgjengelighet av tilfredsstillende datagrunnlag.

Miljøhendelser og farlige forhold

Eviny 1 Miljøhendelser og klassifisering

Miljøhendelse med skade på ytre miljø	2018	2019	2020	2021
Alvorlige miljøhendelser	3	0	2	0
Mindre alvorlige miljøhendelser med skade på miljø	46	27	13	25
Utslippshendelser	28	19	7	16*
Andre miljøhendelser	18	8	6	9
Mindre alvorlige miljøhendelser med fare for skade på miljø	49	44	83	54
Utslippshendelser	24	18	27	15
Andre miljøhendelser	25	26	56	39

* Fire av disse hendelse var vurdert til å ha høy risiko for potensiell skade på miljø. Disse var knyttet til SF6 utslipp på Ravneberget, Fosse og Kollsnes.

Sosial

Ansettelsesforhold

401-1 Nyrekrutteringer og turnover

Nyrekrutteringer pr. region

Region	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Bergen						81
Alver*						6
Masfjorden						1
Modalen						
Samnanger						
Vaksdal						3
Ålesund						3
Volda						
Tysnes						
Etne						3
Kvinnherad						5
Fjaler						0
Gulen						2
Haugesund						
Hyllestad						2
Kinn						
Solund						1
Sunnfjord**						18
Totalt	20	42	60	92	103	125

* Tidligere Lindås, Radøy og Meland kommune, ** Tidligere Førde, Naustdal, Gaular og Jølster kommune

Turnover pr. region (u/pensjon)

Region	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Bergen						25
Alver*						1
Masfjorden						1
Modalen						
Samnanger						
Vaksdal						
Ålesund						1
Volda						4
Tysnes						
Etne						
Kvinnherad						
Fjaler						
Gulen						
Haugesund						
Hyllestad						
Kinn						
Solund						
Sunnfjord**						3
Totalt	21	23	27	27	27	35

* Tidligere Lindås, Radøy og Meland kommune, ** Tidligere Førde, Naustdal, Gaular og Jølster kommune

Nyrekrutteringer pr. ansattforhold

Ansattforhold	2016	2017	2018	2019	2020	2021
<i>Andel Menn %</i>	80 %	93 %	80 %	76 %	74 %	71,2 %
<i>Andel Kvinner %</i>	20 %	7 %	20 %	24 %	26 %	28,8 %
<i>Andel under 30 år, %</i>						44 %
<i>Andel 30 - 50 år, %</i>						45,6 %
<i>Andel over 50 år, %</i>						10,4 %
<i>Gj.sn. alder for nyansatte kvinner</i>	30	38	23	31	36	35
<i>Gj.sn alder for nyansatte menn</i>	31	27	30	35	36	33
<i>Gj.sn. alder nyansatte</i>	31	30	28	34	36	34
<i>Andel nyansatte av ansatte, %</i>	1,8 %	3,9 %	5,6 %	8,5 %	8,6 %	9,30 %

Turnover pr. ansattforhold (u/pensjon)

Ansattforhold	2016	2017	2018	2019	2020	2021
<i>Andel Menn %</i>	62 %	65 %	93 %	85 %	74 %	77,1 %
<i>Andel Kvinner %</i>	38 %	35 %	7 %	15 %	26 %	22,9 %
<i>Andel under 30 år, %</i>						20 %
<i>Andel 30 - 50 år, %</i>						71 %
<i>Andel over 50 år, %</i>						9 %
<i>Gj.sn. alder for turnover-kvinner</i>	41	43	48	40	41	34
<i>Gj.sn alder for turnover-menn</i>	42	37	41	35	38	37
<i>Gj.sn. alder all turnover</i>	42	39	41	36	39	36
<i>Andel turnover av ansatte, %</i>	1,9 %	2,1 %	2,5 %	2,5 %	2,2 %	2,6 %

Helse og sikkerhet

403-9 Yrkesrelaterte skader og fravær

	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Antall interne H1-skader			11	11	6	13
Antall interne H2-skader			23	14	14	16
Antall eksterne H1-skader				1	3	2
Antall eksterne H2-skader				3	1	2
Fraværskadefrekvens (H1)	6,0	5,7	5,2	4,9	2,7	4,8
Skadefrekvens (H2)	11,5	14,1	10,9	6,2	5,5	10,7
Høyrisikohendelser (SIF)*				0,5	0,4	0

* Eviny har benyttet SIF for å skille ut de hendelsene med aller høyest potensiell risiko. Energi Norge vil innføre en bransjefelles KPI for høypotensial-hendelser (HIPO). Eviny vil følge denne fra 2022.

Mangfold og likestilling

405-1 Mangfold i styret og arbeidsstyrke

Kvinneandel i styret og arbeidsstyrke	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Totalt						
Andel Menn %	76 %	78 %	77 %	77 %	78 %	77 %
Andel Kvinner %	24 %	22 %	23 %	23 %	22 %	23 %
Nyrekrutteringer						
Andel Menn %	80 %	93 %	80 %	76 %	74 %	71 %
Andel Kvinner %	20 %	7 %	20 %	24 %	26 %	29 %
Ledende stillinger						
Andel Menn %	67 %	62 %	63 %	64 %	70 %	70 %
Andel Kvinner %	33 %	38 %	37 %	36 %	30 %	30 %
Konsernledelse						
Andel Menn %	56 %	44 %	50 %	56 %	56 %	44 %
Andel Kvinner %	44 %	56 %	50 %	44 %	44 %	56 %
Konsernstyret						
Andel Menn %	50 %	50 %	42 %	42 %	58 %	58 %
Andel Kvinner %	50 %	50 %	58 %	58 %	42 %	42 %

405-2 Forholdet mellom grunnlønn og avlønning av kvinner og menn

	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Kvinnens gjennomsnittlige fastlønn som andel av menns, %	99,9	101,4	102,2	102,6	102,8	103,7

Likelønnskartlegging – Kvinnens lønn som andel av menns

L-grp/ trinn	Sys-Trinn	Stillingstittel	Andel kvinner fordelt på stillingsnivå	Kvinnens lønn inkl till. som andel av menns
1	T-1	Stabs-/Divisjonssjef - Daglig leder	21,7 %	98,9 %
2	T-2	Senior- og Spesialrådgiver, inkl ot	32,7 %	95,3 %
3	T-3	Seksjonssjef	40,0 %	92,5 %
4	T-4	Avdelingsleder	28,6 %	109,5 %
5	T-5	Spesialrådgiver - Rådgiver	39,5 %	95,3 %
6	T-6	Seniorkonsulent - Konsulent	43,8 %	103,3 %
7	N1	Stabs-/Divisjonssjef - Daglig leder	20,0 %	92,2 %
8	N2	Senior- og Spesialrådgiver, inkl ot	15,5 %	85,4 %
9	N3	Seksjonssjef og Avdelingsleder	28,9 %	93,3 %
10	N4	Spesialrådgiver - Rådgiver	16,1 %	96,0 %
11	N5	Ingeniør, Rådgiver, Seniortechniker	11,5 %	93,7 %
13	L-1	Seksjonssjef, Divisjonssjef	36,4 %	118,2 %
14	L-2	Spesialrådgiver, inkl ot	25,7 %	95,1 %
15	L-3	Avdelingsleder	20,0 %	92,9 %
16	L-4	Anleggsleder, Rådgiver, Kraftverksoperatør, Elektromaskinist	21,1 %	93,6 %
17	L-5	Arb./grp.leder, Fagansvarlig, Planlegger	30,3 %	84,9 %
18	L-6	Elektromaskinist, Planlegger, Saksbehandler, Kundeveileder	78,3 %	93,5 %
19	L-7	Fagarb.nivå-teknisk	5,4 %	94,1 %
20	L-8	Fagarb.nivå-adm, formann, fagarb. u/fagbrev	28,9 %	87,6 %
21	L-9	Assistent, Spesialarbeider	50,0 %	94,7 %
			22,6 %	97,4 %

Gjennomsnittsalder pr selskap

Selskap	Kvinne	Mann	Totalt
Eviny AS	48	47	47
Eviny Termo AS	49	42	43
Eviny Digital AS	47	49	49
Eviny Fornybar AS	48	48	48
BKK Nett AS	46	46	46
Eviny Elektrifisering AS	35	45	43
Eviny Elsikkerhet AS	49	50	50
Eviny Solutions AS	40	42	42
Eviny Breiband AS	53	48	50
Volte AS	38	42	40
Plug AS	40	43	42
Vestlandsenergi AS	36	50	40
Eviny Marked AS	35	36	35
Eviny konsern i alt	46	46	46

Ikke-diskriminering

406-1 Hendelser med diskriminering og korrigerende tiltak iverksatt

	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Antall registrerte tilfeller av diskriminering*	0	0	0	1	0	0

**) Tilfeller av diskriminering inkluderer her også trakassering på bakgrunn kjønn, etnisitet, religion, livssyn, funksjonsnedsettelse, seksuell orientering, kjønnsidentitet eller kjønnsuttrykk.*

Krav, prosess og prosedyrer for varsling og håndtering av kritikkverdige forhold er beskrevet i konsernets kvalitetssystem. Konsernet har egne prosedyrer for håndtering av trakasseringssaker som skal sikre forsvarlig og systematisk håndtering av kritikkverdige forhold som mobbing, trakassering og utilbørlig opptreden i det psykososiale arbeidsmiljøet. Alle registrerte saker behandles og avsluttes i tråd med disse.

Sosial vurdering av leverandører

414-1 Nye leverandører som er vurdert etter sosiale kriterier*

	2021
Andel av nye leverandører vurdert etter sosiale kriterier, %	61

* Rapportering er introdusert i regnskap for samfunnsansvar i 2021, historisk data før 2021 er ikke rapportert grunnet tilgjengelighet av tilfredsstillende datagrunnlag.

Systemeffektivitet

EU12 Transmisjons- og distribusjonstap i prosent av total energi

	2016	2017	2018	2019	2020	2021
Tap fra nett til kunder, %	4,56	4,61	4,57	4,31	4,81	4,36
BKK reelt nettap, %	3,61	3,54	3,42	3,78	3,85	3,84
Distribusjonstap fjernvarmenett, %	15	15	15	15	11	10

Tilgjengelighet

EU28 Frekvens av strømbrydd

Gjennomsnittlig antall avbrudd per kunde	2016	2017	2018	2019	2020	2021
System Average Interruption Frequency Index*	3,8	2,3	2,7	2,4	2,3	1,8

* SAIFI angir gjennomsnittlig antall avbrudd per sluttbruker per år.

EU29 Gjennomsnittlig varighet for strømbrydd

Gjennomsnittlig utetid (minutter) per kunde	2016	2017	2018	2019	2020	2021
System Average Interruption Duration Index	169	80	155	94	82	70

GRI indeks

Nr.	GRI-indikator	Referanse / Respons	Status
102 GENERELL INFORMASJON			
Organisasjonsprofil			
102-1	Navn på organisasjon	Eviny AS	Rapportert
102-2	Viktigste merkevarer, produkter og tjenester	Våre forretningsområder	Rapportert
102-3	Lokalisering av organisasjonens hovedkontor	Konsernets hovedkontor er i Bergen, Norge.	Rapportert
102-4	Land som organisasjonen har virksomhet i	Norge (Virksomhet i Nepal gjennom eierskap i selskapet Himal Power Ltd)	Rapportert
102-5	Eierstruktur og selskapsform	Eviny AS er et norsk aksjeselskap. Konsernet eies med 43,44 % av Statkraft Industrial Holding AS, øvrige eierandeler tilhører kommuner på Vestlandet.	Rapportert
102-6	Markeder	Årsberetning, Våre forretningsområder	Rapportert
102-7	Organisasjonens størrelse	Årsberetning	Rapportert
102-8	Arbeidsstyrken og ansettelsesforhold	Regnskap for samfunnsansvar	Rapportert
102-9	Beskrivelse av selskapets leverandørkjede	Ansvarlig leverandørkjede og innkjøpspraksis	Rapportert
102-10	Vesentlige endringer i rapporteringsperioden, herunder størrelse, struktur og eierskap	Årsberetning	Rapportert

102-11	Hvordan føre-var-prinsippet anvendes i organisasjonen	Årsberetning	Rapportert
102-12	Eksterne initiativ	Våre viktigste bidrag til FNs bærekraftsmål	Rapportert
102-13	Medlemskap i organisasjoner	Våre viktigste bidrag til FNs bærekraftsmål	Rapportert
Strategi			
102-14	Uttalelse fra selskapets øverste leder	Konsernsjefens forord	Rapportert
102-15	Sentrale påvirkninger, risiko og muligheter	Årsberetning, Sentrale påvirkninger for vår verdiskapning	Rapportert
Etikk og integritet			
102-16	Verdier, etiske retningslinjer og prinsipp	Årsberetning, Etikk i Eviny	Rapportert
102-17	Varslingskanal for potensielle brudd på etiske retningslinjer	Årsberetning, Etikk i Eviny	Rapportert
Styring			
102-18	Foretaksstyring	Årsberetning, Konsernledelsen, Konsernstyret	Rapportert
Interessenthåndtering			
102-40	Interessentgrupper som organisasjonen er i dialog med	Våre interessenter	Rapportert
102-41	Ansatte med kollektive avtaler	Eviny har kollektive lønnsavtaler med arbeidstakerorganisasjonene som har forhandlingsrett	Rapportert
102-42	Prinsipp for identifisering og utvalg av interessentgrupper	Våre interessenter	Rapportert

102-43	Samhandling med interessentgrupper	Våre interessenter	Rapportert
102-44	Tema fremmet av interessentgrupper	Våre interessenter, Vesentlige tema for vår verdiskapning	Rapportert
Rapporteringspraksis			
102-45	Virksomheter inkludert i konsolidert finansielt regnskap	Årsregnskap	Rapportert
102-46	Prosess for å definere rapportens innhold	Vesentlige tema for vår verdiskapning, Rapporteringserklæring	Rapportert
102-47	Oversikt over vesentlige tema	Vesentlige tema for vår verdiskapning	Rapportert
102-48	Endringer i tidligere rapporterte data	Årsregnskap, Regnskap for samfunnsansvar	Rapportert
102-49	Vesentlige endringer i omfang, avgrensinger av rapporten eller målemetoder	Årsregnskap, Regnskap for samfunnsansvar	Rapportert
102-50	Rapporteringsperiode	2021	Rapportert
102-51	Dato for publisering av forrige rapport	23. April 2021	Rapportert
102-52	Rapporteringsyklus	Årlig	Rapportert
102-53	Kontaktpersoner for rapporten	Daniel Tvedt Syslak. E-post: daniel.syslak@eviny.no	Rapportert
102-54	Rapporteringsnivå	Eviny sin integrerte årsrapport for 2021 har blitt utarbeidet i tråd med GRI Standards, nivå Core	Rapportert
102-55	GRI-indeks	Eviny sin GRI Indeks	Rapportert
102-56	Praksis for ekstern verifisering av rapporten	Revisors uttalelse, Rapporteringserklæring	Rapportert

103 LEDELSESTILNÆRMING

103 1-3	HMS	Bransjeledende på helse, miljø og sikkerhet, Årsberetning	Rapportert
103 1-3	Forsyningssikkerhet og beredskap Kostnadseffektiv og pålitelig infrastruktur	Vi har et særskilt samfunnsansvar for forsyningssikkerhet og pålitelig infrastruktur, Årsberetning	Rapportert
103 1-3	Forsyningssituasjonen i vår region	Forsyningssituasjon i vår region	Rapportert
103 1-3	Økt produksjon av fornybar energi	Økt produksjon av fornybar energi	Rapportert
103 1-3	Pådriver for nullutslippsløsninger og elektrifisering	Vi skal være en pådriver for nullutslippsløsninger og elektrifisering	Rapportert
103 1-3	Økonomisk verdiskapning og fordeling Lokal verdiskapning	Våre økonomiske samfunnsbidrag, Årsberetning	Rapportert
103 1-3	Klimagassutslipp Biologisk mangfold Naturinngrep	Vi tar ansvar for vår klima- og miljøpåvirkning, Årsberetning	Rapportert
103 1-3	Mangfold, likestilling og inkludering Medarbeidertilfredshet Medarbeiderutvikling	Vi jobber for å være en foretrukket og inkluderende arbeidsgiver i fornybarbransjen, Årsberetning	Rapportert
103 1-3	Fysisk klimarisiko	Påvirkning og tilpasning til klimarisiko	Rapportert
103 1-3	Ansvarlig innkjøpspraksis	Ansvarlig leverandørkjede og innkjøpspraksis	Rapportert
103 1-3	Forretningsetikk	Årsberetning, Etikk i Eviny	Rapportert

200 ØKONOMI

Økonomisk verdiskapning

201-1	Direkte økonomisk verdiskapning og fordeling	Regnskap for samfunnsansvar, Årsregnskap	Rapportert
-------	--	--	------------

201-2	Økonomiske konsekvenser og muligheter som følge av klimaendringene	Årsberetningen, Sentrale påvirkninger for vår verdiskapning	Rapportert
201-3	Ytelsesplan og pensjonsordninger	Årsregnskap	Rapportert
Indirekte økonomisk påvirkning			
203-1	Investeringer i infrastruktur og tjeneste til nytte for samfunnet	Utvider vannkraft og satser på havvind, Vi skal være en pådriver for nullutslippsløsninger og elektrifisering, Vi har et særskilt samfunnsansvar for forsyningssikkerhet og samfunnsansvar, Vi tar ansvar for vår klima- og miljøpåvirkning	Rapportert
Innkjøpspraksis			
204-1	Innkjøp fra lokale leverandører	Regnskap for samfunnsansvar	Rapportert
Anti-korrupsjon			
205-2	Opplæring og kommunikasjon om policy og prosesser knyttet til antikorrupsjon	Regnskap for samfunnsansvar, Årsberetning	Rapportert
205-3	Bekreftede antikorrupsjons-saker og gjennomførte tiltak	Regnskap for samfunnsansvar	Rapportert
300 MILJØ			
Materialforbruk			
301-1	Materialforbruk	Regnskap for samfunnsansvar	Rapportert
Energi			
302-1	Direkte energiforbruk	Regnskap for samfunnsansvar	Rapportert
302-2	Indirekte energiforbruk	Regnskap for samfunnsansvar	Rapportert

Biologisk mangfold			
304-2	Betydelig påvirkning på områder med høyt biomangfold	Regnskap for samfunnsansvar	Rapportert
Eviny 1	Fiskeutsettnng	Regnskap for samfunnsansvar	Rapportert
304-4	Rødlistearter med leveområde berørt av virksomheten	Regnskap for samfunnsansvar	Rapportert
Utslipp			
305-1	Direkte utslipp av klimagasser (scope 1)	Regnskap for samfunnsansvar	Rapportert
305-2	Indirekte utslipp av klimagasser (scope 2)	Regnskap for samfunnsansvar	Rapportert
305-3	Andre relevant indirekte utslipp av klimagasser (scope 3)	Regnskap for samfunnsansvar	Rapportert
305-4	Utslippsintensitet	Regnskap for samfunnsansvar	Rapportert
305-5	Tiltak for å redusere klimagassutslipp og oppnådde reduksjoner	Regnskap for samfunnsansvar	Rapportert
305-7	Andre utslipp til luft	Regnskap for samfunnsansvar	Rapportert
Avfall			
306-3	Avfallsmengder	Regnskap for samfunnsansvar	Rapportert
Miljømessig vurdering av leverandører			
308-1	Nye leverandører vurdert etter miljømessige kriterier	Regnskap for samfunnsansvar	Rapportert

Miljøhendelser og farlige hendelser			
Eviny 2	Miljøhendelser og klassifisering	Regnskap for samfunnsansvar	Rapportert
400 SOSIAL			
Ansettelsesforhold			
401-1	Nyrekruttering og turnover	Årsberetning, Regnskap for samfunnsansvar	Rapportert
Helse og sikkerhet			
403-9	Yrkesrelaterte skader og fravær	Helse, miljø og sikkerhet, Årsberetning	Rapportert
Trening og opplæring			
404-2	Kompetanseutvikling og læring	Vi jobber for å være en foretrukken og inkluderende arbeidsgiver i fornybarbransjen	Rapportert
Mangfold og likestilling			
405-1	Mangfold i styret og arbeidsstyrke	Vi jobber for å være en foretrukken og inkluderende arbeidsgiver i fornybarbransjen, Regnskap for samfunnsansvar	Rapportert
405-2	Forholdet mellom grunnlønn og avlønning av kvinner og menn	Regnskap for samfunnsansvar	Rapportert
Ikke-diskriminering			
406-1	Hendelser med diskriminering og korrigerende tiltak iverksatt	Regnskap for samfunnsansvar	Rapportert
Sosial vurdering av leverandører			

414-1 Nye leverandører som er screenet for sosiale kriterier

Regnskap for samfunnsansvar

Rapportert

G4 ENERGIBRANSJEN

Organisasjonsprofil

G4-EU1 Installert effekt fordelt på energikilde

Regnskap for samfunnsansvar

Rapportert

G4-EU2 Netto kraftproduksjon fordelt på energikilde

Regnskap for samfunnsansvar

Rapportert

G4-EU3 Antall industri-, privat- og bedriftskunder

Regnskap for samfunnsansvar

Delvis rapportert

G4-EU4 Lengde luftlinjer og kabler

Regnskap for samfunnsansvar

Rapportert

G4-EU5 Tildeling av CO₂-kvoter

Regnskap for samfunnsansvar

Rapportert

Systemeffektivitet

G4-EU12 Transmisjons- og distribusjonstap i prosent av total energi

Regnskap for samfunnsansvar

Rapportert

Tilgjengelighet

G4-EU28 Frekvens av strømbrudd

Regnskap for samfunnsansvar

Rapportert

G4-EU29 Gjennomsnittlig varighet av strømbrudd

Regnskap for samfunnsansvar

Rapportert

Task Force on Climate-Related Financial Disclosures (TCFD) indeks

Område	Referanse i årsrapport
STYRING	
Beskriv virksomhetens styring av klimarelaterte trusler og muligheter	
A) En beskrivelse av styrets oppsyn med klimarelaterte trusler og muligheter	Klimarisiko, Årsberetning
B) Beskriv ledelsens rolle i vurdering og styring av klimarelaterte trusler og muligheter	Klimarisiko, Årsberetning
STRATEGI	
Beskriv aktuelle og potensielle virkninger av klimarelaterte trusler og muligheter på virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging	
A) Beskriv klimarelaterte trusler og muligheter virksomheten har identifisert på kort, mellomlang og lang sikt	Klimarisiko, Sentrale påvirkninger for vår evne til verdiskapning
B) Betydningen av klimarelaterte trusler og muligheter for virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging	Klimarisiko, Vår strategi, Vi skaper en bærekraftig fremtid
C) Beskriv den potensielle betydningen av ulike scenarioer, inkludert et 2C-scenario, på virksomhetens forretninger, strategi og finansielle planlegging	Ikke rapportert
RISIKOSTYRING	
Beskriv hvordan virksomheten identifiserer, vurderer og håndterer klimarelaterte risiko	
A) Beskriv prosessene virksomheten benytter for å identifisere og vurdere klimarelatert risiko	Klimarisiko, Årsberetning
B) Beskriv virksomhetens prosesser for håndtering av klimarelatert risiko	Klimarisiko, Årsberetning
C) Beskriv hvordan prosesser for å identifisere, vurdere og håndtere klimarelatert risiko er integrert i virksomhetens helhetlige risikostyring	Klimarisiko, Årsberetning
MÅL OG METODER	
Rapporter på metoder, mål og parametere (metrics and targets) som brukes for å vurdere og håndtere klimarelaterte trusler og muligheter.	
A) Beskriv metodene virksomheten bruker for å vurdere klimarelaterte trusler og muligheter i lys av dens strategi og prosesser for risikostyring	Klimarisiko, Vår strategi, Regnskap for samfunnsansvar
B) Virksomheter bør rapportere på Scope 1, Scope 2, og hvis hensiktsmessig, Scope 3-klimagassutslipp, og de relaterte risikofaktorene	Regnskap for samfunnsansvar
C) Beskriv målene virksomheten bruker for å håndtere klimarelaterte trusler og muligheter og resultater i forhold til målene	Klimarisiko, Vår strategi, Vi skaper en bærekraftig fremtid

Til Ledelsen i Eviny AS

UAVHENGIG ATTESTASJONSUTTAELSE TIL EVINY AS – RAPPORTERING OM BÆREKRAFT FOR 2021

Vi har på oppdrag fra ledelsen i Eviny AS gjort en uavhengig gjennomgang av selskapets rapportering om bærekraft for 2021 («Rapporten»), begrenset til:

- Attestasjon av GRI Index tabell 2021 («GRI-rapporten»)

inntatt i Eviny AS sin årsrapport for 2021. Vår oppgave er å gi ledelsen moderat sikkerhet for de forhold vi har konkludert på nedenfor.

Ledelsens ansvar

Ledelsen er ansvarlig for utarbeidelse og presentasjon av GRI-rapporten i samsvar med GRI Standards, nivå Core og kriterier for denne rapporteringen som beskrevet i Rapporten. Ledelsen er videre ansvarlig for slik internkontroll som de finner nødvendig for å kunne utarbeide informasjon som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgave er å uttrykke våre konklusjoner med moderat grad av sikkerhet knyttet til informasjonen i Rapporten. Vi har utført vårt arbeid i samsvar med ISAE 3000 (revidert) Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon, utgitt av International Auditing and Assurance Standards Board.

Deloitte AS anvender International Standard on Quality Control 1 og opprettholder følgelig et omfattende kvalitetskontrollsystem, herunder dokumenterte retningslinjer og rutiner for etterlevelse av etiske krav, profesjonelle standarder og gjeldende lovmessige og regulatoriske krav.

Vi har utført oppdraget i samsvar med krav til uavhengighet og andre etiske krav i Code of Ethics for Professional Accountants utgitt av International Ethics Standards Board for Accountants, som bygger på grunnleggende prinsipper om integritet, objektivitet, profesjonell kompetanse og tilbørlig aktsomhet, konfidensialitet og profesjonell atferd.

Handlingene utført på et attestasjonsoppdrag som skal gi moderat sikkerhet, avviker i art og tidspunkt fra et attestasjonsoppdrag som skal gi betryggende sikkerhet, og er mindre i omfang; og følgelig er graden av sikkerhet som fremskaffes på et attestasjonsoppdrag som skal gi moderat sikkerhet betydelig lavere enn sikkerheten som ville ha vært fremskaffet hvis det var blitt utført et attestasjonsoppdrag som skal gi betryggende sikkerhet.

Basert på vurdering av vesentlighet og risiko, har vårt arbeid omfattet analyser og stikkprøvemessig gjennomgang av underliggende dokumentasjon. Vi har gjort forespørsler og gjennomført møter med ansvarlige for rapporteringen og for oppfølging av forhold relatert til bærekraft på konsernnivå.

Vi har utført det arbeid vi mener har vært nødvendig for å avgi vår uttalelse med moderat grad av sikkerhet.

Etter vår mening er innhentet bevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Konklusjon

Vi har gjennom vårt arbeid ikke fått kjennskap til forhold som gir oss grunn til ikke å anta at:

- Eviny AS sin praksis for rapportering om bærekraft samsvarer i all hovedsak med Global Reporting Initiative (GRI) Standards sine rapporteringsprinsipper og rapporteringen tilfredsstiller nivå Core i henhold til GRI Standards. GRI Index tabellen reflekterer på en hensiktsmessig måte hvor informasjon om de ulike rapporteringselementene i GRI Standards og andre indikatorer er presentert.

Bergen, 28. april 2022

Deloitte AS



Helge-Roald Johnsen
statsautorisert revisor



Frank Dahl
fagekspert bærekraft



→ evinvy.no