



**SFE**

**ÅRSRAPPORT  
2023**

# Innhald



**SFE**

SIDE

3

**6**

8

10

12

18

**28**

33

**80**

85

100

**101**

107

108

110

KLIKK PÅ TITTEL FOR Å GÅ TIL SIDA

Konsernsjefens ord

**Om SFE**

Samfunnsansvar og berekraft

Hendt i 2023

Nøkkeltal

Årsmelding

**Rekneskapstal konsern**

Notar konsern

**Rekneskapstal mor**

Notar mor

Erklæring om årsrekneskap

**Erklæring frå revisor**

Samfunnsrekneskap

Presentasjon av konsernstyret

Presentasjon av konsernleiinga





## KONSERNESJEFENS ORD

# Takk for meg

I februar la Energikommisjonen fram sin rapport, etter å ha kartlagt energibehov og energiproduksjon i Noreg framover. Bodskaen er klar: Meir av alt, raskare. Kommisjonen la fram eit mål om 40TWh ny kraftproduksjon innan 2030. I tillegg peikar dei på at behandlingstida for konsesjonar må reduserast dramatisk.

Vi er stolte over at vi dei seinaste åra har bidratt med å skaffe fram mykje ny fornybar energi, og at vi både åleine og gjennom samarbeid med andre dei siste tre åra har sett i drift tre nye store kraftverk med til saman 565 GWh ny kraftproduksjon. Og vi har ikkje tenkt til å stoppe med det. I 2023 starta vi prosjektinga av nye Øksnelvane kraftverk i Bremanger kommune. Det over 70 år gamle kraftverket skulle etter planen rehabiliterast, men etter å ha sett på ulike alternativ, har vi valt ei løysing med å bygge eit heilt nytt kraftverk ved sidan av det gamle. Med eit splitter nytt kraftverk kan vi med ein større vassunnel auke slukeevna betrakteleg. Det betyr at vi kan nær doble effekten i anlegget (frå 28MW til 55MW) i tillegg til at det vil gi 22 GWh meir i årleg straumproduksjon. Dei miljømessige konsekvensane ved dette valet er minimale ettersom avløpet frå kraftverket er rett i sjø. Ved å bygge eit nytt kraftverk, vil vi kunne nytte det gamle kraftverket til å produsere straum i heile anleggsperioden. Vi sende ein førespurnad til NVE på våren 2023 der vi ber om avklaring på om prosjektet kan gjennomførast inn forbi gjeldande konsesjon. Planlagd byggestart er hausten 2024, dersom NVE kjem med eit positivt svar.

Å auke effekten i anlegga våre er blitt ein viktig del av samfunnsoppdraget vårt. For marknadssituasjonen for straum har endra seg vesentleg dei siste åra. Det stadig større innslaget av uregulerbar energi som vind-, sol-, og elvekraft, gir auka volatilitet i dei fysiske marknadene. Det gjer at vasskraft med store vassmagasin og med evne til å smidig og raskt kunne regulere etter marknadens behov vil ha høg verdi i morgondagens samfunn. Vi har eit ansvar for å gripe dei moglegheitene som ligg føre.

Å gripe moglegheiter var og tanken vår da vi i 2023 sette i drift ein ny og døgnbemanna produksjonssentral. tillegg til å overvake og styre kraftproduksjonen vår, skapar vi her meirverdiar frå kraftproduksjonen vår ved å sitte tett på marknaden heile døgnet. Ti av våre tilsette jobbar her i skiftordning. Sentralen har vore i drift i eit år i midlertidige lokale. Innflytting i nye og moderne lokale skal skje første kvartal 2024.

Nettselskapet vårt Linja, fusjonerte med Mørenett i mars 2023. Det nye selskapet er no eitt av landets største nettselskap, med 300 tilsette og rundt 100 000 kundar. No som distribusjon av straum ikkje lenger er ein heileigd del av konsernet, går SFE inn i ei ny tid, med kraftproduksjon som kjerneverksemd.

Vi har i 2023 løfta arbeidet med miljø og berekraft i konsernet til eit nytt nivå. Frå å ha overordna mål for konsernet, har vi no sett interne krav om at alle prosjekt skal ha ein eigen plan for miljø og berekraft. FN sine berekraftsmål er retningsgjevande for arbeidet vårt og eitt av måla vi fokuserer på er «Samarbeid med andre aktørar». Her styrkar vi aktiviteten i avdelinga «Berekraftspartner», ved å vidareføre denne satsinga i eit nytt datterselskap. Gjennom samarbeid med andre aktørar, er målsettinga å få fram nye næringar ved å ta aktivt del i den grøne omstillinga i regionen vår. Prosjekt som HyFuel, Skipskraft og arbeidet med eit biogass-anlegg i Gloppen, blir ein del av det nye selskapet.

Ei ny tid blir det også for meg personleg, sidan eg går av med pensjon våren 2024. Dette er såleis det siste heile året mitt som konsernsjef i Sogn og Fjordane Energi. Det har vore ei svært givande tid med med mykje aktivitet og endringar både i selskapet vårt, i bransjen og i samfunnet elles. Eg er takknemleg for å ha fått jobbe saman med dyktige kollegaer i desse åra og eg kan sjå tilbake på 30 år i ein fornybarbransje som har hatt ei stor og viktig utvikling.

– Johannes Rauboti



# Ny konsernsjef

Eg er både stolt og audmjuk over å få leie eit selskap med so lange røter og med vasskraftkompetanse i verdsklasse. Mine ambisjonar er å byggje vidare på den solide plattformen SFE har skapt. Vi skal levere på samfunnsoppdraget vårt som er å halde fram med å bygge ut fornybar energi. Vi skal bruke dei moglegheitene vi har og vi skal jobbe aktivt for å søkje nye prosjekt med mål om å auke vår produksjon. Vi skal behalde og utvikle lokale arbeidsplassar, og ikkje minst sikre verdiskaping for eigarane våre. Eg gler meg stort til å leie SFE inn i framtida. I lag med svært dyktige kollegaer skal vi arbeide trygt og målretta for å nå nye høgder i åra som kjem. Saman skaper vi den fornybare framtida.

– Knut Arild Flatjord







# VI SKAPER DEN FORNYBARE FRAMTIDA



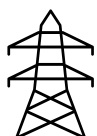
# Om SFE



Vi skaper den fornybare framtida. Våre 100 tilsette jobbar innan eit breitt spekter av fagområde. Alle bidreg kvar dag på ulike måtar med å hente ut straum i frå naturkraftene våre – og utvikle nye fornybarprosjekt på lag med naturen. Dette er samfunnsoppgåva vår!



SFE Produksjon AS er operatør for 28 av 33 heil- eller deleigde kraftverk i områda Nordfjord, Sunnfjord og Sogn. Selskapet produserte 2 030 GWh i 2023. Dette tilsvarer den årlege straumbruken i 120 000 heimar.



Linja AS var eit heileigd dotterselskap i SFE-konsernet fram til 01.03.2023 då selskapet fusjonerte med Mørenett. Etter fusjonen, er Linja eit tilknytt selskap i SFE-konsernet der SFE har ein eigarandel på 33,33%.



## EIGARSKAPSTABELL

### 100% offentlig eigarskap

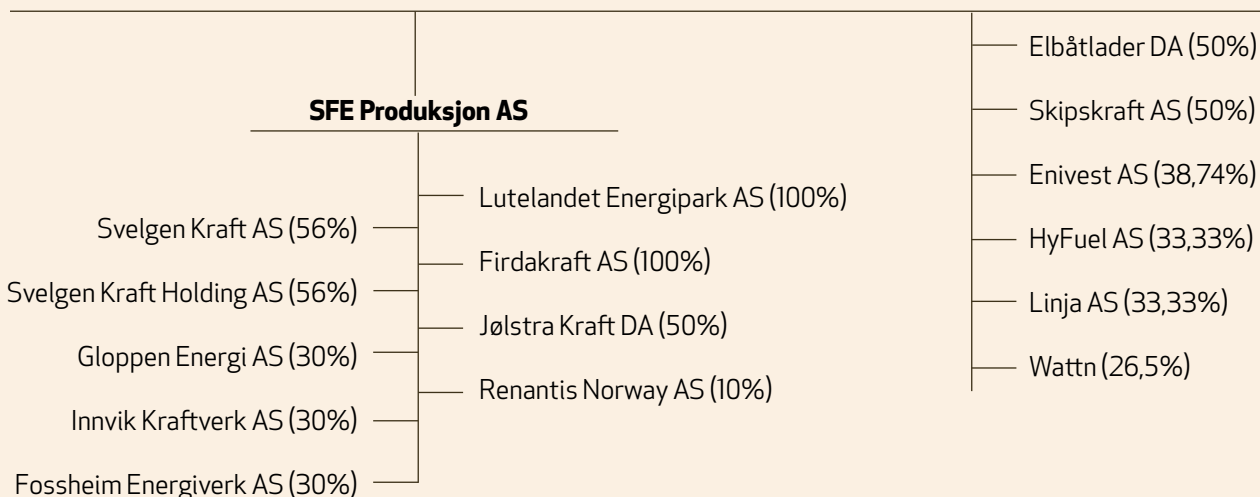
Sogn og Fjordane Holding AS	49,51%	Bremanger kommune	2,47%*
Eviny AS	36,80%	Stad kommune	1,57%
Kinn kommune	4,64%	Askvoll kommune	1,48%
Gloppen kommune	3,45%	Sunnfjord kommune	0,08%

\* gjennom Bremanger Eigedom AS



## KONSERNSTRUKTUR

### Sogn og Fjordane Energi AS



# Samfunnsansvar og berekraft

Fornybar energi er eit viktig verktøy i kampen mot klimaendringane. Skal vi greie å nå klimamåla og redusere dei fossile utsleppa, er vi avhengige av ny fornybar energi. Energibransjen står for eit viktig bidrag inn i dette. På same tid har vi og eit ansvar for at også vårt selskap og vår drift er berekraftig.



FN sine berekraftsmål er verdas felles arbeidsplan for å utrydde fattigdom, bekjempe ulikskap og stoppe klimaendringane innan 2030. FN sine berekraftsmål består av 17 mål og 169 delmål og er retningsgjevande for arbeidet vårt med berekraft. SFE har valt ut åtte av desse berekraftsmåla som vi prioriterer i arbeidet vårt.

## Klimarekneskap og klimarapportering

Vi fører klimarekneskap for den verksemda konsernet står for, i tillegg til dei heil- og deleigde produksjonsanlegga som vi er operatør for. Den første offisielle klimarekneskapen vart levert i 2020. Vi brukar «Klimakost» for føring av klimarekneskap

Berekraftsarbeidet i SFE omhandlar økonomiske, sosiale og miljømessige forhold. I berekraftsrapporten for 2023 er det teke utgangspunkt i ESRS (Europeiske standardar for rapportering av berekraft). Føremålet er å stegvis bevege seg mot krava som følger av EU sitt berekraftsrapporteringsdirektiv (CSRD). SFE blir omfatta av CSRD i 2025, med første pliktige rapportering i 2026.

## Miljøsertifisering

Hovudkontoret til SFE har vore sertifisert som Miljøfyrtårn sidan 2008. Dette er ei lågterskel-ordning som kartlegg og målar aktiviteten vår på arbeidsmiljø, energibruk, transport, innkjøp og avfall.

## Klimapartnere

SFE er medlem av Klimapartnere. Dette er eit landsomfattande klimanettverk for bedrifter og kommunar der kunnskapsutveksling, samarbeid og inspirasjon til måloppnåing ligg til grunn.







## SPONSOR OG ENGASJEMENT

Det er viktig for oss at aktiviteten vår kjem lokalsamfunna våre til gode. Vi ønskjer å bidra til bulyst og framtidige arbeidsplassar i nærområda våre. Verdiskapinga vår kjem både våre offentlege eigarar og lokalsamfunn til gode gjennom skattar, avgifter og utbyte. I tillegg støttar vi årleg kring 60-80 lag, organisasjonar og arrangement som vi meiner bidreg til bulyst.

Vi har også god kontakt med lokale skular frå barneskular og opp til vidaregåande opplæring. Vi samarbeider med Vite Meir-senteret på Kaupanger og Ungt Entreprenørskap. I tillegg reiser vi ut på skulebesøk, eller inviterer skular på besøk i kraftverka våre. Gjerne kombinert med skuleprosjekt om fornybar energi og Energikamp-leik.

Årleg tilset vi lærlingar innen elektrooperatør-faget og vi har eit godt samarbeid med HVL (Høgskulen på Vestlandet), der vi var ein pådrivar og økonomisk støttespelar for elkraft-studiet i Førde. Vi har også eit samarbeid med Framtidsfylket si trainee-ordning og tilset nyutdanna trainee-ar gjennom deira program.

## Drivprisen

Drivprisen vart etablert i 2019 av SFE i lag med Innovasjon Norge, Sparebanken Sogn og Fjordane, Vestland Fylkeskommune og Høgskulen på Vestlandet. Drivprisen er ein grøn innovasjonspris. Den skal premiere og inspirere idear, teknologi og menneske som siktar på å bli ein viktig del av klimaløysinga. Vinnarane av Drivprisen vert kåra under Kraft i Vest-konferansen på Sandane.

**Kraft i Vest** vart etablert i 2013 og er vår årlege næringskonferanse på Sandane. Den samlar kring 300 engasjerte deltakarar frå bransje og region. I tillegg inviterer vi skuleklasser frå vidaregåande skule og frå Høgskulen på Vestlandet. Konferansen er ein arena for kunnskapsdeling mellom akademia, politikarar og næringsliv. Kraft i Vest arrangerer vi i lag med våre partnerar Sparebanken Sogn og Fjordane, Høgskulen på Vestlandet, Innovasjon Norge og Vestland Fylkeskommune.



# Hendt i 2023

## JANUAR

SFE starta planlegginga av eit tilbygg som blant anna skal huse ein ny produksjonssentral på Sandane. Produksjonssentralen sine oppgåver er styring og overvaking av SFE sine kraftverk og vassvegar, i tillegg til fysisk krafthandel. Produksjonssentralen vil vere bemanna 24/7.



## MARS

Nettselskapa Linja og Mørenett fusjonerte og blei med dette eitt av dei største nettselskapa i Noreg. Det nye selskapet, som heiter Linja, har 300 tilsette, og rundt 100 000 kundar frå Giske i nord til Askvoll i sør.



## MAI

Administrerande direktør i Fornybar Norge, Åslaug Haga, besøkte Økseneelvane kraftverk i Ålfoten i Bremanger kommune. Det over 70 år gamle kraftverket skulle etter planen rehabiliterast, men etter å ha sett på ulike alternativ, har vi valt ei løysing med å byggje eit heilt nytt kraftverk. Med eit nytt kraftverk vil vi doble effekten i anlegget.



## JUNI

SFE tok over eit biogass-prosjekt på Breim. Anlegget er tenkt å ligge på Teita industriområde og råvarene er mellom anna husdyrgjødsel og matavfall. Anlegget vil kunne produsere biogass som kan nyttast til straum, varme eller drivstoff. Antatt årleg produksjon av straum er 20-30 GWh.





## SEPTEMBER

«Tid for handling» var tema for årets Kraft i Vest-konferanse på Sandane. Konferansen hadde 10-årsjubileum og samla kring 300 deltakarar frå næringslivet, det offentlege, akademien og politiske miljø.



## SEPTEMBER

Renasys vart kåra som vinnar av DRIV-prisen for 2023. DRIV-prisen er ein pris som skal fremje grøn innovasjon i Vestland og er eit samarbeid mellom SFE, Sparebanken Sogn og Fjordane, Høgskulen på Vestlandet, Innovasjon Norge og Vestland Fylkeskommune.



## OKTOBER

Etter åtte år som konsernsjef i Sogn og Fjordane Energi, beslutta Johannes Rauboti å gå av med pensjon i 2024. Rauboti kom til SFE i 2015, frå kraftselskapet Vardar i Drammen. Han har til saman lagt bak seg 30 år som toppleiar i energibransjen.



## DESEMBER

Knut Arild Flatjord blir ny konsernsjef i SFE når Johannes Rauboti går av med pensjon i mai 2024. Knut Arild er utdanna automasjonsingeniør og har mastergrad innan økonomi og leiing (MBA). Han var tidlegare regionsdirektør for GK på Vestlandet, før han vart tilsett som direktør i SFE Produksjon.



# NØKKELTAL 2023

FRÅ RESULTATREKNESKAPEN			2023*	2022*	2021	2020	2019	2018
Inntekt på investering i TS			20	4	0	0	0	0
Brutto driftsinntekter		Mill. kr	<b>2 488</b>	3 630	1 644	1 090	1 685	1 681
Brutto driftsresultat (EBITDA)	(1)	Mill. kr	<b>913</b>	1 264	366	498	820	712
Driftsresultat (EBIT) IFRS	(2)	Mill. kr	<b>786</b>	1 076	161	252	668	571
Resultat frå investering i tilknyttta selskap		Mill. kr	0	0	7	6	12	8
Netto finanspostar		Mill. kr	<b>-174</b>	67	16	32	48	58
Resultat før skattekostnad		Mill. kr	<b>960</b>	1 013	145	220	621	513
Konsernresultat		Mill. kr	<b>556</b>	205	-65	200	433	286
Resultat pr aksje (Earnings per share)	(3)	Kroner	67,1	23,5	-9,7	22,7	49,3	32,7

## FRÅ BALANSEN

Eigedelar		Mill. kr	<b>8 579</b>	11 097	9 520	8 688	8 253	7 527
Eigenkapital		Mill. kr	<b>3 413</b>	2 913	2 961	3 166	3 137	2 919
Netto renteberande gjeld	(4)	Mill. kr	<b>1 928</b>	3 224	3 599	2 855	2 296	1 926
Sysselet kapital	(5)	Mill. kr	5 342	6 137	6 560	6 021	5 433	4 845
Anvendt kapital	(6)	Mill. kr	<b>6 719</b>	6 505	6 923	6 374	5 626	5 022

## FRÅ KONTANTSTRAUM

Kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar		Mill. kr	<b>272</b>	911	503	217	479	470
Betalte skattar		Mill. kr	<b>452</b>	140	38	195	263	144
Utbetalt utbytte til Sogn og Fjordane Energi AS sine eigarar		Mill. kr	<b>125</b>	0	75	120	100	63
Utbytte pr aksje		Mill. kr	<b>16,13</b>	0	9,69	15,46	12,91	8,09
Av-/nedskriving på varige driftsmiddel og immaterielle eigedelar		Mill. kr	<b>128</b>	188	205	246	152	140
Netto investeringar i varige driftsmiddel og immaterielle eigedelar		Mill. kr	<b>86</b>	392	995	536	623	469
Likvide middel	(7)	Mill. kr	<b>1 030</b>	861	284	561	620	477

\* "Inntekt på Investering i TS" har endra klassifisering frå finansielle poster til driftsinntekter



FINANSIERINGSSTØRRELSAR		2023*	2022*	2021	2020	2019	2018
EBITDA interest coverage	(8)	<b>7,6</b>	11,5	4,4	5,3	6,5	7,4
EBIT interest coverage	(9)	<b>6,5</b>	9,8	1,9	2,7	5,3	5,9
FFO interest coverage	(10)	<b>3,3</b>	9,6	3,7	2,9	4,0	5,3
FFO/netto renteberande gjeld	(11)	% <b>20,4 %</b>	32,8%	8,7%	9,5%	22,2%	26,5%
Renteberande gjeldsgrad	(12)	% <b>36,1 %</b>	52,5%	54,9%	47,4%	42,3%	39,8%
Eigenkapitalandel	(13)	% <b>39,8 %</b>	26,2%	31,1%	36,4%	38,0%	38,8%

#### NØKKELTAL REKNESKAP

EBITDA-margin	(14)	% <b>36,7 %</b>	34,8%	22,3%	45,7%	48,7%	42,3%
ROACE før skatt		% <b>13,7 %</b>	16,9%	2,6%	4,4%	13,0%	12,2%
ROACE etter skatt	(16)	% <b>7,3 %</b>	4,1%	-0,9%	3,9%	9,1%	7,0%
Avkasting på anvendt kapital	(17)	% <b>6,4 %</b>	3,8%	-0,7%	3,8%	9,0%	6,9%
Totalrentabilitet	(18)	% <b>7,3 %</b>	3,0%	0,0%	3,2%	6,8%	5,1%
Eigenkapitalrentabilitet	(19)	% <b>17,6 %</b>	7,0%	-2,1%	6,3%	14,3%	10,1%
Effektiv Skatteprosent	(20)	% <b>42,1 %</b>	79,8%	144,5%	9,2%	30,2%	44,3%

#### NØKKELTAL KRAFTPRODUKSJON

Kraftproduksjon middel netto	GWh	<b>2 274</b>	2 274	2 004	1 983	1 913	1 883
Kraftproduksjon faktisk netto	GWh	<b>2 030</b>	2 246	1 987	2 100	1 668	1 973
Installert yting	MW	<b>534</b>	534	398	398	398	394
Magasinbeholdning per 31.12	GWh	<b>503</b>	571	536	709	558	565
Heil- og deleigde kraftverk	antal	<b>33</b>	33	29	28	28	28
Systempris Nord Pool	øre/kWh	<b>64,2</b>	137,0	63,4	11,6	38,4	42,3

NØKKELTAL HMS		2023	2022	2021	2020	2019	2018
Årsverk pr. 31.12	antal	<b>101</b>	245	235	196	245	253
Kvinneandel	%	<b>22%</b>	18%	19%	19%	19%	19%
Sjukefråvær	%	<b>4,89%</b>	4,93%	3,92%	2,49%	3,64%	3,02%
Korttidssjukefråvær (1-16 dagar)	%	<b>1,42%</b>	3,84%	1,56%	1,14%	1,23%	1,39%
Langtidssjukefråvær	%	<b>3,47%</b>	1,09%	2,36%	1,35%	2,41%	1,63%
Konsernmål sjukefråvær	%	<b>3,0 %</b>	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%	3,0%
Skadefråværfrekvens (H1)	(23)	<b>11,2</b>	7,8	8,1	5,1	5	4,9
Skadefrekvens (H2)	(24)	<b>11,2</b>	18,2	12,3	12,8	14,9	14,8

\*"Inntekt på Investering i TS" har endra klassifisering frå finansielle poster til driftsinntekter

# ALTERNATIVE RESULTATMÅL

Beløp i mill. kroner		2023*	2022*	2021
<b>Avstemming av driftsresultat (EBIT) mot EBITDA</b>				
<b>Driftsresultat (EBIT) IFRS - sjå note 4 til konsernrekneskap</b>	<b>(2)</b>	<b>786</b>	<b>1 076</b>	<b>161</b>
Avskrivningar		128	194	181
Nedskrivningar		0	-6	24
<b>Brutto driftsresultat (EBITDA)</b>	<b>(1)</b>	<b>913</b>	<b>1 264</b>	<b>366</b>
Konsernresultat etter skatt		556	205	-65
Antall aksjar er i tusen		7 746	7 746	7 746
<b>Resultat pr aksje (Earnings per share)</b>	<b>(3)</b>	<b>71,78</b>	<b>26,45</b>	<b>-8,35</b>
Renteberande langsiktig gjeld		2 502	2 938	3 537
Renteberande kortsiktig gjeld		442	1 127	327
Likvide midlar ubundne	(7)	1 015	841	265
<b>Netto renteberande gjeld</b>	<b>(4)</b>	<b>1 928</b>	<b>3 224</b>	<b>3 599</b>
<b>Balansepostar inkludert i syselsatt kapital</b>				
Eigenkapital		3 413	2 913	2 961
Netto renteberande gjeld		1 928	3 224	3 599
<b>Syselsatt kapital</b>	<b>(5)</b>	<b>5 342</b>	<b>6 137</b>	<b>6 560</b>
Syselsatt kapital		5 342	6 137	6 560
Investering i tilknytt selskap		1 377	368	363
<b>Anvendt kapital</b>	<b>(6)</b>	<b>6 719</b>	<b>6 505</b>	<b>6 923</b>
<b>FINANSIERINGSTORLEIKAR</b>				
Brutto driftsresultat (EBITDA)	(1)	913	1 264	366
Finanskostnader		211	136	84
<b>EBITDA interest coverage</b>	<b>(8)</b>	<b>4,3</b>	<b>9,3</b>	<b>4,4</b>
Driftsresultat (EBIT) IFRS	(2)	786	1 076	161
Finanskostnader		211	136	84
<b>EBIT interest coverage</b>	<b>(9)</b>	<b>3,7</b>	<b>7,9</b>	<b>1,9</b>
Brutto driftsresultat (EBITDA)	(1)	913	1 264	366
Netto finanspostar		-174	67	16
Betalte skattar		452	140	38
<b>FFO</b>		<b>636</b>	<b>1 056</b>	<b>313</b>
Finanskostnader		211	136	84
<b>FFO/ interest coverage</b>	<b>(10)</b>	<b>3,0</b>	<b>7,8</b>	<b>3,7</b>
Netto renteberande gjeld	(4)	1 928	3 224	3 599
<b>FFO/netto renteberande gjeld</b>	<b>(11)</b>	<b>33,0 %</b>	<b>32,8 %</b>	<b>8,7 %</b>

\*"Inntekt på Investering i TS" har endra klassifisering frå finansielle poster til driftsinntekter



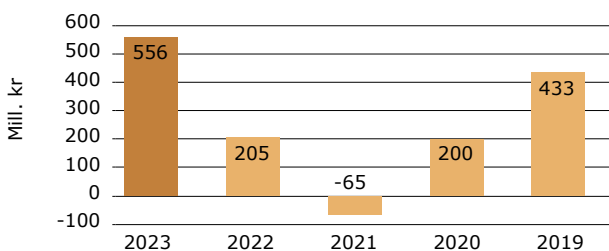
		2023	2022	2021
Netto renteberande gjeld	(4)	1 928	3 224	3 599
Eigenkapital		3 413	2 913	2 961
<b>Renteberande gjeldsgrad</b>	<b>(12)</b>	<b>36,1 %</b>	<b>52,5 %</b>	<b>54,9 %</b>
Eigedelar		8 579	11 097	9 520
Eigenkapital		3 413	2 913	2 961
<b>Eigenkapitalandel</b>	<b>(13)</b>	<b>39,8 %</b>	<b>26,2 %</b>	<b>31,1 %</b>
<b>NØKKELTAL REKNESKAP</b>				
Brutto driftsresultat (EBITDA)	(1)	913	1 264	366
Brutto driftsinntekter		2 488	3 630	1 644
<b>Driftsresultat (EBITDA) margin (%)</b>	<b>(14)</b>	<b>36,7 %</b>	<b>34,8 %</b>	<b>22,3 %</b>
Driftsresultat (EBIT) IFRS	(2)	786	1 076	161
Gjennomsnittlig sysselsatt kapital		5 739	6 348	6 291
Skatteprosent		22%	22%	22%
<b>ROACE før skatt</b>	<b>(15)</b>	<b>13,7 %</b>	<b>16,9 %</b>	<b>2,6 %</b>
Konsernresultat etter skatt		556	205	-65
Resultat frå investering i tilknytt selskap		20	4	7
Finansinntekter		385	69	62
Finanskostnader		211	136	84
Gjennomsnittlig sysselsatt kapital		5 739	6 348	6 291
Skatteprosent		22%	22%	22%
<b>ROACE etter skatt</b>	<b>(16)</b>	<b>7,0 %</b>	<b>4,0 %</b>	<b>-0,9 %</b>
Konsernresultat etter skatt		556	205	-65
Finansinntekter		385	69	62
Finanskostnader		211	136	84
Gjennomsnittlig anvendt kapital		6 612	6 714	6 649
Skatteprosent		22%	22%	22%
<b>Avkasting på anvendt kapital</b>	<b>(17)</b>	<b>6,4 %</b>	<b>3,8 %</b>	<b>-0,7 %</b>
Konsernresultat etter skatt		556	205	-65
Finanskostnader		211	136	84
Gjennomsnittlig total kapital		9 838	10 309	9 104
Skatteprosent		22%	22%	22%
<b>Totalrentabilitet</b>	<b>(18)</b>	<b>7,3 %</b>	<b>3,0 %</b>	<b>0,0 %</b>
Konsernresultat etter skatt		556	205	-65
Gjennomsnittlig egenkapital		3 163	2 937	3 064
<b>Eigenkapitalrentabilitet</b>	<b>(19)</b>	<b>17,6 %</b>	<b>7,0 %</b>	<b>-2,1 %</b>
Resultat før skattekostnad		960	1 013	145
Overskotsskatt		167	230	29
Grunnrenteskatt		237	577	181
<b>Effektiv Skatteprosent</b>	<b>(20)</b>	<b>42,1 %</b>	<b>79,8 %</b>	<b>144,5 %</b>

## DEFINISJONAR

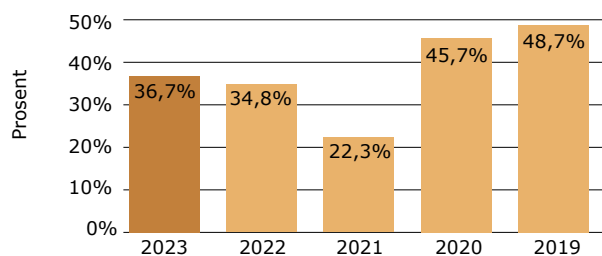
<b>(1)</b>	EBITDA (Brutto driftsresultat)	Driftsresultat + avskrivningar og nedskrivningar
<b>(2)</b>	Driftsresultat (EBIT)	Driftsresultat
<b>(3)</b>	Resultat pr aksje/Earnings per share	Andel av resultat/ Antal aksjar i morselskap
<b>(4)</b>	Netto renteberande gjeld	Renteberande gjeld - Bankinnskot, kontantar o.l.
<b>(5)</b>	Syssetsett kapital	Eigenkapital + netto renteberande gjeld
<b>(6)</b>	Anvendt kapital	Syssetsett kapital + Investering i tilknytt selskap
<b>(7)</b>	Likvide midlar	Bankinnskot og kontantar
<b>(8)</b>	EBITDA interest coverage	EBITDA/ Finanskostnader
<b>(9)</b>	EBIT interest coverage	EBIT/ Finanskostnader
<b>(10)</b>	FFO interest coverage	(EBITDA - Netto finanskostnader - Betalt skatt) / Finanskostnader
<b>(11)</b>	FFO/netto renteberande gjeld	(EBITDA - Netto finanskostnader - Betalt skatt) / Netto renteberande gjeld
<b>(12)</b>	Renteberande gjeldsgrad	Netto renteberande gjeld / (Netto renteberande gjeld + Eigenkapital)
<b>(13)</b>	Eigenkapitalandel	Eigenkapital/ Eignedelar
<b>(14)</b>	EBITDA-margin	EBITDA / Brutto driftsinntekter
<b>(15)</b>	ROACE før skatt	Driftsresultat / Gjennomsnittleg syssetsett kapital
<b>(16)</b>	ROACE etter skatt	"(Resultat etter skatt + Finanskostnader etter skatt - Finansinntekter etter skatt - Resultatandel i tilknytt selskap) / Gjennomsnittleg syssetsett kapital"
<b>(17)</b>	Avkasting på anvendt kapital	(Resultat etter skatt + Finanskostnader etter skatt - Finansinntekter etter skatt) / Gjennomsnittleg anvendt kapital
<b>(18)</b>	Totalrentabilitet	(Resultat etter skatt + Finanskostnader etter skatt) / Gjennomsnittleg total kapital
<b>(19)</b>	Eigenkapitalrentabilitet	Resultat etter skatt / Gjennomsnittleg eigenkapital
<b>(20)</b>	Effektiv Skatteprosent	Skattekostnader / Resultat før skatt
<b>(21)</b>	NVE-kapital	Avkastingsgrunnlag for berekning av inntektsramma. Offentleg på <a href="http://www.nve.no">www.nve.no</a>
<b>(22)</b>	Avkasting på NVE-kapital	Driftsresultat / NVE-kapital
<b>(23)</b>	Skadefråværfrekvens (H1)	Antal skade med fråvær per million arbeidstimar
<b>(24)</b>	Skadefrekvens (H2)	Antal skade med og utan fråvær per million arbeidstimar

# GRAFAR ØKONOMI

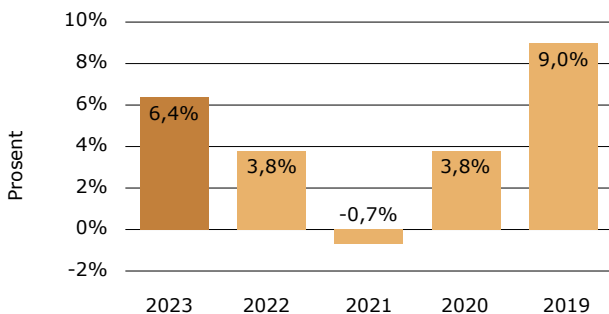
**Årsresultat**



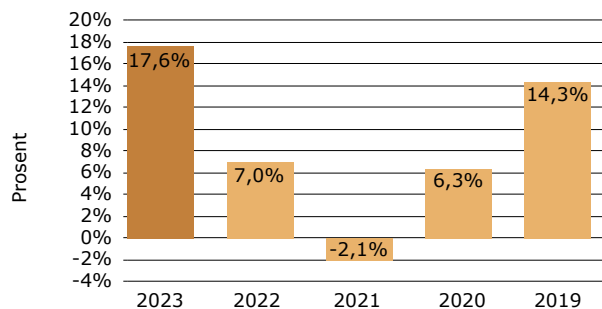
**EBITDA-margin (%)**



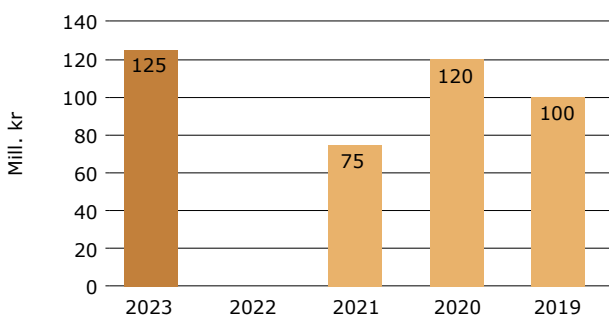
**Avkastning på anvendt kapital (%)**



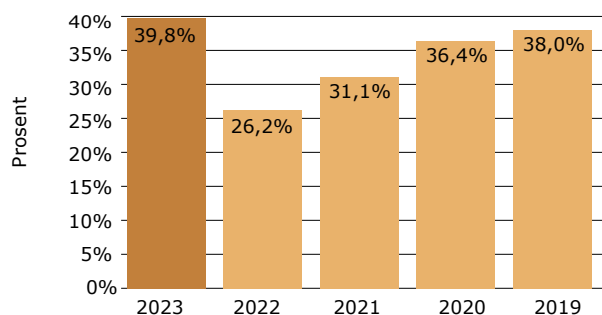
**Eigenkapitalrentabilitet (%)**



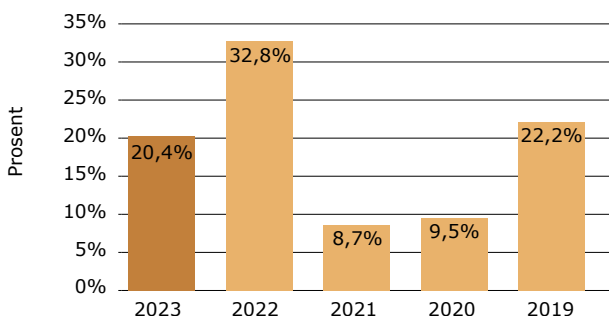
**Utbetalt utbytte**



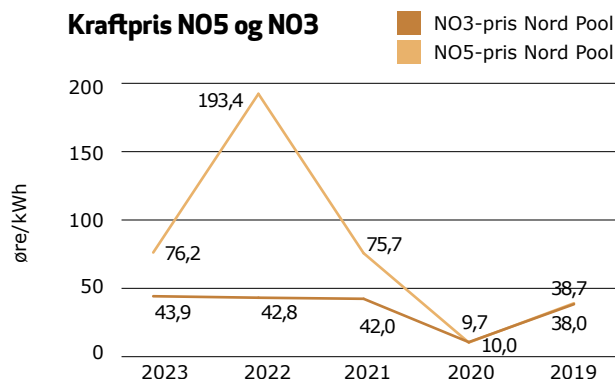
**Eigenkapitalandel**



**FFO/ netto renteberende gjeld**



**Kraftpris N05 og N03**





# Årsmelding 2023

## **SAMANDRAG**

Konsernet SFE fekk eit overskot etter skatt på 556 mill. kroner. Dette er 351 mill. kroner betre enn resultatet for 2022. Ein viktig grunn til den sterke resultatbetringa er rekneskapsmessige gevinstar på 264 mill. kroner frå fusjonar mellom nettselskapa Linja og Mørenett og fiberselskapa SFE Fiber og Eninvest. Det meste av SFE sin kraftproduksjon vert levert i prisområde NO3 som hadde ein gjennomsnittleg pris i 2023 på 43,9 øre/kWh. Resten av SFE sin kraftproduksjon vert levert i prisområde NO5. Gjennomsnittleg systempris var 64,2 øre/kWh og NO5, som grenser inntil NO3 i sør, hadde ein gjennomsnittleg pris på 76,2 øre/kWh.

Det gode resultatet for 2023 gjer det også mogleg for styret i SFE å tilrå overfor generalforsamlinga at det vert sett av eit utbytte på 254 mill. kroner til eigarane. Dette er det høgaste utbyttet i SFE sidan 2008.

Fusjonen mellom Linja og Mørenett gjer at SFE frå 01.03.2023 har fornybar kraftproduksjon som det klart dominerande forretningsområdet. Nettverksemd er ikkje lenger eit eige forretningsområde sidan aktiviteten er lagt i det fusjonerte nettselskapet som har tatt namnet Linja AS der SFE sin eigarskap er på 33,3%.

Gjennom nettfusjonen innfridde Linja AS 1.387 mill. kroner av lånegjelda som selskapet hadde til SFE. Dette har redusert SFE si netto rentebærande lånegjeld frå 3.204 mill. kroner ved inngongen til 2023 til 1.914 mill. kroner ved utgongen av året. Dette styrkar SFE vesentleg finansielt og aukar løfteevna i forhold til investeringar i auka fornybar energiproduksjon. Det gir også eit godt grunnlag for vidare verdiskaping og direkte avkastning til SFE sine eigarar i form av utbytte frå selskapet.

## VERKSEMDSA SI ART OG TILHALDSTAD

Sogn og Fjordane Energi AS (SFE) var i 2023 eit energikonsern med hovudaktivitet innan vasskraftproduksjon gjennom det heileigde dotterselskapet SFE Produksjon AS. I tillegg har SFE vesentleg eigarskap i dei deleigde selskapa Linja AS, Eninvest AS og Wattn AS, som har aktivitet innanfor høvesvis nettdrift, breiband og kraftsal til sluttkunde. Morselskapet Sogn og Fjordane Energi AS og SFE Produksjon AS har forretningskontor i Gloppen kommune.

Generalforsamlinga i Linja AS gjorde 16.12.2022 vedtak om å fusjonere selskapet med Mørenett AS. Fusjonen vart registrert gjennomført i Einingsregisteret 8. mars 2023. Det fusjonerte selskapet har fått namnet Linja AS. SFE eig 33,3% av aksjane i selskapet medan Tafjord Kraft AS eig 33,8% og Tussa Kraft AS eig 32,9% av aksjane. Fusjonen vart gjennomført med rekneskapsmessig verknad 1. mars 2023. Linja AS er såleis eit dotterselskap i SFE-konsernet fram til 1. mars og deretter eit tilknytt selskap.

I forkant av fusjonen mellom Linja AS og Mørenett AS vart Linja AS fisjonert i ein nettdel og ein fiberdel. Nettdelen vart fusjonert inn i Mørenett AS medan fiberdelen bestod ein periode som eige selskap med namnet SFE Fiber AS. Generalforsamlinga i SFE Fiber AS gjorde 07.07.2023 vedtak om å fusjonere selskapet med Eninvest AS. Fusjonen vart registrert gjennomført i Einingsregisteret 26. oktober 2023. SFE hadde ein eigardel i Eninvest på 38,7% før fusjonen. Etter fusjonen er denne auka til 40,3%. I tillegg til innfusjonering av SFE Fiber i Eninvest vart også Eviny Breiband AS og deler av Eviny Digital AS innfusjonert i Eninvest. Eninvest er no derfor eit breibandselskap som har eigarskap til eigen fiber og er enno betre rusta til å møte konkurransen i marknaden.

## DRIFT 2023

### Kraftproduksjon:

SFE produserte 2.030 GWh samanlikna med 2.246 GWh i 2022. 112 GWh er produsert vindkraft medan vasskraftproduksjonen var 1.918 GWh. SFE sin middelfroduksjon for 2023 er berekna til 2.274 GWh.

Oversikt over produksjon og magasin dei siste fem åra er slik:

	2023	2022	2021	2020	2019
Produksjon	2030 GWh	2246 GWh	1987 GWh	2100 GWh	1668 GWh
Magasin 31.12	503 GWh	571 GWh	536 GWh	709 GWh	558 GWh

Svelgen Kraft Holding AS er eit 56% eigd dotterselskap av SFE Produksjon AS. Dei andre aksjonærene i Svelgen Kraft Holding AS er Tafjord Kraftproduksjon AS med 34% og Sognekraft Produksjon AS med 10%. Dette selskapet er holdingselskap for Svelgen Kraft AS, som eig kraftverk i Svelgen.

Også 2023 var prega av varierende kraftprisar. I prisområde NO3 der SFE har mesteparten av kraftproduksjonen var gjennomsnittleg spotpris i september 9,9 øre/kWh medan desember hadde ein gjennomsnittleg pris på 69,0 øre/kWh. Også i NO5 der SFE hadde 14 % av kraftproduksjonen i 2023 var prisvariasjonane store. Gjennomsnittleg pris i september i NO5 var 1,1 øre/kWh medan januar hadde høgaste gjennomsnittleg pris på 128,8 øre/kWh.

SFE auka i perioden 2020–2021 årleg produksjonskapasitet med ca. 375 GWh gjennom bygging av Østerbø og Jølstra vasskraftverk og Lutelandet vindkraftverk. SFE sitt bidrag til det grøne skiftet gjennom auka produksjon av fornybar energi er såleis vesentleg.

SFE har konsesjon for bygging av Ommedal kraftverk (18 GWh – Gloppen kommune) og Bredvatn kraftverk i Åskåravassdraget, (ca. 67 GWh netto ny kraft og inntil 118 MW ny effekt – Bremanger kommune).

SFE hadde også konsesjon til Bremangerlandet Vindpark AS med 86 MW. SFE sende søknad om forlenging av frist for idriftsetting frå 01.09.2022 til 31.12.2025. OED gav i 2023 endeleg avslag på denne søknaden.

### Kraftnett:

Kraftnett har over lang tid vore eit viktig forretningsområde for SFE. Etter at dotterselskapet Linja AS vart fusjonert med Mørenett AS med rekneskapsmessig verknad frå 01.03.2023 er ikkje lenger kraftnett eit eige forretningsområde i SFE, men vert handtert gjennom det deleigde selskapet Linja AS.

### Anna verksemd:

SFE har ei målsetting om å vere ein regionalt leiande aktør i arbeidet med å redusere klimagassutsleppa og elektrifisere samfunnet. Formålet er å delta i og drive fram nye prosjekt og satsingar innan låg- og nullutsleppslysingar. Dette gjer vi gjerne i samarbeid med andre.

HyFuel er eigd av SFE, Fjord Base Holding og Gasnor. Selskapet skal bidra til nullutsleppsløysingar både til lands og til havs i Noreg. HyFuel fekk i 2022 132 millionar kroner i stønad frå Enova til bygging av eit produksjonsanlegg for grønt hydrogen på Fjord Base i Kinn kommune. Kravet frå Enova for å få utbetalt investeringsstøtta er at produksjonsanlegget må vere i drift sommaren 2025. Hydrogenmarknaden har dessverre ikkje utvikla seg raskt nok til å få på plass salskontrakter som forsvarte investeringsvedtak for å oppfylle Enova sine krav til framdrift. HyFuel har derfor sagt frå seg investeringsstøtta.

SFE etablerte i januar 2024 eit utviklingselskap som skal bidra til auka aktivitet, nye lønsame arbeidsplassar og vere ein katalysator for det grøne skiftet i regionen vår. Alle satsingar skal gje eit positivt bidrag til det grøne skiftet og gje samla verdiskaping gjennom verdiauke i porteføljen. Dette er ei oppfølging av satsing som SFE har hatt i fleire år med avdeling Berekraftspartner der ein mellom anna har etablert landstraumanlegg og destinasjonslading av bil og båt.

### Tilknytt selskap:

Saman med Tafjord Kraft og Tussa Kraft etablerte SFE i 2020 kraftomsettingselskapet Wattn AS. Seinare er også kraftomsettingsverksemd frå andre blitt innlemma i Wattn AS. Wattn AS har over 100.000 kundar og er mellom dei store i den norske marknaden. Selskapet sin ambisjon er vidare vekst for å kunne utnytte skalaverknadane i kraftomsettingsverksemdene. SFE sin eigardel i Wattn AS er 26,5%.

Etter at SFE Fiber vart fusjonert inn i Eninvest er heile SFE sitt engasjement innan breiband gjennom selskapet Eninvest AS, der

SFE har ein eigarskap på 40,3%. Eviny-konsernet er største aksjonær i Eninvest og har eit eigarskap på 55,7% i Eninvest.

Det tredje store eigarskapet er i nettselskapet Linja AS der SFE eig 33,3%. Dei to andre eigarane er Tussa Kraft og Tafjord Kraft. Linja er eit av Noreg sine største nettselskap med om lag 106 000 kundar og ein nettkapital på 5.162 MNOK pr 31.12.23.

#### FoU og Innovasjon:

I tillegg til det kontinuerlege utviklingsarbeidet som skjer i selskapet sin eigen regi, deltek SFE i einskilde større FoU-prosjekt saman med andre.

SFE deltek mellom anna i FME NorthWind, HydroCen og gjennom direkte bidrag til bransjefinansiert, miljøretta energiforskning organisert gjennom Fornybar Norge. Effektivisering, omstilling og forbedring gjennom digitalisering står sentralt og eigenutvikla system som gir sanntidsinformasjon frå kraftproduksjonsapparatet og løpande oppdaterte marknadsverdiar er viktige element i det daglege utviklingsarbeid og er i aktivt bruk knytt til arbeidsprosessane.

SFE har bidrege til Statsforvaltaren sitt prosjekt knytt til fastsetjing av reglar for fiske etter storaure i storaurevassdrag i Vestland fylke. Det gjeld kartlegging av bestandsstatus, vurderingar om det er eit haustbart overskot, samt vurdering av tiltaksforslag for å styrkje storaurebestanden i m.a. Eimhjellevatnet i Gloppen kommune, der SFE er regulant.

## ØKONOMI OG FINANS

### Resultat 2023:

For å kunne finansiere seg i obligasjonsmarknaden har SFE valt å avlegge konsernrekneskapen etter IFRS-reglane. Dette gjer det mogleg å notere SFE sine obligasjonslån på Oslo Børs, noko som gir tilgang til ei brei investormasse. Dette er såleis eit tiltak for å sikre ei framleis trygg finansiering av SFE til gode lånevilkår. SFE har notert både tradisjonelle obligasjonslån og grøne obligasjonslån på Oslo Børs.

SFE-konsernet hadde i 2023 ei omsetting på 2.488 mill. kroner. Dette er ein reduksjon på 1.146 mill. kroner frå 2022. Det er to hovudforklaringar til denne reduksjonen. Den eine grunnen er nettselskapet Linja sin utgang frå konsernet 1. mars 2023 som gjer at inntekter frå sal av overføringstenester er redusert frå 500 mill. kroner til 58 mill. kroner. Den andre hovudgrunnen er reduksjon i bruttoinntekter frå sal av kraft frå 3.041 mill. kroner til 2.337 mill. kroner. Redusert kraftpris i Sør-Noreg og gjennom den redusert omsetting av kraft til sluttbrukselskapet Wattrn forklarar mykje av reduksjonen i kraftomsetting.

Inntekt på investering i tilknytta selskap (TS) er inntektsført som driftsinntekt. Grunnen til dette er den langsiktige industrielle eigarskapen som desse tilknytta selskapa representerer, særleg etter at nettselskapet Linja gjekk frå å vere eit dotterselskap til eit tilknytta selskap. Inntekt frå investering i TS er auka frå 4 mill. kroner i 2022 til 20 mill. kroner i fjor. Inntektsauken skriv seg hovudsakleg frå at Linja er blitt eit tilknytta selskap. Dei tilknytta selskapa representerer ei stor investering for SFE og desse selskapa si utvikling er derfor viktig for SFE.

Driftsresultatet er på 786 mill. kroner, ein reduksjon på 294 mill. kroner frå 2022. Grunnen til reduksjonen i driftsresultat er lågare kraftinntekter i 2023 pga noko lågare produksjon og lågare kraftprisar i prisområde NO5. Driftsresultatet i 2023 er likevel eit godt driftsresultat for SFE.

Konsernet har netto finansinntekter på 174 mill. kroner i 2023. Grunnen til dette er rekneskapsmessig gevinst på 220 mill. kroner frå Linja-fusjonen og rekneskapsmessig gevinst på 23 mill. kroner frå fusjonen mellom SFE Fiber og Eninvest. Utan desse rekneskapsmessige gevinstane er netto finanskostnader 69 mill. kroner. Dette er ein auke på 2 mill. kroner frå 2022.

Total skattekostnad er 404 mill. kroner fordelt med 167 mill. kroner på overskotsskatt og 237 mill. kroner knytt til grunnrenteskatt. Dette er ein reduksjon i skattekostnaden på 404 mill. kroner frå 2022. I tillegg er det betalt 7 mill. kroner i høgprisavgift og 42 mill. kroner i eigedomsskatt som er gruppert som driftskostnad. Grunnrenteskatten er redusert med heile 340 mill. kroner i resultatrekneskapen, frå 577 mill. kroner i 2022, medan overskotsskatten er redusert med 63 mill. kroner.

Avkastinga på anvendt kapital var i 2023 på 6,4% og egenkapitalrentabiliteten etter skatt var på 17,6%. Dette er vesentleg betre enn i 2022 då avkastinga på anvendt kapital var 3,8% og egenkapitalrentabiliteten etter skatt 7,0%.

Konsernet sitt resultatet etter skatt er 556 mill. kroner, ei forbedring på 351 mill. kroner frå 2022. I styremeldinga for 2022 vart det signalisert ei forbedring av resultatet samanlikna med 2022, og dette vart også tilfellet.

Morselskapet sitt resultat etter skatt (NGAAP) er 531 mill. kroner, dette er 189 mill. kroner betre enn i 2022. Rekneskapsmessig gevinst frå fusjonane Linja-Mørenett og SFE Fiber-Eninvest forklarar resultatbetringa for morselskapet frå 2022.

### Investeringar:

Totale investeringar i fysiske driftsmiddel var på 187 mill. kroner. Dette er ein stor reduksjon frå 390 mill. kroner i 2022. Investeringsbeløpet er lågare i 2023 med anna fordi nettselskapet Linja ikkje lenger er eit konsernselskap i SFE. Ein stor del av SFE sine investeringar har historisk vore knytt til nettselskapet. Linja var eit konsernselskap fram til 1. mars 2023 og av SFE sine investeringar i 2023 er det 27 mill. kroner som er knytt til nettaktiviteten. Tabellen under viser investeringar fordelt på forretningsområda og korleis investeringane har utvikla seg over tid:

	2023	2022	2021	2020	2019
Nettverksemd	27 mill. kr	237 mill. kr	276 mill. kr	151 mill. kr	208 mill. kr
Kraftproduksjon	143 mill. kr	148 mill. kr	786 mill. kr	310 mill. kr	399 mill. kr
Anna verksemd	17 mill. kr	5 mill. kr	2 mill. kr	6 mill. kr	16 mill. kr
<b>Sum investeringar</b>	<b>187 mill. kr</b>	<b>390 mill. kr</b>	<b>1 062 mill. kr</b>	<b>467 mill. kr</b>	<b>623 mill. kr</b>

Tabellen inneheld SFE sin del av investeringane i felles prosjekt som til dømes Østerbø og Jølstra.



## KONTANTSTRAUM, BALANSE OG KAPITALFORHOLD:

### Kontantstrøm:

Konsernet har hatt ein positiv kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar på 272 mill. kroner. Dette er 514 mill. kroner lågare enn konsernet sitt driftsresultat på 786 mill. kroner. Det er betalt 452 mill. kroner i skattar i 2023. Dette forklarar ein stor del av skilnaden mellom driftsresultatet og kontantstrøm frå drift. Driftsresultatet er belasta med 128 mill. kroner i avskrivingskostnad som ikkje inngår i kontantstrømanalysen. Endringar i kundefordringar, leverandørgjeld og andre tidsavgrensingspostar reduserer kontantstrømen med 117 mill. kroner.

Investeringsaktiviteten i driftsmiddel gav ein negativ kontantstrøm på 187 mill. kroner. Rehabiliteringstiltak i Svelgen 2 og Svelgen 4 var viktige investeringsaktivitetar i 2023. Den største innbetalinga under investeringsaktivitet var Linja si tilbakebetaling av 1.387 mill. kroner i lån som selskapet hadde til SFE.

Finansieringsaktiviteten gav ein negativ kontantstrøm på 1.353 mill. kroner. Nedbetaling av lån med 1.127 mill. kroner forklarar ein stor del av dette. Det er også betalt 169 mill. kr i utbytte frå morselskapet og dotterselskapet Svelgen Kraft Holding. Til saman gjev dette ein auke i bankinnskott, kontantar og liknande på 169 mill. kroner i høve til 2022.

### Balanse og kapitalforhold:

Konsernet har ein totalbalanse på 8.559 mill. kroner. Dette er ein reduksjon på 2.538 mill. kroner frå 2022. Hovudgrunnen til balansereduksjonen er Linja sin utgang frå konsernet der nett-eigedeler forsvinn ut av balansen og i staden kjem aksjeposten i Linja inn som eigedel. Anleggsmiddel bokført til 2.763 mill. kroner inngjekk i SFE sin balanse 31.12.22. Balanseført pensjonsforpliktning er redusert med 31 mill. kroner i 2023 til 15 mill. kroner. Den renteberande gjelda i SFE fråtrekt konsernet sine bankinnskott er 1.914 mill. kroner, av dette er 307 mill. kroner innlån i dotter frå minoritetsaksjonærar. Netto rentebærande gjeld er redusert med 1.290 mill. kroner frå 2022. Grunnen til denne sterke nedgangen i netto renteberande gjeld er at gjennom fusjonen mellom Linja og Mørenett vart det inngått avtale om at det fusjonerte nettselskapet skal innfri gjeld til SFE på 1.386 mill. kr.

Konsernet sin bokførte egenkapital pr. 31.12.2023 er på 3.413 mill. kroner og utgjer 39,9% av totalkapitalen. Det er ein auke i bokført egenkapital på 501 mill. kroner samanlikna med utgåande balanse 2022. Positivt resultat på 556 mill. kroner aukar bokført egenkapital. Kontantstrømsikring av kraftkontrakter aukar også bokført egenkapital med 157 mill. kroner, medan kontantstrømsikring av valutaterminkontrakter og valutalån reduserer egenkapitalen med høvesvis 24 og 5 mill. kroner. Utbetalt utbytte med 169 mill. kroner, sikringskontrakter av frikraftforpliktningar med 15 mill. kroner og negativt estimatavvik pensjonar på 1 mill. kroner reduserer også bokført egenkapital.

Morselskapet har ein bokført egenkapital på 2.947 mill. kroner. Dette er ein auke på 277 mill. kroner frå 2022. Forklaringa på denne auken er positivt resultat etter skatt i morselskapet på 531 mill. kroner som overstig avsett utbytte på 254 mill. kroner med 277 mill. kroner.

Styret si oppfatning er at SFE-konsernet og morselskapet si finansielle stilling er god. SFE sine kraftstasjonar har ein samla

reell verdi som overstig bokført verdi, følgjeleg er den verdijusterte egenkapitalen høgare enn bokført egenkapital.

SFE held fast på målsettinga om å oppretthalde ei kredittrating som sikrar SFE finansiering tilsvarande investment grade nivå også i framtida.

### Fortsatt drift

Konsernrekneskapen og rekneskapen for morselskapet er sett opp under føresetnad av fortsatt drift og styret stadfestar at desse føresetnadane er til stades for morselskapet Sogn og Fjordane Energi AS og SFE-konsernet samla. Etter styret si vurdering har konsernet og morselskapet Sogn og Fjordane Energi AS ein sunn økonomi og eit godt grunnlag for vidare utvikling og vekst.

## DISPONERING AV RESULTAT - UTBYTTE

SFE skal gjennom utbytte og verdiauke på selskapet gje aksjonæranne ei konkurransedyktig avkasting samanlikna med alternativ investering med tilsvarande risiko. Ved fastsetting av utbyttet tek ein omsyn både til investeringsnivå og resultat. Hausten 2023 gjorde styret ei lita justering i utbyttepolicyen slik at utgangspunktet no er at utbyttet vert fastsett slik:

$$\begin{aligned} & \text{Majoriteten sin del av konsernet sitt IFRS-resultat} \\ & \text{+/- urealiserte verdiendringar og gevinst/tap} \\ & \text{- (resultat frå tilknytt selskap + utbytte frå tilknytt selskap)} \\ & = \text{Utbyttegrunnlag} \times 90\% \\ & \text{- (Årets investeringar - Årets ordinære avskrivningar)} \times 30\% \\ & \hline & = \text{Årets utbytte} \end{aligned}$$

Justeringa for skilnaden mellom investering og avskrivning vert berre gjort dersom investeringane er høgare enn avskrivningane.

For å sikre tilstrekkeleg stabilitet i utbyttet for eigarane vert det årlege utbyttet sett minimum til 75 mill. kroner under føresetnad av at styret finn dette forsvarleg.

Utbyttemodellen gir eit utbytte for 2023 på 254 mill. kroner. SFE har vore gjennom ein periode med svært høge investeringar som ikkje har gitt rom for dei høge utbytta frå selskapet. Selskapet sine eigarar har vore tolmodige og vist stor forståing for at år med høge investeringar og eit svært svakt resultat i 2021 har avgrensa selskapet sin utbyttekapasitet. Styret er derfor svært glade for at det gode resultatet i 2023 gir rom for ei vesentleg utbytteutdeling til eigarane.

Styret tilrår generalforsamlinga til å gjere ei utbytteavsetting på 254 mill. kroner, tilsvarande kr 32,79 pr aksje. Dette er det høgaste utbyttet SFE har betalt sidan det ekstraordinært høge utbyttet på 305 mill. kroner i 2008.

Styret har slikt framlegg til disponering av resultatet i morselskapet:

Avsett til utbytte	254,0 mill. kroner
Overført frå annan egenkapital	-180,6 mill. kroner
Overført til fond for vurderingsforskjellar	457,7 mill. kroner
<b>Sum disponert</b>	<b>531,0 mill. kroner</b>

## EIGARSTYRING OG SELSKAPSLIING

Norsk utval for eigarstyring og selskapsleiing (NUES) utarbeider tilråding for eigarstyring og selskapsleiing. Tilrådinga skal bidra til å klargjere rolledeling mellom aksjeeigarar, styre og dagleg leiing utover det som føl av lovgjeving. På SFE si heimeside vil ein finne SFE si vurdering av status i forhold til NUES si tilråding. SFE følger tilrådinga for eigarstyring og selskapsleiing. SFE er ikkje blant selskapa som pliktar å følgje NUES sin tilråding, men vi har likevel valt å følgje denne innanfor dei rammer som selskapet si organisasjonsform og eigarskap tillèt. SFE si foretaksstyring er innretta for å realisere konsernet sine langsiktige målsettingar. Foretaksstyringa er basert på vedtektene og styrevedtekte verdigrunnlag og styringsprinsipp. Ut frå dette skal etablerte styringsprosessar og organisasjonen skape aktivitetar som sikrar målrealisering og kontroll.

Finansiell informasjon legg grunnlaget for godt funderte avgjersler både internt i konsernet og for SFE sine interessentar. SFE avlegg rekneskap både etter NGAAP og IFRS. Feil i rekneskap, finansielle prognoser eller prosjekt- og investeringsvurderingar representerer mellom anna risiko for omdømetap, søksmål, tilleggsikk og uheldige investeringsavgjerder. Internkontrollen skal bidra til låg risiko for feil i rekneskap og anna finansiell rapportering. Prosessen for finansiell rapportering er dokumentert i konsernet sitt kvalitetssystem. Gjennom SFE sin fullmaktsstruktur og tilvisingsrutinar søkjer ein å redusere risikoen for økonomisk utruskap.

Det er ikkje gjort vedtak eller gitt fullmakter som gir styret høve til å kjøpe tilbake eller utstede egne aksjar. SFE har to ulike aksjeklasser der A-aksjane utgjer 2/3 og B-aksjane 1/3 av alle aksjar. A-aksjane kan berre eigast av aktørar som kan definerast som offentlege etter industrikonsesjonslova. Utover dette er det ingen skilnader mellom A og B-aksjane.

Selskapet sitt styre skal ha frå 8 til 9 medlemmer med like mange personlege varamedlemmer. Inntil 6 medlemmer skal veljast av generalforsamlinga og inntil 3 skal veljast av og mellom dei tilsette. Generalforsamlinga vel leiar og nestleiar til styret. Alle val gjeld for 1 eller 2 år etter generalforsamlinga si avgjerd. Styremedlemene kan ta attval. Styret har også revisjonsutval som egne styreutval.

Det er gjennomført 9 styremøter i 2023. Nokre av dei viktigaste sakene i 2023 har vore:

- Tilsetting av Knut Arild Flatjord som ny konsernsjef etter Johannes Rauboti som etter eige ønskje går av med pensjon
- Investering i eigen produksjonsentral for kraftproduksjon.
- Innfusjonering av SFE Fiber i Eninvest AS.
- Framtidig organisering av SFE-konsernet etter at nettverksemd ikkje lenger er ein del av konsernet.
- Justert utbyttepolicy.
- Handsaming av budsjett, langtidsprognose og langsiktig kraftprisprognose for investeringsformål.

Styret har stort fokus på HMS, samt strategi for SFE-konsernet i høve til endra rammevilkår.

## FINANSIELLE RISIKOFORHOLD

Morselskapet og SFE-konsernet er eksponert for fleire finansielle risikofaktorar. For å sikre gode resultat og stabile utbytte

til eigarane, samt langsiktig verdiskaping, er det etablert ein overordna strategi for styring av risiko knytt til kontantstrøm, resultat og verdien av eigedelane. På grunnlag av denne strategien har styret vedteke rammer for risikoeksponeringa innanfor områda krafthandel, finans og valuta.

Kontrollfunksjonane i SFE vert ivareteke av fleire nivå; gjennom styret, revisjonsutvalet, eksterne revisjon og gjennom løpande internkontroll i verksemda. SFE arbeider med ein systematisk tilnærming til internkontroll gjennom prosessar som sikrar samanheng mellom styringssystema, ansvarsdeling, uavhengig kontroll og eit tilstrekkeleg kontrollmiljø i organisasjonen. Konsernet har årleg gjennomgang og oppdatering av internkontroll knytt til finansiell rapportering, der vi har spesiell fokus på større og eller uvanlege transaksjonar og område med stor risiko.

Styret mottok jamleg rapportering om konsernet si økonomiske utvikling og risikoutvikling.

### Marknadsrisiko

Strategien for krafthandel er å sikre ei føreseieleg inntening frå kraftproduksjonen. Ein del av krafta som skal produserast i komande periodar er det høve til å prissikre. Denne strategien inneber at ein har hatt kvantumsgrenser med eit fallande sikringsbelte for kraftprissikring for inneverande år og 3 år fram i tid. I 2023 vart dette auka til inntil 7 år fram i tid for å kunne tilby næringslivet lengre fastpriskontrakter i samsvar med regjeringa sitt initiativ. Førebels har ikkje SFE inngått slike kontrakter fordi etterspørselen etter desse har vore liten.

Også i 2023, som i 2021 og 2022, har vi opplevd at kraftprisen for NO3, som er prisområdet som det meste av SFE sin kraftproduksjon er lokalisert i, har vore vesentleg lågare enn kraftprisen i resten av Sør-Noreg og også vesentleg lågare enn systemprisen som er prisreferansen som finansielle terminavtaler historisk har blitt inngått mot. SFE slutta derfor våren 2021 å prissikre kraftproduksjonen mot systempris og prissikrar i staden gjennom fysiske eller finansielle kraftkontraktar i NO3 og NO5 (same prisområde som kraftverka er lokalisert). Sikringsgraden ved utgangen av 2023 er lågare enn ved tidlegare år grunna auka grunnrenteskattesats som medfører ein lågare skattenøytral sikringsgrad, samt at tilgjengelegheita på kontraktar med levering i NO3 eller NO5 er mykje dårlegare enn kontraktar med systempris som referanse.

### Valutarisiko

SFE handlar kraftterminkontraktar i Euro på NASDAQ OMX Commodities og kraftterminkontraktar bilateralt både i Euro og norske kroner. Handelen i Euro-kontraktar representerer ein valutarisiko for konsernet. I tillegg vert kraftproduksjonen omsett på Nordpool spot notert i Euro. For å redusere og kontrollere denne valutarisikoen har styret vedteke ein valutastrategi der det er høve til å valutastikre ein del av forventa Euro-kontantstrøm fram i tid for å redusere risikoen knytt til varierende valutakursar NOK/Euro.

### Kredittrisiko

SFE sitt fysiske kraftsal er på Nordpool spot og gjennom bilateralt sal til Watten AS. Det er derfor avgrensa kredittrisiko knytt til denne delen. SFE er også aktør i spotmarknaden på vegne av Watten AS som er eit tilknytt selskap til SFE-konsernet. Ved høge kraftprisar og store leveransevolum kan uteståande beløp hos

Wattn vere vesentleg. Utifrå Wattn sin soliditet og eigarstruktur oppfattar vi kreditttrisikoen som liten. Annan kredittisiko i SFE-konsernet vert også vurdert til å vere avgrensa.

### Likviditetsrisiko

Likviditeten til konsernet er god med 1.030 mill. kroner som bankinnskott. SFE har i tillegg ein kassakreditt på 300 mill. kroner samt nuytta trekkrett på 500 mill. kroner som likviditetsbuffer.

Renteberande gjeld spesifisert på forfallstidspunkt og trekkrettar 31.12.2023:

Beløp i 1000 kr	2024	2025	2026	2027	2027	ETTER 2028
Sum langsiktig gjeld	441 575	355 912	805 912	255 912	255 912	806 546
Beløp i 1000 kr	Total trekkrettar og kassekredittar	Trekk 31.12.2023	Nuytta trekkrettar og kassekreditt 31.12.2023			
Totalt	800 000	0	800 000			

SFE sine obligasjonslån inneheld ikkje covenantskrav knytt til eigenkapitalstorleik eller kontantstrømsmessige nøkkeltal. Låneavtalane med den Nordiske Investeringsbanken og Danske Bank har covenantskrav. Eit godt resultat og ein vesentleg reduksjon i netto renteberande gjeld medfører at marginen ned til covenantskrava i låneavtalane har betra seg vesentleg i 2023.

SFE sitt nettselskap Linja fusjonerte med Mørenett AS i 2023. Det nye fusjonerte nettselskapet betalte tilbake si lånegjeld til SFE på 1.300 mill. kroner. I tillegg betalte Linja ut eit utbytte på 86,45 mill. kroner. SFE har nytta denne likviditeten til nedbetaling av lånegjeld i 2023 og vil betale ned meir av lånegjelda i 2024. Dette medfører ein kraftig reduksjon av SFE si lånegjeld som har betra SFE sine finansielle nøkkeltal vesentleg. SFE sine innlån skal ha ein diversifisert forfallsstruktur der maksimalt 40 % av samla lån forfell i ein 12 månaders periode. Summen av SFE sine likviditetskjelder definert som likviditetsbeholdning pluss kommitterte trekkrettar og kassakreditt skal minimum vere like stor som konsernet sitt totale likviditetsbehov dei komande 6 månadane.

### Renterisiko

Rentenivået har i tillegg til verknad på finanspostane, også verknad for grunnrente- og eigedomsskatt samt pensjonskostnadene. Finansstrategien tek sikte på samordning av den totale risikoen når det gjeld rentebinding, plassering av overskotslikviditet og bruk av finansielle instrument. Renterisikoen for SFE sine finanskostnader er avgrensa gjennom aktiv styring av renterisikoen. For å avgrense refinansieringsrisikoen set også finansstrategien rammer for kor stor del av lånegjelda som kan ha forfall innanfor ein 12-månaders periode.

### HELSE, MILJØ OG TRYGGLEIK

SFE har gjennom mange år hatt fokus på å legge til rette/endre arbeidsoppgåver for dei som av helsemessige grunnar har hatt utfordringar med å halde fram i stillingane sine. I 2023 har vi hatt to arbeidstreningsprosjekt i samarbeid med NAV, og eit av desse har medført fast deltidstilling i SFE.

Visjonen for HMS-arbeidet i SFE er «Like heil både inni og utan på». Det tek i vare det fysiske og det psykososiale arbeidsmiljøet og at HMS-arbeidet er eit målretta og langsiktig arbeid for å skape tryggleik og arbeidsglede. HMS-strategien er knytt til verdiane våre Stolt, Frisk, Ekte. Tydeleg leiing er sentralt i HMS-arbeidet vårt. For å kunne måle status og utvikling gjennomfører vi ei årleg spørjeundersøking knytt til korleis tilsette opplever tryggleiksklimaet. Oppfølging knytt til resultatata går inn i HMS-handlingsplan for komande år.

Gjennom 2022 vart det arbeid med omfattande endringsprosessar som omfatta alle tilsette i konsernet. Endringsprosessane skapte usikkerheit hos mange, noko som også påverkar det psykososiale arbeidsmiljøet. No har ny organisasjon teke form og arbeidsinnhaldet er blitt avklara for den einskilde. Vi set no derfor fokus på utvikling av ein felles kultur og filosofi for leiing i SFE. Dette er naudsynt for å oppnå målet om at alle skal koma heim «like heile inni».

Det vert rapportert skadar knytt til det fysiske arbeidsmiljøet. Skadefrekvens H1-verdi (tal fråværskskadar pr 1 million arbeidstimar) var på 11,2 i 2023. Andre HMS-nøkkeltal i 2023 er skadefrekvens H2-verdi (tal skadar, med eller utan fråvær, pr 1 million arbeidstimar) på 11,2 og skadefråvær F-verdi (tal fråværsdagar grunna skadar pr. 1 million arbeidstimar) på 1013.

Vi har hatt to skadar totalt i 2023, begge har medført fråvær. Fråværsdagar knytt til skadar er 181. Skadar med fråvær er lågare enn i 2022, men fråværet vesentleg høgare. Det meste av fråværet skuldast ei alvorleg enkelthending som medførte langtidssjukemelding. Vi har ikkje nådd våre målsettingar om skadar i 2023. Vi kjem framleis til å ha stor fokus på å nå vår 0-visjon.

### ARBEIDSMILJØ, LIKESTILLING OG INKLUDERING

Ved utgangen av 2023 var det 104 tilsette i konsernet som til saman representerer 100,2 årsverk gjennom året, herav 3,6 årsverk midlertidig tilsette. Leiargruppa i selskapet har bestått av 8 personar, av desse 2 kvinner. Det er 3 kvinner i konsernstyret. Det er i alt 25 kvinner og 79 menn tilsett i konsernet.

Samansettinga av heiltid og deltid mellom kvinner og menn i SFE er slik som tabellen under viser:

MENN			KVINNER		
Heiltid	Deltid	Sum	Heiltid	Deltid	Sum
77,60	0,93	78,53	19,67	2,04	21,71

Ingen tilsette jobbar ufrivillig deltid. Ingen kvinner tok ut foreldrepermisjon dette året medan 6 menn tok ut 11,2 veker i snitt. Sjukefråværet for 2023 var på totalt 4,84 %, ein reduksjon frå 4,93% i 2022. HMS-avvik vert løpande registrert og handtert.

SFE har ei medviten haldning til å sikre likeløn mellom kvinner og menn. Under lønsoppgjeret i 2023 heldt ein fram med å ha eit særskilt fokus på lønsskilnader mellom kvinner og menn, og gjorde tiltak på utjamning ved framkomne skeivheiter.



Lønsskilnader mellom ulike stillingskategoriar inkludert kjønnsfordeling er slik som tabellen under viser:

Stillingsgruppe	Type stillingar	Tal personar	Tal kvinner	Snittløn	Snitt løn kvinner	(%)	Snitt løn menn
1	Ufaglærte	6	6	507 162	507 162		0
2	Fagarbeidarar	28	2	665 376	568 630	85	672 818
3	Ingeniør/rådgjevar	57	15	852 484	795 501	91	872 835
4	Fagleiarar	12	2	1 111 654	1 001 963	88	1 133 592
5	Avdelingsleiar/selskapsleiing	9	2	1 448 846	1 280 000	84	1 516 384

Median årsløn for kvinner var i 2023 på 783.000 kroner, mens det for menn var på 823.000 kroner.

Å styrke mangfaldet, og jobbe aktivt for likestilling og inkludering, er ein sentral del av SFE sin gjeldande strategiplan. Der mangfaldsarbeid handlar om å gi alle ein likestilt plass rundt bordet, uavhengig av forskjellar mellom folk som til dømes kjønn, alder, funksjonsevne, etnisitet, seksuell orientering, yrkesfagleg bakgrunn, eller personlegdom, handlar inkludering om å sikre at alle blir høyrte og verdsett – for den dei er. Det handlar om å sjå mangfald som ein styrke.

Som ei ansvarleg verksemd skal SFE følgje opp når det gjeld likestillings- og diskrimineringslova sine intensjonar, rettar og plikter. Leiinga og tillitsvalde har ei felles målsetting, og jobbar tett og aktivt saman, i eit planlagt, aktivt og målretta arbeid for å fremje likestilling og hindre diskriminering i SFE. Dette inneber mellom anna at vi arbeider aktivt for å hindre diskriminering i samband med rekruttering, løns- og arbeidsvilkår, forfremming og utviklingsmoglegheiter, tilrettelegging av arbeidsplassen for den enkelte medarbeidar, kombinasjonen arbeid og familieliv, og arbeidsmiljøet (spesielt det psykososiale). Kartlegging og undersøking, vurdering av årsaker, treffe tiltak og evaluere er sentralt for dette arbeidet.

SFE har eit eige Likestillingsutval med representantar både frå arbeidsgjevar og dei tilsette. Utvalet har i 2023 bestått av to kvinner og to menn, og førestår og koordinerer likestillings- og diskrimineringsarbeidet i SFE-konsernet.

Med den kjønnsammansetning ein har i SFE, er det å auke kvinneandelen ei naturleg og iaugefallande målsetting i arbeidet med mangfald. Dette gjeld både for å få fleire kvinnelege tilsette og fleire kvinnelege leiarar. Tiltak i denne retning har t.d. vore å oppmode kvinner om å søkje når vi annonserer nye stillingar, samt å legge til rette for og sikre bevisstheit rundt at SFE skal vere, og framstå som ein god og attraktiv arbeidsplass også for kvinner.

SFE har ei målretta satsing på å auke delen av kvinnelege leiarar. Døme på dette er deltaking i leiarutviklingsprogram, og fokus på likestilling både ved intern og ekstern rekruttering av leiarar.

Ulik handsaming av kvinner og menn er eit område der SFE har nulltoleranse. Dette er tema i alle medarbeidar- og utviklingssamtaler. Det er også eit sentralt område i våre organisasjonsmessige kartleggingar og undersøkingar, og er ein del av oppfølginga av desse.

Ubevisste haldningar er noko alle menneske har, og som påverkar åtferda vår og avgjerdene våre. Ikkje alle ubevisste haldningar kjem til uttrykk på ein positiv måte sett opp mot eit mangfalds- og inkluderingperspektiv, og dette kan vere ei utfordring i eit arbeidsmiljø. I SFE har ein over tid jobba med utvikling av positive haldningar i organisasjonen gjennom eit verkty vi kallar

RAUS-plakaten. Denne vert tatt opp i ulike samanhengar, og heng fysisk rundt i lokala som i møterom, kantine mv. På plakaten er det framheva nokre viktige omgrep som skildrar kva haldningar vi skal ha til kvarandre, som til saman utgjer ordet RAUS (relasjon og respekt, anerkjenning, utvikling, smil).

Systematisk haldningsskapande arbeid er noko ein vil halde fram med, både i form av ytterlegare bruk av RAUS-plakaten, og i form av nye tiltak ein vil jobbe fram gjennom Likestillingsutvalet, og ulike leiar- og medarbeidarforum.

SFE-konsernet er medvitne på universell utforming av våre bygg. For å støtte krava til universell utforming har vi heis og rullestolramper. Vi meiner at administrasjonsbygga våre er godt tilrettelegde for alle.

Selskapet har oppfølging og kontroll med overtidsbruket og arbeidstidsvilkåra etter Arbeidsmiljølova (AML). Bruk av overtid har høgt fokus, og vert følgt opp i dialog og samarbeid med både tillitsvalte og Arbeidstilsynet.

## SAMFUNNSANSVAR OG BEREKRAFT

Ei berekraftig framtid er avhengig av stadig meir fornybar energi, og som produsent av elektrisk energi har SFE ei viktig samfunnsrolle. Om vi ikkje har tilgang på tilstrekkeleg fornybar energi til å erstatte dei fossile energikjeldene, vil vi ikkje lukkast i arbeidet med å demme opp for klimaendringane. FN sine berekraftsmål er retningsgevande for arbeidet vårt med berekraftig utvikling. Strategien om «ansvarleg og berekraftig kraftproduksjon» med hovudfokus på klimagassreduksjon, ivaretaking av livet på land og tilnærming til effektiv ressursbruk og sirkulærøkonomi er berekraftstema vi vil bidra på.

I 2022 justerte SFE klimadelen av mål- og strategiplanen, slik at måla samsvarar med forpliktingar til kutt som verda rundt oss også forheld seg til. Målet er no å redusere utslepp i scope 1 og 2 med 50% innan 2030 og 90% innan 2050.

**Ivaretaking av fornybar energiproduksjon:** Kraftverket Åskåra 2 i Ålfoten i Bremanger har vore i drift sidan 1972 og fekk i 2023 rehabilitert deler av vassvegen for å kunne fungere i nye 30–40 år. Ved rehabilitering av elektroanlegg på kraftverket Åskåra 1 valde vi CO<sub>2</sub> framfor SF<sub>6</sub> som isolasjonsgass på 132 KV effektbrytar. Ved eventuell lekkasje blir klimagassutsleppa 22 800 gangar lågare. Funksjonalitet på eigenforsyninga til kraftverket er meir robust etter rehabiliteringa, noko som fører til mindre behov for dieselaggregat som naudstraumforsyning i framtida. I Svelgen 4 vart hovudstengeventilen skifta ut, den gamle ventilen på 19 tonn vart sendt til gjenvinning. På dam Hjelmevatn, Svelgen 2, vert det utført deformasjonsmålingar knytt til uønska alkaliskisereaksjonar som inngår i SINTEF sitt FoU-prosjekt «Excon – grønn forvaltning av konstruksjoner for infrastruktur». Målet er å få god kvalitetssikra dokumentasjon på dammen som kan bidra til at NVE godkjenner byggverket for ein lengre

periode. Levetidsforlenging av store betongbyggverk er berekraft i praksis, då riving og nybygg er forbunde med store klimagassutslepp og kostnader. SFE har påverka vassføringa til Risevatnet og -elva gjennom fråføring i bekkeinntak til Svelgen 4. I Riseelva gjekk eit steinsprang for fleire år sidan. I 2023 utførte SFE eit frivillig tiltak med å fjerne steinblokk som gjorde oppvandring av anadrom fisk krevjande.

**Berekraftig finansiering:** Tilbake i 2021 starta SFE eit arbeid med å kartlegge vasskraftaktiviteten vår i høve EU sin taksonomi for berekraftige investeringar. For å bli klassifisert som ein berekraftig aktivitet må SFE sin vasskraftaktivitet bidra positivt til minimum eit miljømål og ikkje gjere vesentleg skade på dei tre andre miljømåla som er relevante for vasskraft. Ut ifrå dagens metodikk knytt til utrekning av energitettleik kan vi vise til at anlegga vi er operatør for i all hovudsak kjem krava i møte, og at SFE dermed bidreg positivt til avgrensing av klimaendringar.

SFE har i lag med ekstern bankforbindelse arbeidd fram eit rammeverk for grøn finansiering. Det er verifisert av CICERO (Centre for International Climate and Environmental Research) og fekk kategorien mørk grøn i klassifiseringssystemet i 2021. Rammeverket og CICERO sin tredjepartvurdering er tilgjengeleg på SFE si nettside.

**Tilbakefører til fellesskapet:** Vi skaper verdiar av produksjon av elektrisk energi basert på bruk av vår felles natur. Å gi tilbake til fellesskapet er ein viktig del av samfunnsansvaret vårt. I tillegg til avbøtande tiltak, sponsormidlar og utbytte, er skatteinntekter frå kraftproduksjon ein måte kraftkommunane og samfunnet får ta del i verdiskapinga på. Totalt fekk vertskommunane våre og fylkeskommunen nær 167 MNOK i form av konsesjonskraft, skattar og avgifter i 2023. Dette inkluderer også skattetrekk frå våre tilsette. Vi er stolte av å bidra til ei berekraftig framtid med utviklinga av fornybar energi, samtidig som vi skaper verdiar til våre offentlege eigarar og lokalsamfunna våre. Dei siste 15 åra har vi betalt utbytte til eigarane på over ein milliard kroner.

Vi ønskjer å skape verdiar gjennom lokale tiltak og sponsor-samarbeid. Det er mange eldsjeler i lokalsamfunna våre, og vi støttar årleg kring 60–80 lag, organisasjonar og arrangement som bidreg til bulyst.

Vi har saman med partnerar etablert ein grøn innovasjonspris som heiter DRIV-prisen, og det er SFE som administrerer denne prisen som kvart år blir delt ut under Kraft i Vest. Målet med prisen er å inspirere og fremje idear og premierer nyetablerte selskap som satsar på grøn teknologi. Møteplassar er viktig for å lære, inspirere og diskutere. Difor samlar vi lokalt næringsliv og andre viktige partnerar til næringskonferansen vår Kraft i Vest der klima og berekraft alltid er sentrale tema. Vi inviterer kvart år skuleklassar både frå Firda vidaregåande skule og Høgskulen på Vestlandet til konferansen vår, slik at dei kan lære, få inspirasjon og ikkje minst vere med i dei viktige diskusjonane.

**Miljøsertifisering:** Hovudkontoret til SFE på Sandane har vore sertifisert som Miljøfyrtårn sidan 2008. Ved hjelp av dette miljøstyringssystemet, kartlegg og måler vi aktiviteten vår på arbeidsmiljø, energibruk, transport, innkjøp og avfall.

SFE er medlem av Klimapartnere. Dette er eit landsomfattande klimanettverk for bedrifter og kommunar der kunnskapsutveksling, samarbeid og inspirasjon til måloppnåing ligg til grunn. Vi deltek i ulike møter og forum der vi både hentar og delar kunnskap.

**Klimarekneskap:** Vi fører klimarekneskap i SFE, og rekneskapen omfattar heile verksemda vår i tillegg til dei heil- og deleigde kraftproduksjonsanlegga som vi er operatør for. I 2023 finn ein oppsummering av klimarekneskapen i berekraftsrapporten. Prinsippa for føring er i høve GHG-protokollen (Green House Gas Protocol).

**Berekraftsrapport:** Berekraftsrapporten for 2023 er laga med utgangspunkt i European Sustainability Reporting Standard, ESRS, og vert offentleggjort på nettsidene våre.

**Etikk i SFE:** Verdi- og etikkplattforma er sjølve berebelken for SFE sitt virke. Her tydeleggjer vi det som skal prege miljø og prosessar internt, og kva som skal kjenneteikne våre verdiar, haldningar og adferd. SFE har eit etisk utval som skal vere ei støtte for vurderingar kring etiske problemstillingar, og ein stad der tilsette fortruleg kan henvende seg med spørsmål rundt etikk, drøfte løysingar og få råd. Ved behov tek utvalet ansvar for vidare handsaming av saker og problemstillingar.

Gjennom mellom anna styreforankra innkjøpsstrategi og etisk plattform for tilsette skal vi sikre at SFE si verksemd er i samsvar med eigarar og samfunnet sine etiske forventingar. Openheitslova som vart innført 01.07.2022 er også med på å auke fokus på menneskerettar og anstendige arbeidsforhold hos våre leverandørar og i vår verdikjede. SFE skal etter openheitslova gje ei utgreiing for arbeidet med grunnleggjande menneskerettar og anstendige arbeidsforhold innan 30.06.2024. Denne utgreiinga vil verte tilgjengeleg på [www.sfe.no](http://www.sfe.no)

## YTRE MILJØ

Produksjon av fornybar vasskraft og vindkraft er av dei mest miljøvennlige former for energiproduksjon vi har, og medfører i driftstida svært liten grad av klimautslepp eller forureining av det ytre miljøet. Utbygging og rehabilitering av vasskraftanlegg fører til inngrep i naturen og påverkar miljøet. SFE legg vekt på å førebygge og avgrense uønska miljøkonsekvensar og tek omsyn til miljøet i regulerte vassdrag gjennom oppfølging av reguleringsføresegner, minstevassføring, og gjennomføring av habitattiltak i vassdrag ved bruk av miljødesignmetodikken. Ved bygging av nye anlegg vert miljøverknader grundig vurdert.

SFE har eigen Vassdragsteknisk Ansvarleg og eigen Fagleiar miljø og følgjer systematisk opp tilstand, tryggleik og miljøforhold på anlegga.

Aktivitetar i SFE som medfører direkte klimautslepp er i hovudsak knytt til reiseverksemd med personbilar. Store indirekte utsleppskjelder er m.a. helikoptertransport i samband med bygging, drift og vedlikehald av anlegg og forbruk av betong og stål. Eit tiltak for å redusere desse utsleppa er auka fokus og kompetanse på berekraft i prosjektprosessen. SFE har ein policy om å bruke nullutsleppstransportmiddel så langt dette let seg gjere for å løyse

verksemda sine oppgåver. Ein legg i tillegg vekt på å bruke moderne teknologi for å redusere behovet for reiseverksemd.

SFE har fokus på FN sine berekraftsmål, EU sin handlingsplan for berekraftig finans og Taksonomi-regulering (klassifiserings-system for berekraftig verksemd), samt det nye berekrafts-direktivet. SFE har iverksett arbeid for systematisk oppfølging og rapportering i forhold til mål og krav. Alt straumforbruk i konsernet er dekket ved opphavsgarantiar frå SFE sin eigen produksjon i Åskåra I kraftverk. Forbruket er såleis dokumentert som ikkje-ureinande og i tråd med ordninga slik NVE føreskriv.

Det er kjeldesortering av avfall ved alle anlegg i konsernet i tillegg til at spesialavfalls-container er tilgjengeleg på anlegg etter behov. Sjå meir utfyllande informasjon i eigen berekrafts-rapport 2023 for SFE-konsernet.

Endringane i klima som medfører oftare situasjonar med ekstremvær påvirkar beredskap og vedlikehald. Førebels har dette avgrensa påverknad på SFE sine finansielle resultat. Større værvariasjonar kan også medføre at kraftprisen vert meir volatil og dette påverkar SFE si risikostyring.

## **FORSIKRING FOR STYRET SINE MEDLEMMER OG DAGLEG LEIAR**

SFE har styreansvarsforsikring som er teikna av morselskapet Sogn og Fjordane Energi AS på vegne av alle selskap i konsernet. Forsikringa dekkar ansvar for formuestap for krav framsett mot den sikra i forsikringsperioden som følge av ei ansvars-betinga handling eller unnlatning hos sikra i eigenskap av dagleg leiari, styremedlem, medlem av leiing eller tilsvarande styre-organ i konsernet. Forsikringa dekkar ikkje skade på personar eller eigedelar. Forsikringsavtalen sitt hovudforfaller 1. januar og løper i 12 månader. Det vert stadfesta at selskapet har styreansvars-forsikring med bransjetypisk beløpsgrense tilpassa SFE sin storleik og omsetnad.

## **VESENTLEGE FORHOLD ETTER BALANSEDAGEN**

Styret er ikkje kjend med at det etter balansedagen har oppstått hendingar som har vesentleg innverknad på resultat, balanse eller selskapet og konsernet si framtid. Såleis meiner styret at årsrekneskapen gjev eit rettvisande bilete av konsernet og mors-selskapet sine eigedelar, gjeld, finansielle stilling og resultat.

## **FRAMTIDSUTSIKTER**

Vi har opplevd store prisskilnader mellom prisområda i børs-området i fleire år og den tradisjonelle måten å prissikre kraft ved hjelp av systempris er ikkje effektiv lenger. Dette gjer at det er utfordrande å finne effektive måtar å prissikre kraftproduksjonen framover. Ein vesentleg mindre del av SFE sin framtidig kraftproduksjon er derfor prissikra enn det som var forholdet for nokre år sidan.

Ved inngangen til 2024 var SFE sin vassmagasin litt under normal i forhold til årstida. Etter nyttår har vi både hatt periodar med mildt vær der tilsiget har vore høgt, men også periodar med låge temperaturar der tilsig og nedbør har vore lågare enn normalt. Vasstanden i SFE sine magasin pr veke 10 er noko lågare enn normalt.

SFE har mesteparten av produksjonskapasiteten i NO3 og det er svært bekymringsfullt at dei store prisskilnadane mellom NO3 og resten av Sør-Noreg varer ved. Manglande overføringskapasitet frå dei nordlege delane av Skandinavia til dei sørlege gjer at gjennomsnittsprisen i NO3 var 43,9 øre/kWh medan gjennomsnittsprisen i NO1 og NO5 var høvesvis 76,1 og 76,2 øre/kWh. Utbygging av betre nettkapasitet nord-sør er det som kan avbøte situasjonen med dei store prisskilnadane internt i Noreg.

SFE ventar ein kraftproduksjon i 2023 som er noko under middelproduksjonen på 2.274 GWh.

Klimautfordringa gjer at dei fleste land i verda har planar og tiltak for å redusere utslepp av klimagassar. EU har store ambisjonar for reduksjon av utslepp og gjennom den varsla taksonomien vil ein også forsøke å påverke finansmarknadane til å styre investeringane i berekraftig og klimavenleg retning. Fornybar energi vil erstatte fossile energiberarar dei komande tiåra, og verdien for fornybar energiproduksjon vil auke. Storparten av den nye fornybare produksjonen i Europa vil vere uregulerbar produksjon i form av vind- og solkraft. Stabil overføringskapasitet innanfor Noreg og gjennom samband til fastlands Europa og Storbritannia sikrar kraftforsyninga, aukar verdien av energiproduksjonen og bidreg til energiomlegging frå fossile- til fornybare energiberarar i Europa.

Det er anslått at ei storstilt elektrifisering i Noreg vil skape behov for 20–25 % auke i kraftproduksjonen. Noreg har store naturressursar til ein slik auka produksjon både innanfor vass- og vindkraft. Samtidig har det skjedd ei haldningsendring til særskilt utbygging av vindkraft. Den auka motstanden mot vindkraft gjer det vanskeleg å realisere vindkraftprosjekt dei komande åra. Mogleg auka produksjon innan vasskraft kan bli meir aktuelt. SFE har vasskraftanlegg som har nådd ein alder der omfattande rehabilitering er nødvendig. Dette er anlegg som har avløp direkte i sjø. Dette gjer det mogleg å auke effekten vesentleg slik at anlegga i enno større grad kan produsere elektrisitet på dei tidspunkta der marknaden har behov for det.

Den auka skattlegginga av produksjonen av fornybar energi som vart innført i 2022 er svært uheldig for moglegheitene til å få fram ny fornybar energi dei komande åra. Særleg er auken i grunnrenteskatt for stor vasskraft frå ein effektiv skattesats på 37% til 45% uheldig. Dette reduserer vesentleg vasskraftproducentane si investeringsevne sidan ein større del av verdiskapinga vil bli overført til staten gjennom grunnrenteskatten. Det er også ei vesentleg verdioverføring frå eigarane av stor vasskraft til staten. Det som er like skadeleg er den utryggleiken endra rammevilkår som auka grunnrenteskatt for utbygd vasskraft og innføring av grunnrenteskatt for utbygd vindkraft skapar for dei som ønskjer å investere i fornybar energi i Noreg. Dette svekkar både norske og utanlandske investorar si tiltru til stabile føreseielege rammevilkår for investering i fornybar energi i Noreg. Når staten vesentleg skjerpar skattlegginga etter at aktørane har gjort store investeringar i fornybar energi kan dette medføre at både norske og utanlandske investorar ikkje vil våge å investere i nye prosjekt i Noreg fordi rammevilkårsrisikoen er for stor.



Det er aukande forventningar om at energiselskapa, i tillegg til produksjon og distribusjon av fornybar energi, også skal bidra til elektrifiseringa av samfunnet. Nye utsleppsfrie løysingar innan transport, næring og industri vil prege tiåret. Det at mykje av den nye energiproduksjonen er uregulerbar vil gjere «smarte nett», og løysingar som sikrar fleksibel produksjon og forbruk viktigare. SFE har spelt ei rolle lokalt ved å mellom anna etablere ladeløysingar for bil og båt og landstraumanlegg for skipsfarten. SFE vil intensivere dette arbeidet framover gjennom det ny-etablerte selskapet SFE Utvikling AS som vil investere i prosjekt og løysingar som vil bidra i det grønne skiftet.

**Kortsiktige økonomiske utsikter:**

SFE ventar eit resultat for 2024 som er vesentleg svakare enn i 2023. Resultatet for 2023 er prega av rekneskapsmessige gevinstar på 264 mill. kroner frå fusjon av nettselskapa Linja og Mørenett og fiberselskapa SFE Fiber og Eninvest. Venta resultat for 2024 er noko lågare enn 2023-resultatet eksklusiv gevinstane omtalt overfor. Men pga dei store svingingane i prisen på elektrisk kraft er utfallsrommet for SFE sitt resultat vesentleg.

Styret vil takke alle tilsette og tillitsvalde for god innsats og ikkje minst for det konstruktive samarbeidet i samband med dei store og viktige endringsprosessane som også året 2023 har vore prega av.

Sandane 26.04.2024

**Sigurd Erlend Reksnes**  
- styreleiar -

**Silje Skaar Sunde**  
- nestleiar -

**Sindre Kvalheim**  
- styremedlem -

**Olin Johanne Henden**  
- styremedlem -

**Arvid Andenæs**  
- styremedlem -

**Jan Helge Dale**  
- styremedlem -

**Kevin Denton**  
- styremedlem -

**Mons Solheim**  
- styremedlem -

**Ragnhild Gundersen**  
- styremedlem -

**Knut Arild Flatjord**  
- konsernsjef -

**KONSERN**

# Resultatrekneskap 2023

# RESULTATREKNESKAP 2023

## SOGN OG FJORDANE ENERGI – KONSERN

Tal etter International Financial Reporting Standards (IFRS)

Beløp i 1000 kr.	Note	2023	2022
<b>DRIFTSINNEKTER</b>			
Sal av kraft	4,9,11	2 337 463	3 040 667
Sal av overføringstenester	4,11	57 934	500 191
Inntekt på investering i TS	21	20 023	3 977
Andre driftsinntekter	4,11	72 725	88 898
<b>SUM DRIFTSINNEKTER</b>		<b>2 488 144</b>	<b>3 633 732</b>
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>			
Kjøp av kraft	9,11	1 262 245	1 689 506
Kjøp av overføringstenester	4	47 610	177 088
Løn og sosiale kostnader	13,14,34	108 876	222 587
Avskrivningar	19,20	127 737	194 416
Nedskrivningar	19,20	18	-6 201
Eigedomsskatt/avgifter	15	37 152	69 001
Andre driftskostnader	16	118 993	207 801
<b>SUM DRIFTSKOSTNADER</b>		<b>1 702 632</b>	<b>2 554 198</b>
<b>DRIFTSRESULTAT</b>		<b>785 512</b>	<b>1 079 534</b>
<b>FINANSIELLE POSTAR</b>			
Finansinntekter	9,17	381 727	68 706
Finanskostnader	9,17,28	207 251	135 729
<b>NETTO FINANSKOSTNADER</b>		<b>-174 476</b>	<b>67 023</b>
<b>RESULTAT FØR SKATT</b>		<b>959 989</b>	<b>1 012 511</b>
Overskotsskatt	18	167 242	230 438
Grunnrenteskatt	18	236 760	577 212
<b>RESULTAT ETTER SKATT</b>		<b>555 987</b>	<b>204 862</b>
Av dette minoritetsandel		36 482	22 493
Av dette SFE sin andel		519 504	182 369
Resultat pr. aksje (i heile kroner)		67	23

## UTVIDA RESULTAT – SFE KONSERN

Beløp i 1.000 kr.	2023	2022
Ordinært resultat etter skatt	555 987	204 862
<b>Postar som seinare kan klassifiserast til resultat:</b>		
Kontantstraumsikring kraftavtaler etter skatt	157 419	-168 934
Kontantstraumsikring valutaterminkontrakter etter skatt	-24 128	-3 844
Kontantstraumsikring valutalån etter skatt	-4 720	-23 552
Sikringsbokføring frikraftforplikting	-14 709	0
<b>Postar som seinare ikkje kan reklassifiserast til resultat:</b>		
Estimatavvik pensjoner etter skatt	-904	-17 826
<b>Sum innrekna inntekter og kostnader for perioden</b>	<b>668 945</b>	<b>-9 294</b>
Av dette minoritetsandel	39 792	18 436
Av dette SFE sin andel	629 152	-27 730

# BALANSE 31.12.23

## SOGN OG FJORDANE ENERGI – KONSERN

Beløp i 1000 kr.	NOTE	31.12.23	31.12.22
<b>EIGEDELAR</b>			
Fallrett	19	2 016 177	1 940 390
Øvrige immaterielle egedelar	19	684 937	687 418
Varige driftsmiddel	20	2 852 875	5 418 966
Investering i tilknytt selskap	21	1 377 130	367 724
Øvrige finansielle anleggsmiddel	22	12 432	187 762
Derivat	9	2 649	264 570
<b>Anleggsmiddel</b>		<b>6 946 200</b>	<b>8 866 829</b>
Varelager	23	0	20 080
Fordringar	24	549 600	832 669
Derivat	9	69 525	517 019
Kontanter og bankinnskott	25	1 029 681	860 740
<b>Omløpsmiddel</b>		<b>1 648 805</b>	<b>2 230 509</b>
<b>SUM EIGEDELAR</b>		<b>8 595 005</b>	<b>11 097 338</b>
<b>GJELD OG EIGENKAPITAL</b>			
Innskoten egenkapital		1 014 691	1 014 691
Opptent egenkapital		1 813 039	1 307 313
Minoritetsinteresser		586 658	590 866
<b>Eigenkapital</b>		<b>3 414 388</b>	<b>2 912 870</b>
Pensjonsforplikting	14	14 561	45 270
Utsett skatt	18	1 196 668	1 202 422
Andre forpliktingar	27	267 187	792 519
Renteberande langsiktig gjeld	28	2 502 002	2 937 525
Derivat	9	27 340	106 551
<b>Langsiktig gjeld</b>		<b>4 007 757</b>	<b>5 084 288</b>
Renteberande kortsiktig gjeld	28	441 575	1 127 238
Betalbar skatt	18	289 895	455 128
Anna rentefri gjeld	29	388 549	1 194 394
Derivat	9	52 842	323 419
<b>Kortsiktig gjeld</b>		<b>1 172 860</b>	<b>3 100 180</b>
<b>SUM GJELD OG EIGENKAPITAL</b>		<b>8 595 005</b>	<b>11 097 338</b>

Sandane 26.04.2024

Sigurd Erlend Reksnes  
- styreleiar -Silje Skaar Sunde  
- nestleiar -Sindre Kvalheim  
- styremedlem -Olin Johanne Henden  
- styremedlem -Arvid Andenæs  
- styremedlem -Jan Helge Dale  
- styremedlem -Kevin Denton  
- styremedlem -Mons Solheim  
- styremedlem -Ragnhild Gundersen  
- styremedlem -Knut Arild Flatjord  
- konsernsjef -



# OPPSTILLING OVER ENDRINGAR I EIGENKAPITAL SFE-KONSERN SOGN OG FJORDANE ENERGI – KONSERN

(Beløp i 1000 kr.)

	Innskoten eigenkapital	Anna eigenkapital	Kontantstraum- sikring	Sum opptent eigenkapital	Minoritets- interesser	Sum eigenkapital
<b>Eigenkapital 01.01.2022</b>	<b>1 014 691</b>	<b>1 352 217</b>	<b>281</b>	<b>1 352 496</b>	<b>593 806</b>	<b>2 960 993</b>
Årets resultat		182 369		182 369	22 493	204862
Utbetalt utbytte i 2022				0	-22 000	-22 000
Andre endringer av eigenkapital		-16 829		-16 829		-16 829
Estimatavvik pensjoner		-17 826		-17 826		-17 826
Kontantstrømsikring kraftavtaler etter skatt			-165 501	-165 501	-3 433	-168 934
Kontantstrømsikring valutaterminkon- trakter			-3 844	-3 844		-3 844
Kontantstrømsikring valutalån			-23 552	-23 552		-23 552
<b>Eigenkapital 31.12.2022</b>	<b>1 014 691</b>	<b>1 499 931</b>	<b>-192 615</b>	<b>1 307 313</b>	<b>590 866</b>	<b>2 912 870</b>

Årets resultat		519 504		519 504	36 482	555 987
Utbetalt utbytte i 2023		-124 941		-124 941	-44 000	-168 941
Andre endringer av eigenkapital		10 038		10 038		10 038
Fusjon SFE Fiber/Eninvest		-8 523		-8 523		-8 523
Estimatavvik pensjoner		-904		-904		-904
Kontantstrømsikring kraftavtaler etter skatt			154 109	154 109	3 310	157 419
Kontantstrømsikring valutaterminkontrakter			-24 128	-24 128		-24 128
Sikringsbøkføring frikraftforplikting			-14 709	-14 709		-14 709
Kontantstrømsikring valutalån			-4 720	-4 720		-4 720
<b>Eigenkapital 31.12.2023</b>	<b>1 014 691</b>	<b>1 895 105</b>	<b>-82 064</b>	<b>1 813 039</b>	<b>586 658</b>	<b>3 414 388</b>

# KONTANTSTRAMANALYSE

## SOGN OG FJORDANE ENERGI – KONSERN

Beløp i 1000 kr.	2023	2022
<b>KONTANTSTRAM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR:</b>		
Ordinært resultat før skattekostnad	959 989	1 012 511
Betalte skattar i perioden	-451 642	-140 356
Avskrivningar	127 737	194 416
Nedskrivningar	18	-6 201
Gevinst(-)/Tap(+) ved sal av driftsmiddel og aksjar	0	176
Gevinst(-)/Tap(+) ved fusjonar	-263 194	0
Kostnad(+)/Inntekt (-) frå invest i tilknytta selskap utan kontanteffekt	-20 023	-3 977
Urealisert verdiendring derivat og elsertifkat	26 702	-165 647
Endring varelager	-203	4 782
Endring i kundefordringar	153 731	-183 860
Endring i leverandørgjeld	-189 036	95 021
Endring i pensjonsforpliktingar	9 200	-36 649
Endring i andre tidsavgrensingspostar	-81 310	140 304
<b>Netto kontantstram frå operasjonelle aktivitetar</b>	<b>271 968</b>	<b>910 520</b>
<b>KONTANTSTRAM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR:</b>		
Utbetalinger ved kjøp/tilverking av varige driftsmiddel	-187 393	-390 413
Endring forskotsbetaling til leverandør ved kjøp av varige driftsmiddel	36 245	-5 349
Innbetalinger ved sal av varige driftsmidler	65 500	3 942
Innbetaling ved reduksjon av langsiktig fordring	122	906
Utbetalinger ved kjøp av aksjar og andelar i andre foretak	-205	-2 100
Utbetaling ved utlån	0	-1 700
Innbetaling frå utlån	1 386 500	0
Kontanteffekt avgang datter	-84 672	0
Innbetaling av utbytte	33 398	5 675
<b>Netto kontantstram frå investeringsaktivitetar</b>	<b>1 249 495</b>	<b>-389 039</b>
<b>KONTANTSTRAM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR:</b>		
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	0	500 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-627 238	-327 238
Utbetaling ved reduksjon av kortsiktig gjeld	-500 000	0
Utbetalte renter	-56 341	-95 159
Utbetaling av utbytte	-168 941	-22 000
<b>Netto kontantstram frå finansieringsaktivitetar</b>	<b>-1 352 521</b>	<b>55 603</b>
Netto endring i kontantar og ekvivalentar	168 941	577 082
Behaldning av kontantar og ekvivalentar 1.1	860 740	283 657
Behaldning av kontantar og ekvivalentar 31.12	1 029 681	860 740

# NOTAR SOGN OG FJORDANE ENERGI – KONSERN 2023

## INNHALD

KLIKK PÅ TITTEL FOR Å GÅ TIL SIDA

<b>NOTE 1</b>	Generell informasjon og samandrag av vesentlege rekneskapsprinsipp	34
<b>NOTE 2</b>	Skjønnsmessige vurderingar, estimat og føresetnader	36
<b>NOTE 3</b>	Hendingar etter balansedagen	36
<b>NOTE 4</b>	Segmentinformasjon	37
<b>NOTE 5</b>	Transaksjonar	39
<b>NOTE 6</b>	Styring av kapitalstruktur	40
<b>NOTE 7</b>	Marknadsrisiko	41
<b>NOTE 8</b>	Kredittrisiko og likviditetsrisiko	43
<b>NOTE 9</b>	Finansielle instrument	45
<b>NOTE 10</b>	Rekneskapsmessig sikring	49
<b>NOTE 11</b>	Salsinntekter	53
<b>NOTE 12</b>	Nedskrivning	56
<b>NOTE 13</b>	Lønskostnader og antall årsverk	57
<b>NOTE 14</b>	Pensjon	57
<b>NOTE 15</b>	Eigedomsskatt og konsesjonsavgifter	61
<b>NOTE 16</b>	Andre driftskostnader	61
<b>NOTE 17</b>	Finanspostar	61
<b>NOTE 18</b>	Resultatskattar	62
<b>NOTE 19</b>	Immaterielle egedelar	64
<b>NOTE 20</b>	Varige driftsmiddel	65
<b>NOTE 21</b>	Tilknyttta selskap og felleskontrollerte ordningar	67
<b>NOTE 22</b>	Øvrige finansielle anleggsmiddel	70
<b>NOTE 23</b>	Behaldningar	70
<b>NOTE 24</b>	Fordringar	71
<b>NOTE 25</b>	Bankinnskott, kontantar og liknande	71
<b>NOTE 26</b>	Aksjekapital og aksjonærinformasjon med meir	71
<b>NOTE 27</b>	Avsetting for forpliktingar	72
<b>NOTE 28</b>	Renteberande gjeld	73
<b>NOTE 29</b>	Anna kortsiktig gjeld	74
<b>NOTE 30</b>	Betinga utfall, tvistesaker m.m.	74
<b>NOTE 31</b>	Pantsetjingar, garantiansvar og forpliktingar	75
<b>NOTE 32</b>	Leigeavtaler	75
<b>NOTE 33</b>	Honorar til ekstern revisor	77
<b>NOTE 34</b>	Ytingar til leiande tilsette og styret	77
<b>NOTE 35</b>	Nærståande partar	79
<b>NOTE 36</b>	Konsoliderte selskap	79

# NOTAR

## SOGN OG FJORDANE ENERGI – KONSERN

### NOTE 1

#### Generell informasjon og samandrag av vesentlege rekneskapsprinsipp

##### GENERELL INFORMASJON

Sogn og Fjordane Energi AS (SFE) er eit norsk aksjeselskap, stifta og heimehøyrande i Noreg. Selskapet er eigd 49,51 % av Sogn og Fjordane Holding AS og 36,80 % av Eviny AS, medan 6 kommunar i Sogn og Fjordane eig til saman 13,69 %.

SFE og datterselskapa utgjer til saman SFE-konsernet. Konsernet sitt hovudkontor er på Sandane og har adresse Sørstrandsvegen 227, 6823 Sandane.

Konsernrekneskapen for SFE vart vedteken av SFE sitt konsernstyre 26.04.2024, og vil bli presentert for godkjenning på årets generalforsamling 28.05.2024.

SFE sitt konsernrekneskap er avlagt i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som godkjent av EU og ytterlegare krav i Rekneskapslova. Datterselskapa sine offisielle rekneskap er utarbeidd etter god norsk rekneskapsskikk, men vert omarbeidd i samsvar med IFRS prinsipp ved konsolidering i konsernrekneskapet. Tilsvarande vert selskapsrekneskapa til tilknytta selskap omarbeidd til IFRS ved innarbeiding etter eigenkapitalmetoden.

Konsernet sin presentasjonsvaluta er NOK. Det same er morselskapet og datterselskapa sin funksjonelle valuta. Alle beløpa i totalresultatet, balansen, oppstilling over endringer i eigenkapital, kontantstraummoppstillinga og notar er førte opp med eitt års samankingstal.

Konsernrekneskapen er utarbeida basert på historisk kost-prinsippet med unntak av nokre finansielle instrument, derivat og enkelte element i netto pensjonsmiddel som er vurdert til verkeleg verdi på balansedagen. Historisk kost er generelt basert på verkeleg verdi av vederlaget som er betalt ved ervervet av egedelane og tenestene.

Verkeleg verdi er definert som den prisen som ein ville fått ved å selje ein egedel eller betalt for å overføre ei forplikting i en velordna transaksjon mellom marknadsaktørar på måletidspunktet. Målinga av verkeleg verdi er avhengig av om det er tilgjengelege markedsprisar eller om andre verdivurderingsteknikkar er lagt til grunn. Ved fastsetjinga av verkeleg verdi skal leiinga bruke estimat som marknadsaktørar ville ha brukt i ei tilsvarende vurdering. Varebeholdningar vert målt til det høgaste av anskaffelseskost og netto realisasjonsverdi, og anleggsmiddel vert skrive ned til det høgaste av verkeleg verdi og berekna bruksverdi.

Rekneskapsprinsippa som er gjennomgåande for heile konsernrekneskapen er omtala i denne noten medan dei resterande rekneskapsprinsippa er omtala i dei relaterte notene. Desse prinsippa er nytta på same måte i alle presenterte periodar, dersom det ikkje kjem fram noko anna.

Omtale av rekneskapsprinsippa elles i konsernrekneskapen utgjer saman med omtala av prinsippa i denne noten dei totale rekneskapsprinsippa for konsernrekneskapen:

- Oppstilling endringar i eigenkapital
- Kontantstraummoppstilling
- Segmentinformasjon **Note 4**
- Transaksjonar **Note 5**
- Finansielle instrument **Note 9**
- Rekneskapsmessig sikring **Note 10**
- Salsinntekter **Note 11**
- Nedskrivning **Note 12**
- Pensjon **Note 14**
- Resultatskatt **Note 18**
- Immaterielle egedelar **Note 19**
- Varige driftsmiddel **Note 20**
- Behaldningar **Note 23**
- Bankinnskot, kontantar og liknande **Note 25**
- Avsetting for forpliktingar **Note 27**
- Leigeavtaler **Note 32**



## KONSOLIDERINGSPRINSIPP

Konsernrekneskapen består av rekneskapen til morselskapet Sogn og Fjordane Energi AS og datterselskap. Eit datterselskap er ei investering der Sogn og Fjordane Energi AS har makt til å styre både finansielt og operativt (kontroll). Kontroll vert normalt oppnådd gjennom eigarskap, direkte eller indirekte, når ein har meir enn 50 prosent av stemmerettane. For tida har Sogn og Fjordane Energi AS meir enn 50 prosent av stemmeretten i alle datterselskapa.

Dersom det er nødvendig, vert datterselskapa sine rekneskap justerte slik at dei er i tråd med konsernet sine rekneskapsprinsipp. Selskapa si interne omsetning og mellomværande, i tillegg til vinst og tap som har oppstått ved transaksjoner mellom selskapa, er eliminerte. Datterselskapa konsoliderast frå og med det tidspunkt konsernet har fått kontroll og vert tekne ut frå konsolideringa når ein ikkje lenger har kontroll.

### Investeringar i felleskontrollerte ordningar og tilknyttta selskap

SFE klassifiserer sine investeringar basert på ei analyse av graden av kontroll og dei underliggjande fakta. Dette medfører ei vurdering av stemmeandel, eigarrstruktur og relative styrkeforhold, kjøps- og salsrettar kontrollert av SFE og andre aksjonærar. Vurderinga vert gjort for kvar investering. Ved endringar av underliggjande fakta og forhold må det vurderast korleis investeringa skal klassifiserast.

**Felles drift** er ei ordning der deltakarane som har felles kontroll over ei eining og har kontraktmessige rettार til eigedelane samt ansvar for forpliktingane knytta til eininga. Ved felles drift vil avgjerder knytta til relevante aktivitetar krevje einstemmig samtykke frå deltakarane som deler kontroll.

Felles drift er innrekna i konsernrekneskapen i samsvar med SFEs eigarandeler i ordninga sine eigedelar, forpliktingar, inntekter og kostnader. Den forholdsmessige delen av vinstar og tap som kjem frå transaksjonar mellom fullt konsoliderte einingar og einingar i felles drift vert eliminerte.

**Felles verksemdar** er selskap eller einingar der SFE har felles kontroll med ein eller fleire andre investorer. Ved felles verksemd vil avgjerder knytta til relevante aktivitetar krevje einstemmig samtykke frå deltakarane som deler kontroll. Andeler i felles verksemd vert innrekna etter eigenkapitalmetoden i konsernrekneskapen og vert presentert som investering i selskapa rekna inn etter eigenkapitalmetoden under anleggsmiddel. Konsernet sin del av selskapa sitt resultat etter skatt, korrigert for meiravskrivningar og eventuelle avvik i regnskapsprinsipp, vert presentert som resultatandel i selskap rekna inn etter eigenkapitalmetoden.

**Tilknyttta selskap** er selskap eller einingar der SFE har betydeleg påverknad. Andelar i tilknyttta selskap vert rekna inn etter eigenkapitalmetoden i konsernrekneskapen og vert presentert som investering i selskap rekna inn etter eigenkapitalmetoden under anleggsmiddel. Konsernet sin del av selskapa sitt resultat etter skatt, korrigert for meiravskrivningar og eventuelle avvik i regnskapsprinsipp, vert presentert som resultatandel i selskap rekna inn etter eigenkapitalmetoden.

## SAMANLIKNINGSTAL OG REKLASSIFISERINGAR

Alle beløpsmessige storleikar i resultatet, balansen, oppstilling over endringar i eigenkapital, kontantstrammoppstilling og notar vert vist med fjorårets samanlikningstal.

## KLASSIFISERING SOM KORTSIKTIG/LANGSIKTIG

Ein post i balansen vert klassifisert som kortsiktig når den vert forventta realisert innan 12 måneder etter balansedag. Andre postar vert klassifisert som langsiktig med dei unntaka som er nevnt nedanfor. Enkelte derivat som er sikringsinstrument i eit sikringsforhold vert presentert saman med sikringsobjektet. Første års avdrag på langsiktig gjeld vert presentert som kortsiktig gjeld.

## INNFØRING AV NYE OG ENDRA REKNESKAPSSTANDARDAR

I 2023 er følgande nye og endra rekneskapsstandardar blitt innført:

Det er ingen vedtatte endringar i IFRS-standardar eller fortolkingar som ein forventar har noko vesentleg effekt for konsernrekneskapen til SFE.

## STANDARDAR OG ENDRINGAR SOM ER VEDTEKNE MEN IKKJE TRÅDT I KRAFT

Standardane om finansielle instrument (IFRS 9 og IFRS 7) har vorte tilpassa nye referanserenter. Standarden for leigeavtaler (IFRS 16) har blitt midlertidig endra for å ta omsyn til endringar i leigebetalingar som er direkte knytta til Covid-19. Ingen av desse endringane har hatt vesentleg effekt for rekneskapen til SFE.

## NOTE 2

### Skjønnsmessige vurderingar, estimat og føresetnader

#### INTRODUKSJON

Bruk av rimelege estimat og utøving av skjønnsmessige vurderingar er eit kritisk element ved utarbeidinga av konsernrekneskapen. På grunn av den ibuande usikkerheten som kjenneteiknar energiselskapa si verksemd vert rekneskapsprinsipp, driftsresultat, kontantstraum og balansestorleikar i årsrekneskapa påverka av leiinga sitt skjønn.

Leiinga baserer sine estimat på historiske hendingar i tillegg til ulike andre føresetnader som verkar å vere rimelege, omstenda tatt i betraktning. Dei viktigaste føresetnadane og estimata er diskutert nedanfor.

#### OMRÅDE MED VESENTLEG SKJØNNMESSIG VURDERING

**Forventa levetid:** Varige driftsmiddel vert avskrive over forventa brukstid og det gjev grunnlaget for årlege avskrivningar i resultatrekneskapen. Forventa levetid vert estimert basert på erfaring, historikk og skjønnsmessige vurderingar og vert justert dersom det oppstår endringar i desse estimata. Det vert tatt omsyn til restverdi ved fastsetting av avskrivningane. Vurderinga av restverdi er og basert på estimat.

**Forventa langsiktig kraftpris:** Ein av dei viktigaste føresetnadene som vert lagt til grunn når leiinga skal fatte forretningsmessige avgjerder er forventing om den langsiktige kraftprisen i tillegg til forventinga til utviklinga i marknaden. I tillegg er desse føresetnadene kritisk input for leiinga relatert til prosessar knytta til deler av årsrekneskapen som for eksempel:

Allokering av verkeleg verdi ved oppkjøp	<b>Note 5</b>
Vurdering av nedskrivning av varige driftsmiddel	<b>Note 12</b>
Vurdering av nedskrivning av selskapa innrekna etter eigenkapitalmetoden	<b>Note 12</b>

**Verkeleg verdi av bilaterale energikontrakter og frikraftforpliktingar med finansielt oppgjær:** Estimert verkeleg verdi av eigedeler og forpliktingar er basert på vederlaget som vert oppnådd på rapporteringstidspunktet. Når verdsetjinga av verkeleg verdi ikkje kan understøttast av observerbare marknadsdata, vert det nytta ulike modellar og verdsetjingsmetodar. Føresetnader og data som vert lagt til grunn er verifisert mot observerbar marknadsinformasjon når slik informasjon er tilgjengeleg. Det vil alltid vere knytta usikkerhet til slik informasjon. Når det ikkje ligg føre samanliknbare marknadsbaserte transaksjonar, vil leiinga gjere marknadsbaserte føresetnader, sjå note 27.

#### ANDRE OMRÅDER

I tillegg til dette vert det utøvd betydeleg skjønn ved vurdering av rekneskapsførte verdiar på følgande område:

Pensjonar	<b>Note 14</b>
Utsett skattefordel	<b>Note 18</b>

#### BRUK AV REKNESKAPSPRINSIPP

SFE si verksemd kjenneteiknast ved at det er behov for leiinga si utøving av skjønn ved vurderinga av kva rekneskapsprinsipp som skal nyttast på betydelege rekneskapspostar. Leiinga sin bruk av skjønn har betydeleg innflytelse på SFE sitt konsernrekneskap. Aktuelle område er:

Klassifisering av energikontrakter	<b>Note 9</b>
Klassifisering av sikringskontrakter	<b>Note 10</b>

## NOTE 3

### Hendingar etter balansedagen

Vi er ikkje kjent med hendingar etter balansedag som påverkar SFE vesentleg og som såleis skal opplyst om særskilt.

## NOTE 4

### Segmentinformasjon

#### GENERELL INFORMASJON

Konsernet rapporterer driftssegment i samsvar med korleis konsernleiinga tek avgjerder, føl opp og evaluerer desse avgjerdene. Driftsresultatet i dei operative segmenta vert jamnleg rapportert til konsernleiinga.

Konsernet si verksemd er organisert i ulike segment som eigne økonomiske einingar. Internt i konsernet rapporterer ein både på segment, underkonsern og på selskap.

Segmentet Energi omfattar selskapa SFE Produksjon AS, Firdakraft AS, Bremangerlandet Vindpark AS (fusjonert inn i SFE Produksjon den 28.11.2023) og Lutelandet Energipark AS. Svelgen Kraft Holding AS er eigd med 56 % av SFE Produksjon og inngår som ein del av SFE-konsernet. Svelgen Kraft Holding AS eig 100 % av aksjane i Svelgen Kraft AS.

Segmenta er:

**Energi** omfattar forvaltning av konsernet sin samla produksjons-portefølgje frå heileigde og deleigde kraftverk med fysisk krafthandel på Nordpool Spot og finansiell krafthandel på Nasdaq OMX Commodities. I tillegg har vi noko tradingverksemd innanfor definerte rammer, samt sal av opphavsgarantiar.

**Nettverksemda** omfattar selskapet Linja AS som har overføring og distribusjon av elkraft som si hovudverksemd. Segmentet driv elles utleige av fiber og noko entreprenørarbeid. Nettverksemda inkluderar kun resultatpostar knytt til perioden Linja AS var i konsernet, jfr. note 5.

**Eigarskap og fiber** er selskapet Sogn og Fjordane Energi AS og SFE Fiber AS. Sogn og Fjordane Energi er morselskapet i konsernet og forvaltar hovudsakleg eigarskap av aksjar. SFE Fiber AS fusjonerte med Eninvest AS med rekneskapsmessig verknad den 01.08.2023. Dette segmentet inkluderar derfor 7 månader resultat frå fiberverksemd og det er ingen balansepostar knytt til dette segmentet pr 31.12.2023.

#### REKNESKAPSSPESIFIKASJON PER SEGMENT

##### 2023

Beløp i mill. kroner	Energi	Nettverksemd	Eigarskap og fiber	Eliminering	Konsern
Salsinntekter frå eksterne kunder	2 335	61	0	0	2 395
Salsinntekter frå transaksjonar med andre segment i konsernet	1	4	0	-5	0
Andre driftsinntekter	69	22	35	-53	73
Inntekt investering i tilknytt selskap	0	0	20	0	20
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>2 405</b>	<b>87</b>	<b>55</b>	<b>-59</b>	<b>2 488</b>
Kjøp av kraft	1 262	1	0	-1	1 262
Kjøp av overføringstenester	29	23	0	-4	48
Lønskostnader	98	2	9	0	109
Avskrivningar	108	15	5	0	128
Nedskrivningar	0	0	0	0	0
Eigedomsskatt/avgifter	35	2	0	0	37
Andre driftskostnader	118	23	31	-53	119
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>1 650</b>	<b>66</b>	<b>45</b>	<b>-59</b>	<b>1 703</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>755</b>	<b>21</b>	<b>10</b>	<b>0</b>	<b>786</b>
Finansinntekter	44	0	434	-96	382
Finanskostnader	100	10	194	-96	207
<b>Resultat før skatt</b>	<b>699</b>	<b>11</b>	<b>250</b>	<b>0</b>	<b>960</b>
Overskotsskatt	167	1	0	0	168
Grunnrenteskatt	237	0	0	0	237
<b>Resultat etter skatt</b>	<b>296</b>	<b>10</b>	<b>250</b>	<b>0</b>	<b>556</b>

**EIGEDELAR OG GJELD PER SEGMENT****2023**

Beløp i mill. kroner	Energi	Nettverksemd	Eigarskap og fiber	Konsern
Varige driftsmiddel og immaterielle egedelar	5 481	0	73	5 554
Øvrige anleggsmiddel	139	0	1 253	1 392
<b>Anleggsmiddel</b>	<b>5 620</b>	<b>0</b>	<b>1 326</b>	<b>6 946</b>
<b>Omløpsmiddel</b>	<b>850</b>	<b>0</b>	<b>798</b>	<b>1 649</b>
<b>SUM EIGEDELAR</b>	<b>6 471</b>	<b>0</b>	<b>2 124</b>	<b>8 595</b>
<b>Eigenkapital</b>	<b>2 807</b>	<b>0</b>	<b>608</b>	<b>3 414</b>
<b>Langsiktig gjeld</b>	<b>2 633</b>	<b>0</b>	<b>1 375</b>	<b>4 008</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>	<b>1 031</b>	<b>0</b>	<b>142</b>	<b>1 173</b>
<b>SUM GJELD OG EIGENKAPITAL</b>	<b>6 471</b>	<b>0</b>	<b>2 124</b>	<b>8 595</b>

**RESULTATSPESIFIKASJONAR PR. SEGMENT****2022**

Beløp i mill. kroner	Energi	Nettverksemd	Eigarskap og fiber	Eliminering	Konsern
Salsinntekter frå eksterne kunder	3 036	505	0	0	3 541
Salsinntekter frå transaksjonar med andre segment i konsernet	90	65	55	-210	0
Andre driftsinntekter	28	55	6	0	89
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>3 154</b>	<b>625</b>	<b>61</b>	<b>-210</b>	<b>3 630</b>
Kjøp av kraft	1 690	85	0	-85	1 690
Kjøp av overføringstenester	45	174	0	-42	177
Lønskostnader	69	114	40	0	223
Avskrivningar	109	80	5	0	194
Nedskrivningar	-6	0	0	0	-6
Eigedomsskatt/avgifter	67	2	0	0	69
Andre driftskostnader	142	120	29	-83	208
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>2 116</b>	<b>575</b>	<b>74</b>	<b>-210</b>	<b>2 555</b>
<b>Driftsresultat</b>	<b>1 039</b>	<b>50</b>	<b>-13</b>	<b>0</b>	<b>1 075</b>
Inntekt investering i tilknytt selskap	2	0	2	0	4
Finansinntekter	25	20	145	-122	68
Finanskostnader	77	52	128	-122	135
<b>Resultat før skatt</b>	<b>989</b>	<b>18</b>	<b>6</b>	<b>0</b>	<b>1 013</b>
Overskotsskatt	225	4	1	0	230
Grunnrenteskatt	577	0	0	0	577
<b>Resultat etter skatt</b>	<b>186</b>	<b>14</b>	<b>5</b>	<b>0</b>	<b>205</b>



**EIGEDELAR OG GJELD PER SEGMENT**

Beløp i mill. kroner	<b>Energi</b>	<b>Nettverksemd</b>	<b>Eigarskap og fiber</b>	<b>Konsern</b>
Varige driftsmiddel og immaterielle egedelar	5 375	2 612	59	8 046
Øvrige anleggsmiddel	401	151	269	821
<b>Anleggsmiddel</b>	<b>5 776</b>	<b>2 763</b>	<b>328</b>	<b>8 867</b>
<b>Omløpsmiddel</b>	<b>1 495</b>	<b>132</b>	<b>603</b>	<b>2 230</b>
<b>SUM EIGEDELAR</b>	<b>7 271</b>	<b>2 895</b>	<b>931</b>	<b>11 097</b>
<b>Eigenkapital</b>	<b>1 852</b>	<b>820</b>	<b>241</b>	<b>2 913</b>
<b>Langsiktig gjeld</b>	<b>4 532</b>	<b>536</b>	<b>16</b>	<b>5 084</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>	<b>887</b>	<b>1 539</b>	<b>674</b>	<b>3 100</b>
<b>SUM GJELD OG EIGENKAPITAL</b>	<b>7 271</b>	<b>2 895</b>	<b>931</b>	<b>11 097</b>

**NOTE 5**

## Transaksjonar

**VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP**

Ved verksemdssamanslutningar vert det nytta oppkjøpsmetoden. Vederlaget vert målt til verkeleg verdi på transaksjonstidspunktet som også er tidspunktet for måling av verkeleg verdi av identifiserbare egedelar, forpliktingar og betinga forpliktingar som vert overtekne ved transaksjonen. Dersom rekneskapsføringa for ei verksemdsamanslutning ikkje er fullstendig ved slutten av rapporteringsperioden der transaksjonen er gjennomført, vert det rapportert foreløpige verdiar for dei aktuelle egedelane og gjelda. Midlertidige verdiar vert justert løpande i måleperioden på maksimum 12 månadar for å reflektere ny informasjon som er innhenta om forhold som eksisterte på oppkjøpsdatoen og som ville ha påverka verdivurderinga om dei var kjende. Dersom forholda tilseier det kan nye egedelar og gjeld bli rekneskapsført. Transaksjonstidspunktet er når risiko og kontroll er overdrege og fell normalt saman med gjennomføringstidspunktet.

Ikkje-kontrollerande interesser vert vurdert anten til verkeleg verdi eller til forholdsmessig del av identifiserte netto eigedeler og gjeld. Vurderinga vert gjort for kvar transaksjon.

Ein eventuell skilnad mellom kostpris på aksjar og identifiserbare netto eigedelar og verkeleg verdi på overtekne egedelar, forpliktingar og betinga forpliktingar vert ført som goodwill eller vert inntektsført dersom kostpris er lågast. Det vert ikkje avsett for utsett skatt på goodwill.

Transaksjonskostnader vert resultatført når dei påløper.

Dersom samanslutningane skjer stegvis må det også bereknast verkeleg verdi av noverande eigardel når faktisk kontroll vert overført til SFE. Endring i verkeleg verdi vert innrekna i resultatrekneskapan.

Prinsippa for verksemdsamanslutning gjeld i hovudsak tilsvarende for anskaffing av tilknytte selskap og felles verksemd.

**ESTIMAT OG FØRESETNADER**

Kjøpesum for oppkjøpte selskap må allokerast til overtekne egedelar og forpliktingar og betinga forpliktingar basert på deiras estimerte verkelege verdi. Denne type verdsettingar krev at leiinga foretek vurderingar for å fastsette verdsettingsmetode, estimat og føresetnader. Leiinga sine estimat av verkeleg verdi og levetid er basert på føresetnader som er underbygd av konsernet sine kompetansemiljø, og omfattar ibuande usikkerheit. Som skildra i note 2 er SFE sine langsiktige prisbaner for kraft ein kritisk føresetnad som er lagt til grunn for å estimere verkeleg verdi av egedelar og forpliktingar.

## SAL OG RESTRUKTURERING AV VERKSEMD I 2023

Generalforsamlinga i Linja AS gjorde vedtak om fisjonsfusjon 16. desember 2022. 8. mars 2023 vart fusjonen mellom den utfisjonerte delen av Linja AS og Mørenett AS gjennomført. Det fusjonerte selskapet skifta namn til Linja AS. Fusjonen fekk rekneskapsmessig verknad 1. mars 2023 og det 100% SFE-eigde nettselskapet Linja AS er derfor ein del av SFE sitt konsernrekneskap dei to første månadane i 2023. Som vederlag for det utfisjonerte nettselskapet Linja AS fekk SFE utstedt aksjar i det fusjonerte nettselskapet som no har namnet Linja AS. Linja AS er frå 1. mars 2023 eit tilknytt selskap til SFE-konsernet. Denne transaksjonen gav ein rekneskapsmessig gevinst på 220 MNOK som er inntektsført som finansinntekt og 20 MNOK som kostnadsreduksjon. Den gjenværande delen av det opprinnelege nettselskapet Linja AS fekk namnet SFE Fiber AS. SFE Fiber vart fusjonert inn i fiberselskapet Enivest AS 26.10.2023. Som oppgjør fekk SFE utstedt aksjar i Enivest AS. SFE sin eigardel i Enivest auka frå 38,75% til 40,29%. Transaksjonen medførte ein rekneskapsmessig gevinst på 24 MNOK som er inntektsført som finansinntekt. Rekneskapsmessig verknadstidspunkt for fusjonen mellom SFE Fiber AS og Enivest AS var 1. august 2023. Konsernselskapet Bremangerlandet Vindpark AS vart 28.11.2023 fusjonert inn i sitt morselskapet SFE Produksjon AS.

## SAL OG RESTRUKTURERING AV VERKSEMD I 2022

Det har ikkje vore transaksjonar eller restrukturering av verksemd i 2022 sett bort frå vedtak om fisjonsfusjon Linja AS som er omtalt under hendingar etter balansedag.

## NOTE 6

### Styring av kapitalstruktur

Konsernet sitt overordna mål for kapitalforvaltninga er å trygge fortsatt drift for å sikre avkastning til eigarane. Aksjonærane i SFE-konsernet legg til grunn eit langsiktig perspektiv for utviklinga av konsernet der konsernet skal oppretthalde ein hensiktsmessig kapitalstruktur som balanserar omsynet til minimering av kapitalkostnader og konsernet sitt behov for finansiell handlefridom. Konsernet har ikkje offisiell kreditt-rating, men overvåker aktivt kvantitative og kvalitative faktorar som påverkar kredittverdigeiten. Konsernet har ein ambisjon om å oppretthalde ein kredittprofil som tilsvarar ein BBB kreditt-rating, dvs ein solid "investment grade" kreditt.

SFE sitt finansieringsbehov vert søkt dekkja i kapitalmarknaden til lågast mogleg kapitalkostnad innanfor dei rammer som konsernet sin finansielle strategi gjev. For å sikre konsernet sin finansielle handlefridom legg vi vekt på å ha kredittlinjer som sikrar rask tilgang til kapital.

Aksjonærane i SFE legg vekt på ein stabil og føreseieleg utbyttepolitikk. For å styrke selskapet og gjere SFE betre i stand til å gjennomføre investeringar i ny fornybar energi har styret i samråd med eigarane kome fram til ein utbyttepolitikk som tek omsyn til selskapet sine investeringar. Ny utbyttepolitikk er gjeldande frå og med rekneskapsåret 2019. Hausten 2023 gjorde styret ei mindre justering i utbyttepolitikken med verknad frå og med rekneskapsåret 2023.

Utbyttepolitikken tek utgangspunkt i majoriteten sin andel av konsernet sitt IFRS-resultat etter skatt, investeringane det enkelte år og storleiken på ordinære årlege avskrivningar. Justringa i utbyttepolitikken hausten 2023 er knytta til at ein justerer utbyttegrunnlaget for resultatetelement som ikkje har likviditetsmessig effekt. Utbyttegrunnlaget vert justert for urealiserte verdiendringar og rekneskapsmessig vinst og tap som ikkje har likviditetsmessige verknader. I grunnlaget vert også resultat frå tilknytt selskap erstatta med utbetalt utbytte frå tilknytt selskap.

Utbytte vil bli berekna slik som dette:

Majoriteten sin andel konsernet sitt IFRS-resultat
+/- urealiserte verdiendringar og gevinst/tap
- (resultat frå tilknytt selskap + utbytte frå tilknytt selskap)
= Utbyttegrunnlag x 90%
- (Årets investeringar – Årets ordinære avskrivningar) x 30%
<hr/>
= Årets utbytte

For å sikre tilstrekkeleg stabilitet i utbytte for selskapet sine eigarar, er utgangspunktet at det årlege utbytte vert på minimum 75 mill. kroner, dersom styret finn dette tilrådeleg etter ei samla vurdering av selskapet sin likviditet og soliditet.

Utbyttepolitikken sikrar at ein større del av verdiskapinga vert verande igjen i selskapet i periodar med høge investeringar. Dette vil styrke selskapet og gjere SFE betre rusta til å utnytte dei moglegheitene som selskapet sine fornybarkonsesjonar gir. I periodar med lågare investeringsnivå vil utbyttet frå selskapet auke og eigarane kan hauste av dei lønsame investeringane som utbyttepolitikken har gjort mogleg.

**Oversikt over kapital som inngår i styring av kapitalstruktur**

Beløp i mill. kroner	Note	2023	2022
Renteberande gjeld, langsiktig	28	2 502	2 938
Renteberande gjeld, kortsiktig	28	442	1 127
Bankinnskott eksklusiv bundne middel	25	-1 015	-841
Netto renteberande gjeld		1 929	3 224

**NOTE 7****Marknadsrisiko****GENERELT OM RISIKO OG RISIKOSTYRING AV FINANSIELLE INSTRUMENT**

SFE-konsernet sine aktiviteter medfører ulike typer risiko: Marknadsrisiko (inkludert prisrisiko, valutarisiko og renterisiko), kredittrisiko og likviditetsrisiko. Styring av risiko følger mål og rammer fastsett av styret. Energiprisrisiko knytt til krafthandel vert styrt av SFE Produksjon medan selskapet Sogn og Fjordane Energi styrer rente, valuta og likviditetsrisiko. Konsernet har avgrensa kredittrisiko. Kredittrisiko vert styrt av det enkelte selskap.

**OMTALE AV PRISRISIKO**

**Produksjonsaktiviteter:** Konsernet er utsett for risiko knytt til utviklinga i råvareprisar då konsernet sine framtidige inntekter frå kraftproduksjon i vesentleg grad vert påverka av utviklinga i straumprisen. For å handsame og redusere denne risikoen har styret vedteke ein marknadsstrategi som tilseier at ein del av krafta skal vere førehandsseld for dei første åra. På denne måten vert SFE sitt årsresultat mindre utsett for svingingane i kraftprisane enn det som elles ville vore tilfelle. Det er etablert rutinar som sørgjer for at dei fastsette posisjonane vert overhaldne. Produkt SFE handlar for å redusere risikoen er futures og forwards på NASDAQ OMX Commodities og forwards i den bilaterale marknaden. I tillegg handlar SFE sals- og kjøpsopsjonar for sikringsformål. SFE nyttar sikringsbokføring av finansielle kraftkontrakter slik at berre resultatet av ineffektiv sikring inngår i salsinntekter.

**Trading:** I tillegg vert det inngått finansielle kontrakter som vert definert som tradingportefølje. Tradingportefølja har ei ramme for totalbeløp og maksimalbeløp for årleg opsjonsramme, samt eit avkastingskrav på anvendt totalbeløp. Resultat vert målt kontinuerlig. Ramma for tradingportefølje vert sett av konsernstyret. Total ramme er 25 MNOK og maksimal årleg opsjonsramme er 2 MNOK.

**Annan aktivitet:** Konsernet har frikraftavtalar med finansielt oppgjør som er utsett for prisrisiko. Desse avtalene vert klassifiserte som andre forpliktingar til verkeleg verdi med verdiendring over resultatet. Frikraftavtalane er oppgjør for avståing av fallrettar og slik er dei også prissikring av framtidig produksjon.

**ANALYSE AV MARKNADSRISIKO**

I analysa under er det vist kva innverknad ein auke eller ein reduksjon i terminprisar vil ha på konsernet sitt resultat etter skatt. For endring i kraftpris er analysa basert på at samtlige terminprisar endrar seg 30 % i kvar retning. Alle andre variablar vert haldne konstant.

2023

Beløp i tusen kroner	Verkeleg verdi	+ 30 %	- 30 %
Finansielle instrument kraftkontrakter	-27 500	-24 258	24 258
<b>Sum</b>	<b>-27 500</b>	<b>-24 258</b>	<b>24 258</b>

2022

Beløp i tusen kroner	Verkeleg verdi	+ 30 %	- 30 %
Finansielle instrument kraftkontrakter	-227 700	-134 872	134 872
<b>Sum</b>	<b>-227 700</b>	<b>-134 872</b>	<b>134 872</b>

**OMTALE AV VALUTA- OG RENTERISIKO**

**Valutastrategi:** SFE har primært valutarisiko i form av transaksjonsrisiko knytta til kraftsalsinntekter frå kraftproduksjon. Styret har vedteke ein valutastrategi som seier at ein andel av konsernet sine forventede Euro-kontantstraumar frå sal av kraftproduksjon i valuta kan valutasikrast. SFE sin operative valutarisiko kan sikrast inntil 4 år med fallande sikringsramme utover i tid. Ein andel av SFE sin langsiktige valutarisiko kan imidlertid sikrast opp til 20 år ved å nytte lån i valuta som sikringsinstrument. Valutarisiko utgjør både direkte og indirekte ein økonomisk risiko, ved at den fysiske kraftprisen og alle finansielle avtaler på NASDAQ OMX Commodities vert fastsett i Euro.

SFE si valutasikring oppfyller krava til reknekapmessig kontantstraumsikring. Endringar i marknadsværdi på valutaderivat grunna endring i valutakurs vil ikkje påvereke konsernet sitt ordinære resultat, men vil bli førte mot utvida resultat. Sjå note 10 for nærare omtale.

**Renterisiko:** Rentesvingingar påverkar SFE sin kontantstrøm og resultat på fleire måtar. I tillegg til å påverke finanskostnadane, påverkar rentesvingingar blant anna inntektsramma for nettverksemda, grunnrenteskatten for produksjonsverksemda og pensjonskostnadane.

Konsernet sin renterisiko er i størst grad knytt til langsiktig gjeld og sertifikatlån. I tillegg til langsiktig gjeld og sertifikatlån i SFE-konsernet, er konsernet eksponert mot andel av gjeld i tilknyttta selskap. Lån med flytande rente medfører ein risiko for auka finanskostnader i resultatrekneskapen.

Renterisiko blir overvåka ved bruk av durasjonsmål. SFE skal til einkvar tid halde den gjennomsnittlege rentedurasjonen på gjeldsportefølja innanfor området 1 til 5 år.

I tillegg har SFE-konsernet langsiktige finansielle kraftforpliktingar som vert påverka av endring i rente. Endring i verkeleg verdi på desse forpliktingane vert ført til verkeleg verdi over resultatet.

**Etterleving** av rammer for valuta- og renterisiko vert følgd opp av administrasjonen og rapportert til styret løpande.

## ANALYSE AV VALUTA- OG RENTERISIKO

### Resultatverknad etter skatt ved endring i rentenivå

2023

Beløp i tusen kroner	Bokført verdi	+50 bp	-50 bp
Finansiell utleigeavtaler	0	0	0
Utlån eksternt	0	0	0
Renteberande lånegjeld	-2 943 577	-1 465	1 465
<b>Sum</b>	<b>-2 943 577</b>	<b>-1 465</b>	<b>1 465</b>

2022

Beløp i tusen kroner	Bokført verdi	+50 bp	-50 bp
Finansiell utleigeavtaler	149 925	10 019	-10 019
Utlån eksternt	1 800	7	-7
Renteberande lånegjeld	-4 064 764	-4 366	4 366
<b>Sum</b>	<b>-3 913 039</b>	<b>5 660</b>	<b>-5 660</b>

### Endring i valutakurs gir slike endringar i utvida resultat:

2023

Beløp i tusen kroner	Verkeleg verdi	Auke EURNOK + 0,1 kr	Nedgong EURNOK - 0,1 kr
Sikringsbokførte valutaterminar (kontantstraumsikring)	-26 492	-2 574	2 574
Lån i EUR utpeikt som sikringsinstrument i kontantstraumsikring	-21 801	-2 340	2 340
<b>Sum</b>	<b>-48 293</b>	<b>-4 914</b>	<b>4 914</b>

2022

Beløp i tusen kroner	Verkeleg verdi	Auke EURNOK + 0,1 kr	Nedgong EURNOK - 0,1 kr
Sikringsbokførte valutaterminar (kontantstraumsikring)	4 441	-3 529	3 529
Lån i EUR utpeikt som sikringsinstrument i kontantstraumsikring	-15 750	-2 340	2 340
<b>Sum</b>	<b>-11 309</b>	<b>-5 869</b>	<b>5 869</b>



## NOTE 8

### Kredittrisiko og likviditetsrisiko

#### BESKRIVING AV KREDITTRISIKO

Kredittrisiko er risiko for at SFE vert påført tap på grunn av at motparten ikkje innfrir sine økonomiske forpliktingar. Kredittrisiko oppstår ved sal til kundar, handel med derivat samt innskot i bankar og finansinstitusjonar. Konsernet sin kredittrisiko vert totalt sett vurdert som moderat. Det har historisk vore små tap på fordringar generelt.

Konsernet si omsetting er i hovudsak sal av elektrisitet på Nordpool Spot og sal til sluttbrukarselskapet Wattn AS. Nordpool Spot representerer ein svært låg kredittrisiko etter vår vurdering og Wattn AS er eit tilknytt selskap der SFE har 26,5% eigarskap og dei øvrige eigarane er tilsvarande kraftkonsern. Det er også etablert rammer rundt kraftsalsavtala til Wattn som regulerer kredittrisikoen. Denne vert derfor vurdert til å vere avgrensa.

**Motpartsrisiko finansielle kraftkontrakter** Av finansielle kontrakter inngått blir tilnærma alt saman cleara mot Nasdaq OMX eller inngått med solide finansielle aktørar som td bankar som tilbyr slike tenester. Når handlane vert cleara på Nasdaq OMX er det dette selskapet som er juridisk motpart og garanterer for oppgjeret, noko som gjer at motpartsrisiko vert minimal. Nasdaq OMX har clearinglisens frå Finanstilsynet. For kontrakter som vert gjort opp bilateralt er motparten foretak som SFE har gjort vurderingar av før kontraktsinngåing.

**Kredittrisiko øvrige finansielle kontrakter.** SFE har kredittrisiko ved plassering av overskotslikviditet og som følge av motpartsrisiko ved bruk av sikringsinstrumenter som blant anna rentebytteavtaler, o.l. Kredittrisikoen er avgrensa ved at berre bankar og selskap med høg kreditt-rating er motpartar.

**Fordringar** Postar som inngår her er andre kortsiktige fordringar, fordringar på nærstående partar og andre langsiktige fordringar. Kredittrisiko vert vurdert som liten då større postar er mot solide motpartar og øvrige postar er fordelt på mange motpartar. Konsernet har ingen pant som tryggleik. Skilnad mellom bokført verdi og kredittrisiko skuldast at nokon rekneskapspostar ikkje vert definert som kredittrisiko i henhold til IFRS 7, eksempelvis forskotsbetalte kostnader.

#### ANALYSE AV KREDITTRISIKO

Beløp i tusen kroner	31.12.2023		31.12.2022	
	Bokført verdi	Kredittrisiko	Bokført verdi	Kredittrisiko
Derivat	2 649	2 649	264 570	264 570
Finansiell lease	0	0	149 925	149 925
Andre fordringar	0	0	1 812	1 812
<b>Anleggsmiddel</b>	<b>2 649</b>	<b>2 649</b>	<b>416 307</b>	<b>416 307</b>
Kundefordringar og andre fordringar	533 766	533 766	832 669	832 669
Derivat	69 525	69 525	517 019	517 019
Bankinnskot, kontantar og liknande	1 029 681	1 029 681	860 740	860 740
<b>Omløpsmiddel</b>	<b>1 632 972</b>	<b>1 632 972</b>	<b>2 210 428</b>	<b>2 210 428</b>

SFE har stilt bankgarantiar ovanfor NordPool AS og eSett Oy i samband med kraftomsetting.

2023	Fordringer, forfalt med				Sum
	Ikkje forfalt	Mindre enn 90 dager	Mer enn 90 dager	Forfalt og nedskrevet	
Kundefordringar	452 522	-137	672	0	453 057
Andre fordringar	96 542				96 542
<b>Sum</b>	<b>549 064</b>	<b>-137</b>	<b>672</b>	<b>0</b>	<b>549 600</b>
Tapsført i året					38

2022	Fordringer, forfalt med				Sum
	Ikkje forfalt	Mindre enn 90 dager	Mer enn 90 dager	Forfalt og nedskrevet	
Kundefordringar	677 633	9 539	830	0	688 002
Andre fordringar	144 668				144 668
<b>Sum</b>	<b>822 301</b>	<b>9 539</b>	<b>830</b>	<b>0</b>	<b>832 669</b>
Tapsført i året					274

## BESKRIVING AV LIKVIDITETSRISIKO

Likviditetsrisiko er risiko for at konsernet ikkje har likviditet til å dekke sine løpande betalingsforpliktingar. SFE påtek seg likviditetsrisiko ved at løpetida på finansielle forpliktingar ikkje fell saman med den kontantstraumen som eigedelane generer. I tillegg har SFE likviditetsrisiko ved utlegg ved kontantsikkerhet knytta til både handel i finansielle kraftkontrakter og finansielle derivat. Likviditetsrisikoen vert redusert gjennom likviditetsprognose, tilgang til ulike lånekjelder og marknader, og gjennom at vi sikrar ein jamn forfallsprofil på ekstern gjeld, i tillegg til ein tilstrekkeleg likviditetsbuffer. Det vert utarbeidd likviditetsprognoser for planlegging av framtidige finansieringsbehov, samt plassering av konsernets overskuddslikviditet.

Pr. 31.12 består likviditetsreserven av bankinnskot og liknande på 1.015 MNOK og unytta rammer på trekkrettar/kassakredittar på 800 MNOK. SFE sine innlån skal ha ein diversifisert forfallsstruktur der maksimalt 40 % av samla lån forfell i ein 12 månaders periode. Summen av SFE sine likviditetskjelder definert som likviditetsbeholdning pluss kommitterte trekkrettar og kassakreditt skal minimum vere like stor som konsernet sitt totale likviditetsbehov dei komande 6 månadane. Dei nemnde forhold saman med SFE sin høge kredittverdighet medfører at konsernet sin likviditetsrisiko vert vurdert som låg.

## ANALYSE AV LIKVIDITETSRISIKO

### Forfallsanalyse for finansielle forpliktingar

2023	1. halvår		2. halvår		Seinare	Sum
	2024	2024	2025	2026		
Beløp i tusen kroner						
Energiderivat	12 450	12 450	1 100	700	800	27 500
Renteinstrument (netto)						0
Valutaderivat	3 349	3 063	7 449	7 708	5 608	27 177
Langsiktig gjeld og sertifikat (inkl prog rentebetalingar)	490 879	37 529	431 101	859 536	1 520 913	3 339 958
<b>Sum</b>	<b>506 678</b>	<b>53 042</b>	<b>439 650</b>	<b>867 944</b>	<b>1 527 321</b>	<b>3 394 635</b>

2022	1. halvår		2. halvår		Seinare	Sum
	2023	2023	2024	2025		
Beløp i tusen kroner						
Energiderivat	83 500	83 500	53 400	3 400	3 900	227 700
Renteinstrument (netto)	-3 733					-3 733
Valutaderivat	1 129	873	1 368	1 373	1 309	6 052
Langsiktig gjeld og sertifikat (inkl prog rentebetalingar)	899 832	333 197	522 468	424 751	2 375 671	4 555 919
<b>Sum</b>	<b>980 728</b>	<b>417 570</b>	<b>577 236</b>	<b>429 524</b>	<b>2 380 880</b>	<b>4 785 938</b>

Konsernet har ei stor behaldning av finansielle instrument, vist som derivat i balansen. Både derivat med positiv og negativ marknadsværdi pr 31.12 framgår av oppstillinga.

## NOTE 9

### Finansielle instrument

#### GENERELL INFORMASJON

Finansielle instrument utgjør ein vesentleg del av SFE sin totale balanse og har vesentleg betydning for konsernet si finansielle stilling og resultat. Det største omfanget av finansielle instrument er i hovudkategoriane energihandel og finansaktivitetar. I tillegg har konsernet finansielle instrument i form av kundefordringar, leverandørgjeld, kontantar, kortsiktige likviditetsplasseringar og eigenkapitalinvesteringar.

Finansielle instrument i energihandel vert primært nytta for å oppnå løpande optimalisering av framtidige inntekter av forventa produksjon. Balanseførte derivat er vist på eigne linjer i balansen og vert vurdert til verkeleg verdi med verdiendring over resultatet. Som følge av at konsernet sin framtidige eigenproduksjon av kraft ikkje kvalifiserer for balanseføring, vil effekten av verdiendringar på finansielle energiderivat kunne gje store resultateffektar utan at dette nødvendigvis gjenspeglar underliggende verksemd. Konsernet har også noko energihandel definert som trading med formål å oppnå gevinstar på endringar i marknadsverdiar for energiprodukt.

Finansielle instrument innanfor finansaktivitetar består hovudsakleg av lån, rentebytteavtaler og valutaterminar. Finansielle derivat vert nytta som sikringsinstrument i henhold til konsernet sin økonomiske sikringsstrategi. Sikringsobjekta er primært framtidige kontantstraumar eller finansielle låneforhold vurdert til amortisert kost. Utvalde låneforhold der det er bytta fra fast til flytande rente (verkeleg verdisikring) er vist som rekneskapsmessig sikringsforhold. Verdiendringar på finansielle instrument som ikkje er ein del av eit rekneskapsmessig sikringsforhold, vil medføre volatilitet i resultatet utan at dette nødvendigvis gjenspeglar underliggende verksemd.

#### VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

Finansielle instrument blir rekneskapsført når konsernet blir part i kontraktsmessige betingelsar knytt til instrumentet. Finansielle eigedelar og finansiell gjeld blir klassifisert på grunnlag av art og formål med instrumenta til kategoriane «finansielle instrument vurdert til verkeleg verdi over resultatet», «finansielle eigedelar vurdert til verkeleg verdi over utvida resultat» og «finansielle instrument vurdert til amortisert kost». Første gongs innrekning er til verkelig verdi for alle kategoriar. Det er gitt ei beskriving av kategoriane nedanfor.

#### Finansielle instrumenter vurdert til verkeleg verdi over resultatet

- Fysiske energikontrakter, som lett kan gjerast om i kontantar og som ikkje er «eige bruk»-kontrakt, blir som hovudregel målt til verkeleg verdi.
- Finansielle kontrakter om kjøp og sal av energirelaterte produkt er klassifisert som derivat. Energiderivat består av frittstående derivat som og er ført opp til verkeleg verdi.
- Valuta- og rentederivat som ikkje inngår i kontantstraumsikring.
- Langsiktige aksjepostar, der SFE ikkje har kontroll eller betydeleg innflytelse. SFE har ikkje nytta moglegheita for å føre verdiendringane i utvida resultat.
- Andre finansielle instrument haldne for handelsformål.
- Gjeldsinstrument når kriteria for bruk av verkeleg verdi-opsjon er tilstades.

#### Finansiell instrument vurdert til amortisert kost

- Eignedelar (gjeldsinstrument) blir klassifisert i denne kategorien dersom kontantstraumane frå instrumentet i hovudsak gjeld renter og hovudstol, samt at SFE har som intensjon å halde instrumentet for å motta kontraktsmessige kontantstraumar.
- Forplikingar (gjeldsinstrument) blir klassifisert i denne kategorien med mindre instrumentet vert halde for handelsføremål.
- For både eigedelar og forplikingar blir instrumenta i etterfølgjande periodar målt til amortisert kost ved å bruke effektiv rentes metode. Effektiv rente blir lik over heile instrumentet si levetid. Kredittap på eigedelar vert trekt frå den bokførte verdien og innrekna i resultatet.

#### Finansiell instrument til verkelig verdi over resultat med deler mot utvida resultat

- Verdiendring knytt til eigen kredittisiko for gjeldsinstrument utpeika til verkeleg verdi skal skillast ut og først mot utvida resultat. SFE har utpeika ein del av verdipapirgjelda til verkeleg verdi over resultat, sjå note 28. Verdiendringar som skuldast endringar i eigen kredittisiko for verdipapirgjelda vil normalt være uvesentleg og det er så langt ikkje ført verdiendring mot utvida resultat.

## SKJØNNMESSIGE VURDERINGER

SFE har eit betydelig volum av energikontrakter. Eit kjennetegn med energikontrakter er at dei kan bli rekneskapsført som leigeavtaler, finansielle instrument eller som kontrakter med kunder, avhengig av vilkår og betingelsar.

**Leigeavtaler:** Skjønn vert utøvd for å vurdere korvidt ei kraftkjøpsavtale inneheld ein lease. Ei kraftkjøpsavtale inneheld ein lease når oppfyllelsen av avtalen er avhengig av ein spesifikk eigedel og avtala gir ein rett til å kontrollere den underliggende egedelen. Sjå note 32 for mer informasjon.

**«Eige bruk»-kontrakter:** Fysiske kraftkontrakter er inngått for SFE sitt eige bruk når formålet med krafthandelen er forbeholdt forventade kjøp, sal eller krav til eige bruk. Desse kontraktene kvalifiserer ikkje for balanseføring. «Eige bruk»-kontrakter har typisk ein stabil kundemasse (for eksempel bilaterale kontrakter) og er alltid gjort opp ved fysisk leveranse av kraft. Fysiske energikontrakter som fell utanfor "eige bruk"-unntaket vert behandla som derivater (finansielle instrumenter). Leiinga har vurdert kva slags kontrakter som vert omfatta av definisjonen av finansielt instrument og kva slags kontrakter som ikkje er omfatta som følge av «eige bruk»-unntaket.

## ESTIMAT OG FØRESETNADER

**Verkeleg verdi-hierarki** SFE klassifiserer verkeleg verdimålingar ved å bruke et verkeleg verdi-hierarki som reflekterer betydninga av data som vert nytta i utarbeidinga av målingane. Verkeleg verdi-hierarkiet har følgande nivå:

Nivå 1: Notert pris i ein aktiv marknad for ein identisk eigedel eller forplikting.

Nivå 2: Verdsetting etter andre observerbare faktorar enten direkte (pris) eller indirekte (utleda av prisar) enn notert pris for egedelen eller forpliktinga.

Nivå 3: Verdsetting etter faktorar som ikkje er henta frå observerbare marknader (ikkje observerbare føresetnader).

**Nivå 1** omfattar i hovudsak gjeldsinstrument notert på Oslo Børs

**Nivå 2** omfattar valuta- og rentekontrakter, finansielle og bilaterale kraftkontrakter, samt obligasjonslån som er sikra til virkelig verdi.

Verdien av valutaterminkontraktene blir berekna på grunnlag av berekna terminkurs for EURNOK, løpetid for kontrakta og avtalt valutabeløp. Terminkursen blir berekna ut frå spotkursen på verdsettingstidspunktet og marknadsrentekurvane for hhv norske-renter og eurorenter (dekka renteparitet).

Verkeleg verdi av rentebytteavtaler bereknast ut frå framtidig rentekurve. Verkeleg verdi av finansielle instrument som ikkje vert handla i ein aktiv marknad vert fastsatt ut frå verdsettingsmetodar. Desse verdsettings-metodane maksimerer bruken av observerbare data der det er tilgjengeleg og er minst mogleg bygd på konsernet sine egne estimat.

Verdien av bilaterale kraftkontrakter vert berekna på grunnlag av marknadspriskurva hos Nord Pool (systempris) dei næraste åra og evt andre observerbare marknadsprisar samt avtalte kraftvolum og prisar. Europrisane på kraft vert omrekna til norske kroner. Omrekningskursen/terminkursen for EURNOK vert berekna på grunnlag av EURNOK spotkurs og marknadsrentekurvane for høvesvis norske renter og eurorenter.

**Nivå 3** omfattar aksjar og frikraftforpliktingar

Verdsetting av aksjer i nivå 3 er basert på leiinga sin marknadskunnskap i den relevante bransjen. Endringer i verkeleg verdi vert vurdert til ikkje å ha vesentleg effekt for konsernrekneskapen.

Verkeleg verdi av frikraftforpliktingar er fastsett ut frå neddiskonterte framtidige kontantstraumar der føresetnadane er basert på observerbare data der det er tilgjengeleg og er elles bygd på konsernet sine egne estimat.



**BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - EIGEDELAR 31.12.2023**

2023 Beløp i tusen kroner	Note	Eigedeler til verkeleg verdi over resultatet	Derivat utpeika som sikrings- instrument (OCI)	Eigedeler til amortisert kost	Finansielle eigedeler aksjar	Total	Verkeleg verdi
Øvrige finansielle anleggsmiddel	22	0	0	-1 835	14 267	12 432	12 432
Derivat langsiktige		2 621	28	0	0	2 649	2 649
Kundefordringar	24	0	0	453 057	0	453 057	453 057
Andre fordringar	24	0	0	80 709	0	80 709	80 709
Derivat kortsiktige		68 869	656	0	0	69 525	69 525
Grøne sertifikat	23	0	0	0	0	0	0
Bankinnskot, kontantar og liknande	25	0	0	1 029 681	0	1 029 681	1 029 681
<b>Sum eigedelar</b>		<b>71 490</b>	<b>684</b>	<b>1 561 612</b>	<b>14 267</b>	<b>1 648 053</b>	<b>1 648 053</b>

**BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - FORPLIKTINGAR 31.12.2023**

2023 Beløp i tusen kroner	Note	Forpliktingar til verkeleg verdi over resultatet	Derivat utpeika som sikrings- instrument (OCI)	Forpliktingar til amortisert kost	Total	Verkeleg verdi
Renteberande langsiktig gjeld	28	0	0	2 193 468	2 193 468	2 193 461
Langsiktig lån i EUR, utpeika som sikringsinstrument	28	0	0	308 534	308 534	286 733
Frikraftforpliktingar	27	183 589	0	0	183 589	183 589
Utsett inntekt anleggstilskot kundar	27	0	0	0	0	0
Derivat langsiktige		6 575	20 765		27 340	27 340
Renteberande kortsiktig gjeld	28	0	0	441 575	441 575	441 575
Anna rentefri gjeld	29	0	0	372 715	372 715	372 715
Derivat kortsiktige		46 430	6 412	0	52 842	52 842
<b>Sum forpliktelsar</b>		<b>236 594</b>	<b>27 177</b>	<b>3 316 292</b>	<b>3 580 063</b>	<b>3 558 255</b>

**FINANSIELLE INSTRUMENT ETTER KATEGORI**

2023 Beløp i tusen kroner	Verkeleg verdimåling ved perodeslutt:			
	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<b>Derivat vurdert til verkeleg verdi over resultat</b>				
Energiderivat	Anleggsmiddel	2 614		2 614
Energiderivat	Omløpsmiddel	68 869		68 869
Energiderivat	Langsiktig gjeld	-6 575		-6 575
Energiderivat	Kortsiktig gjeld	-46 430		-46 430
<b>Energiderivat</b>	<b>Netto</b>	<b>0</b>	<b>18 478</b>	<b>0</b>
Valuta- og rentederivat	Anleggsmiddel	7		7
Valuta- og rentederivat	Omløpsmiddel			0
Valuta- og rentederivat	Langsiktig gjeld			0
Valuta- og rentederivat	Kortsiktig gjeld			0
<b>Valuta- og rentederivat</b>	<b>Netto</b>	<b>0</b>	<b>7</b>	<b>0</b>

2023

Verkeleg verdimåling ved periodeslutt:

**Andre finansielle eigedelar vurdert til verkeleg verdi over resultat**

Aksjar	Anleggsmiddel			14 267	14 267
<b>Aksjar</b>	<b>Sum</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14 267</b>	<b>14 267</b>

**Finansielle eigedelar vurdert til verkeleg verdi over utvida resultat**

Valuta- og rentederivat	Anleggsmiddel		28		28
Valuta- og rentederivat	Omløpsmiddel		656		656
Valuta- og rentederivat	Langsiktig gjeld		-20 765		-20 765
Valuta- og rentederivat	Kortsiktig gjeld		-6 412		-6 412
<b>Valuta- og rentederivat</b>	<b>Netto</b>	<b>0</b>	<b>-26 493</b>	<b>0</b>	<b>-26 493</b>

**BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - EIGEDELAR 31.12.2022**

2022 Beløp i tusen kroner	Note	Eigedeler til verkeleg verdi over resultatet	Derivat utpeika som sikrings- instrument (OCI)	Eigedeler til amortisert kost	Finansielle eigedeler aksjar	Total	Verkeleg verdi
Øvrige finansielle anleggsmiddel	22	0	0	151 737	36 025	187 762	187 762
Derivat langsiktige		258 025	6 545	0	0	264 570	264 570
Kundefordringar	24	0	0	688 002	0	688 002	688 002
Andre fordringar	24	0	0	101 378	0	101 378	101 378
Derivat kortsiktige		513 070	3 949	0	0	517 019	517 019
Grøne sertifikat	23	0	0	0	0	0	0
Bankinnskot, kontantar og liknande	25	0	0	860 739	0	860 739	860 739
<b>Sum eigedelar</b>		<b>771 095</b>	<b>10 494</b>	<b>1 801 856</b>	<b>36 025</b>	<b>2 619 470</b>	<b>2 619 470</b>

**BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - FORPLIKTINGAR 31.12.2022**

2022 Beløp i tusen kroner	Note	Forpliktingar til verkeleg verdi over resultatet	Derivat utpeika som sikrings- instrument (OCI)	Forpliktingar til amortisert kost	Total	Verkeleg verdi
Renteberande langsiktig gjeld	28	0	0	2 620 705	2 620 705	2 620 698
Langsiktig lån i EUR, utpeika som sikringsinstrument	28	0	0	316 821	316 821	301 071
Frikraftforpliktingar	27	181 229	0	0	181 229	181 229
Utsett inntekt anleggstilskot kundar	27	0	0	362 314	362 314	362 314
Derivat langsiktige		102 501	4 050	0	106 551	106 551
Renteberande kortsiktig gjeld	28	0	0	1 127 238	1 127 238	1 127 238
Anna rentefri gjeld	29	0	0	1 194 394	1 194 394	1 194 394
Derivat kortsiktige		321 416	2 003	0	323 419	323 419
<b>Sum forpliktelsar</b>		<b>605 146</b>	<b>6 053</b>	<b>5 621 472</b>	<b>6 232 671</b>	<b>6 216 914</b>

## FINANSIELLE INSTRUMENT ETTER KATEGORI

2022		Verkeleg verdimåling ved periodeslutt:			
Beløp i tusen kroner		Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
<b>Derivat vurdert til verkeleg verdi over resultat</b>					
Energiderivat	Anleggsmiddel		258 018		258 018
Energiderivat	Omløpsmiddel		513 070		513 070
Energiderivat	Langsiktig gjeld		-102 501		-102 501
Energiderivat	Kortsiktig gjeld		-321 416		-321 416
<b>Energiderivat</b>	<b>Netto</b>	<b>0</b>	<b>347 171</b>	<b>0</b>	<b>347 171</b>
Valuta- og rentederivat	Anleggsmiddel		7		7
Valuta- og rentederivat	Omløpsmiddel				0
Valuta- og rentederivat	Langsiktig gjeld				0
Valuta- og rentederivat	Kortsiktig gjeld				0
Valuta- og rentederivat	Netto	0	7	0	7
<b>Andre finansielle eigedelar vurdert til verkeleg verdi over resultat</b>					
Aksjar	Anleggsmiddel			36 025	36 025
<b>Aksjar</b>	<b>Sum</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>36 025</b>	<b>36 025</b>
<b>Finansielle eigedelar vurdert til verkeleg verdi over utvida resultat</b>					
Valuta- og rentederivat	Anleggsmiddel		6 545		6 545
Valuta- og rentederivat	Omløpsmiddel		3 949		3 949
Valuta- og rentederivat	Langsiktig gjeld		-4 050		-4 050
Valuta- og rentederivat	Kortsiktig gjeld		-2 003		-2 003
<b>Valuta- og rentederivat</b>	<b>Netto</b>	<b>0</b>	<b>4 441</b>	<b>0</b>	<b>4 441</b>

## NOTE 10

### Rekneskapsmessig sikring

#### GENERELL INFORMASJON

Konsernet er eksponert for pris-, rente- og valutarisiko, og inngår finansielle instrument for å redusere risikoen. Sjå note 7 for ytterlegare informasjon om korleis konsernet operasjonelt forvaltar risikoen. SFE nyttar kraftprisderivat for kontantstraumsikring av energihandel. Derivat inngått for å styre prisrisiko tilfredsstiller dei formelle krava til sikringsbokføring og verdiendringar på desse derivata blir såleis ført over OCI (utvida resultat). Sikringsineffektivitet blir ført over resultatet. Derivat inngått for å sikre Euro-kontantstraumar frå sal av kraftproduksjon blir sikringsbokført som kontantstraumsikring. Konsernet har òg einskilde rentebytteavtalar som blir sikringsbokført som kontantstraumsikring og verdisikring av fastrenteinnlån.

#### VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

Finansielle instrument som inngår i sikringsbokføring: Identifisering av finansielle instrument som skal inngå som sikringsinstrument i ei sikringsføring skjer med utgangspunkt i intensjonen ved kjøpet av det finansielle instrumentet. Dersom finansielle instrument er kjøpt med intensjon om å oppnå ein økonomisk sikringseffekt, vert det gjort ei nærare vurdering for å kunne dokumentere at instrumentet oppfyller kravet til sikringsføring.

Kontantstraumsikring: Endringar i verkeleg verdi av eit derivat som er øymerka som sikringsinstrument i ei kontantstraumsikring vert innrekna i det utvida resultatet og presentert som sikringsreserve og er ein del av eigenkapitalen. Beløp som er innrekna i det utvida resultatet vert overført til resultat i samme periode som sikringsobjektet påverkar resultatet. Ved overføring til resultatet vert det nytta same linje i oppstillinga av totalresultatet for sikringsobjektet og sikringsinstrumentet. Ineffektivitet i sikringsforholdet vert rekna inn direkte i resultatet.

Når sikringsinstrumentet ikkje lenger tilfredstiller kriteria for sikringsbokføring, utgår eller vert seldt, avsluttast eller vert utøvd, vert sikringsbokføringa avvikla. Akkumulert gevinst eller tap som er innrekna i andre inntekter og kostnader og presentert i sikringsreserven vert ståande der til den forventta transaksjonen påverkar resultatet. Ved sikring av forventta transaksjoner der transaksjonen ikkje lenger vil forventast å skje, skal beløpet som er innrekna i utvida resultat innrekna i resultatet. I andre tilfelle vert beløpet som er innrekna i utvida resultat overført til resultat i same periode som sikringsobjektet påverkar resultatet.

Verkeleg verdi sikring: Endring i verkeleg verdi for eit derivat (sikringsinstrument) øymerka som ei verkeleg verdisikring, vert innrekna i resultatet. Sikringsobjektet vert også vurdert til verkeleg verdi når det gjeld den risikoen som blir sikra. Gevinst eller tap som kan henførast til den sikra risikoen vert innrekna i resultatet og justerer sikringsobjektets balanseførte verdi. Ineffektiviteten i sikringane vert innrekna i resultatet.

## ANALYSE AV REKNESKAPSMESSIG SIKRING

Kategori:	Kontantstrømsikringar EUR	
Framtidig risikoutsett kontantstrøm, sikringsobjekt:	Kraftsal i EUR	
Sikringsinstrument:	Terminar sal EUR	Valutainnlån EUR
Leiinga sin risikostrategi	Målet med valutasikringa er å redusere variasjonar i inntektene frå kraftproduksjonen som blir solgt i EUR. Utan sikring vil inntektene frå kraftproduksjonen variere med den spotkurs som til einkvar tid er gjeldende for sal av euro. Ved inngåing av sikringskontrakter blir det avtalt ein fast kurs for sal av valuta fram i tid. Dermed vil SFE oppnå ei valutasikring der valutakursen er fastsett for den delen av kontantstrømen i EUR som blir valutasikra.	Målet med denne valutasikringa er å ha framtidige betalningar av renter og avdrag i same valuta som inntekter frå kraftproduksjonen som blir solgt i EUR. Ved å ha inn- og utbetalningar i same valuta blir valutarisikoen redusert.
Periode for inngåtte sikringsinstrument per 31.12.23	2024-2027	2024-2034
Informasjonen under gjeld for perioden (der informasjonen er mest aktuell i høve til gjeldande sikringsstrategi):	2024-2031	
Beløp framtidige sikringsinstrument 31.12.2023	61,6 mill EUR	
Tilhøyrande beløp sikringsobjekt 31.12.23	736 mill EUR	
Andel av eksponering som er sikra 31.12.23	8,4 %	
Sikringspris / Sats 31.12.23	10,64 (snittkurs framtidige år)	Rente på EUR lån 0,805% + avdrag frå 2024-2031
Beløp framtidige sikringsinstrument 31.12.2022	71,2 mill EUR	
Tilhøyrande beløp sikringsobjekt 31.12.22	974 Mill EUR	
Andel av eksponering som er sikra 31.12.22	7,3 %	
Sikringspris / Sats 31.12.22	10,65 (snittkurs framtidige år)	Rente på EUR lån 0,805% + avdrag frå 2023-2030
Profil sikringsgrad for framtidige periodar	Åra i perioden 2024-2027 har sikringar. Størst andel sikring i 2023, deretter fallande profil.	Alle åra i perioden har sikringar. Størst andel sikring i periodar etter 2024 når ein startar å betale avdrag.
Fornyng av utløpte sikringar	Fornyng av utløpte sikringar blir vurdert løpande i samsvar med gjeldande finansstrategi.	Fornyng av utløpte sikringar blir vurdert løpande i samsvar med gjeldande finansstrategi.
Moglege kjelder til sikringsineffektivitet (av betydning)	Oversikring, motpartsrisiko eller at instrument og objekt har oppgjer på ulike tidspunkt.	Oversikring, motpartsrisiko eller at instrument og objekt har oppgjer på ulike tidspunkt.
Avdekka / bokført sikringsineffektivitet i 2023	Nei	Nei
Avdekka / bokført sikringsineffektivitet i 2022	Nei	Nei

Verkeleg verdi sikringsinstrument 31.12.23 *)	-26,5 mill NOK	-337,2 mill NOK (opphaveleg lånebeløp vurdert til EUR kurs på balansedagen)
Verkeleg verdi sikringsinstrument 31.12.22 *)	4,4 mill NOK	-315,4 mill NOK (opphaveleg lånebeløp vurdert til EUR kurs på balansedagen)
Verknad av realiserte effektar av sikringsbokføring 2023 i resultat	Utgjer 7,3 mill NOK av rekneskapslinja Salsinntekter	Sikringa (inntekter og kostnader i same valuta) medfører ingen sikringseffektar som blir bokført
Verknad av realiserte effektar av sikringsbokføring 2022 i resultat	Utgjer 6,7 mill NOK av rekneskapslinja Salsinntekter	Sikringa (inntekter og kostnader i same valuta) medfører ingen sikringseffektar som blir bokført
Verknad av urealiserte effektar av sikringsbokføring i resultat, eigenkapital og balanse *)	Sikringsinstrumenta blir ført til verkeleg verdi i balansen i linjene "Derivat" og inngår i resultatet under "Utvida resultat". For informasjon om verknaden på eigenkapital vises det til "Endringar i konsernet sin eigenkapital". Viser til note 7, 8 og 9 for ytterlegare informasjon.	Sikringsinstrumenta blir ført til sluttkurs EUR i balansen i linja "Langsiktig renteberande gjeld". Årets valutajustering inngår i resultatet under "Utvida resultat". For informasjon om verknad på eigenkapital vises det til "Endringar konsernet sin eigenkapital". Viser til note 7, 8, 9 og 28 for ytterlegare informasjon.

<b>Kategori:</b>	<b>Kontantstraumsikringar</b>
<b>Framtidig risikoutsett kontantstraum, sikringsobjekt:</b>	<b>Inntekter frå eigen kraftproduksjon og kjøp av småkraft til fastpris i MWh</b>
<b>Sikringsinstrument:</b>	<b>Finansielle og fysiske kraftkontrakter (frikraftforpliktingar og levering av konsesjonskraft) med finansielt oppgjær</b>
Leiinga sin risikostrategi	Målet med denne sikringa er å redusere variasjonen i inntekter frå kraftproduksjonen. Utan sikring vil inntektene frå kraftproduksjon variere med den til einkvar tid noterte spot-prisen for kraft på NordPool Spot for det aktuelle prisområdet krafta er produsert.
Periode for inngåtte sikringsinstrument per 31.12.23	2024-2026
Informasjonen under gjeld for perioden (der informasjonen er mest aktuell i høve til gjeldande sikringsstrategi):	2024-2026
Volum og beløp framtidige sikringsinstrument 31.12.2023	Volum 628 GWh, Beløp MNOK 102
Tilhøyrande volum og beløp sikringsobjekt 31.12.2023	Volum 6.651 GWh, Beløp MNOK 2.873
Andel av eksponering som er sikret 31.12.2023	Volum 9,44%, Beløp 3,53%
Sikringspris / Sats 31.12.2023	NOK/MWh 161,7
Volum og beløp framtidige sikringsinstrument 31.12.2022	Volum 969 GWh, Beløp MNOK 202
Tilhøyrande volum og beløp sikringsobjekt 31.12.2022	Volum 6.840 GWh, Beløp MNOK 4.396
Andel av eksponering som er sikret 31.12.2022	Volum 14,17%, Beløp 4,60%
Sikringspris / Sats 31.12.2022	NOK/MWh 208,4
Profil sikringsgrad for framtidige periodar	Alle åra i perioden 2024-2026 har sikring men sikringsgraden er fallande der siste året har vesentleg lågare sikringsgrad enn første året.
Fornyng av utløpte sikringar	Fornyng av utløpte sikringar blir vurdert løpande i samsvar med gjeldande krafthandelsstrategi.
Moglege kjelder til sikringsineffektivitet (av betydning)	For finansielle sikringskontrakter inngått med systempris som referansepris/avrekningspris er avvik mellom systempris og områdepris ei kjelde til sikringsineffektivitet.
Avdekka / bokført sikringsineffektivitet i 2023	Sikringsineffektivitet reduserer rekneskapslinja Salsinntekter med 26,7 mill. Dette er tilbakeføring av tapsavsetning ineffektiv sikring kostnadsført i 2022. Restverdi av framtidige ineffektiv sikring av områdepris NO3 mot systempris pr. 31.12.23 er ca. 8,5 mill.
Avdekka / bokført sikringsineffektivitet i 2022	Sikringsineffektivitet reduserer rekneskapslinja Salsinntekter med 166 mill. Dette er tilbakeføring av tapsavsetning ineffektiv sikring kostnadsført i 2021. Restverdi av framtidige ineffektiv sikring av områdepris NO3 mot systempris pr. 31.12.22 er ca. 35 mill.



Verkeleg verdi sikringsinstrument 31.12.23*)	Sikringsbokføring av kraftderivat medfører at ein vinst på 143 mill NOK etter skatt er ført over utvida resultat. Dette gjeld kraftderivat der sikringa er vurdert som effektiv.
Verkeleg verdi sikringsinstrument 31.12.22 *)	Sikringsbokføring av kraftderivat medfører at eit tap på 169 mill NOK etter skatt er ført over utvida resultat. Dette gjeld kraftderivat der sikringa er vurdert som effektiv.
Verknad av realiserte effektar av sikringsbokføring 2023 i resultat	Rekneskapslinja Salsinntekter er redusert med 17,6 mill NOK som er tap knytt til inngåtte sikringskontrakter som vart realisert i 2023 som følge av store skilnader mellom områdepris og systempris.
Verknad av realiserte effektar av sikringsbokføring 2022 i resultat	Rekneskapslinja Salsinntekter er redusert med 230 mill NOK som er tap knytt til inngåtte sikringskontrakter som vart realisert i 2022 som følge av store skilnader mellom områdepris og systempris.
Verknad av urealiserte effektar av sikringsbokføring i resultat, egenkapital og balanse *)	Sikringsinstrumenta blir ført til verkeleg verdi i balansen i linjene "Derivat" og inngår i resultatet under "Utvida resultat". For informasjon om verknaden på egenkapital vises det til "Endringar i konsernet sin egenkapital". Viser til note 7, 8 og 9 for ytterlegare informasjon.

Kategori:	Verkeleg verdi sikring NOK
<b>Framtidig risikoutsett kontantstraum, sikringsobjekt:</b>	<b>Verdi på innlån med fast rente</b>
<b>Sikringsinstrument:</b>	<b>Renteswap med flytande rente</b>
Leiinga sin risikostategi	Målet med verdisikringa er å sikre at verdien på obligasjonslånet ikkje svingar med endringar i rentenivå. Utan sikring vil marknadsverdien på lånet variere med variasjonar i fastrentene. Ved inngåing av sikringsinstrument blir det avtalt å betale flytande rente og motta fast rente. Dermed vil SFE oppnå ei sikring der verdiendringa på obligasjonslånet eksakt vil samsvare med verdiendringa på rentebytteavtala.
Beløp sikringsobjekt 31.12.23	0,0 mill NOK
Beløp framtidige sikringsinstrument 31.12.2023	0,0 mill NOK
Sikringsgrad 31.12.23	0%
Beløp sikringsobjekt 31.12.22	300 mill NOK
Beløp framtidige sikringsinstrument 31.12.2022	100 mill NOK
Sikringsgrad 31.12.22	33%
Tidfesting av periode for sikringsinstrumenter	2013-2023
Profil sikringsgrad for framtidige periodar	Uendra
Fornyng av utløpte sikringar	Lån og sikringsinstrument utløper ved forfall i januar 2023. Eventuelle nye verkeleg verdi sikringar blir vurdert i samsvar med gjeldande finansstrategi.
Moglege kjelder til sikringsineffektivitet (av betydning)	Oversikring, motpartsrisiko eller at instrument og objekt har oppgjer eller rentefastsetting på ulike tidspunkt.
Avdekka / bokført sikringsineffektivitet i 2023	Nei
Avdekka / bokført sikringsineffektivitet i 2022	Nei
Verkeleg verdi sikringsinstrument 31.12.23	0,0 mill NOK *)
Verkeleg verdi sikringsinstrument 31.12.22	0,0 mill NOK *)
Verknad av realiserte effektar av sikringsbokføring 2023 i resultat	Utgjer 0,0 mill NOK av rekneskapslinja Finanskostnader
Verknad av realiserte effektar av sikringsbokføring 2022 i resultat	Utgjer -1,7 mill NOK av rekneskapslinja Finanskostnader
Verknad av urealiserte effektar av sikringsbokføring i resultat, egenkapital og balanse	*) Sikringsinstrumenta blir ført til verkeleg verdi i balansen i linjene "Derivat", motposten "Langsiktig renteberande gjeld" er auka tilsvarande. Verknaden i resultat og egenkapital er netto kroner null. Viser til note 7, 8, 9 og 28 for ytterlegare informasjon.

## NOTE 11

### Salsinntekter

#### GENERELL INFORMASJON

Konsernet sine salsinntekter og energikjøp er delt inn i to hovedkategorier:

**Sal av kraft** inkluderer salsinntekter fra kraftproduksjon og sal til sluttbrukarmarknaden. Kategorien kraftproduksjon omfattar spot-sal, bilaterale industrikontrakter, konsesjonskraft, elsertifikat, grønne sertifikat og finansiell handel i energikontrakter. Kategorien sluttbrukermarknaden omfattar sal til sluttbrukar med ulike kontraktsformer og ulike kontraktslengde.

**Sal av overføringsinntekter** gjeld kun for 2 månader i 2023 i og med at Linja fusjonerte med Mørenett 8. mars 2023, jfr. note 5. Beskriving av overføringsinntekter nedanfor er derfor tatt med for informasjonsformål for å beskrive korleis overføringsinntekter faktisk vert handtert i den perioden dette er ei inntekt for konsernet.

Sal av overføringsinntekter tilsvarer årets leverte volum avrekna til fastsett tariff for leveringsåret (tariffinntekta). Tariffinntekta er såleis bestemt av volum og tariff som er fastsett i nettselskapet. Tariff skal setjast slik at overføringsinntekter over tid skal dekke nettselskapet si inntektsramme, kostnad til overliggende og sodeliggande nett, eigedomsskatt og FoU.

#### VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

Hovedprinsippet i IFRS 15 er å bokføre inntekter til eit beløp som reflekterer beløpet som eininga forventar å ha ein rett til i byte mot overføring av varer eller tenester til ein kunde. For å oppnå dette brukar IFRS 15 ein femstegsmodell til å bokføre inntekter frå kontrakter med kundar.

#### Sal av kraft

Inntektene fra Sal av kraft omfattar sal av eigenprodusert kraft og sal til sluttbrukarmarknaden. Leveringsforpliktinga er å levere ei rekkje spesifikke varer, hovudsakeleg kraft, og transaksjonsprisen er godtgjeringa som SFE ventar å motta, til enten spotpris, regulert pris eller kontraktspris. Leveringsforpliktinga vert oppfylt over tid, noko som medfører at inntekta skal reknast inn for kvar enhet levert til transaksjonspris. SFE nyttar ei praktisk tilnærming i henhold til IFRS 15 der inntekta frå krafta for dei fleste kontraktene blir bokført til det beløpet som eininga har rett til å fakturere. Retten til å fakturere oppstår når krafta er produsert og levert, og retten til å fakturere godtgjeringa vil normalt samsvare direkte med verdien for kunden. I dei tilfella der SFE sel kraft via børs (for eksempel Nord Pool), er børsen definert som kunden. Dette er basert på at SFE har bindande kontrakter med børsen.

SFE nyttar derivat knytt til kraftprisar og valuta for å sikre framtidig salsinntekt. Konsernet nyttar rekneskapsmessig sikringsbokføring av kontantstraumar frå sal av kraft og valutakontantstraumar slik det er gjort greie for i note 10.

Innan enkelte geografiske område er SFE pålagt å levere en del av kraftproduksjonen til fylke og kommunar der krafta er produsert. Sal av konsesjonskraft vert inntektsført ved levering.

Tildelte elsertifikater vert inntektsført i takt med produksjonen.

#### Sal av overføringsinntekter

Distribusjon av elektrisk kraft skjer gjennom forsyningsnett som er eit naturleg monopol. Reguleringsmyndighet er Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Det er NVE som set inntektsramme for nettselskapa i Norge, og reguleringa skal sikre at bransjen samla får ei rimeleg avkastning på investert kapital. Tillatt inntekt for SFE består i hovudsak av eiga inntektsramme og kostnader for leige av overliggende forsyningsnett (Statnett).

Kunden betalar nettleige for tilgangen til forsyningsnettet og for distribusjon av elektrisk kraft. Samla nettleige består i hovudsak av fastleddsinntekter, effektinntekter og energiinntekter (nettariiff multiplisert med overført volum i forsyningsnettet). Summen av desse inntektene er faktisk inntekt fra nettverksemda og det er denne inntekta som blir resultatført i nettverksemda i konsernrekneskapa. Nettleige representerer konsernets løpande levering av tilgang til straumnettet. Inntektsføring skjer over perioden og ved distribusjon av kraft.

Det er mange årsaker til at tillatt inntekt vil avvike fra faktisk inntekt. Dersom faktisk inntekt er høgare enn tillatt inntekt så oppstår meirinntekt. I motsett tilfelle oppstår mindreinntekt. Meir- eller mindreinntekt vert definert i henhold til IFRS som ei regulatorisk gjeld eller eigedel som ikkje kvalifiserer til balanseføring. Grunngevinga for dette er at gjeld eller fordring ikkje er knytta til kontrakt med ein bestemt kunde, og at oppgjør av fordringa eller gjelda er betinga av framtidige leveransar. Nettariiffen vert fastsett med utgangspunkt i at faktisk inntekt over tid skal tilsvare tillatt inntekt.

Konsernet har plikt til å levere straum til nettkunder som ikkje har avtale med kraftleverandør. Inntektsføring skjer på basis av retten til å fakturere kunden, det vil seie på leveringstidspunktet.

**Anleggstilskot**

Nettverksemda har også inntekt fra anleggstilskot som vert betalt av den aktuelle kunde for å dekke faktiske utgifter i høve etablering av nettilknytningar eller ved forsterking av nettet til eksisterande kundar. SFE si vurdering er at slike vederlag frå kundar er betalningar som skal sjåast i samanheng med fastsetjing av prisen på framtidige leveransar til kundane (ei leveringsforplikting) Anleggstilskot vert derfor ikkje vurdert som ei separat leveringsforplikting. Dette medfører at anleggstilskotet vert inntektsført over anlegget si berekna levetid.

**DISAGGREGERING AV INNTEKTER FRÅ KUNDEKONTRAKTER**

Tabellane under viser disaggregererte inntekter frå kundekontrakter. I tabellen under vert det skilt mellom kortsiktig og langsiktige kundekontrakter. Med kortsiktige kundekontrakter er det meint spotsal og eingangsinntekter, medan langsiktige kontrakter er sal til sluttbrukar med løpetid meir enn eitt år.

2023

<b>Segment</b>					
Beløp i tusen kroner	<b>Energi</b>	<b>Nettverksemd</b>	<b>Eigarskap og fiber</b>	<b>Eliminering</b>	<b>Sum</b>
Sal av kraft til sluttbruker	1 897 297	0	0	0	1 897 297
Konsesjonskraft	18 545	0	0	0	18 545
Kraftsal engros	469 119	0	0	0	469 119
Sal av overføringstenester	0	64 825	0	0	64 825
Andre driftsinntekter	69 162	22 052	34 921	-58 549	67 586
<b>Sum driftsinntekter frå kundekontrakter</b>	<b>2 454 123</b>	<b>86 877</b>	<b>34 921</b>	<b>-58 549</b>	<b>2 517 372</b>
Realiserte/urealiserte effektar av derivat	-49 253	0	0	0	-49 253
Inntekt på investering i TS	0	0	20 023	0	20 023
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>2 404 870</b>	<b>86 877</b>	<b>54 944</b>	<b>-58 549</b>	<b>2 488 141</b>

**Tidspunkt for overføring av varer og tjenester**

Beløp i tusen kroner

Kortsiktige kundekontrakter	2 435 578	86 877	34 921	-58 549	2 498 827
Langsiktige kundekontrakter	18 545	0	0	0	18 545
<b>Sum driftsinntekter frå kundekontrakter</b>	<b>2 454 123</b>	<b>86 877</b>	<b>34 921</b>	<b>-58 549</b>	<b>2 517 372</b>

**Avstemming av driftsinntekter frå kundekontrakter mot informasjon i segmentnote**

Beløp i tusen kroner

Eksterne kunder	2 419 162	82 245	15 967	0	2 517 374
Konserninterne kunder	34 961	4 632	18 954	-58 547	0
<b>Sum driftsinntekter frå kundekontrakter</b>	<b>2 454 123</b>	<b>86 877</b>	<b>34 921</b>	<b>-58 547</b>	<b>2 517 374</b>

2022

**Segment**

Beløp i tusen kroner	Energi	Nettverksemd	Eigarskap og fiber	Eliminering	Sum
Sal av kraft til sluttbruker	2 548 570	0	0	0	2 548 570
Konsesjonskraft	26 531	0	0	0	26 531
Kraftsal engros	707 138	0	0	0	707 138
Sal av overføringstenester	0	500 191	0	0	500 191
Andre driftsinntekter	27 898	55 000	6 000	0	88 898
<b>Sum driftsinntekter fra kundekontrakter</b>	<b>3 310 137</b>	<b>555 191</b>	<b>6 000</b>	<b>0</b>	<b>3 871 328</b>
Realiserte/urealiserte effektar av derivat	-241 572	0	0	0	-241 572
Inntekt på investering i TS	3 977	0	0	0	3 977
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>3 072 542</b>	<b>555 191</b>	<b>6 000</b>	<b>0</b>	<b>3 633 733</b>

**Tidspunkt for overføring av varer og tjenester**

Beløp i tusen kroner

Kortsiktige kundekontrakter	3 283 606	555 191	6 000	0	3 844 797
Langsiktige kundekontrakter	26 531	0	0	0	26 531
<b>Sum driftsinntekter fra kundekontrakter</b>	<b>3 310 137</b>	<b>555 191</b>	<b>6 000</b>	<b>0</b>	<b>3 871 328</b>

**Avstemming av driftsinntekter fra kundekontrakter mot informasjon i segmentnote**

Beløp i tusen kroner

Eksterne kunder	3 063 756	560 000	6 000	0	3 629 756
Konserninterne kunder	90 000	65 000	55 000	-210 000	0
<b>Sum driftsinntekter fra kundekontrakter</b>	<b>3 153 756</b>	<b>625 000</b>	<b>61 000</b>	<b>-210 000</b>	<b>3 629 756</b>

**REALISERTE- OG UREALISERTE EFFEKTA FRÅ DERIVAT PRESENTERT SOM DRIFTSINTEKTER**

SFE inngår kraft- og valutaderivat som ein del av ein økonomisk sikringsstrategi. Kraftderivata tilfredsstiller ikkje kriteria for sikringsbokføring av kontrakter under IFRS. Valutaderivata tilfredsstiller kriteria for sikringsbokføring. Tabellen viser den rekneskapsmessige effekten av dei ulike derivata. Note 10 viser ytterlegare informasjon om nytta rekneskapsprinsipp.

2023

Beløp i tusen kroner	Urealisert	Realisert	Sum
Kraftderivat sikringsformål	0	-41 960	-41 960
Kraftderivat trading	29 390	-31 857	-2 467
Valutaderivat sikringsformål	0	-7 293	-7 293
Energisal	0	2 389 183	2 389 183
<b>Sum inntekter frå energisal</b>	<b>29 390</b>	<b>2 308 073</b>	<b>2 337 463</b>

2022

Beløp i tusen kroner	Urealisert	Realisert	Sum
Kraftderivat sikringsformål	0	-246 853	-246 853
Kraftderivat trading	2 799	-1 413	1 386
Valutaderivat sikringsformål	0	6 694	6 694
Energisal	0	3 279 440	3 279 440
<b>Sum inntekter frå energisal</b>	<b>2 799</b>	<b>3 037 868</b>	<b>3 040 667</b>

## NOTE 12

### Nedskrivning

#### VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

**Varige driftsmiddel og immaterielle eigedeler** vert vurdert for verdifall ved utgangen av kvart halvår. Når det er indikatorar på at framtidig inntening ikkje kan forsvare balanseført verdi, vert det berekna gjenvinnbart beløp for å kunne vurdere om nedskrivning for verdifall må gjennomførast. Gjenvinnbart beløp er det høgaste av verkeleg verdi fråtrekt salskostnader og bruksverdi. Immaterielle eigedeler med udefinert utnyttbar levetid vert ikkje avskrivne, men vert vurdert for verdifall ein gong i året og når det er forhold som tilseier at ei verddivurdering må gjennomførast. Ved vurdering av verdifall vert anleggsmidlane gruppert på det lågaste nivået der det er mogeleg å skilje ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende einingar (KGE). KGE i SFE er definerte slik:

**Vasskraftverk:** Kraftverk som ligg i same vassdrag og som vert styrt samla for å optimalisere kraftproduksjonen. Ved test for verdifall vert fallrettane, teknisk goodwill og andre rettar gruppert saman med dei tilhøyrande kraftverka som til saman utgjer dei kontantgenererende einingane. Linja vart i 2023 fisjonert og er dermed ikkje eit datterselskap lenger. Gjenværande immaterielle eigedelar og teknisk goodwill er dermed knytt til vasskraftverk.

**Nettverksemd** Sentral og regional/distribusjonsnett:

**Investeringar i selskap innrekna etter eigenkapitalmetoden** testast for nedskrivning når det føreligg indikatorar på mogleg verdifall. Investeringar vert nedskrivne dersom gjenvinnbart beløp, estimert som det høgaste av verkeleg verdi med frådrag for salskostnader og bruksverdi, er lågare enn balanseført verdi.

**Reversering:** I dei tilfelle berekningane viser at balanseført verdi er høgare enn gjenvinnbart beløp vert verdinedgangen rekneskapsført i rekneskap og balanse. Tilsvarande prosedyre vert gjennomført ved reversering av tidlegare nedskrivningar. Eventuell nedskrivning vert gjort i følgjande rekkefølge: Først teknisk goodwill, deretter fallrett og så fysiske driftsmiddel. For kvar rapportering vurderer ein grunnlaget for reversering av tidlegare nedskrivningar unntatt for teknisk goodwill der tidlegare nedskrivningar ikkje er reversible.

#### SKJØNSMESSIGE VURDERINGAR

**Vurdering av indikator:** Nedskrivning av balanseført verdi av eigedeler vert vurdert kvart halvår som ein del av den ordinære rapporteringsprosessen i konsernet. Nedskrivingsvurderingar vert gjort både for driftsmiddel som er i bruk og driftsmiddel under oppføring. Indikatorar som kan tyde på eit nedskrivingsbehov vert analysert og diskutert med segmenta og SFE sitt ekspertmiljø. Dersom analysa viser at det er indikasjon på verditap vert det gjort berekningar. I dei tilfelle berekningane viser at balanseført verdi er høgare enn gjenvinnbart beløp vert verdinedgangen rekneskapsført i rekneskap og balanse. Tilsvarande prosedyre vert gjennomført ved reversering av tidlegare nedskrivningar. Eventuell nedskrivning vert gjort i følgjande rekkefølge: Først teknisk goodwill, deretter fallrett og så fysiske driftsmiddel. For kvar rapportering vurderer ein grunnlaget for reversering av tidlegare nedskrivningar unntatt for teknisk goodwill der tidlegare nedskrivningar ikkje er reversible. SFE sitt revisjonsutval vert informert kvart halvår om forhold som kan medføre nedskrivning av eigedelar. Særleg merksemd vert retta mot dei eigedelar der følgjande situasjon er til stades:

- Forskjellen mellom bokført verdi og gjenvinnbart beløp er liten.
- Anlegg under oppføring.
- Lågare forventingar til marknaden, usikkert regulatorisk rammeverk eller usikkerheit knytt til gjennomføring av prosjekt.
- Strukturelle endringar i marknadsforhold som medfører endra forventingar til langsiktige kraftprisar.
- Nedskrivning er gjennomført i tidlegare periodar.

#### ESTIMAT OG FØRESETNADER

**Bruksverdi** er noverdien av framtidige kontantstrømmer diskontert ved bruk av eit avkastingskrav som svarar til marknaden sitt avkastingskrav for tilsvarande eigedelar innanfor vår bransje. Driftskostnadane er basert på årets faktiske kostnader og budsjett for dei komande åra. Restruktureringsaktivitetar som SFE endå ikkje har forplikta seg til og betydelege framtidige investeringar som vil auke eigedelen si yting vert ikkje hensyntekte i kontantstrømmane. Forventa vedlikehaldskostnadar blir inkludert for kraftverk som er i drift. Fjerningsforpliktingar er normalt ikkje inkludert i berekninga av bruksverdien.

**Antakelsar når bruksverdi vert vurdert:** Estimert bruksverdi er spesielt sensitiv for endringar i framtidige kraftprisar, avkastingskrav, produsert volum og driftskostnader. For vasskraft vert nedskrivingsvurderingane gjort i eit evigvarande perspektiv, då fallrettane er evigvarande og vi vurderer vasskrafta til å vere ein langsiktig etterspurd ressurs.

**Kraftprisar:** SFE har ikkje modellar for utarbeiding av eigen fundamental analyse for kraftpris- og elsertifikatprisprognose, men oppdaterer årleg forventingane til utvikling i langsiktige kraftprisar basert på observerbare marknadsdata og prognoser frå ulike anerkjente analyseselskap. Resultatet av den årlege oppdateringa av forventingar til langsiktige kraftprisar gjev grunnlag for både strategiske avgjerder og blir nytta i budsjett og langtidsprognoser som er handsama av styret. Dei same kraftprisane legg SFE til grunn ved berekning av verdi på konsernet sine varige driftsmiddel og immaterielle eigedelar.



**Produksjonsvolum** som inngår i dei neddiskonterte kontantstraumane er den langsiktige forventa produksjon frå kraftverka. Volumestimata er ein kombinasjon av ekstern hydrologisk informasjon, historiske produksjonsdata og interne estimat.

**Diskonteringsrente** Berekna bruksverdi er basert på nominelle diskonteringsrenter etter skatt, der skatteeffekten er hensynteken i dei berekna kontantstraumane. Dette betyr at berekna gjennvinnbart beløp er konsistent med før-skatt berekningar. Diskonteringsrentene som vert nytta tek omsyn til eigedelen eller grupper av eigedelar sin risikoprofil i det relevante segmentet.

**Antakelser når verkeleg verdi fråtrekt salskostnader vert vurdert:** Vurderingar av gjennvinnbart beløp i form av salsverdi inngår i vurderingane når ein kan vise til marknadstransaksjonar som er relevante for vurderinga.

Beløp i mill. kroner	2023	2022
Nedskrivning	18	0
Reversering	0	-6 201
Sum nedskrivningar konsolidert verksemd	18	-6 201
Selskaper innrekna etter eigenkapitalmetoden	0	0
<b>Sum nedskrivningar</b>	<b>18</b>	<b>-6 201</b>

#### NEDSKRIVINGAR I 2023

Nedskrivning gjeld eit vindkraftverk-prosjekt der vi har fått konsesjon for bygging.

#### NEDSKRIVINGAR I 2022

Reversering nedskrivning gjeld eit vindkraftverk-prosjekt der vi har konsesjon for bygging.

## NOTE 13

### Lønskostnader og antal årsverk

<b>Lønskostnader</b>		
Beløp i tusen kroner	2023	2022
Lønn	97 210	159 218
Arbeidsgjevaravgift	15 946	30 172
Pensjonskostnader	-9 539	23 150
Andre ytingar	5 259	10 047
<b>Sum lønskostnader</b>	<b>108 876</b>	<b>222 587</b>

#### Årsverk

Årsverk	101	245
Menn	78,5	202
Kvinner	22,4	43

## NOTE 14

### Pensjon

#### GENERELL INFORMASJON

SFE sine pensjonsplanar omfattar både ytelsesplan og innskotsplanar

**Ytelsesplan i sikra ordning** SFE og datterselskapa har to parallelle pensjonsordningar som oppfyller krava i lov om obligatorisk tenestepensjon og samsvarande tariffesta AFP-ordningar. Det er ein offentleg kollektiv tenestepensjonsordning (ytelsesplan) for personar som vart tilsett før 01.04.2016. Tilsette etter 01.04.2016 og tidligare tilsette som valde det innan 1. oktober 2016, har tenestepensjon med innskotsordning. Personell født i 1963 eller seinare vart overført til innskotsordninga med verknad frå 1.januar 2020. Påslagsordninga i ny offentleg tenestepensjon som vart vedtatt av Stortinget i juni 2019 er derfor ikkje innført.

**Innskotsordning til SFE** vert forvalta av DNB. Innskotsatsane som vert betalt av arbeidsgjevar er 6% av løn opp til 7,1 G og 18% for løn mellom 7,1 G og 12 G.

**Ytelsesplan i sikra (fondsbasert) ordning som er lukka** SFE og datterselskapa har ei offentleg, kollektiv pensjonsordning i BKK Pensjonskasse som er lukka. Pensjonsordninga er ei bruttoordning tilsvarande offentlege tenestepensjonsordningar. Den gir dei tilsette ei bestemt framtidig pensjonsytning (ytelsesplan) basert på talet på år med opptening og lønsnivået ved pensjonsalder. Ytelsesplanen omfattar alders-, uføre-, etterlatte- og barnepensjon. Alderspensjonen utgjer ved full opptening 66% av pensjonsgrunnlaget for lønn opp til 12G. Alle født i 1943 eller seinare vil få pensjonen sin justert for levealder, noko som kan føre til ei pensjonsutbetaling som er mindre enn 66% av pensjonsgrunnlaget. Pensjonen vert regulert i samsvar med regelverket for offentleg pensjon. Ordninga vert finansiert ved at medlemmane betaler 2% av pensjonsgrunnlaget, ved avkasting på midlar i pensjonsordninga og ved at resterande pensjonspremie vert dekkja av SFE.

**Avtalefesta pensjon og ytelsesplan i usikra (ikkje fondsbaserte) ordningar** Dei usikra/ikkje fondsbaserte ordningane er AFP (avtalefesta pensjon) for tilsette med ytelsespensjon (offentleg tenestepensjonsordning) og driftspensjonsordning for enkelte tilsette med løn over 12 G. Desse er samla presentert som usikra ordning. Det vert ikkje gitt statstilskot til AFP-ordninga som er omfatta av offentleg kollektiv pensjonsordning. Arbeidsgjevar er dermed fullt ut ansvarleg for alle forpliktingar etter denne ordninga og desse er føresatt inkludert i usikra forpliktingar. Tilsette som er omfatta av den innskotsbaserte pensjonsordninga har krav på privat AFP som er eit livsvarig tillegg til alderspensjonen frå Folketrygda, ref. AFP-tilskotsloven kap. 2. Denne AFP-ordninga vert finansiert ved at staten gir eit tilskot som utgjer 1/3 av pensjonen, medan arbeidsgjevar dekkjer det resterande. I 2023 utgjorde arbeidsgjevar sin del 2,6% av løn mellom 1 G og 7,1 G for arbeidstakarar frå og med kalenderåret dei fyller 13 år til og med kalenderåret dei fyller 61 år. AFP-ordninga vert rekneskapsført som ei innskotsordning. Ordninga vert administrert av rettssubjektet "Fellesordningen for avtalefestet pensjon".

## VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

Den balanseførte forpliktinga knytt til ytelsesplanar er noverdien av dei framtidige pensjonsytningane redusert for verkeleg verdi av pensjonsmidlane.

Netto pensjonsmiddel for overfinansierte ordningar er balanseført til verkeleg verdi, og klassifisert som langsiktig egedel. Netto pensjonsforpliktingar for underfinansierte ordningar og ikkje fondsbaserte ordningar som vert dekkja over drift er klassifisert som langsiktig gjeld.

Positive og negative estimatavvik som skuldast endringar i aktuarmessige føresetnader eller grunnlagsdata vert ført løpande direkte mot utvida resultat.

Perioden sin netto pensjonskostnad er inkludert i løn og andre personalkostnader, og består av summen av perioden si pensjonsopptening, rentekostnad på den berekna forpliktinga og berekna avkasting på pensjonsmidlane.

## ESTIMAT OG FØRESETNADER

Berekning av pensjonsforplikting medfører bruk av skjønn og estimat på ei rekkje parameter. Noverdi av opptent pensjonsforplikting for ytelsesplanar og noverdi av årets pensjonsopptening blir berekna ved bruk av påløpte ytingars metode. Netto pensjonsforplikting i balansen er justert for forventna framtidig lønsregulering fram til pensjonsalder. Berekningane tek utgangspunkt i medlemsstand og lønsdata ved utgangen av året.

**Diskonteringsrenta** Diskonteringsrenta er sett med grunnlag i obligasjonar med fortrinnsrett (OMF). SFE vurderer at OMF-marknaden representerer ein tilstrekkeleg djup og likvid marknad med relevante løpetider som kvalifiserer for referanserente i henhold til IAS 19.

**Estimatavvik** Årets estimatavvik innrekna i utvida resultat skuldast i hovudsak endring i føresetnader knytt til lønsregulering og regulering av folketrygda sitt grunnbeløp (G).

**Demografiske føresetnader** SFE vurderer dødelighetstabellen K2013BE som det beste estimat for dødelighet i dei aktuarielle berekningane pr. 31.12.2023. K2013BE vert nytta som uttrykk for Finans Noreg sitt beste estimat på dødelighetsgrunnlag basert på Finanstilsynet sitt gjeldande forsikringstekniske berekningsgrunnlag i kollektiv pensjonsforsikring (K2013). Uføretabellar er basert på K63.

**Kurva reallønnsvekst** Forventa individuelt karrieretillegg i SFE sine berekningar av pensjonsforplikting legg til grunn Gabler sin regresjonsmodell. Modellen bruker alder som ein forklaringsvariabel for storleiken på arbeidstakarane sine individuelle karrieretillegg. Ut frå historiske bestandsdata i pensjonskassa, er det laga ei lønskurve som viser at den gjennomsnittlege veksten i individuelt karrieretillegg for tilsette i SFE er fallande med alder. Berekningar viser at kurva lønsvekst gjev lågare pensjonsforplikting enn ved bruk av lineær lønskurve.

Gjennom ytelsesbaserte ordningar er konsernet påverka av ei rekke risikoar som følgje av usikkerheit i føresetnader og framtidig utvikling. Dei mest sentrale risikoane er omtala under:

**Forventa levetid** Konsernet har teke på seg ei forplikting til å utbetale pensjon for dei tilsette livet ut. Auke i forventa levealder blant medlemmane medfører ei auka forplikting for konsernet.

**Risiko knytt til avkastning** Konsernet vert påverka ved ei endring i faktisk avkastning på pensjonsmidlane som vil medføre endring i netto forplikting for konsernet.

**Risiko knytt til inflasjon- og lønsvekst** Konsernet si pensjonsforplikting har risiko knytta til både inflasjon og lønsutvikling, sjølv om lønsutviklinga er nært knytta til inflasjon. Høgare inflasjon og lønsutvikling enn kva som er lagt til grunn i pensjonsberekninga, medfører auka forplikting for konsernet.

**Lågt rentenivå** Ved neddiskontering av pensjonsutbetalingar nyttar ein marknadsrenter. Generelt lågt eller fallande rentenivå aukar brutto pensjonsforplikting for konsernet medan aukande rentenivå reduserer forpliktinga.

<b>Følgjande føresetnader er brukt i berekningane:</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Årleg avkastning	3,30%	3,30%
Diskonteringsrente	3,30%	3,30%
Årleg lønsvekst	3,50%	3,75%
Årleg vekst G-beløp	3,25%	3,50%
Regulering av løpande pensjonar	2,75%	2,75%
AFP-uttak	25% ved 62 år	25 % ved 62 år
Demografiske føresetnader ved dødelighet og uførhet	K2013BE/K63	K2013BE/K63

<b>Medlemar av ytelsesplaner</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Tilsette	19	103
Pensjonistar	73	164
Personar med oppsette pensjonsrettar	109	292

#### **Spesifikasjon av netto innrekna ytelsesbasert pensjonsforplikting**

Beløp i tusen kroner	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Noverdi av opptent pensjonsforplikting for ytelsesplaner i fondsbaserte	248 828	584 803
Verkeleg verdi på pensjonsmiddel	247 214	577 681
Netto pensjonsforplikting for ytelsesplaner i fondsbaserte ordningar	1 614	7 122
Noverdi av opptent pensjonsforplikting for ytelsesplaner i ikkje fondsbaserte ordningar	11 402	32 116
Arbeidsgjevaravgift	0	4 262
<b>Netto pensjonsforplikting i balansen ytelsesbasert pensjonsforplikting</b>	<b>13 016</b>	<b>43 500</b>
Netto pensjonsforplikting i balansen innskotsplaner	1 545	1 770
<b>Netto pensjonsforplikting i balansen</b>	<b>14 561</b>	<b>45 270</b>

#### **Bevegelse i brutto ytelsesbasert pensjonsforplikting**

Beløp i tusen kroner	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Brutto ytelsesbaserte pensjonsforplikting per 01.01.	584 803	549 899
Netto endring i forplikting ved tilgang/avgang	-338 544	2 945
Noverdien av årets pensjonsopptening	3 652	7 329
Rentekostnader	10 494	12 797
Estimatavvik	1 214	38 276
Utbetalte ytingar	-12 791	-26 443
<b>Brutto ytelsesbaserte pensjonsforpliktingar per 31.12.</b>	<b>248 828</b>	<b>584 803</b>

**Bevegelse i verkeleg verdi på pensjonsmiddel for ytelsesbaserte**

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Verkeleg verdi på pensjonsmiddel per 01.01.	577 681	536 249
Netto endring i pensjonsmiddel ved tilgang/avgang	-343 457	0
Forventa avkastning på pensjonsmidlene	10 034	11 929
Estimatavvik	-10 699	3 029
Totalt tilskot	23 747	46 940
Utbetalte ytingar	-10 092	-20 466
<b>Verkeleg verdi på pensjonsmiddel per 31.12.</b>	<b>247 214</b>	<b>577 681</b>

**Pensjonsmiddel består av**

	2023	2022
Eigenkapitalinstrument	67 984	147 886
Renteberande instrument	151 789	354 696
Anna	27 441	75 099
<b>Verkeleg verdi pensjonsmiddel per 31.12</b>	<b>247 214</b>	<b>577 681</b>

**Estimatavvik innrekna i utvida resultat**

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Estimatavvik forplikting	-11 913	-24 315
Estimatavvik middel	10 699	-3 029
Akkumulert estimatavvik innrekna i utvida resultat før skatt 31.12.	-1 214	-27 344

**Pensjonskostnad innrekna i resultatregneskapen****Ytelsesplaner**

Beløp i tusen kroner		
Noverdi av årets pensjonsopptening	3 302	6 627
Rentekostnad	10 494	12 797
Forventa Avkastning på pensjonsmidlane	-10 034	-11 929
Resultatført netto forplikting ved oppgjør	-19 676	0
Administrasjonskostnader	0	4 322
Arbeidsgjevaravgift	350	702
<b>Netto pensjonskostnad ytelsesplaner</b>	<b>-15 564</b>	<b>12 519</b>

**Innskotsplaner**

Arbeidsgjevars tilskot	6 025	10 610
Totalt pensjonskostnader - sjå note 13	-9 539	23 129

Sensitivitetsanalyse ved endring i føresetnader	Diskonteringsrente		Lønsregulering		Regulering av G	
	1%	-1%	1%	-1%	1%	-1%
Auke (+)/reduksjon (-) i periodens netto pensjonskostnad ytelsesplaner	-260	319	75	-71	237	-203
Auke (+)/reduksjon (-) i brutto pensjonsforplikting per 31.12.	-34 484	43 625	2 301	-2 001	41 132	-33 178

## NOTE 15

### Eigedomsskatt og konsesjonsavgifter

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Konsesjons- og tilsynsavgifter	14 562	14 763
Konsesjonspålagde tiltak	962	967
Erstatninger	422	317
Frikraftutbetalinger	6 372	12 469
Førstegongsinnrekning frikraftforplikting	-26 335	0
+Auke/-Reduksjon i frikraftforpliktingar	-426	-331
Eigedomsskatt	41 595	40 816
<b>Sum eigedomsskattar og avgifter</b>	<b>37 152</b>	<b>69 001</b>

Konsesjonsavgifter vert prisjustert ved første årsskifte fem år etter at konsesjonen er gitt og deretter kvart femte år.

## NOTE 16

### Andre driftskostnader

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Reparasjonar og vedlikehald	3 121	40 762
Forsikringar	13 182	9 066
Leigekostnader	85 815	1 738
Andre driftskostnader	16 888	156 235
Tap på krav	-12	1
<b>Sum andre driftskostnader</b>	<b>118 993</b>	<b>207 801</b>

## NOTE 17

### Finanspostar

Beløp i tusen kroner	2023			2022		
	Urealisert	Realisert	SUM	Urealisert	Realisert	SUM
Rentekostnader	0	173 910	173 910	0	127 378	127 378
Nedskrivning aksjepostar	0	21 365	21 365	0	0	0
Agiotap valuta	0	11 976	11 976	0	8 351	8 351
<b>Sum finanskostnader</b>	<b>0</b>	<b>207 251</b>	<b>207 251</b>	<b>0</b>	<b>135 729</b>	<b>135 729</b>

Beløp i tusen kroner	2023			2022		
	Urealisert	Realisert	SUM	Urealisert	Realisert	SUM
Renteinntekter	0	130 114	130 114	0	44 929	44 929
Renteinntekter på utleigeavtalar (leasing)	0	0	0	0	15 191	15 191
Kursauke verdipapir, aksjar	0	243 395	243 395	0	33	33
Resultat frå TS	0	0	0	0	0	0
Agiovinst valuta	0	8 218	8 218	0	8 553	8 553
<b>Sum finansinntekter</b>	<b>0</b>	<b>381 727</b>	<b>381 727</b>	<b>0</b>	<b>68 706</b>	<b>68 706</b>



## NOTE 18

### Resultatskattar

#### GENERELL INFORMASJON

Konsernet sin kraftproduksjonsverksemd i Noreg er underlagt dei særskilte reglene for skattlegging av kraftforetak. Konsernet sin skattekostnad omfattar derfor i tillegg til ordinær resultatskatt også naturressursskatt og grunnrenteskatt.

**Resultatskatt** blir berekna etter ordinære skattereglar og nyttar til eikvar tid vedteken skattesats. Skattekostnaden er knytt til det rekneskapsmessige resultatet og består av betalbar skatt og endring i utsett skatt/skattefordel. Betalbar skatt vert berekna på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsett skatt/skattefordel vert berekna på grunnlag av midlertidige skilnadar mellom reknekapmessig og skattemessig verdi, i tillegg til skatteverknader av underskot til framføring.

**Naturressursskatt** er ein overskotssuavhengig skatt og vert berekna på grunnlag av det enkelte kraftverket sin gjennomsnittlege produksjon dei siste sju åra. Skattesatsen er sett til 1,3 øre per kWh. Betalbar resultatskatt vert avrekna mot betalt naturressursskatt.

**Grunnrenteskatt** er overskotssavhengig og vert berekna på grunnlag av netto grunnrenteinntekt for kvart enkelt kraftverk. Grunnrenteinntekta vert berekna på grunnlag av det enkelte kraftverket sin produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderande timen. Faktisk kontraktspris vert nytta for leveranser av konsesjonskraft og for kraft på langsiktige fysiske kontrakter med ein varigheit på over sju år. Inntekter frå elsertifikat inngår i brutto grunnrenteinntekt. Det vert gjort frådrag for faktiske driftskostnader, avskrivningar og ei friinntekt.

Friinntekta vert fastsett årleg på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlane i kraftverket multiplisert med ei normrente.

Negativ grunnrenteinntekt pr. kraftverk frå inntektsåret 2006 eller tidlegare år skal fremførast med renter mot seinare positiv grunnrenteinntekt i same kraftverk. Negativ grunnrenteinntekt pr. kraftverk berekna frå og med inntektsåret 2007 skal samordnast med positiv grunnrenteinntekt for andre kraftverk.

#### VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

For skatt på postar som er ført mot utvida resultat er også skatten ført mot utvida resultat, og skatt på postar knytta til eigenkapitaltransaksjonar vert ført mot eigenkapital.

Utsett skatt og utsett skattefordel vert presentert netto når dei vert forventa å bli reversert i same periode. Tilsvarende gjeld for utsett skatt og utsett skattefordel knytta til grunnrenteskatt. Utsette skatteposisjonar knytt til betalbar resultatskatt kan ikkje utliknast mot utsette skatteposisjonar knytta til grunnrenteskatt. Den delen av naturressursskatten som overstig betalbar resultatskatt, kan framførast med rente til seinere år, og blir balanseført som forskotsbetalt skatt.

Friinntekt vert behandla som ein permanent skilnad i det året som den vert berekna for, og påverkar såleis ikkje berekninga av utsett skatt knytt til grunnrente.

#### ESTIMAT OG FØRESETNADER

Balanseføring av utsett skattefordel medfører bruk av skjønn, og vert nytta i den grad det er sannsynleggjort at fordelan vil bli utnytta.

Utsett skattefordel vedrørende grunnrenteinntekt til framføring er balanseført med det beløp som vert venta nytta innanfor ein tidshorisont på ti år. Tidspunkt for når negativ grunnrenteinntekt kan verte nytta vert estimert på grunnlag av forventingar om normalproduksjon og prisbaner.

Anna utsette skattefordel vert balanseført dersom den vert venta nytta innanfor ein tidshorisont på fem år.

<b>Nominelle norske skattesatsar i resultatrekneskapen</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Resultatskatt	22,0 %	22,0 %
Grunnrenteskatt	57,7 %	57,7 %

<b>Nominelle norske skattesatsar i balansen (utsett skatt)</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Resultatskatt	22,0 %	22,0 %
Grunnrenteskatt	57,7 %	57,7 %

<b>Skattekostnad i resultatrekneskapen</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Beløp i tusen kroner		
Betalbar resultatskatt	133 370	207 270
Betalbar grunnrenteskatt	185 600	302 480
Betalbar skattekostnad tidlegare år	24 323	-15 590
Endring i utsett resultatskatt netto etter konsernbidrag	9 557	38 758
Endring i utsett grunnrenteskatt	51 151	274 732
<b>Skattekostnad i resultatrekneskapen</b>	<b>404 002</b>	<b>807 649</b>

<b>Betalbar skatt i balansen</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Beløp i tusen kroner		
Betalbar resultatskatt	104 296	169 938
Betalbar naturressursskatt	0	-17 289
Betalbar grunnrenteskatt	185 600	302 480
Betalbar skatt tidlegare år	0	0
<b>Betalbar skatt i balansen</b>	<b>289 895</b>	<b>455 128</b>

<b>Skatt inkludert i fordringar</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Beløp i tusen kroner		
Forskotsbetalt skatt	0	0
<b>Skatt inkludert i fordringar</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

<b>Avstemming av norsk nominell skattesats mot effektiv skattesats</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Beløp i tusen kroner		
Resultat før skattekostnad	959 989	1 012 511
Forventet skattekostnad etter nominell sats	211 198	222 752

<b>Skatteeffekt av</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Grunnrenteskatt	236 750	577 212
Resultatandel i selskap innrekna etter eigenkapitalmetoden	-20 023	19 144
Skattefrie inntekter	0	0
Endringar vedrørende tidlegare år	-563	-110
Endring utsett skatt på føringar direkte mot eigenkapital	0	-3 476
Andre permanente skilnader	-23 361	-7 873
<b>Skattekostnad</b>	<b>404 002</b>	<b>807 649</b>
Effektiv skattesats	42,1 %	79,8 %

**Spesifikasjon av utsett skatt alminnelig inntekt**

Beløp i tusen kroner	31.12.23	31.12.22
Anleggsmiddel	-526 550	-567 028
Omløpsmiddel	1 242	164
Gevinst/tapskonto	-1 176	-2 116
Pensjonsforpliktingar	2 818	9 746
Langsiktig gjeld	37 223	37 437
Kortsiktig gjeld	14	-44 869
Framførbart underskot	0	19 846
<b>Sum netto utsett skatt</b>	<b>-486 430</b>	<b>-546 820</b>
Ikkje balanseført utsett skatt	114 111	114 934
<b>Sum utsett fordel/gjeld (-) i balansen</b>	<b>-372 318</b>	<b>-431 886</b>

**Spesifikasjon av utsett grunnrenteskatt**

Beløp i tusen kroner	31.12.23	31.12.22
Anleggsmiddel	-835 898	-779 714
Pensjonsforpliktingar	2 307	7 601
Negativ grunnrenteinntekt	0	0
<b>Sum utsett fordel/gjeld (-) i balansen</b>	<b>-833 589</b>	<b>-772 113</b>
Utsatt skatteffekt knytt til alminneleg inntekt(47,4% * 22%)	9 239	1 576
<b>Sum netto utsett fordel/gjeld (-) i balansen</b>	<b>-824 349</b>	<b>-770 536</b>

<b>Netto utsett fordel/gjeld i balanse</b>	<b>-1 196 668</b>	<b>-1 202 422</b>
--	-------------------	-------------------

**Utsett skatt ført mot utvida resultat**

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Estimatavvik pensjon	199	-3 922
Endring verdi frikraftforplikting	-3 236	258
Endring i verdi på finansielle instrument	28 286	-43 193
<b>Sum utsett skatt ført mot utvida resultat</b>	<b>25 248</b>	<b>-46 857</b>

## NOTE 19

### Immaterielle egedelar

**VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP**

Immaterielle egedelar er rekneskapsført til anskaffelseskost fråtrekt avskrivningar. Utgifter til immaterielle egedelar, herunder goodwill, vert balanseført når det er sannsynleg at egedelen vil gje økonomiske fordelar og at den kan målast påliteleg. Goodwill og immaterielle egedelar med ubegrensa levetid vert ikkje avskrivne, men vert årleg testa for verdifall. Vannfallsrettar vert ikkje avskrivne, då verdiane er å sjå på som evigvarande under føresetnad av at det ikkje føreligg heimfall. Vannfallsrettar vert presentert som Fallrett ettersom SFE har ein evigvarande avtale om rett til å nytte vannfallet, sidan fallretten ikkje vert avskrivne vert den testa årleg for verdifall på same måte som goodwill. Ved erverv av kraftverk inkludert fallrett krev rekneskapsreglane at det skal bereknast utsett skatt forplikting på fallretten. Som motpost til denne utsett skatt forpliktinga er det balanseført eigendel som har betegnelsen teknisk goodwill.

I 2023 er det også balanseført avsetningar for frikraftforpliktingar i utbygde vassdrag, jfr. note 27. Førstegongsinnrekninga er også balanseført som fallrett/immateriell egedel.

2023				Andre immaterielle eigedelar	Sum immaterielle eigedelar
Beløp i tusen kroner	Fallrett	Teknisk goodwill	Andre rettar		
Anskaffelseskost 01.01	1 942 879	734 405	243 075	0	2 920 359
Akkumulert av og nedskrivning 01.01	2 488	195 000	95 062	0	292 550
Balansført verdi 01.01	1 940 391	539 405	148 013	0	2 627 809
Tilgang	75 787	0	0	0	75 787
Avgang	0	0	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12	2 018 666	734 405	243 075	0	2 996 146
Akkumulert av og nedskrivning 31.12	2 488	195 000	97 543	0	295 031
<b>Balansført verdi 31.12</b>	<b>2 016 177</b>	<b>539 405</b>	<b>145 532</b>	<b>0</b>	<b>2 701 115</b>
Årets ordinære avskrivningar	0	0	2 415	0	2 415
Nedskrivning	0	0	0	0	0
Antatt økonomisk levetid			38 år	10 år	

2022				Andre immaterielle eigedelar	Sum immaterielle eigedelar
Beløp i tusen kroner	Fallrett	Teknisk goodwill	Andre rettar		
Anskaffelseskost 01.01	1 942 745	734 405	243 075	0	2 920 225
Akkumulert av og nedskrivning 01.01	2 488	195 000	92 580	0	290 068
Balansført verdi 01.01	1 940 257	539 405	150 495	0	2 630 157
Tilgang	133	0	0	0	133
Avgang	0	0	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12	1 942 878	734 405	243 075	0	2 920 358
Akkumulert av og nedskrivning 31.12	2 488	195 000	95 062	0	292 550
<b>Balansført verdi 31.12</b>	<b>1 940 390</b>	<b>539 405</b>	<b>148 013</b>	<b>0</b>	<b>2 627 808</b>
Årets ordinære avskrivningar	0	0	2 487	0	2 487
Nedskrivning	0	0	0	0	0
Antatt økonomisk levetid			38 år	10 år	

## NOTE 20

### Varige driftsmiddel

#### GENERELL INFORMASJON

Investeringer i produksjonsanlegg og andre varige driftsmiddel vert rekneskapsført til anskaffelseskost, fråtrekt akkumulerte av- og nedskrivningar. Avskrivningane startar når eigedelane er ferdigstilte og kan takast i bruk. Anskaffelseskost for varige driftsmiddel omfattar utgifter for å anskaffe eller utvikle eigedelen slik at den er klar for bruk. Direkte henførbare lånekostnader vert lagt til anskaffelseskost. Utgifter påløpt etter at driftsmidlet er teke i bruk, til dømes reparasjonar og vedlikehald, resultatførast løpande, medan øvrige utgifter som aukar framtidig produksjonskapasitet vert balansført. Estimert fjerningsforpliktingar er inkludert i anlegget sin balansførte verdi.

Utgifter vert balansført når det er sannsynleg at eigedelen vil gje økonomiske fordelar og at den kan målast påliteleg.

Avskrivning er berekna ved bruk av lineær metode over forventa levetid. Restverdi vert hensyntekte ved berekning av årlege avskrivningar. Periodisk vedlikehald blir balansført med avskrivning over perioden fram til neste vedlikehald er planlagt gjennomført. Avskrivningstida er tilpassa konsesjonsperioden. Forventa levetid, avskrivningsmetode og restverdi vert vurdert kvar år.

Tomtar vert ikkje avskrivne, då verdiane er å sjå på som evigvarande.

#### ESTIMAT OG FØRESETNADER

Varige driftsmiddel vert avskrive over forventa levetid. Forventa levetid vert estimert på bakgrunn av erfaring, historikk og skjønnsmessige vurderingar og vert justert dersom det oppstår endringar i forventningane. Det vert teke omsyn til restverdi ved fastsetjing av avskrivningane og vurdering av restverdi er også gjenstand for estimat.

2023 Beløp i tusen kroner	Kraft stasjoner	Vindkraft anlegg	Nettanlegg	Fiber/ rør-anlegg	Inventar og utstyr	Tomter og bygninger	Anlegg i arbeid	Sum varige driftsmiddel	Bruksrett eigedelar	Sum
Anskaffelseskost 01.01	3 416 542	654 091	3 307 934	25 053	235 622	246 836	322 696	8 208 774	54 597	8 263 370
Akkumulerte avskring/ nedskr. 01.01	1 308 859	64 883	1 185 992	17 031	164 936	70 697		2 812 398	32 005	2 844 403
<b>Balanseført verdi 01.01</b>	<b>2 107 681</b>	<b>589 207</b>	<b>2 121 942</b>	<b>8 022</b>	<b>70 686</b>	<b>176 141</b>	<b>322 696</b>	<b>5 396 376</b>	<b>22 592</b>	<b>5 418 965</b>
Tilgang kjøpte anleggsmiddel	57 169	1 935	0	0	3 545	2 617	144 461	209 727	0	209 727
Tilgang eige tilvirka anleggsmiddel	8 414	0	0	0	0	0	0	8 414	0	8 414
Herav balanseførte lånekostnader	1 830	0	0	0	0	0	0	1 830	0	1 830
Avgang	0	0	2 109 935	7 849	49 574	124 072	343 036	2 634 465	53 034	2 687 500
Nedskrivning	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Anskaffelseskost 31.12</b>	<b>3 482 125</b>	<b>656 026</b>	<b>1 197 998</b>	<b>17 205</b>	<b>189 593</b>	<b>125 381</b>	<b>124 121</b>	<b>5 792 450</b>	<b>1 563</b>	<b>5 794 012</b>
<b>Akkumulerte avskring/ nedskr. 31.12</b>	<b>1 389 870</b>	<b>90 755</b>	<b>1 197 998</b>	<b>17 205</b>	<b>171 255</b>	<b>73 392</b>	<b>0</b>	<b>2 940 473</b>	<b>664</b>	<b>2 941 137</b>
<b>Balanseført verdi 31.12</b>	<b>2 092 254</b>	<b>565 271</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>18 341</b>	<b>51 990</b>	<b>124 121</b>	<b>2 851 976</b>	<b>899</b>	<b>2 852 875</b>
Årets ordinære avskrivningar	77 185	25 871	12 182	87	6 820	2 693	0	124 838	485	125 323
Årets nedskrivning	0	0	0	0	0	0	18	18	0	18
Antatt økonomisk levetid (snitt) år	30 år	25 år	50 år	16 år	15 år	44 år				

2022 Beløp i tusen kroner	Kraft stasjoner	Vindkraft anlegg	Nettanlegg	Fiber/ rør-anlegg	Inventar og utstyr	Tomter og bygninger	Anlegg i arbeid	Sum varige driftsmiddel	Bruksrett eigedelar	Sum
Anskaffelseskost 01.01	3 289 088	644 719	3 152 656	25 053	248 505	242 906	234 912	7 837 839	54 597	7 892 436
Akkumulerte avskring/ nedskr. 01.01	1 228 642	39 742	1 123 764	16 512	184 252	65 153	21 437	2 679 502	29 840	2 709 342
<b>Balanseført verdi 01.01</b>	<b>2 060 444</b>	<b>604 977</b>	<b>2 028 893</b>	<b>8 541</b>	<b>64 255</b>	<b>177 754</b>	<b>213 475</b>	<b>5 158 337</b>	<b>24 757</b>	<b>5 183 096</b>
Tilgang kjøpte anleggsmiddel	116 520	9 371	103 514	0	24 043	3 931	235 931	493 310	0	493 310
Tilgang eige tilvirka anleggsmiddel	10 932	0	54 390	0	0	0	1 551	66 873	0	66 873
Herav balanseførte lånekostnader	1 759	0	2 021	0	0	0	1 806	5 586	0	5 586
Avgang	0	0	1 188	0	2 930	0	125 355	129 473	0	129 473
Nedskrivning	0	0	0	0	0	0	-6 201	-6 201	0	-6 201
<b>Anskaffelseskost 31.12</b>	<b>3 416 540</b>	<b>654 090</b>	<b>3 309 372</b>	<b>25 053</b>	<b>269 618</b>	<b>246 837</b>	<b>353 240</b>	<b>8 274 750</b>	<b>54 597</b>	<b>8 329 347</b>
<b>Akkumulerte avskring/ nedskr. 31.12</b>	<b>1 308 861</b>	<b>64 883</b>	<b>1 187 431</b>	<b>17 031</b>	<b>198 932</b>	<b>70 696</b>	<b>30 543</b>	<b>2 878 377</b>	<b>32 005</b>	<b>2 910 382</b>
<b>Balanseført verdi 31.12</b>	<b>2 107 679</b>	<b>589 207</b>	<b>2 121 941</b>	<b>8 022</b>	<b>70 686</b>	<b>176 141</b>	<b>322 697</b>	<b>5 396 373</b>	<b>22 592</b>	<b>5 418 966</b>
Årets ordinære avskrivningar	80 215	25 141	63 666	519	14 681	5 542	0	189 764	2 165	191 929
Årets nedskrivning	0	0	0	0	0	0	-6 201	-6 201	0	-6 201
Antatt økonomisk levetid (snitt) år	30 år	25 år	50 år	16 år	15 år	44 år				

Tilganger i 2023 av varige driftsmiddel er 218.141 tusen kroner. Korrigert for avgang anlegg i arbeid er beløpet 144.461 tusen kroner. Tilgang bestod av både investeringar i ny kapasitet, vedlikeholdsinvesteringer og andre investeringar. Avgang knytt til nettanlegg og Fiber/rør på 2.117.784 tusen gjeld fisjonfusjon av Linja og SFE Fiber jfr. note 5.



## NOTE 21

### Tilknyttta selskap og felleskontrollerte ordningar

#### SKJØNNSMESSIGE VURDERINGAR

Skjønnsmessige vurderingar er påkrevd for å vurdere klassifisering av investeringar saman med tredjepart. Eit nøkkelement for å vurdere om ei investering er eit datterselskap, felles drift, felles verksemd eller tilknyttta selskap er grada av kontroll. For å vurdere kontrollgrada blir alle fakta og omstende evaluert. Avgjerda knytta til dei relevante aktivitetane som i vesentleg grad påverkar avkastninga av investeringa er dei elementa som krev høgast grad av skjønn.

For å konkludere på kontrollgrada har SFE systematisk definert dei relevante aktivitetane og verdidriverane for kvar enkelt teknologi. I tillegg blir det føreteke ei vurdering av kvar enkelt investering for å vurdere fakta og omstende for øvrig. Det blir føreteke ei nøye analyse av investeringar der SFE er operatør.

Når det føreligg avtaler som krev einstemmigheit mellom partane for å påvirke dei relevante aktivitetane i ei investering, samt dei øvrige kriteria i IFRS 11 er oppfylt, blir investeringa klassifisert som felleskontrollert ordning. Skjønnsmessige vurderingar er påkrevd når ein skal vurdere om ei felleskontrollert ordning er felles drift eller felles verksemd. Vurderinga er basert på kva rettar og plikter deltakarane har, samt underliggande fakta. For å vurdere om investeringa er felles drift vil aksjonæravtaler og avtaler mellom aksjonær og den legale eininga overstyre den legale forma ei investering har. Verksemd oppretta for kraftproduksjon og der deltakarane er dei eneste kjøparane av kraftproduksjonen, i tillegg til å sørge for både kort- og langsiktig finansiering av verksemda, vil som regel verte vurderte til å vere felles drift. Når SFE har rettar til netto eigedeler i verksemda, vert verksemda vurdert til å vere felles verksemd.

Kraftverk med delt eigarskap, der SFE har felles kontroll, er rekneskapsført som felles drift.

#### FELLES VERKSEMD, FELLES DRIFT OG TILKNYTTA SELSKAP

Aksjar i selskap klassifisert som felles verksemd og tilknyttta selskapa er handsama etter eigenkapitalmetoden i konsernrekneskapen. SFE reknar inn sin del av eigedeler, forpliktingar, inntekter og kostnader i selskap klassifisert som felles drift line for line i konsernrekneskapen.

#### SAL OG RESTRUKTURERING AV VERKSEMD

Linja AS vart i 2023 eit tilknyttta selskap som følge av fisjonfusjonen nemd i note 5. Vidare vart SFE Fiber AS, som var fiberverksemda som vart att etter fisjonfusjonen av Linja AS, fusjonert med Eninvest AS jfr. opplysningar gjett i note 5.

Namn	Forretningskontor	Eigarandel	Stemmeandel
<b>Felles verksemd</b>			
Elbåtlader DA	Florø	50%	50%
Skipskraft AS	Florø	50%	50%
<b>Tilknyttta selskap</b>			
Fossheim Energiverk AS	Førde	30,00%	30,00%
Eninvest AS	Førde	40,30%	40,30%
Linja AS	Gurskøy	33,30%	33,30%
Innvik Kraftverk AS	Stryn	30,00%	30,00%
HyFuel AS	Florø	33,33%	33,33%
Wattn AS	Ålesund	26,52%	26,52%
Gloppen Energi AS	Sandane	30,00%	30,00%
Renantis Norway AS	Sandane	10,13%	10,13%
<b>Felles drift</b>			
Jølstra Kraft DA	Førde	50%	50%
Østerbø Kraftverk (sameige)	Sandane	58%	58%

Aksjane i selskapa ovanfor er ikkje notert på offentleg marknadsplass.

**Felles verksemd**

2023	Inngående saldo	Tilgang/ avgang i året	Andel av årets resultat	Avskrivning meirverdi	Overføring til/frå selskap	Utgående saldo
Elbåtlader DA	687	0	-112	0	0	575
Skipskraft AS	1 327	0	-399	0	0	928
<b>Sum</b>	<b>2 014</b>	<b>0</b>	<b>-512</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1 502</b>

2022	Inngående saldo	Tilgang/ avgang i året	Andel av årets resultat	Avskrivning meirverdi	Overføring til/frå selskap	Utgående saldo
Elbåtlader DA	701	100	-114	0	0	687
Skipskraft AS	978	0	349	0	0	1 327
<b>Sum</b>	<b>1 679</b>	<b>100</b>	<b>235</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2 014</b>

**Finansiell informasjon for tilknytt selskap**

Oppstilling under gjev informasjon om innrekning av tilknytt selskap i samsvar med eigenkapitalmetoden.

2023	Inngående saldo	Tilgang/ avgang i året	Andel av årets resultat	Avskrivning meirverdi	Overføring til/frå selskap	Utgående saldo
Fossheim Energiverk AS	11 890	0	520	0	0	12 410
Eninvest AS	70 474	172 131	1 066	0	0	243 671
Linja AS	0	849 006	4 130	0	0	853 136
Innvik Kraftverk AS	22 034	0	537	0	0	22 571
Wattn AS	152 670	0	-8 152	-3 242	0	141 276
HyFuel AS	1 821	0	-366	0	0	1 455
Gloppen Energi AS	47 742	0	2 554	0	1 198	51 492
Renantis Norway AS	59 079	0	-9 464	0	0	49 615
<b>Sum</b>	<b>365 710</b>	<b>1 021 136</b>	<b>-9 175</b>	<b>-3 242</b>	<b>1 198</b>	<b>1 375 628</b>

Resultatandel frå tilknytt selskap inkl. avskrivning meirverdiar	-12 929
Utbytte mottatt frå tilknytt selskap	32 952
<b>Resultatandel frå tilknytt selskap</b>	<b>20 023</b>

2022	Inngående saldo	Tilgang/ avgang i året	Andel av årets resultat	Avskrivning meirverdi	Overføring til/frå selskap	Utgående saldo
Fossheim Energiverk AS	12 023	0	-134	0	0	11 890
Eninvest AS	61 734	0	8 740	0	0	70 474
Innvik Kraftverk AS	21 933	0	101	0	0	22 034
Wattn AS	153 594	0	-924	0	0	152 670
HyFuel AS	-179	2 000	0	0	0	1 821
Gloppen Energi AS	50 414	0	-1 474	0	-1 198	47 742
Renantis Norway AS	61 646	0	-2 567	0	0	59 079
<b>Sum</b>	<b>361 165</b>	<b>2 000</b>	<b>3 743</b>	<b>0</b>	<b>-1 198</b>	<b>365 711</b>

Ut frå rettar i aksjonærvtale definerer SFE sitt eigarskap i Renantis Norway AS som eit eigarskap i tilknytt selskap.

Tabell nedanfor viser oppsummert finansiell informasjon om vesentlige tilknyttede selskap. Alle tal er etter NGAAP.

<b>2023</b>	<b>Linja AS <sup>1)</sup></b>	<b>Eninvest AS <sup>1)</sup></b>	<b>Wattn AS <sup>1)</sup></b>
Anleggsmiddel	5 690 762	966 328	257 883
Omløpsmiddel	643 891	31 737	767 990
Eigenkapital	2 153 858	578 073	434 640
Langsiktig gjeld	3 815 949	345 593	47 273
Kortsiktig gjeld	364 845	74 400	543 960
Brutto driftsinntekter	1 246 182	254 817	1 889 479
<b>Resultat etter skatt</b>	<b>209 659</b>	<b>9 775</b>	<b>-13 139</b>

<sup>1)</sup> Tal er foreløpige og ureviderte.

<b>2022</b>	<b>Linja AS <sup>2)</sup></b>	<b>Eninvest AS</b>	<b>Wattn AS</b>
Anleggsmiddel	2 406 913	501 408	264 515
Omløpsmiddel	131 985	29 280	994 630
Eigenkapital	732 387	164 126	428 909
Langsiktig gjeld	171 044	272 422	53 126
Kortsiktig gjeld	1 635 466	94 139	777 110
Brutto driftsinntekter	671 546	226 566	2 156 942
<b>Resultat etter skatt</b>	<b>60 931</b>	<b>19 441</b>	<b>-17 084</b>

<sup>2)</sup> Linja AS var i 2022 ein del av konsernet og Mørenett er ikkje inkludert i desse beløpa.

### Finansiell informasjon for felles drift

Oppstilling under gjev informasjon om innrekning av felles driftselskap i samsvar med SFE sin eigardel i ordningane sine inntekter, kostnader, eigedeler og gjeld. Østerbø vert innrekna med SFE sin eigardel på 58%.

<b>2023</b>	<b>Drifts inntekt</b>	<b>Drifts kostnad</b>	<b>Finans postar</b>	<b>Års- resultat</b>	<b>Anleggs- middel</b>	<b>Omløps- middel</b>	<b>Eigen- kapital</b>	<b>Langsiktig gjeld</b>	<b>Kortsiktig gjeld</b>
Jølstra Kraft DA	14 231	23 611	270	-9 651	476 037	8 467	422 226	58 206	4 073
Østerbø Kraftverk (Sameige)	97 174	12 291	0	84 883	471 340	0	0	483	0
<b>Sum</b>	<b>111 405</b>	<b>35 903</b>	<b>270</b>	<b>75 233</b>	<b>947 377</b>	<b>8 467</b>	<b>422 226</b>	<b>58 689</b>	<b>4 073</b>

<b>2022</b>	<b>Drifts inntekt</b>	<b>Drifts kostnad</b>	<b>Finans postar</b>	<b>Års- resultat</b>	<b>Anleggs- middel</b>	<b>Omløps- middel</b>	<b>Eigen- kapital</b>	<b>Langsiktig gjeld</b>	<b>Kortsiktig gjeld</b>
Jølstra Kraft DA	13 179	21 870	8	-8 699	482 451	16 872	431 337	58 206	9 780
Østerbø Kraftverk (Sameige)	148 512	38 329	0	110 182	478 984	0	0	469	0
<b>Sum</b>	<b>161 691</b>	<b>60 199</b>	<b>8</b>	<b>101 483</b>	<b>961 435</b>	<b>16 872</b>	<b>431 337</b>	<b>58 675</b>	<b>9 780</b>

Jølstra Kraft DA eig Stakaldefossen kraftverk og Jølstra kraftverk. Jølstra kraftverk vart satt i drift 4. kvartal 2021.

## NOTE 22

### Øvrige finansielle anleggsmiddel

Beløp i tusen kroner	2023	2022
<b>Øvrige finansielle anleggsmiddel</b>		
Lån til tilsette	0	12
Lån til foretak	0	1 800
Framførbar naturressursskatt	0	0
Finansiell utleigeavtale fiber	-1 835	149 925
Andre aksjer og andeler	14 267	36 025
<b>Sum</b>	<b>12 432</b>	<b>187 762</b>

#### Finansielle utleigeavtaler

##### Resultat

Andre finansinntekter frå finansielle leigeavtaler	4 209	15 191
<b>Sum</b>	<b>4 209</b>	<b>15 191</b>

##### Balanse

Brutto fordring finansielle utleigeavtaler fiber	859	249 112
Ikkje opptent leigeinntekt	0	99 187
<b>Sum</b>	<b>859</b>	<b>149 925</b>

Forfallsanalyse	2024	2025	2026	2027	2028	Deretter	Sum
Udiskonterte leigeinnbetalinger	130	135	139	144	148	1 188	1 884

Som følge av fisjonfusjonen av Linja AS og SFE Fiber AS er finansielle utleigeavtaler og ikkje opptent leigeinntekt redusert frå 149,9 mill. i 2022 til 0,9 mill. i 2023

## NOTE 23

### Behaldningar

#### VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

**Verdien av lagerført materiell** for drift og vedlikehald er ført opp etter innkjøpskost. Oppføringa samsvarar med listepreis frå leverandør. I rekneskapen er det avsett for ukurans.

**Elsertifikat** innkjøpt i sluttbrukarverksemda er bokført til kjøpskost og klassifisert som varelager. Deretter regulert til lågaste verdi av kjøpskost eller marknadsverdi. Elsertifikatregisteret utsteder elsertifikat månaden etter kraftproduksjonen har funne stad, eit elsertifikat for kvar MWh elsertifikatberettiga kraftproduksjon. Elsertifikata vert inntektsført ved utsteding og er klassifisert som kraftsalsinntekter. Sertifikata vert balanseført som varelager. Dersom det går meir enn ein rekneskapsperiode før elsertifikata vert mottatt, vert fordringa vurdert til lågaste verdi av verkeleg verdi på produksjonstidspunktet og netto realisasjonsverdi der verdiendinga vert ført som ei justering av kraftsalsinntekter. Statnett utsteder opphavsgarantier, ein opphavsgaranti for kvar produsert MWh. Opphavsgarantier vert inntektsført ved salstidspunktet og vert såleis ikkje balanseført som varelager.

Linja vart i 2023 fusjonert med Mørenett AS. Aksjar i Linja er derfor klassifisert som tilknytt selskap i 2023. Varelagerbeholdning i 2022 var knytt til Linja AS.

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Elektromateriell	0	20 779
-Avsetting for ukurans	0	698
Bokført verdi ferdigvarer	0	20 080
Elsertifikat/Opphavsgarantiar	0	0
<b>Sum varer</b>	<b>0</b>	<b>20 080</b>

## NOTE 24

### Fordringar

Kundefordringar	2023	2022
Forskotsbetalte varer og tenester	453 057	688 002
Andre fordringar	0	43 290
Sum	96 542	101 378
<b>Sum</b>	<b>549 600</b>	<b>832 669</b>

## NOTE 25

### Bankinnskot, kontantar og liknande

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Bankinnskot	1 015 113	840 784
Skattetrekkskonti	5 099	11 066
Bundne middel	7 923	7 623
Bundne middel, pensjonsinnskot	1 545	1 266
<b>Sum</b>	<b>1 029 680</b>	<b>860 739</b>

Andre bundne middel er innskot på Escrow-konto. SFE har konsernkontoordning med ein kassekreditt på 300 mill. kroner som er unytta pr. 31.12.2023.

## NOTE 26

### Aksjekapital og aksjonærinformasjon med meir

Aksjonærer 31.12.2023	A-aksjar	B-aksjar	Sum aksjar	Sum pålydande	Eigarandel
Sogn og Fjordane Holding AS	2 556 604	1 278 300	3 834 904	383 490 400	49,51%
Eviny AS	1 900 275	950 138	2 850 413	285 041 300	36,80%
Kinn kommune	239 537	119 769	359 306	35 930 600	4,64%
Gloppen kommune	178 385	89 192	267 577	26 757 700	3,45%
Bremanger Eigedom AS	127 495	63 748	191 243	19 124 300	2,47%
Askvoll kommune	76 314	38 157	114 471	11 447 100	1,48%
Stad kommune	81 347	40 676	122 023	12 202 300	1,58%
Sunnfjord kommune	39 74	1 988	5 962	596 200	0,08%
<b>Sum</b>	<b>5 163 931</b>	<b>2 581 968</b>	<b>7 745 899</b>	<b>774 589 900</b>	<b>100,0 %</b>

A-aksjane kan berre eigast av aktørar som kan definerast som offentlege etter industrikonsesjonslova. Elles er det ingen skilnader mellom A og B-aksjane.

Resultat pr aksje	2023	2022
Årsresultat	555 987	204 862
Herav minoritet	36 482	22 493
Herav SFE	519 504	182 369

	2023	2022
Tal aksjar	7 745 899	7 745 899
Resultat i kroner for den del som gjeld selskapet sine aksjonærer (A og B aksjar)	71,78	26,45
Herav SFE	67,07	23,54

Resultat pr aksje	Beløp pr aksje (kr)	Sum utbytte
Utbetalt utbytte i 2023	16,13	124 941

## NOTE 27

### Avsetting for forpliktingar

#### VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

**Avsettingar, betinga eigedeler og betinga forpliktingar** Det vert berre rekna inn ei avsetting når det er ei eksisterande plikt som er resultat av ei tidlegare hending og det er meir enn 50 % sannsyn for at ei forplikting har oppstått, samt at avsettinga kan målast påliteleg. Avsettingar vert rekna med eit beløp som er uttrykk for beste estimat av dei utgiftene som krevst for å gjere opp den eksisterande forpliktinga på balansedagen. Dersom sannsynet er mindre enn 50 % vert det opplyst om forholda i note 30 dersom dette er vurdert som vesentleg.

**Vesentlege tapskontrakter** Forpliktingar som følge av vesentlege tapskontrakter vert innrekna og målt som avsettingar. Ei vesentleg tapskontrakt oppstår når konsernet har inngått ei uoppseieleg kontrakt og kontantstraumane for å oppfylle betingelsene under kontrakta overstig dei forventa inntektene som kan relaterast til den same kontrakta.

**Konsesjonskraft** Det vert årleg levert konsesjonskraft til kommunar til myndighetsbestemte prisar fastsett av Stortinget. Levering av konsesjonskraft vert inntektsført løpande i henhold til fastsett konsesjonskraftpris. For enkelte konsesjonskraftavtaler er det inngått avtaler om finansielt oppgjør, der SFE dekkjer skilnaden mellom spot- og konsesjonsprisen. Konsesjonskontrakter er ikkje innrekna i rekneskapan. Kapitalisert verdi av framtidig konsesjonsforpliktingar er estimert og vist i note 31.

**Fjerningsforpliktingar** Fjerningsforpliktingar oppstår normalt når SFE har rettar til tidsbegrensa konsesjonar.

**Frikraftforpliktingar** Kraftselskapa i konsernet må kompensere grunneigarar for bruk av tomtar og vassfall mv. Noverdien av framtidige forpliktingar knytt til slike kompensasjonar, her omtalt som frikraft, er i 2023 innrekna i dei enkelte selskapsrekneskapa til konsernet der dette er aktuelt med 47 mill. Frikrafta består i at kraftselskapa i konsernet dekkjer kostnaden for ei bestemt kraftmengde for grunneigar. Kva som vert dekt er ulikt for dei ulike vassdraga, men sjølve krafta, nettleiga knytt til denne, forbruksavgift og meirverdiavgift er element som kan inngå i godtgjersla. Frikraftforpliktinga er klassifisert i rekneskapan som anna avsetning for forpliktingar. Frikraftforpliktinga vert oppgjort med eit årleg kontantbeløp. Ved første gongs innrekning er motposten til denne forpliktinga immaterielle eigedelar der det eksisterar tilhøyrande eigedel. For forpliktingar der det ikkje eksisterar tilhøyrande eigedel er motpost andre driftskostnader for nettleige og OCI for kraftforpliktinga. Forpliktingar som har motpost som immaterielle eigedelar er klassifisert som fallrett i årsrekneskapet. Resultateffekten av innrekninga har medført ein kostnadsreduksjon på 23 mill. over ordinært resultat, medan den delen som gjeld kraftdelen vert ført over utvida resultat med 15 mill (etter skatt). Framtidige endringar i forpliktinga, som ikkje er underlagt sikringsbokføring, vert ført som annan driftskostnad, medan kraftdelen vert ført over utvida resultat.

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Vesentlege tapskontrakter <sup>1)</sup>	47 737	44 688
Finansielle forpliktingar <sup>1)</sup>	137 524	136 541
Førstegongsinnrekning frikraftforplikting	47 168	0
Utsett inntekt anleggstilskot frå kundar	0	362 314
Andre avsettingar <sup>2)</sup>	34 758	248 976
<b>Bokført verdi 31.12</b>	<b>267 187</b>	<b>792 519</b>

<sup>1)</sup> Tapskontrakter knytt til ikkje utbygde fallrettar og fallrettsavtaler med finansielt oppgjør.

<sup>2)</sup> Forplikting knytt til finansielle leigeavtaler, fjerningsforpliktelser og gjeld knytt til forvaltning kraftderivat på vegne av eksterne.

#### Avstemming av bevegalsar gjennom året

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Bokført verdi 01.01	792 519	564 542
Tilgang i løpet av året	47 168	227 977
Avsettingar brukt/reversert i løpet av året	-572 500	0
<b>Bokført verdi 31.12</b>	<b>267 187</b>	<b>792 519</b>



## NOTE 28

### Renteberande gjeld

#### Renteberande gjeld, kortsiktig

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Første års avdrag på langsiktig gjeld	441 575	627 238
Kontantsikkerhet	0	0
Andre kortsiktige lån	0	500 000
<b>Sum</b>	<b>441 575</b>	<b>1 127 238</b>

#### Renteberande gjeld, langsiktig

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Obligasjonslån	1 750 007	2 150 007
Gjeld til kredittinstitusjoner	136 192	163 429
Lån i EUR	308 534	316 821
Andre lån	307 269	307 269
<b>Sum</b>	<b>2 502 002</b>	<b>2 937 526</b>
<b>Sum renteberande gjeld</b>	<b>2 943 577</b>	<b>4 064 764</b>

#### Obligasjonslån

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Obligasjonslån vurdert til amortisert kost	2 150 000	2 750 000
Obligasjonslån vurdert til verkeleg verdi	0	100 007
<b>Sum</b>	<b>2 150 000</b>	<b>2 850 007</b>

#### Obligasjonslån vurdert til verkeleg verdi

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Amortisert kost	0	100 000
Justering til verkeleg verdi *)	0	7
<b>Sum</b>	<b>0</b>	<b>100 007</b>

\*) Av dette endring i eigen kredittisiko

0 0

#### Kontantstraumar frå renteberande gjeld

Beløp i tusen kroner	2023	2022
<b>Total renteberande gjeld 01.01</b>	<b>4 064 764</b>	<b>3 864 162</b>
Opptak av ny gjeld (innbetaling)	0	500 000
Nedbetaling av gjeld (utbetaling)	-1 127 238	-327 238
Verdiendring swap, verdisikring	0	-2 355
Verdiendring lån i EUR	6 051	30 195
<b>Total renteberande gjeld 31.12</b>	<b>2 943 577</b>	<b>4 064 764</b>

Andre lån, langsiktig gjeld utgjer 307,3 mill. kr. og er eigarlån frå Tafjord Kraftproduksjon AS og Sognekraft AS til SFE sitt datterselskap Svelgen Kraft Holding AS. Det skal ikkje betalast avdrag på låna frå Tafjord Kraftproduksjon AS og Sognekraft AS og renter på låna blir berre betalt dersom likviditeten i Svelgen Kraft Holding AS er tilfredsstillande.

## NOTE 29

### Anna kortsiktig gjeld

#### Renteberande kortsiktig gjeld

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Kortsiktig del av langsiktig gjeld	441 575	1 127 238
<b>Sum</b>	<b>441 575</b>	<b>1 127 238</b>

#### Anna rentefri gjeld

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Skuldig offentlege avgifter med meir	83 340	199 340
Leverandørgjeld	124 591	329 546
Opptente feriepengar	9 838	21 741
Påløpne renter	38 654	48 377
Anna kortsiktig gjeld <sup>1)</sup>	132 125	595 390
<b>Sum</b>	<b>388 549</b>	<b>1 194 394</b>

<sup>1)</sup> Med anna gjeld knytt til forvaltning kraftderivat på vegne av eksterne.

## NOTE 30

### Betinga utfall, tvistesaker m.m.

#### Meir- mindreinntekt

I nettverksemda kan det oppstå skilnader mellom inntektsramma bestemt av NVE og kva som faktisk vert utfakturert i nettleige. Dersom fakturert beløp er lågare enn inntektsramma, oppstår det mindreinntekt, og dersom fakturert beløp er høgare, oppstår det meirinntekt. Meir-/mindreinntekt vert utlikna over tid i tråd med at faktisk fakturering vert justert. Inntektsføringa i rekneskapen er basert på faktisk fakturering. Akkumulert meir-/mindreinntekt vert rekneskapsført i framtidige periodar. Etter at nettselskapet Linja AS vart fusjonert med Mørenett AS er ikkje Linja AS lenger eit konsernselskap og følgeleg er det heller ikkje meir- eller mindreinntekt i balansen i konsernrekneskapen.

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Mindreinntekt overført til seinare år	0	34 300
Meirinntekt overført til seinare år	0	-24 956
<b>Netto meir (-)/mindreinntekt(+)</b>	<b>0</b>	<b>9 344</b>

#### Tvistesaker

Konsernet er til tider involvert i tvistesaker av ulik karakter. Det vil vere usikkerheit knytt til tvistesakene, men basert på tilgjengeleg informasjon er konsernet av den oppfatning at sakene vil bli løyst uten vesentleg negativ påverknad, verken individuelt eller samla på konsernet sitt resultat eller likviditet. I tvistesaker der konsernet vurderer at det er meir enn 50 % sannsyn for at det vil oppstå ei økonomisk forplikting, har konsernet føreteke avsetting basert på leiinga sitt beste estimat.

#### Endring av likning

Skatteetaten har fatta vedtak i endringssak for SFE Produksjon knytt til grunnrenteskatt for 2013-2021. Det er betalt inn 45,4 MNOK i grunnrenteskatt og 13,9 MNOK i eigedomsskatt som konsekvens av dette vedtaket. Beløpa er rekneskapsmessig kostnadsført. SFE Produksjon har klaga vedtaket inn for Skatteklagenemnda. Det er ikkje tidfesta når saka kjem opp der.

## NOTE 31

### Pantsetjingar, garantiansvar og forpliktingar

#### PANTSETJINGAR

SFE har overfor Danske Bank og Nordiske Investeringsbanken og i samband med opptak av obligasjonsgjeld gjeve negativ pantsettingserklæring. SFE har såleis ikkje eige delar som er pantsett som tryggleik for gjeld.

#### GARANTIANSVAR

Konsernkontoavtale inngått med Danske Bank inkluderer kassakreditt og garantiar ovanfor Nord Pool AS, eSett Oy og Renantis Norway AS i samband med kraftomsetting. Alle konsernselskapa har gjensidig garantert for desse kredittane.

#### KONTRAKTSFORPLIKTINGAR

SFE konsernet har følgande vesentlege forpliktingar som ikkje er balanseført:

Konsesjonsavgifter er i all hovudsak relatert til vasskraftverk. Noverdien av forpliktingar knytta til framtidige konsesjonsavgifter, som ikkje er rekneskapsført, er for konsernet berekna til 316 millioner kroner. Det er nytta ei diskonteringsrente på 4,4 % i henhold til forskrift om justering av konsesjonsavgifter, årlige erstatningar og fond med meir. I 2022 var tilsvarande tall 309 millioner kroner med ei diskonteringsrente på 4,4 %.

Kraftkjøpsavtaler (fastpris) med 1 års horisont. Kjøpsforpliktinga er 2,9 millioner kroner.

#### KONSESJONSKRAFTKONTRAKTER

Konsernet reknar inn konsesjonskraft som normalt kjøp og sal i henhold til fastsett konsesjonskraftpris ved levering, uavhengig av om oppgjeret skjer ved fysisk levering eller finansielt oppgjer. Normalt er konsesjonskraftkontrakter evigvarande. Partene kan imidlertid avtale finansielt oppgjer for ein periode.

Ved utgangen av 2023 utgjorde konsesjonskraftkontrakter med finansielt oppgjer et årleg volum i størrelsesorden 155,2 GWh og gjennomsnittspris frå OED var 12,31 øre per kWh. Estimert verkeleg verdi (netto) per 31. desember 2023 for gjenværande kontrakter med finansielt oppgjer er 1.474 millioner kroner.

## NOTE 32

### Leigeavtaler

#### GENERELL INFORMASJON

SFE sine leige kontrakter omfattar i hovudsak følgande type eige delar:

Avtalane som i hovudsak vil påverke rekneskapsføringa av leigeforpliktingar og bruksretteeige delar etter den nye standarden er avtaler om leige av køyretøy, kontorlokale og samband.

#### VESENTLEGE REKNEKAPSPRINSIPP

Det er IFRS 16 som omhandlar leige kontrakter. På tiltredelsesdato for ei leigeavtale innrekner SFE som leigetaker forpliktinga til noverdien av framtidige leigebetalinger og ein tilsvarande eige del som gjenspeglar retten til å nytte den underliggande eige delen i leigeperioden (bruksretteeige delen). Standarden omfattar ei rekkje frivillige unntak ved førstegangsinrekning. Leigetaker må vise rentekostnader på leigeforpliktinga og avskrivningskostnad på bruksretteeige delen separat i resultatrekneskapan. Vurdering av om ei avtale er eller inneheld ei leigeavtale etter IFRS 16:

Definisjonen av ei leige kontrakt knyttar seg i hovudsak til begrepet kontroll. IFRS 16 set fast om ei kontrakt inneheld ei leige kontrakt på bakgrunn av om ein kunde har rett til å kontrollere bruken av ein identifisert eige del i ein periode mot vederlag. Leigeforpliktinga vert målt til noverdien av gjenståande leigebetalinger neddiskontert ved bruk av marginal lånerente. Bruksretteeige delen vert målt individuelt til ein verdi tilsvarande leigeforpliktinga justert for eventuelle forskotsbetalinger og/eller utsette leigebetalinger. Avskrivning av bruksretteeige deler og rentekostnader på leigeforpliktingar vert innrekna i resultatrekneskapan.

## ESTIMAT OG FØRESETNADER

### Måling

SFE har vurdert om opsjoner til å fornye ei leigeavtale, ikkje terminere ei leigeavtale eller å kjøpe den underliggende eigedelen med rimeleg sikkerhet vil bli utøvd. Alle relevante forhold som kan gje SFE økonomiske insentiv til å utøve opsjonar, herunder kontrakts-, eigedels-, selskaps, eller markedsbaserte forhold er blitt vurdert. Ved implementeringa vil avtalar om leige av kontorbygg og som inneheld opsjonar i hovudsak bli rekneskapsført uten beløp frå opsjonsperioder. Opsjonar om forlenging av avtalar om leige av lokaler og produksjonsanlegg som er spesifikt innretta og tilpassa SFE si verksemd vil bli inkludert i berekna balanseførte beløp.

Ei leigeforplikting vil bli revurdert under gitte hendingar og omstende som ved endring i leigebetingelsar, endringar i framtidige leigebetalningar som følge av endringar av ein indeks eller rente som inngår i fastsetjing av betalt beløp. Generelt vil endringa som følge av remåling av forpliktinga bli justert mot bruksretteigedelen med eit tilsvarande beløp.

Bruksretteigedelar og leigeforpliktingar vil ikkje bli vist på eigne linjer i balanseoppstillinga, men beløpa og kva balanselinje beløpa inngår i, er vist i denne noten.

## ESTIMAT OG FØRESETNADER

Marginale lånerenter er berekna som ein sum av valutaavhengige marknadsrenter og selskapsespesifikke kredittmarginar for kvart relevante år for kvar enkelt eigedel. Dei marginale lånerentene som er nytta ved neddiskontering av framtidige forpliktingar er gjennomsnitt av slike årlege lånerenter, basert på kontraktslengda for kvar enkelt leigeavtale.

Sum framtidig minsteleige i henhold til uoppseielege leigeavtaler for kvar av de følgande periodane er:

Beløp i tusen kroner	Inntil 1 år etter periodens slutt	Mellom 1 og 5 år etter periodens slutt	Meir enn 5 år etter periodens slutt	Sum
Husleigeavtaler/Leige av eigedom	0	0	0	0
Køyretøy	0	0	0	0
Øvrige leigeavtaler	130	719	1 034	1 884
<b>Sum</b>	<b>130</b>	<b>719</b>	<b>1 034</b>	<b>1 884</b>

Leigebeløp knytta til leigeavtaler rekneskapsført i perioden og spesifisert på følgande måte:

Beløp i tusen kroner	Kostnader minsteleige	Kostnader variabel leige	Inntekter leige og framleige
Husleigeavtaler/Leige av eigedom	0	0	0
Køyretøy	0	0	0
Øvrige leieavtaler	130	0	0
<b>Sum</b>	<b>130</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Majoriteten av SFE sine leigekostnader og framtidige leigeforpliktingar er tilknytta leige av køyretøy og kontorlokale.

<b>Konsernbalanse</b>			
<b>Varige driftsmiddel</b>	<b>2023</b>	<b>2022</b>	
Herav bruksretteigedelar	899	22 592	
<b>Andre forpliktingar</b>			
Herav leigeforpliktingar	0	19 551	

## NOTE 33

### Honorar til ekstern revisor

Ernst & Young AS vart på generalforsamlingar i juni 2020 valt som revisor for SFE-konsernet og reviderer alle revisjonspliktige datterselskap.

Totale honorar (eksklusiv merverdiavgift) for revisjon og øvrige tenester utgjer følgande:

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Revisjonshonorar, valt revisor	775	923
Revisjonshonorar, andre revisorer	0	0
Rådgjevingstenester	0	0
Attestasjonstenester	108	255
Andre tenester utanfor revisjon	11	119
Tenester frå samarbeidande selskap	0	309
<b>Sum</b>	<b>894</b>	<b>1 606</b>

## NOTE 34

### Ytingar til leiande tilsette og styret

SFE er organisert i resultateiningar og støtteiningar. Leiarane for desse rapporterer til konsernleiinga som består av konserndirektørar og konsernsjef.

#### Løn og andre ytingar til leiande tilsette

2023		Løn	Pensjons- utgifter	Anna godgjeriing	Sum
Beløp i heile kroner					
Johannes Rauboti	Konsernsjef	2 715 000	388 000	188 000	3 291 000
Knut Arild Flatjord	Konserndirektør Produksjon	1 581 000	157 000	188 000	1 926 000
Martin Holvik	Konserndirektør Økonomi og finans	1 485 000	170 000	188 000	1 843 000
Bengt Josten Haugnes	Leiar energi og marknad, (01.04-31.12)	1 326 000	121 000	141 000	1 588 000
Bjarte Lofnes Hauge	Konserndir. IKT&Digital. 01.01-15.06, Kr.verksjef 16.06-31.12	1 343 000	145 000	188 000	1 676 000
Jannicke Lindvik	Konserndirektør Kommunikasjon	1 326 000	146 000	188 000	1 660 000
Øystein Kristiansen	Leiar digitalisering og IKT, (16.06-31.12)	1 141 000	111 000	102 000	1 354 000
Regine Johansen	Avd.leiar Bærekraft	948 000	61 000	8 000	1 017 000
<b>Sum</b>		<b>11 865 000</b>	<b>1 299 000</b>	<b>1 191 000</b>	<b>14 355 000</b>

2022		Løn	Pensjons- utgifter	Anna godgjeriing	Sum
Beløp i heile kroner					
Johannes Rauboti	Konsernsjef	2 534 898	488 266	178 529	3 201 693
Asgeir Aase	Konserndirektør Linja, tom 31.07.22	1 632 479	512 563	117 427	2 262 469
Atle Isaksen	Konserndirektør Linja, fom 01.08.22	516 667	63 374	78 894	658 935
Martin Holvik	Konserndirektør Økonomi og finans	1 403 364	177 026	157 979	1 738 369
Ola Lingaas	Konserndirektør Produksjon	1 618 247	583 252	164 752	2 366 251
Bjarte Lofnes Hauge	Konserndirektør IKT og digitalisering	1 121 678	124 928	163 206	1 409 812
Ole Bent Søreide	Konserndirektør HR og organisasjon	1 302 575	360 185	170 687	1 833 447
Jannicke Lindvik	Konserndirektør Kommunikasjon	1 257 501	102 258	163 588	1 523 347
<b>Sum</b>		<b>11 387 409</b>	<b>2 411 852</b>	<b>1 195 062</b>	<b>14 994 323</b>

Konsernleiinga har ikkje motteke godtgjeriingar eller økonomiske fordelar fra andre føretak i konsernet enn det som er vist over. Det er ikkje gjeve tilleggsgodtgjeriing for spesielle tenester utanfor dei normale funksjoner for ein leiar. Årets rekneskapsførte pensjonskostnad reflekterer perioden den tilsette har vore i konsernleiinga.

**Godtgjersle til styret og revisjonsutval, samt deltaking på styremøter**

<b>2023</b>	<b>Styre - godtgjersle</b>	<b>Revisjons- utval</b>	<b>Sum</b>	<b>Deltaking på styremøte</b>
Beløp i heile kroner				
Sigurd Reksnes	196 000	0	196 000	9
Silje Skaar Sunde	109 000	32 000	141 000	9
Arvid Andenæs	94 000	32 000	126 000	7
Jan Helge Dale	94 000	0	94 000	9
Olin Johanne Henden	94 000	32 000	126 000	9
Kevin Denton	94 000	0	94 000	8
Sindre Kvalheim (01.07-31.12)	48 000	0	48 000	4
Mons Solheim (01.05-31.12)	69 000	0	69 000	8
Ragnhild Gundersen (01.05-31.12)	74 000	16 000	90 000	8
Henrik Oppen (01.01-30.06)	46 000	0	46 000	5
Kjell Asle Bakkebø (01.01-31.03)	23 000	8 000	31 000	1
Erling Austrheim (01.01-31.03)	23 000	0	23 000	1
<b>Sum</b>	<b>964 000</b>	<b>120 000</b>	<b>1 084 000</b>	

<b>2022</b>	<b>Styre- godtgjersle</b>	<b>Revisjons- utval</b>	<b>Sum</b>	<b>Deltaking på styremøte</b>
Beløp i heile kroner				
Sigurd Reksnes	188 004	0	188 004	8
Jannicke Hilland (01.01-30.06)	51 000	0	51 000	4
Silje Skaar Sunde (01.07-31.12)	53 000	0	53 000	4
Arvid Andenæs	90 348	30 648	120 996	8
Jan Helge Dale	90 348	0	90 348	8
Olin Johanne Henden	90 348	30 648	120 996	8
Henrik Oppen	90 348	0	90 348	8
Kjell Asle Bakkebø	90 348	30 648	120 996	8
Kevin Denton	90 348	0	90 348	8
Erling Austrheim	90 348	0	90 348	8
<b>Sum</b>	<b>924 440</b>	<b>91 944</b>	<b>1 016 384</b>	

Styret har ikkje avtale om anna vederlag enn styrehonorar og vederlag for deltaking i utvalgsarbeid, og det er heller ikke gjeve lån eller stilt sikkerhet til fordel for medlemar av styret.

Styregodtgjersla Jannicke Hilland (2022) og Silje Skaar Sunde har rett til er utbetalt deira arbeidsgjevar. Overfor styret føreligg det ingen forpliktingar utover ordinært styrehonorar. Konsernsjefen er tilsett på fastløn og har fri bil. Konsernsjefen har rett til eingongs-utbetaling av etterløn tilsvarande løn og tilleggsytningar i 12 månadar ved fråtrede.

Dei øvrige leiande tilsette har bilordning vurdert etter tenesteleg behov. For leiande tilsette tilsett før 01.04.2016 er det avtalt innbetaling av eit årleg innskott på 12% utover 12G til eigen innskottspensjon. Ingen av dei leiande tilsette, unnateke konsernsjef, har særskilt avtale om godtgjersle ved opphør av arbeidsforholdet. Leiande tilsette, med unntak av konsernsjef, har høve til å gå over i anna stilling etter 62 år og rett til tidlegpensjon frå 65 år i samsvar med generelle pensjonsvilkår for tilsette i SFE. Arbeidsgjevar kan også be om at leiande tilsette fråtrer for retrettstilling frå 62 år.



## NOTE 35

### Nærstående partar

Alle datterselskap som er opplista i note 4 er nærstående partar av SFE. Mellomverande og transaksjoner mellom konsoliderte selskap vert eliminerte i SFE sitt konsernrekneskap og vert ikkje vist i denne noten.

Personar som vert vist i note 33 er ein del av konsernet si leing eller styre og er også nærstående partar av SFE.

Tabellen under viser transaksjonar og mellomværande med nærstående partar klassifisert som tilknytta selskap eller felleskontrollert verksemd og som ikkje er eliminert i konsernrekneskapen.

Beløp i tusen kroner	2023	2022
Inntekter	2 224 771	2 110 781
Kostnader	32 725	28 271
Fordringar ved periodens slutt	354 077	662 635
Varige driftsmiddel ved periodens slutt	369 212	375 626

Beløp i tusen kroner	Nærstående part	2023	2022
<b>I brutto driftsinntekter inngår:</b>			
Sal tenester	Eigar	1 523	2 187
Sal tenester	Tilknytta selskap	17 556	20 021
Sal av kraft	Tilknytta selskap	1 764 778	2 056 567
Sal tenester	Felleskontrollert verksemd	126	937
Sal av kraft	Felleskontrollert verksemd	14 231	13 179

<b>I driftskostnader inngår:</b>			
Sal tenester	Eigar	-225	184
Kjøp av kraft	Tilknytta selskap	25 924	20 955
Sal tenester	Felleskontrollert verksemd	7 026	7 132

<b>I finansinntekter og kostnader inngår:</b>			
Finansinntekt finansiell leigeavtale	Tilknytta selskap	4 209	15 191

<b>I varige driftsmiddel inngår:</b>			
Kjøp varige driftsmiddel	Felleskontrollert verksemd	8 299	7 113

## NOTE 36

### Konsoliderte selskap

Navn	Forretningskontor	Morselskap	Eigar og stemmeandel
Sogn og Fjordane Energi AS	Sandane		
SFE Produksjon AS	Sandane	Sogn og Fjordane Energi AS	100%
Firdakraft AS	Sandane	SFE Produksjon AS	100%
Lutelandet Energipark AS	Sandane	SFE Produksjon AS	100%
Jølstra Kraft DA	Førde	SFE Produksjon AS	50%
Svelgen Kraft Holding AS	Sandane	SFE Produksjon AS	56%
Svelgen Kraft AS	Sandane	Svelgen Kraft Holding AS	100%

**SOGN OG FJORDANE ENERGI AS**  
Resultatrekneskap  
2023

# RESULTATREKNESKAP 2023

## SOGN OG FJORDANE ENERGI AS

DRIFTSINTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER	NOTE	2023	2022
Salsinntekter	2	31 197 289	61 139 142
Inntekt på investering i tilknyttede selskap	9	54 641 373	1 748 766
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>85 838 662</b>	<b>62 887 908</b>
Lønskostnad	3	8 849 095	39 980 561
Avskrivning av driftsmiddel og immaterielle egedelar	8	4 681 699	5 055 061
Eigedomsskatt/avgifter	5	118 073	114 704
Anna driftskostnad	3, 4	32 492 811	29 396 917
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>46 141 679</b>	<b>74 547 243</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>39 696 984</b>	<b>-11 659 335</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Inntekt på investering i datterselskap	9	286 109 194	249 211 934
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	6	63 230 004	113 393 565
Anna renteinntekt	6	113 597 138	28 427 510
Anna finansinntekt	6	197 191 005	90 499 446
Nedskrivning av finansielle egedeler	9	2	0
Rentekostnad til foretak i samme konsern	6	16 378 114	8 179 641
Anna rentekostnad	6	155 117 530	119 501 913
<b>Resultat av finansposter</b>		<b>488 631 695</b>	<b>353 850 901</b>
Resultat før skattekostnad		528 328 678	342 191 566
Skattekostnad på resultat	7	-2 707 939	564 506
<b>Resultat</b>		<b>531 036 617</b>	<b>341 627 060</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>531 036 617</b>	<b>341 627 060</b>
<b>Overføringer</b>			
Avsett til utbytte	17	253 988 028	124 941 351
Overført fond for vurderingsforskjeller	17	457 684 915	-27 732 254
Overført anna egenkapital	17	-180 636 326	244 417 963
<b>Sum overføringer</b>		<b>531 036 617</b>	<b>341 627 060</b>

# BALANSE 31.12.2023

## SOGN OG FJORDANE ENERGI AS

EIGEDELAR	NOTE	2023	2022
<b>Anleggsmiddel</b>			
Immaterielle egedelar			
Utsatt skattefordel	7	148 719	0
<b>Sum immaterielle egedelar</b>		<b>148 719</b>	<b>0</b>
<b>Varige driftsmiddel</b>			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	8	47 978 478	48 248 327
Diverse anleggsaktiva	8	6 846 050	9 963 417
Prosjekt under arbeid	8	17 160 243	1 158 375
<b>Sum varige driftsmiddel</b>		<b>71 984 771</b>	<b>59 370 119</b>
<b>Finansielle driftsmiddel</b>			
Investeringar i datterselskap	9	1 553 634 899	2 130 881 865
Lån til foretak i samme konsern	11	2 256 123 000	2 256 123 000
Investeringar i tilknyttta selskap	9	1 265 461 262	221 670 525
Investering i felleskontrollert verksemd		1 501 903	2 013 793
Investeringar i aksjer og andelar	9	14 036 099	14 036 101
Obligasjonar og andre fordringar	10	1	1 800 001
<b>Sum finansielle anleggsmiddel</b>		<b>5 090 757 163</b>	<b>4 626 525 285</b>
<b>Sum anleggsmiddel</b>		<b>5 162 890 654</b>	<b>4 685 895 404</b>
<b>OMLØPSMIDDEL</b>			
<b>Fordringar</b>			
Kundefordringar	11	1 106 018	1 176 098
Andre kortsiktige fordringar	11	211 066 480	1 851 564 334
<b>Sum fordringar</b>		<b>212 172 499</b>	<b>1 852 740 431</b>
<b>Investeringar</b>			
Bankinnskott, kontanter o.l.	13	779 005 764	596 167 227
<b>Sum omløpsmiddel</b>		<b>991 178 263</b>	<b>2 448 907 658</b>
<b>SUM EIGEDELAR</b>		<b>6 154 068 917</b>	<b>7 134 803 062</b>

EIGENKAPITAL OG GJELD	NOTE	2023	2022
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	14, 15	774 589 900	774 589 900
Overkurs	14	240 101 548	240 101 548
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>1 014 691 448</b>	<b>1 014 691 448</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Fond for vurderingsforskjeller	14	980 858 444	523 173 529
Anna egenkapital	14	951 547 978	1 131 892 879
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>1 932 406 423</b>	<b>1 655 066 408</b>
<b>SUM EIGENKAPITAL</b>		<b>2 947 097 870</b>	<b>2 669 757 856</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Avsetting for forpliktingar</b>			
Pensjonsforpliktingar	16	9 964 454	10 155 142
Utsatt skatt		0	1 720 313
<b>Sum avsetting for forpliktingar</b>		<b>9 964 454</b>	<b>11 875 455</b>
<b>Anna langsiktig gjeld</b>			
Obligasjonslån	17, 18	2 614 499 571	3 241 737 667
<b>Sum anna langsiktig gjeld</b>		<b>2 614 499 571</b>	<b>3 241 737 667</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Sertifikatlån/gjeld til kredittinstitusjonar		0	500 000 000
Leverandørgjeld	11	22 891 651	7 943 720
Betalbar skatt	7	27 584 527	54 199 322
Skuldig offentlege avgifter		1 130 829	1 884 759
Utbytte		253 988 028	124 941 351
Anna kortsiktig gjeld	11	276 911 986	522 462 932
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>582 507 021</b>	<b>1 211 432 084</b>
<b>SUM GJELD</b>		<b>3 206 971 047</b>	<b>4 465 045 206</b>
<b>SUM EIGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>6 154 068 917</b>	<b>7 134 803 062</b>

Sandane 26.04.24

Sigurd Erlend Reksnes  
-styreleiar-Silje Skaar Sunde  
-nestleiar-Sindre Kvalheim  
-styremedlem-Olin Johanne Henden  
-styremedlem-Arvid Andenæs  
-styremedlem-Jan Helge Dale  
-styremedlem-Kevin Denton  
-styremedlem-Mons Solheim  
-styremedlem-Ragnhild Gundersen  
-styremedlem-Knut Arild Flatjord  
-konsernsjef-

# KONTANTSTRAMANALYSE

## SOGN OG FJORDANE ENERGI AS

Beløp i 1000 kr	2023	2022
<b>KONTANTSTRAM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR:</b>		
Ordinært resultat før skattekostnad	528 329	342 192
Betalte skattar i perioden	-54 156	1 021
Avskrivningar	4 682	5 055
Kostnad(+)/Inntekt (-) frå invest i datterselskap utan kontanteff	-286 109	-249 212
Kostnad(+)/Inntekt (-) frå invest i tilknytt selskap utan kontanteff	-22 143	-1 749
Nedskrivning av aksjar/fordringar	5 625	0
Gevinst ved sal av aksjar	-196 953	0
Gevinst/tap ved sal av varige driftsmiddel	0	176
Endring i kundefordringar	70	1 459
Endring i leverandørgjeld	14 948	3 510
Endring i pensjonsforpliktingar	-4 046	-4 891
Endring i andre tidsavgrensingspostar	-203 056	169 219
<b>Netto kontantstram frå operasjonelle aktivitetar</b>	<b>-212 809</b>	<b>261 724</b>
<b>KONTANTSTRAM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR:</b>		
Utbetalningar ved kjøp/tilverking av varige driftsmiddel	-17 296	-4 840
Utbetalningar ved kjøp av aksjar og andelar	0	-2 100
Innbetalningar ved sal av aksjar og andelar	0	0
Innbetaling ved sal av varige driftsmiddel	0	470
<b>Netto kontantstram frå investeringsaktivitetar</b>	<b>-17 296</b>	<b>-6 470</b>
<b>KONTANTSTRAM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR:</b>		
Innbetalningar ved opptak av ny langsiktig gjeld	0	500 000
Utbetalningar ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-1 127 238	-327 238
Utbetaling ved utlån	-3 825	-1 700
Innbetaling ved utlån	1 386 450	0
Mottak av konsernbidrag	250 000	6 800
Utbetalt konsernbidrag	0	6 000
Mottatt utbytte	32 499	90 235
Utbetaling av utbytte	-124 941	0
Innbetaling av tilleggsutbytte	0	0
<b>Netto kontantstram frå finansieringsaktivitetar</b>	<b>412 944</b>	<b>267 297</b>
Netto endring i kontantar og ekvivalentar	182 839	522 551
Behaldning av kontantar og ekvivalentar 1.1	596 167	73 616
Behaldning av kontantar og ekvivalentar 31.12	779 006	596 167



# NOTAR SOGN OG FJORDANE ENERGI AS 2023

## INNHALD

KLIKK PÅ TITTEL FOR Å GÅ TIL SIDA

<b>NOTE 1</b>	Rekneskapsprinsipp	86
<b>NOTE 2</b>	Salsinntekter	87
<b>NOTE 3</b>	Lønskostnader, tall tilsette, godtgjeringar med meir	87
<b>NOTE 4</b>	Andre driftskostnader	89
<b>NOTE 5</b>	Eigedomsskatt, avgifter og godtgjersler	89
<b>NOTE 6</b>	Finanskostnader og -inntekter	89
<b>NOTE 7</b>	Skattar	90
<b>NOTE 8</b>	Varige driftsmiddel	91
<b>NOTE 9</b>	Investeringar i aksjar, datterselskap og tilknytta selskap	91
<b>NOTE 10</b>	Utlån/Langsiktige fordringar	93
<b>NOTE 11</b>	Mellomverande mellom selskap i same konsern og transaksjonar mellom nærstående partar	93
<b>NOTE 12</b>	Finansiell marknadsrisiko	93
<b>NOTE 13</b>	Bank	94
<b>NOTE 14</b>	Eigenkapital	94
<b>NOTE 15</b>	Aksjekapital og aksjonærinformasjon	94
<b>NOTE 16</b>	Pensjonskostnader og -forpliktingar	95
<b>NOTE 17</b>	Renteberande gjeld og avsettingar	98
<b>NOTE 18</b>	Pansettingar og garantiar	99
<b>NOTE 19</b>	Informasjon om datterselskap	99

# NOTAR

## SOGN OG FJORDANE ENERGI AS 2023

### NOTE 1

#### Rekneskapsprinsipp

Sogn og Fjordane Energi AS er ført i samsvar med rekneskapslova av 1998 og reglane for god rekneskapskikk i Noreg.

#### GRUNNLEGGANDE FORHOLD

Årsrekneskapsrapporten for Sogn og Fjordane Energi AS består av resultatrekneskap, balanse, kontantstrømanalyse og noteopplysningar.

Alle interne resultat- og balanseposter som skuldast interne transaksjonar er utlikna. Ved konsolideringa er anskaffelseskostnaden til aksjane i dotterselskapa eliminert mot eigen-kapitalen på oppkjøpstidspunktet. Meir- og mindreverdiar av aksjane i datterselskapa i forhold til bokført eigenkapital i selskapet er i konsernrekneskapsrapporten fordelt til dei ulike eigedelane i datterselskapa og vert avskrive planmessig.

#### PRINSIPP FOR INNTEKTS- OG KOSTNADSFØRING

Inntektsføring i rekneskapsrapporten skjer ved levering av varer eller tenester til kunde. Kostnader vert medteke i rekneskapsrapporten i den perioden dei påløper. Det er ikkje kostnadsført avsetningar til periodisk vedlikehald.

#### HOVDREGLER FOR VURDERING OG KLASSIFISERING AV BALANSEPOSTAR

Eigedelar som er bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel. Andre eigedelar er klassifisert som omløpsmiddel. Fordringar som skal tilbakebetalast innan eit år er klassifisert som omløpsmiddel. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterium lagt til grunn. Anleggsmiddel er vurdert til anskaffelseskost, men vert nedskrive til verkeleg verdi når verdifallet ikkje forventast å vere forbigåande. Dersom anleggsmiddelet har avgrensa økonomisk levetid vert det avskrive planmessig over levetida. Ved vurdering av omløpsmidlar er lågaste verdis prinsipp nytta, slik at omløpsmidlane er vurdert til lågaste verdi av anskaffelseskost og marknadsverdi.

Langsiktig gjeld vert balanseført til pari kurs. Kortsiktig gjeld vert balanseført til motteke beløp på lånetidspunktet, og vert ikkje oppskrive til verkeleg verdi som følge av renteendring.

Enkelte poster er vurdert etter andre reglar og desse er det gjort greie for nedanfor.

#### VARIGE DRIFTSMIDDEL OG AVSKRIVNINGAR

Varige driftsmiddel vert avskrive lineært over forventa levetid. Avskrivning vert som hovudregel starta året etter investeringsåret. Eigne investeringsarbeid vert aktiverte på driftsmiddelet etter marknadsmessig timesats. Det vert aktivert byggjelånsrenter på større investeringar med byggetid på meir enn 6 månadar, medan mindre investeringar ikkje vert aktiverte med byggjelånsrenter. Vedlikehaldsutgifter vert kostnadsførte når utgifta vert betalt.

#### FORDRINGAR

Kundefordringar og andre fordringar er oppført til pålydande etter frådrag for avsetning til forventa tap. Avsetning til tap er gjort på grunnlag av ei individuell vurdering av den enkelte fordring. I tillegg er det for andre kundefordringar avsett ei uspesifisert avsetning for å dekke forventa tap.

#### AKSJAR I DATTERSELSKAP OG TILKNYTTA SELSKAP

Investeringar i datterselskap og tilknyttta selskap er vurdert etter eigenkapitalmetoden.

#### PENSJONAR

Selskapet har både ytelsespensjon og innskotspensjon. Men ved utgangen av året er det berre ein tilsett i selskapet og han er omfatta av ytelsesordninga.

#### YTELSESPENSJON:

Sogn og Fjordane Energi AS rekneskapsfører pensjon i samsvar med IAS 19 slik NRS 6 gir høve til. Årlege estimatavvik vert balanseført mot eigenkapitalen. Estimert pensjonskostnad ved utløpet av forrige rekneskapsår dannar grunnlaget for pensjonskostnaden for neste år. Avvik mellom estimert pensjonskostnad og faktisk pensjonskostnad vert balanseført direkte mot eigenkapitalen saman med aktuarielle gevinstar og tap i perioden. Ved rekneskapsføring av pensjon er lineær oppteningsprofil og forventa sluttlønn som oppteningsgrunnlag lagt til grunn. Arbeidsgjevaravgift er inkludert i tala. Pensjonsmidlane vert vurdert til verkeleg verdi.

### INNSKOTSPENSJON:

I ei innskotsordning betaler selskapet årleg det selskapet har forplikta seg til ved avtale. Selskapet har ikkje ytterlegare forplikningar utover denne betalinga. Innskotet vert ført som ein lønskostnad når det vert betalt.

### PRINSIPP FOR KONTANTSTRAUMANALYSE

Kontantstraumanalyse er utarbeida med basis i den indirekte metoden. Dette medfører at ein i analysa tek utgangspunkt i foretaket sitt årsresultat for å kunne presentere kontantstraumar tilført frå høvesvis ordinær drift, investeringsverksemda og finansieringsverksemda.

### SKATTAR

Overskotsskatt vert berekna etter dei ordinære skattereglane. Skattekostnaden i resultatrekneskapen er samansett av betalbar skatt og endring i utsett skattefordel/skatteforplikting. Betalbar skatt vert berekna på grunnlag av året sitt skattemessige resultat. Utsett skattefordel/skatteforplikting vert berekna på grunnlag av midlertidige skilnader mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdiar. Utsett skatt er rekna etter nominell verdi.

### SAL OG RESTRUKTURERING AV VERKSEMD I 2023

Generalforsamlinga i Linja AS gjorde vedtak om fisjonsfusjon 16. desember 22. 8. mars 2023 vart fusjonen mellom den utfisjonerte delen av Linja AS og Mørenett AS gjennomført. Det fusjonerte selskapet skifta namn til Linja AS. Fusjonen fekk rekneskapsmessig verknad 1. mars 2023, og det 100% SFE-eigde nettselskapet Linja AS er derfor ein del av SFE sitt konsernrekneskap dei to første månadane i 2023. Som vederlag for det utfisjonerte nettselskapet Linja AS fekk SFE utstedt aksjar i det fusjonerte nettselskapet som no har namnet Linja AS. Linja AS er frå 1. mars 2023 eit tilknytt selskap til SFE-konsernet. Denne transaksjonen gav ein rekneskapsmessig gevinst i selskapsrekneskapen på 173 MNOK som er inntektsført som finansinntekt. Den gjenværande delen av det opprinnelege nettselskapet Linja AS fekk namnet SFE Fiber AS. SFE Fiber vart fusjonert inn i fiberselskapet Enivest AS 26.10.2023. Som oppgjør fekk SFE utstedt aksjar i Enivest AS. SFE sin eigardel i Enivest auka frå 38,75% til 40,29%. Transaksjonen medførte ein rekneskapsmessig gevinst på 24 MNOK som er inntektsført som finansinntekt. Rekneskapsmessig verknadstidspunkt for fusjonen mellom SFE Fiber AS og Enivest AS var 1. august 2023.

## NOTE 2

### Salsinntekter

Mor		
Beløp i 1000 kr	2023	2022
Eksterne husleigeinntekter	794	808
Driftsinntekter	1 491	4 911
Sal av tenester konserninternt	28 912	55 420
<b>Sum salsinntekter</b>	<b>31 197</b>	<b>61 139</b>

## NOTE 3

### Lønskostnader, tal tilsette, godtgjeringar m.m.

Beløp i 1000 kr	2023	2022
Løn	4 465	26 356
Arbeidsgjevaravgift	1 164	3 795
Pensjonskostnader	1 201	3 713
Andre ytingar	2 019	6 116
<b>Sum</b>	<b>8 849</b>	<b>39 980</b>

Tal årsverk	1,7	29,1
Tal menn	1	15,4
Tal kvinner	0,7	13,7

Den 1. oktober 2022 vart dei fleste tilsette i Sogn og Fjordane Energi AS overført til SFE Produksjon AS ifm omorganisering i konsernet. Antall årsverk i Sogn og Fjordane Energi AS vart dermed redusert frå 29,1 i 2022 til 1,7 i 2023. Dette er også hovudårsaka til reduksjonen i lønskostnader frå 2022 til 2023.

**Ytingar til leiande tilsette:**

Beløp i 1000 kr	Løn	Pensjonsutgifter	Anna godtgjering	Sum
Konsernsjef Johannes Rauboti	2 715	388	188	3 291
Konserndirektør Kommunikasjon Jannicke Lindvik (til 01.04)	451	32	47	530

**Ytingar til konsernstyret:**

Beløp i 1000 kr	Styre godtgjersle	Honorar revisjonsutval	Sum
Styrelsiar Sigurd Reksnes	196	0	196
Nestleiar Silje Skaar Sunde	109	32	141
Arvid Andenæs	94	32	126
Jan Helge Dale	94	0	94
Olin Johanne Henden	94	32	126
Henrik Oppen (01.01 – 30.06)	46	0	46
Kevin Denton	94	0	94
Ragnhild Gundersen (01.05-31.12)	74	16	90
Mons Solheim (01.05-31.12)	69	0	69
Sindre Kvalheim (01.07-31.12)	48	0	48
Kjell Asle Bakkebo (01.01-31.03)	23	8	31
Erling Austrheim (01.01-31.03)	23	0	23

Styret har ikkje avtale om anna vederlag enn styrehonorar og vederlag for deltaking i utvalgsarbeid, og det er heller ikke gjeve lån eller stilt sikkerhet til fordel for medlemar av styret.

Styregodtgjersla Silje Skaar Sunde har rett til er utbetalt deira arbeidsgjevar. Overfor styret føreligg det ingen forpliktingar utover ordinært styrehonorar. Konsernsjefen er tilsett på fastløn og har fast beilgodtgjersle. Konsernsjefen har rett til eingongsutbetaling av etterløn tilsvarande løn og tilleggsytingar i 12 månadar ved fråtrede.

**Kostnader til revisor:**

Beløp i 1000 kr	2023	2022
Revisjonshonorar, valt revisor	463	411
Revisjonshonorar andre revisorer	0	0
Rådgevingstenester	0	0
Attestasjonstenester	100	120
Andre tenester utanfor revisjonen	11	119
Tenester frå samarbeidande selskap	0	35
<b>Sum</b>	<b>574</b>	<b>685</b>

Beløpa over viser godtgjersle til Ernst & Young AS, og samarbeidande selskap for revisjon og revisjon-relaterte tenester, samt godtgjersle for andre tenester. Kostnadane er utan meirverdiavgift.

## NOTE 4

### Andre driftskostnader

Beløp i 1000 kr	2023	2022
Reparasjoner og vedlikehold	7 626	10 146
Forsikringer	76	214
Leigekostnader	371	1 261
Andre driftskostnader	18 795	17 600
Avsetjing tap på kundefordringer	5 625	176
<b>Sum andre driftskostnader</b>	<b>32 493</b>	<b>29 397</b>

## NOTE 5

### Eigedomsskatt, avgifter og godtgjersler

Beløp i 1000 kr	2023	2022
Eigedomsskatt	118	115
<b>Sum eigedomsskatt, avgifter og godtgjersler</b>	<b>118</b>	<b>115</b>

## NOTE 6

### Finanskostnader og -inntekter

Hovuddelen av rentekostnadene er knytt til obligasjonslån og banklån. For å styre netto rentekostnad har SFE høve til å nytte rentederivat som t.d. swap-avtaler. Rentederivat som ikkje tilfredsstillar krava til sikringsbokføring, vert rekneskapsført til verkeleg verdi over resultatet, medan for rentederivat som tilfredsstillar krava til sikringsbokføring, blir løpande resultat av sikringa bokført saman med rentekostnader for det underliggende sikringsobjektet (lånet). Pr. 31.12.2023 har SFE ingen rentederivat.

## NOTE 7

### Skattar

#### 7a) Skilnad mellom resultat før skattekostnad og årets skattegrunnlag alminneleg inntekt

Betalbar skatt i årets skattekostnad knytt til alminneleg inntekt kjem fram slik:

Beløp i 1000 kr	2023	2022
<b>Resultat før skattekostnad</b>	<b>528 329</b>	<b>342 192</b>
Permanente skilnader	-232 188	-87 626
Inntekt på investering i datterselskap	-286 109	-249 212
Inntekt på investering i felleskontrollerte verksemder	452	-235
Inntekt på investering i tilknyttta selskap	-22 594	-8 072
Endring i midlertidige skilnader	8 496	-4 386
Motteke konsernbidrag	129 000	250 000
Avgjeve konsernbidrag	0	-2 858
<b>Grunnlag betalbar skatt</b>	<b>125 384</b>	<b>246 361</b>

#### 7b) Grunnlag for berekning av utsett skatt og brukt skattesats

Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige skilnader og underskot til framføring for skatt på alminneleg inntekt:

Beløp i 1000 kr	31.12.23	31.12.22
Anleggsmiddel	-1 708	-1 787
Fordringar	1 238	0
Gevinst og tapskonto	-1 202	-1 502
Framførbart underskot	0	0
Pensjonsforplikting	1 821	1 910
Kortsiktig gjeld	0	-341
<b>Sum</b>	<b>149</b>	<b>-1 720</b>
Ikkje balanseført utsett skatt	0	0
<b>Netto utsett fordel/gjeld (-) i balansen</b>	<b>149</b>	<b>-1 720</b>

Utsett skattefordel er oppført med utgangspunkt i framtidig inntekt.

#### 7c) Spesifikasjon av skattekostnaden

Beløp i 1000 kr	2023	2022
Skatt på alminneleg inntekt	0	0
Årets betalbare skatt på alminneleg inntekt	27 585	54 199
Skatteeffekt konsernbidrag	-23 380	-55 000
For mykje/lite avsett skatt tidlegare år	-43	0
Endring utsett skattefordel alminneleg inntekt	-1 958	1 149
Endring utsett skatt ført direkte mot EK (pensjon)	89	217
<b>Perioden sin skattekostnad på alminneleg inntekt</b>	<b>-2 708</b>	<b>565</b>

**7d) Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen**

Beløp i 1000 kr	2023	2022
Betalbar skatt på årets alminneleg inntekt	-795	-801
Skatteeffekt motteke konsernbidrag	28 380	55 000
<b>Skuldig betalbar skatt i balansen</b>	<b>27 585</b>	<b>54 199</b>

**NOTE 8**

## Varige driftsmiddel

Beløp i 1000 kr	Inventar, utstyr, materiell	Adm.bygg	Bustadhus, tomter og hytter	Anlegg i arbeid	Sum varige driftsmiddel
Anskaffelseskost 31.12.22	48 352	68 000	10 255	0	132 024
Tilgang kjøpte driftsmiddel 2023	352	942	0	17 296	8 522
Avgang 2023	0	0	0	1 294	1 294
Akkumulert avskrivning 31.12.23	41 693	33 312	15	0	81 237
Balanseført verdi 31.12.23	7 012	35 630	10 240	17 160	71 985
Årets ordinære avskrivningar	2 964	1 369	3	0	4 682
Antatt økonomisk levetid (snitt) år	15,1 år	50 år			

**NOTE 9**

## Investeringar i aksjar, datterselskap, tilknytt selskap og felleskontrollerte verksemdar

Beløp i 1000 kr	Forretningskontor	Eigardel/stemmeandel SFE	Anskaff.-kostnad	Balanseført verdi
Fjord Invest AS	Førde	5,7%	7 975	500
Fjord Invest Sørvest AS	Førde	6,1%	4 000	0
Inviro AS	Nordfjordeid	6,5%	200	200
Aksello	Florø	4,1%	100	100
eSmart Systems	Halden	2,95%	8 261	8 261
Andre selskap		<15%	139	129
Eviny Elsikkerhet AS	Bergen	10%	4 846	4 846
<b>Sum andre aksjar</b>			<b>25 521</b>	<b>14 036</b>



**Datterselskap**

Beløp i 1000 kr	SFE Produksjon AS	Linja AS/SFE Fiber AS	Sum datter-selskap
Forretningskontor	Sandane	Florø	
Eigarandel 01.01	100%	100%	
Eigarandel 31.12	100%	33,3%	
Stemmeandel	100%	33,3%	
<b>Balanse 01.01.2023</b>	<b>1 375 878</b>	<b>755 004</b>	<b>2 130 882</b>
Konsernbidrag	-100 620	0	-100 620
Andel årets resultat	274 230	11 879	286 109
Korreksjon tidl. År	0	0	0
Fusjon	0	-766 883	-758 177
Estimatavvik pensjonar	4 147	0	4 147
Utbytte	0	0	0
Sal av aksjar	0	0	0
<b>Balanse 31.12.23</b>	<b>1 553 635</b>	<b>0</b>	<b>1 553 635</b>

Linja AS er som følge av fisjonfusjonen, nemnd i note 1, eit tilknytt selskap pr. 31.12.2023. SFE Fiber AS, som var gjenværande delen av Linja AS etter fisjonfusjonen, vart fusjonert inn i Enivest den 1. august 2023. Resultatandel presentert ovanfor inkluderar derfor resultatandel frå Linja AS for fisjonfusjonen og i tillegg resultatandel frå SFE Fiber AS fram til fusjonen med Enivest AS den 1. august 2023.

**Tilknytt selskap og felleskontrollerte verksemder**

Beløp i 1000 kr	Enivest AS	Wattn AS	HyFuel AS	Skipskraft AS	Elbåtlader DA	Linja AS
	Tilknytt selskap	Tilknytt selskap	Tilknytt selskap	Fellskontrollert verksemd	Fellskontrollert verksemd	Tilknytt selskap
Forretningskontor	Førde	Ålesund	Florø	Florø	Florø	Dragsund
Eigarandel 01.01	38,75%	26,52%	33,33%	50%	50%	0%
Eigarandel 31.12	40,29%	26,52%	33,33%	50%	50%	33,3%
Stemmeandel	40,29%	26,52%	33,33%	50%	50%	33,3%
<b>Balanse 01.01.2023</b>	<b>72 869</b>	<b>146 980</b>	<b>1 821</b>	<b>1 327</b>	<b>687</b>	<b>0</b>
Kjøp av aksjar/andelar	0	0	0	0	0	0
Fusjon	172 131	0	0	0	0	849 006
Sal aksjar/andelar	0	0	0	0	0	0
Endring eigenkapital	0	0	0	0	0	0
Andel årets resultat	-676	-6 007	-366	-399	-112	29 703
<b>Balanse 31.12.2023</b>	<b>244 325</b>	<b>140 972</b>	<b>1 455</b>	<b>927</b>	<b>574</b>	<b>878 709</b>

## NOTE 10

### Utlån/Langsiktige fordringar

Beløp i 1000 kr	2023	2022
HyFuel AS	5 625	1 800
Nedskrivning fordring	- 5 625	0
<b>Sum utlån/langsiktige fordringar</b>	<b>0</b>	<b>1 800</b>

## NOTE 11

### Mellomverande mellom selskap i same konsern og transaksjonar mellom nærstående partar

Beløp i 1000 kr	Kundefordringar		Andre kortsiktige fordringar		Utlån	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Foretak i same konsern	-57	305	217 357	1 844 891	2 256 123	2 256 123
<b>Sum</b>	<b>-57</b>	<b>305</b>	<b>217 357</b>	<b>1 844 891</b>	<b>2 256 123</b>	<b>2 256 123</b>

Beløp i 1000 kr	Leverandørgjeld		Anna kortsiktig gjeld		Langsiktig gjeld	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Foretak i same konsern	4 321	1 885	262 123	471 358	0	0
<b>Sum</b>	<b>4 321</b>	<b>1 885</b>	<b>262 123</b>	<b>471 358</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Beløp i 1000 kr	2023	2022
Sal av fellestenester	28 912	55 420
Kjøp av fellestenester	24 322	3 459
<b>Netto renteinntekt</b>	<b>51 557</b>	<b>108 093</b>

Ved utgangen av 2023 er SFE Produksjon AS 100% eigd av morselskapet Sogn og Fjordane Energi AS. SFE Produksjon AS eig 100% av Firdakraft AS og Lutelandet Energipark AS og 56% av Svelgen Kraft Holding AS. Svelgen Kraft Holding AS eig 100% av Svelgen Kraft AS.

Prisinga av tenester er basert på forretningsmessige vilkår og prinsippet om armlengdes avstand.

## NOTE 12

### Finansiell marknadsrisiko

SFE-konsernet har ein vedteken finansstrategi for å handtere risiko knytt til finansmarknaden. For innlåna er det definert reglar for rentedurasjon og spreieing av forfallstidspunkt. Det er etablert rutiner som sørgjer for at dei vedtekne rammene vert haldne. Ein del av låneportefølja har lang rentebinding. SFE har pr 31.12.2023 trekkrettavtale (back-stop) på 500 mill. kroner og kassekredittavtale på 300 mill. kroner i Danske Bank. SFE er utsett for valutarisiko gjennom etablering av lån i EUR i morselskapet. Denne valutarisikoen blir redusert gjennom at EUR-lånet fullt ut vert nytta som sikringsinstrument ved kontantstraumsikring av konsernet sine inntekter i EUR frå kraftproduksjon.

SFE har anledning til å nytte rentebytteavtalar for styring av renterisiko men har ved utgangen av 2023 ingen rentebytteavtalar. Konsernstyret har vedteke ein finansstrategi for konsernet som set rammer for konsernet si renteesponering. Rentebindinga (durasjon) for SFE si låneportefølje skal vere mellom 1 år og 5 år. Ved utgangen av 2023 var durasjonen på 2,61 år.

## NOTE 13

### Bank

Posten er samansett slik:

Beløp i 1000 kr	31.12.23	31.12.22
Bundne middel	1 637	1 671
Øvrige bankkonti	777 369	594 496
<b>Sum</b>	<b>779 006</b>	<b>596 167</b>

Av dette er 0,266 MNOK bundne skattetreksmiddel.  
Konsernet har ein kassekreditt på 300 MNOK og trekkrettavtale på 500 MNOK.  
Pr. 31.12.2023 er det ingen trekk verken på kassakreditt eller trekkrett.

## NOTE 14

### Eigenkapital

Eigenkapitalen er endra slik frå 31.12.2022 til 31.12.2023

Beløp i 1000 kr	Aksjekapital	Overkurs	Annan eigenkapital	Fond for vurderingsforskjeller	Sum
<b>Eigenkapital 31.12.2022</b>	<b>774 590</b>	<b>240 102</b>	<b>1 131 893</b>	<b>523 174</b>	<b>2 669 758</b>
Årets endring aksjar døtre/tilknytt selskap	0	0	-457 685	457 685	0
Andre endringar	0	0	0	0	0
Emisjon	0	0	0	0	0
Endring pensjonsforpliktning ført mot eigenkapital	0	0	-3 855	0	-3 855
Endring pensjonsforpliktning ført mot eigenkapital i døtre	0	0	4 147	0	4 147
Årets resultat	0	0	531 037	0	531 037
Utbetalt utbytte	0	0	0	0	0
Føreslege utbytte	0	0	-253 988	0	0
<b>Eigenkapital 31.12.2023</b>	<b>774 590</b>	<b>240 102</b>	<b>951 548</b>	<b>980 858</b>	<b>2 947 098</b>

## NOTE 15

### Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjonærer 31.12.2023	A-Aksjar	B-Aksjar	Sum aksjar	Sum pålydande	Eigardel
Sogn og Fjordane Holding AS	2 556 604	1 278 300	3 834 904	383 490 400	49,51 %
Eviny AS	1 900 275	950 138	2 850 413	285 041 300	36,80 %
Kinn kommune	239 537	119 769	359 306	35 930 600	4,64 %
Gloppen kommune	178 385	89 192	267 577	26 757 700	3,45 %
Bremanger Eigedom AS	127 495	63 748	191 243	19 124 300	2,47 %
Askvoll kommune	76 314	38 157	114 471	11 447 100	1,48 %
Stad kommune	81 347	40 676	122 023	12 202 300	1,57 %
Sunnfjord kommune	3 974	1 988	5 962	596 200	0,08 %
<b>Totalt</b>	<b>5 163 931</b>	<b>2 581 968</b>	<b>7 745 899</b>	<b>774 589 900</b>	

A-aksjane kan berre eigast av aktørar som kan definerast som offentlege etter industrikonsesjonslova. Forøvrig er det ingen skilnader mellom A og B-aksjane.

## NOTE 16

### Pensjonskostnader og –forpliktingar

#### KONSERNET SINE PENSJONSORDNINGAR

SFE-konsernet har to parallelle pensjonsordningar som oppfyller krava i lov om obligatorisk tenestepensjon og samsvarande tariff-festa AFP-ordningar. Det er ein offentleg kollektiv tenestepensjonsordning (ytelsesplan) for personar som vart tilsett før 1. januar 2016. Personar tilsett etter denne datoen og tidlegare tilsette som valde det før 1. juni 2016 har tenestepensjon med innskotsplan. Tilsette født i 1963 eller seinare er overført til innskotsordninga med verknad frå 1. januar 2020. Påslagsordninga i ny offentleg tenestepensjon som vart vedtatt av Stortinget i juni 2019 er derfor ikkje innført.

#### INNSKOTSORDNING

Pensjonsordninga er forvalta av DNB. Innskotsatsane som vert betalt av arbeidsgjevar er 6 % av løn opp til 7,1 G og 18 % for løn mellom 7,1 G og 12 G.

#### YTELSESPLAN I SIKRA (FONDSBASERT) ORDNING SOM ER LUKKA

Sogn og Fjordane Energi har ein offentleg, kollektiv ytelsesordning i BKK Pensjonskasse som er lukka. Pensjonsordninga er ei bruttoordning tilsvarande offentlege tenestepensjonsordningar. Den gir dei tilsette ei bestemt framtidig pensjonsytning (ytelsesplan) basert på talet på år med opptening og lønsnivået ved pensjonsalder.

Ytelsesplanen omfattar alders-, uføre-, etterlattepensjon (ektefelle og barn). Alderspensjonen utgjer ved full opptening 66% av pensjonsgrunnlaget for lønn opp til 12G. Alle født i 1943 eller seinare vil få pensjonen sin justert for levealder, noko som kan føre til ei pensjonsutbetaling som er mindre enn 66% av pensjonsgrunnlaget.

Pensjonen vert regulert i samsvar med regelverket for offentleg pensjon. Ordninga vert finansiert ved at medlemmane betaler inn 2% av pensjonsgrunnlaget, ved Avkasting på midlar i pensjonsordninga og ved at resterande pensjonspremie vert dekkja av Sogn og Fjordane Energi.

#### AVTALEFESTA PENSJON OG YTELSESPLAN I USIKRA (IKKJE FONDSBASERTE) ORDNINGAR

Dei usikra/ikkje fondsbaserte ordningane er AFP (avtalefesta pensjon) for tilsette med ytelsespensjon (offentleg tenestepensjonsordning) og driftspensjonsordning for enkelte tilsette med løn over 12 G. Desse er samla presentert som usikra ordning.

Det vert ikkje gitt statstilskot til AFP-ordninga som er omfatta av offentleg kollektiv pensjonsordning. Arbeidsgjevar er dermed fullt ut ansvarleg for alle forpliktingar etter denne ordninga og desse er føresatt inkludert i usikra forpliktingar.

Tilsette som er omfatta av den innskotsbaserte pensjonsordninga har krav på privat AFP som er eit livsvarig tillegg til alderspensjonen frå Folketrygda, ref. AFP-tilskottsloven kap. 2. Denne AFP-ordninga vert finansiert ved at staten gir eit tilskot som utgjer 1/3 av pensjonen, medan arbeidsgjevar dekkjer det resterande. I 2023 utgjorde arbeidsgjevar sin del 2,6% av løn mellom 1 G og 7,1 G for arbeidstakarar frå og med kalenderåret dei fyller 13 år til og med kalenderåret dei fyller 61 år. AFP-ordninga vert rekneskapsført som ei innskotsordning. Ordninga vert administrert av rettssubjektet «Fellesordningen for avtalefestet pensjon».

#### AKTUARIELLE BEREKNINGAR

Pensjonskostnaden er berekna i samsvar med IAS19. Estimatavvik vert innrekna umiddelbart og vert ført mot eigenkapitalen, medan planendingar inngår i året sin resultatførte pensjonskostnad. Aktuarberekningane er utført av aktuarar i Gabler Pensjonstjenester AS som også administrerer BKK Pensjonskasse.

#### ØKONOMISKE FØRESETNADER

Diskonteringsrenta er satt med grunnlag i obligasjonar med fortrinnsrett (OMF). SFE Produksjon har vurdert OMF-marknaden og konkludert med at marknaden er tilstrekkeleg likvid og har foretaksobligasjonar av høg kvalitet. Marknaden kvalifiserer dermed som grunnlag for referanserente i henhold til krava i IAS 19.83-19.86. Det er ingen relativt klare marknadsdata for framtidig lønsvekst og det er derfor eit større vurderingsrom enn for diskonteringsrenta. Estimat i nasjonabudsjettet, samt frå Norges Bank og SSB er brukt i SFE si vurdering.

Dei økonomiske føresetnadane framkjem av tabell nedanfor. Norsk Regnskapsstiftelse har primo januar 2024 utgitt vegleiande føresetnader pr. 31. desember 2023 som har føresetnader om diskonteringsrente og lønsvekst på nivå med SFE sine føresetnader.

Det er utarbeidd sensitivitetsanalyser som viser konsekvensane for pensjonskostnader og –forpliktingar av å endre dei viktigaste parameterane. Resultatet er presentert i tabell nedanfor. Endringa i kostnad gjeld pensjonskostnad i 2024, medan endring i forplikting gjeld pr. 31.12.2023.

SFE	Endring diskonteringsrente		Endring løn	
<b>Sensitivitetsanalyse - beløp i 1 000 kr</b>	<b>1 %</b>	<b>-1 %</b>	<b>1 %</b>	<b>-1 %</b>
Endring kostnad	-62	76	5	-8
Endring forplikting	-9 347	11 649	286	-155

#### Endring G

Sensitivitetsanalyse - beløp i 1 000 kr	1 %	-1 %
Endring kostnad	69	-63
Endring forplikting	11 505	-9 453

### Demografiske føresetnader

SFE vurderer dødelighetstabellen K2013BE som det beste estimat for dødelighet i dei aktuarielle berekningane pr. 31.12.2023. Begrepet K2013BE vert nytta av Finans Norge som omtale av det beste estimatet på dødelighetsgrunnlag basert på Finanstilsynet gjeldande forsikringstekniske berekningsgrunnlag i kollektiv pensjonsforsikring (K2013). Uføretabeller er basert på K63.

### Kurva lønsvekst

Forventa individuelt karrieretillegg i SFE sine pensjonsberekningar legg til grunn Gabler sin regresjonsmodell. Modellen brukar alder som ein forklaringsvariabel for storleiken på arbeidstakarane sine individuelle karrieretillegg. Ut frå historiske populasjonsdata i pensjonskassa, er det laga ei tilpassa lønskurve som viser at den gjennomsnittlege veksten i individuelt karrieretillegg for tilsette i SFE er svakt fallande med alder.

Berekningar viser at kurva lønsvekst gjev lågare pensjonsforplikting enn lineær lønskurve.

### Pensjonsmidlar i BKK Pensjonskasse

BKK Pensjonskasse fekk i 2023 ei avkastning på 6,6% (386 mill. kr) mot ei indeksavkastning på 7,5%. Mindreavkastinga i 2023 er ca 45 mill. kr. samanlikna med indeks. Aksjeeksponeringa er ca 27%. Forvaltingskapitalen pr 31.12.23 er 6,2 mrd. Kr.

### Risikovurdering av ytelsesbaserte ordningar

Gjennom ytelsesbaserte ordningar er SFE påverka av ei rekke risikoar som følge av usikkerheit i føresetnader og framtidig utvikling. Dei mest sentrale risikoane er skildra her:

#### Forventa levetid

SFE har tatt på seg ei forplikting til å utbetale pensjon for dei tilsette livet ut. Auke i venta levealder blant medlemsmassa medfører ei auka forplikting for SFE.

#### Avkastingsrisiko

SFE vert påverka ved ei endring i faktisk avkastning på pensjonsmidlane som vil føre til endring i netto forplikting for SFE.

#### Inflasjons- og lønnsvekstrisiko

SFE si pensjonsforplikting har risiko knytt til både inflasjon og lønsutvikling, sjølv om lønsutviklinga er nært knytt til inflasjonen. Høgare inflasjon og lønsutvikling enn det som er lagt til grunn i pensjonsberegningane, fører til auka forplikting for SFE.

#### Rentenivå

Ved neddiskontering av pensjonsutbetalingar vert marknadsrenter brukt. Generelt lågt eller fallande rentenivå aukar brutto pensjonsforplikting for SFE, medan høgt eller aukande rentenivå reduserer forpliktingane.

#### Følgjande føresetnader er brukt i berekningane:

	2023	2022
Årleg avkastning	3,30%	3,30%
Diskonteringsrente	3,30%	3,30%
Årleg lønsvekst	3,50%	3,75%
Årleg vekst G-beløp	3,25%	3,50%
Regulering av løpande pensjonar	2,80%	2,75%
AFP-uttak	25% ved 62 år	25 % ved 62 år
Demografiske føresetnader	K2013BE, K63	K2013BE, K63
Frivillig avgang	45 år: 4,5% 45-60 år: 2,0% Etter 60 år: 0,0	45 år: 4,5% 45-60 år: 2,0% Etter 60 år: 0,0

**Pensjonskostnader - middel og forpliktingar**

<b>Beløp i 1000 kr</b>				
A. Pensjonskostnad	<b>Sikra ordning</b>	<b>Usikra ordning</b>	<b>Samla 2023</b>	<b>Samla 2022</b>
Årets pensjonsopptening	322	154	476	1 349
Arbeidsgiveravgift av årets opptening	34	16	50	143
Rentekostnad på pensjonsforpliktinga	2 398	310	2 708	2 718
Forventa avkastning på pensjonsmidlane	-2 532	0	-2 532	-2 449
Resultatført netto forplikting ved oppgjør	403	-403	0	0
Administrasjonskostnader	700	0	0	700
<b>Total pensjonskostnad</b>	<b>625</b>	<b>77</b>	<b>702</b>	<b>2 462</b>
B. Balanseført pensjonsforplikting				
Brutto pensjonsforplikting ved periodens slutt	70 246	9 602	79 848	84 287
Middel ved periodens slutt	71 363	0	71 363	75 397
<b>Balanseført pensjonsforplikting inkl. arbeidsgjevaravgift</b>	<b>-1 117</b>	<b>9 602</b>	<b>8 484</b>	<b>8 889</b>
C. Endring i netto pensjonsforplikting				
Pensjonsforplikting i inngående balanse	-972	9 861	8 889	14 887
Resultatført pensjonskostnad	625	77	702	2 462
Aktuarielt tap (+), gevinst (-) ført mot egenkapital	5 077	-154	4 923	16 278
Innbetalinger inkl. arbeidsgjevaravgift	-5 461	-17	-5 478	-7 443
Utbetalt pensjon over drift ekskl. arb.g.avg	0	-164	-164	-152
Øvrige bevegelser i perioden	-387	0	-387	-15 742
<b>Balanseført pensjonsforplikting ved slutten av perioden</b>	<b>-1 117</b>	<b>9 602</b>	<b>8 484</b>	<b>8 889</b>

**Samla pensjonskostnad og forplikting i 2023**

Beløp i 1000 kr	<b>Resultatrekneskap 2023</b>	<b>Balanse 31.12.23</b>
Pensjonskostnad ytelsesbasert ordning	702	8 484
Pensjonspremie pensjonsavtale leiande tilsette	276	1 480
Arbeidsgjevar sitt tilskot til innskotsbasert ordning	223	0
<b>Sum pensjonskostnad/pensjonsforplikting</b>	<b>1 201</b>	<b>9 964</b>

## NOTE 17

### Renteberande gjeld og avsetningar

Beløp i 1000 kr

Verdipapir- nummer	Børs-ticker	Type	Rente regulering	Forfall år	Rekneskapsført gjeld NOK
N00010759087	SFEN41	Obligasjonslån	Fast	2026	500 000
N00010822984	SFEN46 ESG	Obligasjonslån	Fast	2025	300 000
N00010822992	SFEN47 ESG	Obligasjonslån	Fast	2028	200 000
N00010849979	SFEN49 ESG	Obligasjonslån	Flytande	2024	400 000
N00010849987	SFEN50 ESG	Obligasjonslån	Fast	2027	200 000
N00011013658	SFEN52 ESG	Obligasjonslån	Flytande	2026	250 000
N00011013666	SFEN53 ESG	Obligasjonslån	Fast	2031	300 000
<b>Sum rekneskapsførte obligasjonslån</b>					<b>2 150 000</b>

Lån frå Nordiske Investeringsbanken 2014-29 NOK	163 429
Lån frå Nordiske Investeringsbanken 2019-34 EUR	301 071
<b>Sum lån frå Nordiske Investeringsbanken</b>	<b>464 500</b>

<b>Sum renteberande lånegjeld</b>	<b>2 614 500</b>
-----------------------------------	------------------

#### Langsiktig renteberande gjeld spesifisert på forfallstidspunkt :

Beløp i 1000 kr	2024	2025	2026	2027	2028	Etter 2028
Avdrags-/forfallsstruktur:						
Obligasjonslån	400 000	300 000	750 000	200 000	200 000	300 000
Gjeld til kredittinstitusjonar	41 575	55 912	55 912	55 912	55 912	199 277
<b>Sum langsiktig gjeld</b>	<b>441 575</b>	<b>355 912</b>	<b>805 912</b>	<b>255 912</b>	<b>255 912</b>	<b>499 277</b>

Konsernet har i tillegg etablert trekkrett og kassakreditt på tilsaman 700 MNOK som sikrar ytterlegare lånekapasitet og tryggleik med omsyn til refinansieringar av både kort og langsiktig gjeld. Pr 31.12.2022 er det trekt 200 MNOK på trekkrett slik at unyttta kreditttrammer pr 31.12.23 er 500 MNOK

Beløp i 1000 kr	Total trekkrettar og kassekredittar	Trekt 31.12.2023	Unyttta trekkrettar og kassekreditt 31.12.2023
Långevar:			
Danske Bank, trekkrett	500 000	0	500 000
Danske Bank, kassekreditt	300 000	0	300 000
<b>Totalt</b>	<b>800 000</b>	<b>0</b>	<b>800 000</b>



## NOTE 18

### Pantsetjingar og garantiar

Konsernkontoavtale inngått med Danske Bank inkluderer kassakreditt og trekkrett samt garantiar ovanfor Nord Pool og eSett Oy i samband med kraftomsetting. Alle konsernselskapa har gjensidig garantert for desse kredittane. SFE har ovanfor Danske Bank, Nordiske Investeringsbanken, og i samband med opptak av obligasjonsgjeld gjeve negativ pantsettingserklæring. SFE har såleis ikkje egedelar som er pantsett som tryggleik for gjeld.

## NOTE 19

### Informasjon om datterselskap

Beløp i 1000 kr	SFE Produksjon AS
Driftsinntekter	2 509 590
Driftskostnader	2 039 179
<b>Driftsresultat</b>	<b>470 411</b>
Netto finanspostar	34 843
<b>Resultat før skatt</b>	<b>505 254</b>
Skattekostnad	231 023
<b>Ordinært resultat etter skatt</b>	<b>274 230</b>
Anleggsmiddel	3 811 366
Omløpsmiddel	833 513
<b>Sum egedelar</b>	<b>4 644 880</b>
Eigenkapital	1 579 064
Forpliktingar	336 898
Langsiktig gjeld	2 033 055
Kortsiktig gjeld	695 863
<b>Sum eigenkapital og gjeld</b>	<b>4 644 880</b>

# ERKLÆRING OM ÅRSREKNESKAP OG STYRET SI MELDING FOR 2023

Vi erklærer etter vår beste overtyding at:

- konsernrekneskapen for 2023 er utarbeida i samsvar med IFRS som fastsett av EU, med krav til tilleggsopplysningar som følj av rekneskapslova, samt at
- årsrekneskapen for morselskapet for 2023 er avlagt i samsvar med rekneskapslova og god rekneskapsskikk i Norge, samt at
- rekneskapsopplysningane gjer ein rettvisande og heilskapleg oversikt av selskapet og konsernet sine eigdejar, gjeld, finansielle stilling og resultat, samt at
- styret si melding gjer ein rettvisande oversikt over utvikling, resultatet og stillinga til selskapet og konsernet, saman med ein skildring av dei mest sentrale risiko- og usikkerheitsfaktorane selskapa er eksponert for.

Sandane 26.04.2024

**Sigurd Erlend Reksnes**  
- styreleiar -

**Silje Skaar Sunde**  
- nestleiar -

**Arvid Andenæs**

**Jan Helge Dale**

**Sindre Kvalheim**

**Olin Johanne Henden**

**Ragnhild Gundersen**

**Kevin Denton**

**Mons Solheim**

**Knut Arild Flatjord**  
- konsernsjef -

# Revisor si melding



Statsautoriserte revisorer  
Ernst & Young AS

Stortorvet 7, 0155 Oslo  
Postboks 1156 Sentrum, 0107 Oslo

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA  
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no  
Medlemmer av Den norske Revisorforening

## MELDING FRÅ UAVHENGIG REVISOR

Til generalforsamlingen i Sogn og Fjordane Energi AS

## Fråsegn om revisjon av årsrekneskapen

### Konklusjon

Vi har revidert Sogn og Fjordane Energi AS sin årsrekneskap som er sammansett av selskapsrekneskapen og konsernrekneskapen. Selskapsrekneskapen er sammensett av balanse per 31. desember 2023, resultatrekneskap, og kontantstrømoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og notar, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp. Konsernrekneskapen er sammensett av balanse per 31. desember 2023, resultatrekneskap, utvida resultatrekneskap, oppstilling over endringar i eigenkapital og kontantstrømoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og notar, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.

Etter vår meining

- er årsrekneskapen gitt i samsvar med lov og forskrift
- gir selskapsrekneskapen eit rettvisebilete av den finansielle stillinga til selskapet per 31. desember 2023 og av selskapet sine resultat og kontantstrøumar for rekneskapsåret som blei avslutta per denne datoen i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapskikk i Noreg.
- gir konsernrekneskapen eit rettvisebilete av den finansielle stillinga til konsernet per 31. desember 2023 og av konsernet sine resultat og kontantstrøumar for det avsluttande rekneskapsåret i samsvar med IFRS Accounting Standards som fastsett av EU.

Vår konklusjon er konsistent med vår tilleggsrapport til revisjonsutvalget.

### Grunnlag for konklusjon

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar International Standards on Auditing (ISA-ane). Våre oppgåver og plikter etter desse standardane er beskrivne under overskrifta *Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet slik det er krav om i lov og forskrift i Noreg og *International Code of Ethics for Professional Accountants* (inkludert internasjonale uavhengighetsstandardar) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har oppfylt dei andre etiske pliktene våre i samsvar med desse krava. Etter vår oppfatning er innhenta revisjonsbevis tilstrekkeleg og formålstenleg som grunnlag for konklusjonen vår.

Vi er ikkje kjent med at vi har levert tenester i strid med forbodet i revisjonsforordninga (EU) No 537/2014 artikkel 5 nr. 1.

Vi har vore Sogn og Fjordane Energi AS sin revisor samanhengande i fire år frå valet på generalforsamlinga den 17. juni 2020 for rekneskapsåret 2020.



## Sentrale tilhøve ved revisjonen

Sentrale tilhøve ved revisjonen er dei tilhøva vi meiner var viktigast ved revisjonen av årsrekneskapen for 2023. Desse tilhøva blei handtert då revisjonen vart utført og då vi danna oss ei meining om årsrekneskapen totalt sett. Vi konkluderer ikkje særskilt på desse tilhøva. Vår beskriving av korleis vi handterte forholdet omtalt nedanfor i revisjonen, er gitt på den bakgrunn.

Vi har også oppfylt våre forplikningar beskrivne under overskrifta *Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjonen av årsrekneskapen* når det gjeld desse forholda. Vår revisjon omfatta følgeleg handlingar utforma for å handtere vår vurdering av risiko for vesentlege feil i årsrekneskapen. Resultatet av våre revisjonshandlingar, inkludert handlingane retta mot forholdet omtalt nedanfor, utgjer grunnlaget for vår konklusjon på årsrekneskapen.

### Sikring av framtidig sal av kraftproduksjon

#### *Grunnlag for det sentrale tilhøve*

Sogn og Fjordane Energi AS produserer kraft som vert omsett i den norske kraftmarknaden. Marknadspriisen på kraft er volatil og nominert i euro. Selskapet avlastar delar av denne risikoen ved bruk av finansielle derivat for kraftpris og valuta og innlån i euro. Desse derivata vert rekneskapsført til verkeleg verdi i konsernrekneskapen. For derivat som inngår i sikringsrelasjonar, og der sikringa er vurdert å vere effektiv, vert verdiendringane rekneskapsført som kontantstraumsikringar mot utvida resultat inntil den sikra transaksjonen finn stad. Den ineffektive delen av sikringa vert rekneskapsført over resultatrekneskapen. Konsernet har gjort greie for sikringsbokføring i note 9.

Sikring av framtidig sal av kraftproduksjon ved bruk av kraftderivat, valutaderivat og innlån i valuta var eit sentralt tilhøve i vår revisjon som følgje av omfanget av transaksjonar, kompleksiteten av rekneskapsreglane, og den potensielt vesentlege resultateffekten på konsernrekneskapen ved verdiendringar i kraftpris og valutakurs.

#### *Våre revisjonshandlingar*

Gjennom vår revisjon har vi kartlagt og vurdert utforminga av konsernet sine interne kontrollar knytt til handel og oppfølging av finansielle instrument, samt grunnlag for sikringsbokføring av valuta- og kraftkontrakter. Vi har vurdert konsernet sine rekneskapsprinsipp for kraftderivat, valutaderivat og innlån i valuta og sikringsbokføring mot krava i IFRS og konsernet sin strategi for handtering av finansiell risiko. Vi har testa fullstendigheten av transaksjonar knytt til kraftderivat, valutaderivat og innlån i valuta ved å innhenta dokumentasjon frå eksterne partar over avslutta og opne posisjonar, og samanheldt desse mot eit utval av resultatførte transaksjonar og opne posisjonar innrekna i balansen. Vidare har vi testa verdsetjing og eksistens for eit utval av konsernet sine kraftderivat, valutaderivat og innlån i valuta mot stadfestingar frå Nasdaq og bankar. Vi har også vurdert sikringsdokumentasjonen mot krava i IFRS og vi har testa eit utval av sikringsrelasjonane og selskapet si berekning av sikringsineffektivitet. Vidare har vi vurdert presentasjon og klassifisering av dei finansielle instrumenta i årsrekneskapen og selskapet sine noteopplysningar.



## Innrekning av resultatandel frå tilknytt selskap

### *Grunnlag for det sentrale tilhøve*

Sogn og Fjordane Energi AS har fleire vesentlege investeringar i tilknytt selskap. Selskapet gjer skjønsmessige vurderingar for å sikre korrekt klassifisering av investeringane i tilknytt selskap. I 2023 har investeringa i Linja AS gått frå å være dotterselskap til tilknytt selskap. Som følge av denne transaksjonen har det blitt berekna ein vesentleg gevinst i rekneskapen, i tillegg til at Linja AS i 2023 blir innrekna som eit tilknytt selskap etter eigenkapitalmetoden.

Konsernet har gjort greie for tilknytt selskap i rekneskapen i note 21.

### *Våre revisjonshandlingar*

Gjennom vår revisjon har vi gjennomgått og vurdert selskapets regnskapsprinsipp for innrekning av tilknytt selskap. Vi har testa investeringane og kontrollert at investeringa er innregna med riktig beløp og korrekt klassifisert i tråd med eigenkapitalmetoden. Som følge av at Linja AS i 2023 har gått frå å være eit dotterselskap til eit tilknytt selskap har vi gjennomgått transaksjonen, kontrollert verdien som er lagt til grunn for gevinsten i resultatrekneskapen, samt vurdert klassifisering av transaksjonen i rekneskapen.

## Ytterlegare informasjon

Ytterlegare informasjon omfattar informasjon i årsrapporten bortsett frå årsrekneskapen og revisjonsmeldinga. Styret og dagleg leiar (leiinga) er ansvarlege for ytterlegare informasjon i årsrapporten. Vår fråsegn om revisjon av årsrekneskapen og andre lovmessige krav dekkjer ikkje ytterlegare informasjon, og vi attesterer ikkje den ytterlegare informasjonen.

I samband med revisjonen av årsrekneskapen er det oppgåva vår å lese den ytterlegare informasjonen for å vurdere om styret si melding, utgreiing om eigarstyring og selskapsleiing og utgreiing om samfunnsansvar inneheld dei opplysningane som skal gis etter gjeldande lovverk og om det er vesentleg inkonsistens mellom den og årsrekneskapen eller kunnskap vi har opparbeidd oss under revisjonen, eller om den tilsynelatande inneheld vesentleg feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at slik ytterlegare informasjon er vesentleg inkonsistent med årsrekneskapen, inneheld vesentleg feilinformasjon, eller om styret si melding, utgreiing om eigarstyring og selskapsleiing og utgreiing om samfunnsansvar ikkje inneheld dei opplysningar som skal gis etter gjeldande lovkrav, er vi pålagde å rapportere det.

Vi har ikkje noko å rapportere i så måte. Vi meiner at styret si melding, utgreiing om eigarstyring og selskapsleiing og utgreiing om samfunnsansvar er konsistente med årsrekneskapen og inneheld dei opplysningar som skal gis etter gjeldande lovkrav.

## Leiinga sitt ansvar for årsrekneskapen

Leiinga er ansvarlege for å utarbeide årsrekneskapen og for at den gir eit rettvisande bilde i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg. Leiinga er også ansvarleg for naudsynt intern kontroll for å kunne utarbeide ein årsrekneskap som ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følge av misleghald eller feil som ikkje er tilsikta.

Ved utarbeidinga av årsrekneskapen må leiinga ta standpunkt til selskapet og konsernet si evne til å halde fram med drifta og opplyse om tilhøve av betydning for dette. Føresetnaden om at drifta kan halde fram, skal leggjast til grunn for årsrekneskapen så lenge leiinga ikkje har planar om å avvikle selskapet, konsernet eller verksemda, eller ein ikkje har noko anna realistisk alternativ.

## Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Målet med revisjonen er å oppnå tilstrekkeleg tryggleik for at årsrekneskapen totalt sett ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følge av misleghald eller feil som ikkje er tilsikta, og å gi ei revisjonsmelding som inneheld konklusjonen vår. Tilstrekkeleg tryggleik er ein høg grad av tryggleik, men



ingen garanti for at ein revisjon utført i samsvar med ISA-ane, alltid vil avdekke vesentleg feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følgje av misleghald eller feil som ikkje er tilsikta. Feilinformasjon blir vurdert som vesentleg dersom den, åleine eller samla, innanfor rimelege grenser kan forventast å påverke økonomiske avgjerder som brukarane tek basert på årsrekneskapen.

Som del av ein revisjon i samsvar med ISA-ane, utøver vi profesjonelt skjønn og viser profesjonell skepsis gjennom heile revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoane for vesentleg feilinformasjon i årsrekneskapen, enten det skuldast misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta. Vi utformar og gjennomfører revisjonshandlingar for å handtere slike risikoar, og hentar inn revisjonsbevis som er tilstrekkeleg og formålstenleg som grunnlag for konklusjonen vår. Risikoen for at vesentleg feilinformasjon som følgje av misleg framferd ikkje blir avdekket, er høgare enn for feilinformasjon som skuldast feil som ikkje er tilsikta, sidan misleg framferd kan innebære samarbeid, forfalsking, bevisste utelatingar, urette framstillingar, eller brot på interne kontrollrutinar;
- opparbeider vi oss ei forståing av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlingar som er føremålstenlege etter tilhøva, men ikkje for å gi uttrykk for ei meining om effektiviteten av selskapet og konsernet sin interne kontroll;
- evaluerer vi om rekneskapsprinsippa som er brukte, er formålstenlege, og vurderer om rekneskapestimata og tilhøyrande noteopplysningar som er utarbeidde av leiinga, er rimelege;
- konkluderer vi, basert på innhenta revisjonsbevis, på om leiinga sin bruk av framleis drift-føresetnaden i årsrekneskapen er formålstenleg og om det er vesentleg uvisse knytt til hendingar eller tilhøve som kan skape tvil av betydning om selskapet og konsernet si evne til å halde fram med drifta. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentleg uvisse, må vi i revisjonsmeldinga gjere merksam på tilleggsopplysningane i årsrekneskapen, eller, dersom slike tilleggsopplysningar ikkje er tilstrekkelege, modifisere konklusjonen vår om årsrekneskapen og årsmeldinga. Konklusjonane våre er basert på revisjonsbevis innhenta inntil datoen for revisjonsmeldinga. Etterfølgjande hendingar eller tilhøve kan likevel føre til at selskapet ikkje held fram med drifta;
- evaluerer vi den totale presentasjonen, strukturen og innhaldet i årsrekneskapen, og tilleggsopplysningane, og om årsrekneskapen representerer dei underliggjande transaksjonane og hendingane på ein måte som gjev eit rettvisande bilete.
- innhentar vi tilstrekkeleg og formålstenleg revisjonsbevis knytt til den finansielle informasjonen til einingane eller forretningsområda i konsernet for å kunne gi uttrykk for ei meining om den konsoliderte årsrekneskapen. Vi er ansvarlege for å leie, følgje opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi åleine er ansvarlege for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med dei som har overordna ansvar for styring og kontroll mellom anna om det planlagde omfanget av revisjonen og til kva tid revisjonsarbeidet skal utførast. Vi utvekslar også informasjon om tilhøve av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, samt om eventuelle svakheiter av betydning i den interne kontrollen.

Vi gir revisjonsutvalet ei melding om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengighet, og om at vi har kommunisert og vil kommunisere med dei alle relasjonar og andre tilhøve som innanfor rimelege grenser kan tenkast å kunne påverke uavhengigheten vår, og, der det er relevant, om tilhøyrande åtgjerder.

Av dei sakene vi har kommunisert med dei som har overordna ansvar for styring og kontroll, tar vi standpunkt til kva for saker som var av størst betydning for revisjonen av årsrekneskapen for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale tilhøve ved revisjonen. Vi omtaler desse sakene i revisjonsmeldinga om ikkje lov eller forskrift hindrar at saka vert gjort offentleg, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfelle, avgjer at ei sak ikkje skal omtalast i revisjonsmeldinga sidan ein må rekne med at dei negative følgjene av ei slik offentliggjering innanfor rimelege grenser oppveg allmenta si interesse av at saka vert omtala.





## Fråsegn om anna lovmessige krav

### Fråsegn om etterleving av krav om felles elektronisk rapporteringsformat (ESEF)

#### Konklusjon

Som en del av revisjonen av årsrekneskapen for Sogn og Fjordane Energi AS har vi utført eit attestasjonsoppdrag for å oppnå tryggande sikkerheit for at årsrekneskapen som inngår i årsrapporten med filnamn 5967007LIEEXZXIUTS36-2023-12-31-nn i det alt vesentlege er utarbeida i samsvar med krav i delegert kommisjonsforordning (EU) 2019/815 om eit felles elektronisk rapporteringsformat (ESEF-regelverket) etter forskrift gitt med heimel i verdipapirhandellova § 5-5, som har krav til utarbeiding av årsrapporten i XHTML-format og iXBRL-markering av konsernrekneskapen.

Vi meiner at årsrekneskapen som inngår i årsrapporten i det alt vesentlege er utarbeida i samsvar med krav i ESEF-regelverket.

#### Ledelsens ansvar

Leiinga er ansvarleg for å utarbeide årsrapporten og i samsvar med ESEF-regelverket. Ansvaret omfattar ein hensiktsmessig prosess, og slik intern kontroll leiinga finn naudsynt.

#### Revisors oppgaver og plikter

Vår oppgåve er, på grunnlag av innhenta revisjonsbevis, å gi uttrykk for ei mening om at årsrekneskapen som inngår i årsrapporten i det alt vesentlege er utarbeida i samsvar med krava i ESEF-regelverket. Vi har utført vårt arbeid i samsvar med internasjonal attestasjonsstandard (ISAE) 3000 – «Attestasjonsoppdrag som ikkje er revisjon eller forenkla revisorkontroll av historisk finansiell informasjon». Standarden krev at vi planlegg og utfører handlingar for å oppnå tryggande sikkerheit for at årsrekneskapen som inngår i årsrapporten er utarbeida i samsvar med krav i ESEF-regelverket.

Som ledd i vårt arbeid utførte vi handlingar for å opparbeide oss ei forståing for selskapet og konsernet sine prosessar for å utarbeide årsrapporten i samsvar med ESEF-regelverket. Vi kontrollerar om årsrekneskapen foreligger i XHTML-format. Vi utfører kontrollar av fullstendigheten og nøyaktigheten av iXBRL-markeringa, og vurderer leiinga si bruk av skjønn. Vårt arbeid omfatta kontroll av konsistens mellom markeringane av data i iXBRL og den reviderte årsrekneskapen i menneskeleg lesbart format. Vi meiner at innhenta bevis er tilstrekkeleg og formålstenleg som grunnlag for konklusjonen vår.

Oslo, 26. april 2024  
ERNST & YOUNG AS

*Meldinga er signert elektronisk*

Finn Espen Sellæg  
statsautorisert revisor

# SAMFUNNSREKNESKAP 2023

## Verdirekneskap

Beløp i 1.000 kr	2023*	2022*
Driftsinntekter	2 488 144	3 633 732
+ Verditap av konsesjonskraft	57 977	73 113
- forbruk av innkjøpte varer/tenester	1 407 878	2 022 330
<b>= brutto verdiskaping i eiga verksemd</b>	<b>1 138 243</b>	<b>1 684 515</b>
- kapitalslit (avskrivningar/nedskrivningar)	127 755	188 215
<b>= netto verdiskaping i eiga verksemd</b>	<b>1 010 488</b>	<b>1 496 300</b>
+ finansinntekter	381 727	68 706
<b>= verdier til fordeling frå eiga verksemd</b>	<b>1 392 215</b>	<b>1 565 006</b>
+ offentlege tilskot	0	0
+ Meirverdiavgift netto	229 589	391 604
<b>= verdier til fordeling i alt</b>	<b>1 621 804</b>	<b>1 956 610</b>

## Fordeling av verdiskaping til:

### Tilsette

Brutto løn og sosiale ytingar	129 846		274 653	
Skatt frå tilsette	-32 471		-65 037	
Arbeidsgivaravgift	-15 692		-29 791	
<b>Netto fordelt tilsette</b>	<b>81 683</b>	<b>5,0 %</b>	<b>179 825</b>	<b>9,2 %</b>

### Kapitalinnskytarar

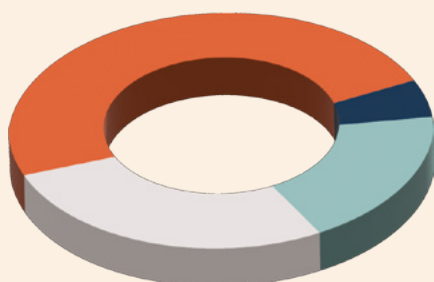
Renter til kreditytarar	207 251		135 729	
Kapitaluttak eigar	254 000		125 000	
<b>Netto fordelt kapitalinnskytarar</b>	<b>461 251</b>	<b>28,4 %</b>	<b>260 729</b>	<b>13,3 %</b>

### Stat, kommunar

Skattar og avgifter	441 155		876 651	
Skatt frå tilsette	32 471		65 037	
Arbeidsgivaravgift	15 692		29 791	
Meirverdi konsesjonskraft	57 977		73 113	
Meirverdiavgift netto	229 589		391 604	
<b>Netto fordelt stat og kommune</b>	<b>776 883</b>	<b>47,9 %</b>	<b>1 436 195</b>	<b>73,4 %</b>

### Verksemda

<b>Tilbakeholdt i konsernet</b>	<b>301 987</b>	<b>18,6 %</b>	<b>79 861</b>	<b>4,1 %</b>
<b>Sum fordelt</b>	<b>1 621 804</b>	<b>100%</b>	<b>1 956 610</b>	<b>100%</b>



\* "Inntekt på Investering i TS" har endra klassifisering frå finansielle poster til driftsinntekter

- Netto fordelt tilsette
- Netto fordelt kapitalinnskytarar
- Netto fordelt stat og kommune
- Tilbakeholdt i konsernet

# PRESENTASJON AV KONSERNSTYRET

## Styreleiar

### **SIGURD REKSNES (F.1977)**

Stilling: Bonde.

Utdanning: Agronom.

Har praksis som folkevald i både kommune og fylkespolitikk og ei rekke verv i styrer, råd og utval.



## Nestleiar

### **SILJE SKAAR SUNDE (F.1984)**

Stilling: Leder for forvaltning og utbygging i BKK AS.

Utdanning: Master i økonomi og administrasjon – siviløkonom og master i revisjon og regnskap frå NHH.

Styremedlem i Sognekraft AS, Eviny Venture AS, NHO Vestland og Sunnfjord tomteselskap.



## Styremedlem

### **SINDRE KVALHEIM (F.1977)**

Stilling: CEO i LocalHost og VYRD AS og styreverv i ei rekke sektorar.

Utdanning: Bachelor programmering og systemutvikling og grunnfag jus ved Universitetet i Bergen.

Har vore med på å bygge opp ei rekke teknologiselskap under investeringselskapet VYRD AS. Mest kjende er LocalHost, Lefdal Mine Datacenter og Videonor/Whereby.



## Styremedlem

### **OLIN JOHANNE HENDEN (F.1972)**

Stilling: Dagleg leiar i Henden Sport AS, Elvetun Eigedom AS og Henden Utvikling AS. Nestleiar og leiar av revisjonsutvalet i Helse Vest fram til januar 2024.

Utdanning: Bedriftsøkonom og fag innan styrekompetanse, strategi og endringsleiing ved Handelshøyskolen BI. Master i virksomhetsstyring ved Handelshøyskolen BI. Relasjonsleiing frå Oslo Met. Studerer no datatryggleik.



**Styremedlem****ARVID ANDENÆS (F.1954)**

Stilling: Pensjonist

Utdanning: Master of Management frå Handelshøyskolen BI.

Har vore Administrerande direktør i Sparebanken Sogn og Fjordane frå 2001 til 2016. Har også erfaring frå Sparebank 1 Nord Norge og Danske Bank.

**Styremedlem****JAN HELGE DALE (F.1955)**

Stilling: Kommuneoverlege i Kinn kommune.

Utdanning: Spesialist i almenmedisin og samfunnsmedisin.

Har praksis som folkevald i Flora kommune og ei rekkje verv i styrer, råd og utval.

**Styremedlem****MONS SOLHEIM (F.1968)**

Tilsettere representant

Stilling: Energioperatør i SFE Produksjon.

Utdanning: Elektro

**Styremedlem****KEVIN DENTON (F.1980)**

Tilsettere representant

Stilling: Fagleiar Produksjonssentral, SFE Produksjon AS.

Utdanning: Elektronikkingeniør, Høgskolen i Bergen. Har tidlegare jobba i Siemens Olje og Gass i Bergen.

**Styremedlem****RAGNHILD GUNDERSEN (F.1979)**

Tilsettere representant

Stilling: Forretningscontroller i SFE Produksjon AS.

Utdanning: Master of Management - Corporate Finance frå Handelshøyskolen BI og Siviløkonom frå Høgskulen i Agder.

Har jobba i SFE sidan 2008 med diverse oppgåver innan økonomi, finans, forretningsutvikling og prosjekt.





# PRESENTASJON AV KONSERNLEIINGA

**Konsernsjef til 18.mars 2024**

**JOHANNES RAUBOTI (F.1958)**

Johannes Rauboti begynte i SFE i 2015. Han er sivilingeniør elkraftteknikk og har pedagogisk utdanning for sivilingeniører frå NTH. Han har også bedriftsøkonomistudiet frå BI i Porsgrunn. Johannes har lang erfaring frå kraftnæring og annan industri, og kom til SFE frå stillinga som adm. direktør



i kraftprodusenten Vardar.

**Konsernsjef frå 18.mars 2024**

**KNUT ARILD FLATJORD (F.1980)**

Knut Arild Flatjord er utdanna automasjonsingeniør og har mastergrad innan økonomi og leiing (MBA). Han kom til SFE i 2022, og var før det regionsdirektør for GK på Vestlandet. Tidlegare har han vore avdelingsleiar for Tess og han har hatt sentrale verv i NHO Vestlandet.



**Leiar økonomi og finans**

**MARTIN HOLVIK (F.1966)**

Martin Holvik byrja i SFE i 1997. Han har utdanning som siviløkonom frå siviløkonomutdanningen i Bodø. Holvik har tidlegare mellom anna arbeidd i kommunerevisjonen i Nordfjord.



**Leiar menneske og samfunn**

**JANNICKE LINDVIK (F.1979)**

Jannick Lindvik har ein bachelor i "markedsføring, internasjonalisering og ledelse" frå Høgskolen i Østfold/BI Bergen i tillegg til «PR-ledelse og strategisk kommunikasjon» ved BI Oslo. Jannicke starta som trainee i Sogn og Fjordane Energi i 2006 og har jobba i kommunikasjonsavdelinga sidan 2011.



**Leiar kraftverk****BJARTE LOFNES HAUGE (F.1986)**

Bjarte Lofnes Hauge har ein bachelorgrad i fysikk og mastergrad innan målevitskap og instrumentering frå Universitetet i Bergen. Han byrja i SFE i 2011.

**Leiar digitalisering og IKT****ØYSTEIN KRISTIANSSEN (F. 1979)**

Øystein Kristiansen (f. 1979) har ein mastergrad i Teknisk Kybernetikk frå NTNU. Han byrja i SFE i 2010.

**Leiar energi og marknad****BENGT J. HAUGNES (F. 1968)**

Bengt er sivilingeniør elkraftteknikk frå NTH og KU Leuven. Han har også bedriftsøkonomiutdanning frå TØH. Bengt har lang erfaring frå forskjellige stillingar innan kraftnæringa. Han byrja i SFE i 2010.

**Dagleg leiar i utviklingsselskapet til SFE****REGINE JOHANSEN (F.1995)**

Regine har ein mastergrad i energi frå Universitetet i Bergen. Ho starta som trainee i Sogn og Fjordane Energi i 2019.







Sogn og Fjordane Energi  
Post- og besøksadresse:  
Sørstrandsvegen 227,  
6823 Sandane  
post@sfe.no  
www.sfe.no

Telefon: 57 88 47 00

Foto: Thor Aage Lillestøl