

# Årsmelding 2022

## Sognekraft AS





# Innholdsliste

3	Konsernsjefen har ordet
4	Visjon og kjerneverdier
5	Forretningside og mål
6	Hendingar i 2022
7	Hovudtal konsern
8	Samfunnsansvar og berekraft
10	Konsernleiinga
11	Eigarar og konsernstruktur
12	Kraftverka
13	Sognekraft Produksjon AS
14	Sygnir AS
15	Soggenett AS
16	Sogn Utvikling AS
17	Årsmelding frå styret
27	Resultat
28	Balanse
30	Kontantstraum
31	Notar
46	Revisjonsmelding



# Ei drivkraft i det grønne skiftet

Etterspurnaden etter rein kraft er høgare enn nokosinne i Noreg, og elektrifisering av samfunnet har starta for fullt. For kraftbransjen, som skal leggje til rette for eit auka behov for fornybar energi i framtida, gjev dette nye utfordringar.

Ei kortsiktig marknadsanalyse frå Statnett syner at Noreg kan få eit kraftunderskot i 2027. Dette vil sannsynlegvis gje høgare prisar som rammar hushaldningar, industri og framtidige arbeidsplassar. Behovet for meir kraft er stort og skal ein lukkast med det grønne skiftet, er det avgjerande å få redusert gapet mellom etterspurnad og tilgjengeleg kraft i framtida.

I Sognekraft er me stolte over å eiga og/ eller drifta kraftverk som til saman produserer over 1 TWh, noko som svarar til forbruket til om lag 50.000 husstandar. Som drivkraft i Sogn ynskjer me å bidra til auka kraftproduksjon. Difor er det gledeleg at Feios kraftverk har byggjearbeid i 2023 og at Leikanger kraftverk var i full drift i 2022.

”

Me har verktøya for å løyse samfunnsoppdraget, lokale og regionale medspelarar i ryggen og 150 motiverte medarbeidarar som kvar dag går på jobb for å skapa framtidas berekraftige Sogn. Me gler oss til 2023!

Terje Bakke Nævdal

Auka kraftproduksjon, elektrifisering og endra forbruksmønster som kjem i det grønne skiftet skapar behov for kraftigare straumnett. Sygnir sine investeringsplanar for dei næraste 10 åra utgjer om lag 800 millionar kroner, og vil legge grunnlag for vekst og utvikling av grønne næringar i Sogn. I 2022 har det vore stor byggeaktivitet i store delar av regionen, med blant anna nytt linjenett på Leikanger og omfattande investeringar i Lærdal.

Soggenett tilbyr eit fibernett i Sogn med ei dekning i landstoppen. Suksessen er eit resultat av målretta arbeid, der utgangspunktet var at den nasjonale teleoperatøren ikkje fann Sogn interessant. No satsar Soggenett vidare for å også bli ein leiande leverandør av IT-tenester lokalt. Soggenett IT er etablert i 2023 i samarbeid med to andre regionale aktørar.

Fornybar energi er Sogn sitt viktigaste ressurs når framtidas grønne industri skal utviklast. Eigarkommunane og Sognekraft har store ambisjonar på vegne av regionen, og skipa hausten 2022 Sogn Utvikling. Gjennom selskapet skal Sognekraft vere pådrivar for- og legge til rette for etablering, utvikling, verdiskaping og spennande arbeidsplassar i lokalsamfunna i Sogn.

Det er ei spanande tid å vera i kraftbransjen, sjølv om det er eit



Terje Bakke Nævdal

paradoks at noverande skattesystem favoriserer investering i fossil energi framfor fornybar. Sognekraft er godt posisjonert som drivkraft i regionen på veg inn i det grønne skiftet. Me har verktøya for å løysa samfunnsoppdraget, lokale og regionale medspelarar i ryggen og 150 motiverte medarbeidarar som kvar dag går på jobb for å skapa framtidas berekraftige Sogn. Me gler oss til 2023!

**Terje Bakke Nævdal**  
Konsernsjef

VISJON

# Sognekraft – ei drivkraft i Sogn!



## Kjerneverdier

### Tryggleik

Tryggleik for liv og helse har alltid første prioritet. Me er i ein bransje der feilvurdering av mekaniske og elektriske krefter kan få alvorlege konsekvensar.

### Trivsel

Trivsel på jobb skapar godt arbeidsmiljø og god produktivitet.

### Påliteleg

Sognekraft er påliteleg. Me skal halda det me lovar, levera til rett tid og med rett kvalitet.

### Nyskapande

Med visjonen drivkraft i Sogn er selskapet nyskapande. I Sognekraft er det rom for kreativitet og me torer å satsa.



# Forretningside og mål

Sognekraftkonsernet si verksemd omfattar produksjon, distribusjon og omsetning av energi, breiband og infrastruktur. Vidare har konsernet verksemd i samband med desse kjerneaktivitetane.

**Med visjonen «Drivkraft i Sogn» i ryggmargen, har Sognekraft sidan 2005 arbeidd målretta for å skapa resultat for eigarane våre gjennom å:**

## **Auka produksjonen**

Sidan 2014 har me medverka til at kraftproduksjonen i regionen har auka med om lag 400 GWh, som tilsvarar forbruket til om lag 20 000 husstandar.

## **Ha eit framtidsetta nett**

Samtidig som me knyter til nye kraftverk, oppgraderer me straumnettet i Sogn for å stå rusta til å møte eit nytt forbruksmønster og tilrettelegging for elektrifisering av samfunnet.

## **Driva effektivt**

Me skal heile tida jakta dei gode løysingane, som står opp under lønsam vekst.

Hausten 2022 starta satsinga for å legge til rette rette for kraftkrevjande næring nær sterke uttakspunkt i straumnettet. Målet er å auka volumet som vert transportert i straumnettet, skapar nye arbeidsplassar, samtidig som at ein tilrettelegg for lokal bruk av kraft produsert i Sogn.



# Hendingar i 2022

## Januar

For å gi nettkundene stimulans til jamnare straumforbruk vart regelverket frå RME endra frå 1. juli 2022 til at fastleddet i tariffane må differensierast etter effekt. Med bakgrunn i behov for harmonisering av tariffane mellom dei tre fusjonerte nettselskapa innførte Sygnir tariffendringa allereie frå 1. januar.

## Februar

Russland gjekk til krig mot Ukraina 24. februar. Krigen har påverka kraftprisar og medført prisauke på komponentar til infrastruktur, lengre leveransetider samt generell pris- og renteauke.

Avsluttande testar for generator i Leikanger kraftverk vart gjennomført med tilfredsstillande resultat.

## Mars

Trafikken i Sognenett var for fyrste gong oppe i 40 Gbps.

## April

Fosseteigen og Tynjadalen kraftverk vart tilknytt nettet, der mellombelse løysingar gjorde dette mogleg på dette tidspunktet.

## Mai

Sygnir sette i drift ADMS-system/ programvare i driftssentralen som hjelper operatørane med å hente inn data frå straumnettet, slik at ein får rapportert feil raskare og retta feila meir effektivt.

## Juni

Tynjadalen kraftverk formelt overteke/sett i drift 13. juni og offisiell opning av kraftverka til Kuvelda Kraft 17. juni.

## Juli

Åpenhetsloven tredde i kraft 1. juli 2022. Lova skal fremja verksemders sin respekt for grunnleggjande menneskerettar og sømelege arbeidsforhold, og sikre ålmenta tilgang til informasjon.

## August

Det vert starta opp arbeid ved Dyrnesli kraftverk i Vadheim, med rehabilitering av røyrgate og etablering av luke i magasinet Raudesanden.

Etter at siste SogneNettkunde på xdsl nettet til Telenor vart kopla ned i januar og siste coax kabel kunde vart kopla ned i august, har SogneNett har 98% av kundane sine på fiber og alt på eigen teknologi.

## September

I pressekonferanse 28. september gjorde regjeringa det kjent at den effektive grunnrenteskattesatsen på vasskraft ville bli auka frå 37% til 45% med verknad frå 1. januar 2022. Samtidig vart det innført eit høgprisbidrag som gjeld frå den dagen endringane vart gjort kjent.

Sognekraft Produksjon overtok ansvar for vedlikehald av Leinafoss Kraftverk i Flåm.

SogneNett etablerte og aktiverte i april den første 100 Gb kapasitet kanalen til Oslo. Stamnett med 3 vegar til Oslo og lokasjonar der vart ferdigstilt i september. Tovegs ringstruktur til Bergen vart oppretta og ein sikra dermed den siste missing linken på ringstrukturar til eige nett i Sogn.

## Oktober

Oppstart av mikroturbin på Trastadalsdammen.

## November

Flaumen i Indre Sogn skapte problem og skader for fleire av småkraftverka.

Mundalselvi kraftverk i Fjærland vart sett i drift 25. november.

Ein har registrert ei utvikling der kundane i større grad etterspør heilskaplege leveransar av internett og IT-tenester. SogneNett ønskjer å fylle ei rolle som totalleverandør i Sogn, og stifta SogneNett IT 25. november. Selskapet har kjøpt opp Vik IT-Partner i 2023 og samarbeider med Voss kommunikasjon.

## Desember

Sygnir kjøpte Statnett sitt 300 kV og 66 kV-anlegg i Leirdøla 1. desember som følgje av at Statnett har bygd ny transformatorstasjon. Dei overdregne stasjonsanlegga får namnet Fonndøla transformatorstasjon, og ombygging vert gjennomført i 2023.



# Hovudtal konsern

	2022	2021	2020
<b>Resultat (mill. kr)</b>			
Sum driftsinntekter	1795,4	1029,8	398,0
EBITDA	874,4	415,2	160,0
Driftsresultat	820,6	363,1	120,0
Resultat før skatt	864,4	347,2	88,0
Årsresultat	328,8	187,4	81,0
<b>Kontantstrøm (mill. kr)</b>			
Netto kontantstrøm frå drift	528,0	536,4	19,0
Netto kontantstrøm frå investeringsaktivitetar	-46,3	-327,3	-56,0
Avskrivningar og nedskrivningar	53,8	52,1	40,0
Betalt utbytte	-41,6	-16,1	-26,0
<b>Balanse (mill. kr)</b>			
Totalkapital	2 910,3	2 594,4	2 230,2
Eigenkapital	1120,3	882,7	653,1
Frie likviditetsreservar	290,7	78,6	105,5
Renteberande gjeld	950,4	1180,9	1400,7
Netto renteberande gjeld	450,1	813,2	1009,6
<b>Nøkkeltal økonomi</b>			
Eigenkapitalavkastning	32,8	25,5	13,1
Totalkapitalrentabilitet	11,3	5,9	1,6
Eigenkapitalandel, bokført	38,5	34,0	29,3
Eigenkapitalandel, ex kraftverk under bygging	38,5	34,0	31,8
Netto renteberande gjeld/EBITDA	0,58	2,0	6,3
Netto renteberande gjeld/EBITDA, ex kraftverk under bygging	0,58	1,3	6,2
Rentedekningsgrad	53,4	14,6	6,6
<b>Nøkkeltal HMT</b>			
Tal tilsette pr 31.12	140,0	136,0	118,0
Tal årsverk i året	145,0	132,2	110,0
Sjukefråvær, prosent	6,5	5,7	3,0
Skader (H1) med fråvær pr mill. arbeidstimar	7,0	0,0	5,0
Skader (H2) med og utan fråvær pr mill. arbeidstimar	7,0	4,0	10,0
<b>Nøkkeltal drift</b>			
Vasskraftproduksjon GWh, verkeleg	760,0	672,0	695,0
Vasskraftproduksjon GWh, årsmiddel	743,0	715,0	767,0
Gjennomsnittleg spotpris NO5	193,4	75,7	9,7
Forbruk i eige område GWh	356,0	394,0	271,2
Tal nettkundar	13 400,0	13 160,0	9 531,0
Nettkapital i mill. kr (NVE-kapital)	983,4	882,4	639,0
Tal breibandkundar	8 857,0	8 436,0	7 746,0

# Nøkkeltal 2022

Beløp i mill. kr.

Omsetning

1795  
MNOK

Tilsette

140

Nettkundar

13400

Breibandkundar

8857

Strømforbruk

356  
GWh

Kraftproduksjon

760  
GWh

# Samfunnsansvar og berekraft

Sognekraft produserer rein, fornybar energi og utviklar ny infrastruktur. Fornybar energi er sentralt for eit framtidig lågutsleppssamfunn og berekraftig utvikling. Fornybar energiproduksjon bidreg til å erstatta og redusera forbruket av fossil energi i Noreg og i verda.

Konsernet har ei sentral rolle i vår felles grønne framtid. Hausten markerte startskot for utvikling av ein offensiv berekraftstrategi som skal vera gjennomgåande i konsernet sine framtidige strategiar.

## Medlem av Klimapartnere

Som medlem av Klimapartnere, arbeidar me for å bli fossilfrie og kutte direkte utslepp innan 2030.



## Samfunnsansvar

Sognekraft tek samfunnsansvar. Kjerneaktivitetane er motor og kritisk infrastruktur for lokalsamfunna i Sogn og konsernet skal som forvaltar og utviklar vera ein påliteleg samarbeidspartnar og stimulera nyskaping og vekst på ein etisk og berekraftig måte.

Regionen vår skal vera ein god stad å vekse opp, leve, bu og jobba i. Konsernet er ein aktiv medspelar og bidragsytar til utviklingstiltak, forskning- og utdanning, frivillige lag, organisasjonar og arrangement i Sogn.



## Me heiar på damene

Nysatsinga Sogndal FK damer har sjølvstekt Sognekraft i ryggen og gjennom Sogne-nettakademiet er ambisjonen å legge til rette for å utvikle toppfotballspelarar. I sin første sesong imponerte klubben med det unge laget og i 2023 skal dei ut og kjempa mot dei store byane i landet.

## Kultur, idrett og utdanning

Me heiar på eldsjelene som skapar varige minne frå kultur og idrett i Sogn. Me samarbeider med idrettslag, og har vore tilstades på festivalar. På ViteMeir får born og unge frå 5.-10. klasse læra å koda, 3D-printa, lodda og reparera ting i Sygnir Reodorklubb.

## Verdiskaping

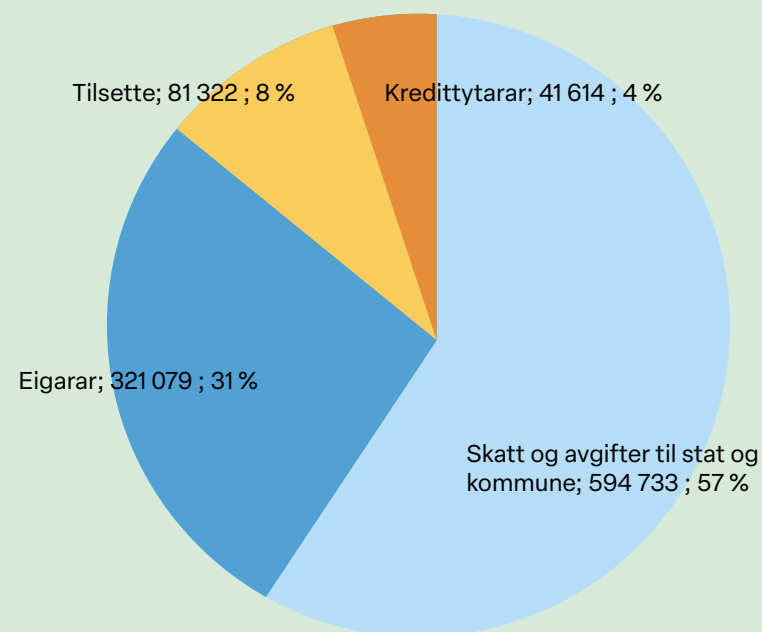
Sognekraftkonsernet skapar aktivitet som gir arbeidsplassar og lønsemd til gode for eigarar og samfunn. Dette er i tråd med konsernet sin visjon om å vera ei drivkraft i Sogn. Samfunnsrekneskapan viser verdiane som er skapt fordelt på ulike interessegrupper.

- Tilsette får løn og sosiale ytingar
- Eigarane får utbytte og verdiauke i selskapet dei eig
- Lånegjevarane får renteinntekter
- Stat og kommune får skatt frå arbeidstakarar og Sognekraft



# Verdiskapingsrekneskap konsern

	2021	2022
Totale driftsinntekter	1 029 795	1 795 406
+ aktiverte lønns- og personalkostn.	31 377	33 994
+ aktiverte rentekostnader	2 570	3 158
- forbruk varer og tenester	(519 262)	-822 271
<b>Brutto verdiskaping</b>	<b>544 479</b>	<b>1 010 287</b>
- ordinære av- og nedskrivningar	(52 101)	-53 794
<b>Netto verdiskaping</b>	<b>492 378</b>	<b>956 493</b>
+ finansinntekter	29 928	82 255
<b>= Totale verdiar til fordeling</b>	<b>522 306</b>	<b>1 038 748</b>
<b>Fordeling av verdiskaping</b>		
<b>Tilsette</b>		
Netto lønn og sosiale ytingar	73 995	81 322
<b>Kapitalinnskytarar</b>		
Renter til kredittytarar	48 345	41 614
Renter og utbytte til eigarar	41 620	97 607
<b>Stat, fylke og kommune</b>		
Skatt	159 873	535 533
Skattetrekk tilsette	30 058	30 058
Eigedomsskatt	14 241	13 616
Arbeidsgjevaravgift	12 390	14 019
Andre offentlege avgifter	2 019	1 507
<b>Selskapet</b>		
Tilbakehalde overskot	139 766	223 472
<b>Sum fordelte verdiar</b>	<b>522 306</b>	<b>1 038 748</b>



# Konsernleiiga



**Terje Bakke Nævdal**  
Konsernsjef



**Berit Larsen**  
Visekonsernsjef



**Erlend Bårgard**  
Konserndirektør produksjon



**Elisabeth Stokkenes**  
Konstituert konserndirektør nett



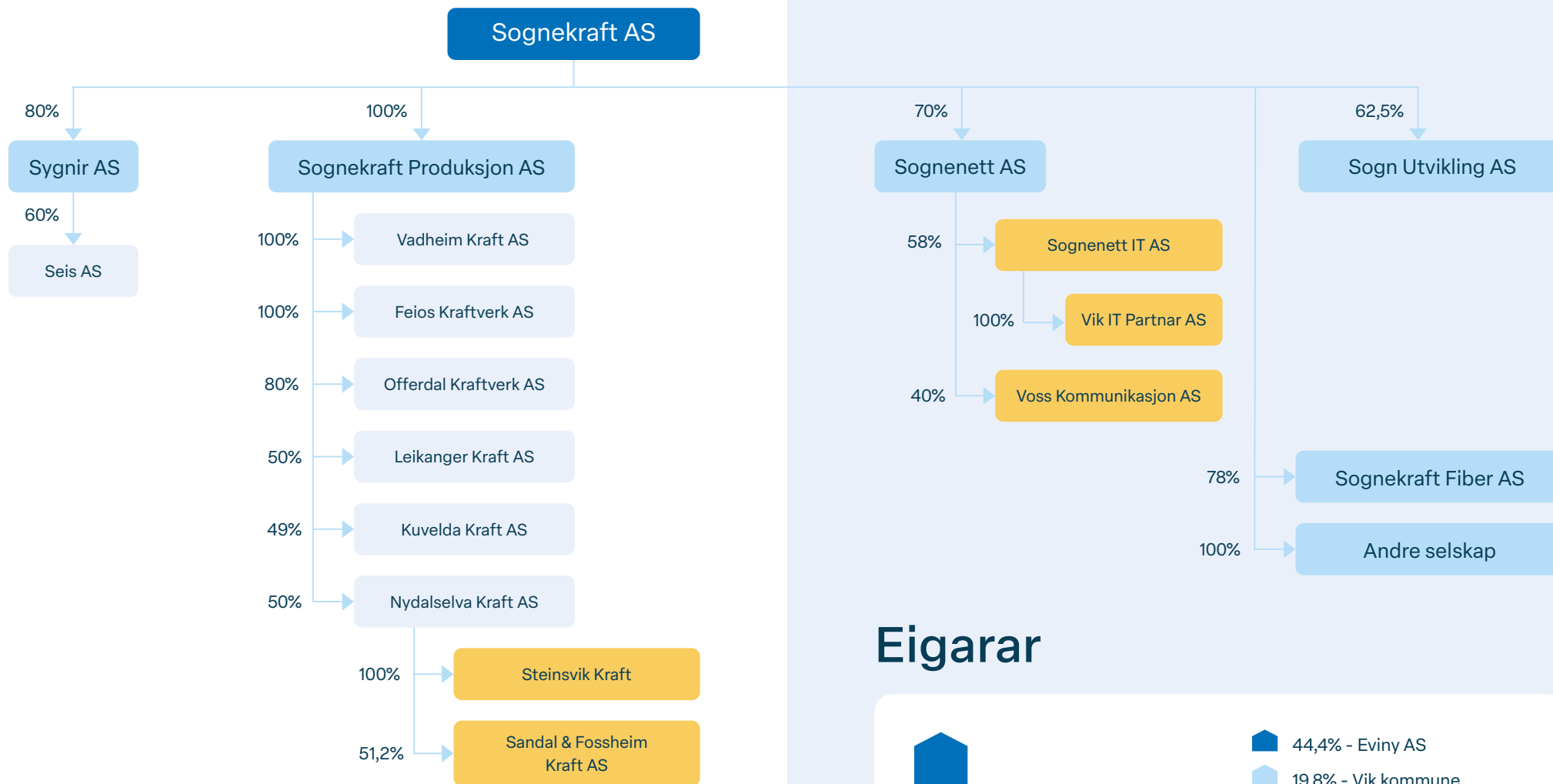
**Ole Petter Hatlevoll**  
Konserndirektør digitale  
tenester



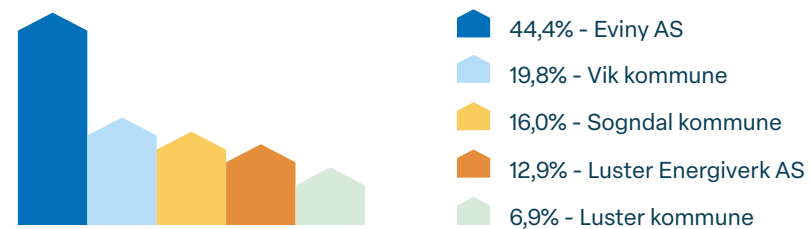
**Bente Vangsnes**  
Konserndirektør økonomi og  
finans



# Konsernstruktur 2023



## Eigarar



# Kraftverka

#	Kraftverk	Produksjon [GWh]	Andel produksjon Sognekraft [GWh]
1	Årøy kraftverk	349	349
2	Vikfalli	831	100
3	Sandal & Fosshheim kraftverk	10	3
4	Timbra kraftverk	9	4
5	Nydalselva kraftverk	20	10
6	Indrebø kraftverk	3	1
7	Helgheim kraftverk	8	4
8	Hatlestad kraftverk	15	Eigd av Fjærland Kraft AS
9	Jordal kraftverk	24	Eigd av Fjærland Kraft AS
10	Romøyri kraftverk	26	Eigd av Fjærland Kraft AS
11	Lidal kraftverk	22	Eigd av Fjærland Kraft AS
12	Berge kraftverk	19	Eigd av Fjærland Kraft AS
13	Bjåstad kraftverk	16	Eigd av Fjærland Kraft AS
14	Mundalselvi kraftverk	13	13
15	Dyrnesli kraftverk	52	52
16	Kråkeelvi kraftverk	14	14
17	Svelgen	710	71
18	Leikanger kraftverk	208	104
19	Fardalselvi kraftverk	10	10
20	Feios kraftverk	98	98
21	Steinsvik kraftverk	27	14
22	Offerdal kraftverk	95	76
23	Tynjadalen kraftverk	21	10
24	Fosseteigen kraftverk	16	8
25	Leinafoss kraftverk	24	Eigd av Aurland Energiverk AS



- Produserande kraftverk
- Prosjekt det vert planlagt å realisere
- Kun driftsansvar
- Konesjon - ikkje prioritert
- Under bygging



Fornybar Energi.  
Kvar time, heile året.

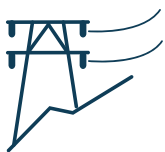


## Sognekraft Produksjon AS

Sognekraft Produksjon AS produserte 479 GWh frå vasskraft i 2022. Selskapet eig og driftar også eit fjordenergianlegg, samt har også eigardelar i andre selskap som har vasskraftproduksjon i drift og under utbygging eller planlegging. Total produksjon inkl. selskapet sine eigardelar var på 760 GWh i 2022, dette svarar til straumforbruket i nær 40.000 heimar. I starten av 2023 starta utbygginga av Feios kraftverk, som for tida er det største nye kraftanlegget under bygging i Noreg.

### Aktuelle nøkkeltal

	2022	2021
Årsproduksjon, GWh, verkeleg	760	672
Årsproduksjon, GWh, årsmiddel	743	715
Operatøransvar, tal kraftverk	20	16
Tal tilsette	22	20



# Sygnir

Sygnir har ansvaret for overføring av elektrisk kraft til 13400 nettkundar i Sogn. Områdekonsesjonen dekkar kommunane Vik, Sogndal, Aurland og Lærdal. I tillegg har selskapet fleire anleggskonsesjonar i desse kommunane, samt i Luster kommune.

## Aktuelle nøkkeltal

	2022	2021
Tal nettkundar	13400	13160
Forbruk, GWh	356	394
Nettkapital, mNOK	983	882
Leveringspålitelegheit	99,984%	99,996%
Tal tilsette	81	79



Me får krafta fram  
– nett der du er!





Meir fart  
– meir moro!



## Sognenett AS

Selskapet leverer tilgang til infrastruktur, kommunikasjonsløyser og internettaksess for privatpersonar, operatørar og verksemder. Sognenett har ei fiberdekning i kommunane Vik, Sogndal, Luster, Lærdal og Aurland på i gjennomsnitt 95%, noko som er blant det beste i landet. Trafikken i nettet auka med 47% frå 2021 til 2022.

### Aktuelle nøkkeltal

	2022	2021
Tal kundar	8857	8436
Privatkundar	8101	7731
Bedriftskundar	756	705
Kundar på fiberteknologi	97,7%	96,7%
Tal tilsette	20	20

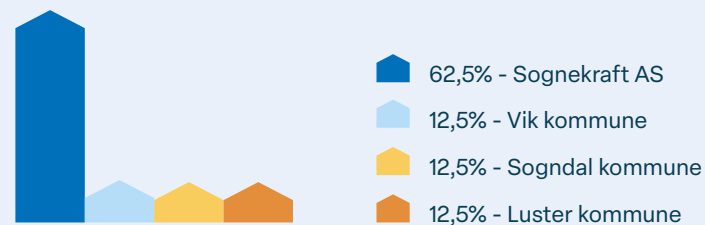
# Ein framtidretta arbeidsmarknad!



## Sogn Utvikling AS

Selskapet er etablert i samarbeid med Sognekraft sine eigarkommunar Vik, Sogndal og Luster. Dette var resultat av eigarane sitt forsterka mandat til konsernet si satsing på utvikling og arbeid med nysatsinga gjennom 2022. Målet er nye grønne arbeidsplassar i regionen, bygd på kortreist kraft og knytt til Sygnir sine linjer.

## Eigarar





**Geir Arve Sandvik**  
Styreleiar



**Laura Kvamme**  
Nestleiar



**Jens Melheim**  
Styremedlem



**Arne Andreas Riisnes**  
Styremedlem



**Grethe Hjetland**  
Styremedlem



**Silje Skaar Sunde**  
Styremedlem



**Jomar Leirdal**  
Styremedlem tilsette



**Rune Svedal**  
Styremedlem tilsette

## SOGNEKRAFT AS

# Styret si årsmelding for 2022

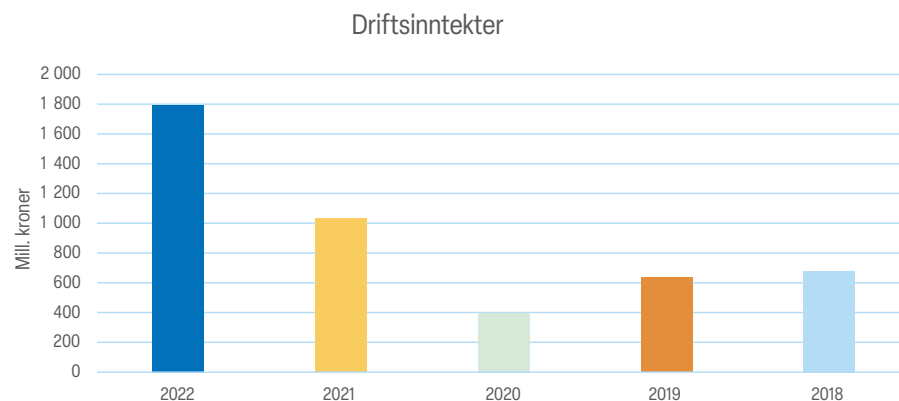
Konsernet Sognekraft produserer og forvaltar fornybar energi. Konsernet si verksemd omfattar produksjon og transport av energi, breiband og tenester knytt til desse kjerneområda. Morselskapet Sognekraft AS har forretningsadresse i Vik i Sogn.

Konsernet sitt resultat etter skatt for 2022 vart på 328,8 MNOK. Det er 141,4 MNOK høgare enn i rekordåret 2021 og kjem i hovudsak av dei svært høge kraftprisane i Sognekraft sitt prisområde NO5 i 2022. Det er likevel gledeleg at alle forretningsområde viser positiv resultatutvikling samanlikna med 2021.



## Økonomi og finans

Konsernet sine driftsinntekter vart på 1 795 MNOK i 2022. Dette er 765,6 MNOK meir enn for 2021 (1 029,8 MNOK). Auken kjem i all hovudsak som følgje av auka inntekter frå energisal, men dei andre forretningsområda gjev også positive bidrag. Inntekter frå kraftoverføring aukar med 55,4 MNOK og frå breiband og fiber med 4,9 MNOK. Andre inntekter utgjer 39,5 MNOK i 2022, det inneber ein reduksjon på 36,3 MNOK frå 2021, då ein hadde ein gevinst på sal av aksjar i hovudsak knytt til Sognekraft Straum AS til Wattn med 47,2 MNOK. Sjå også omtale av kraftproduksjon og kraftsal for meir informasjon om pris- og volumutvikling. Hovudsakleg grunna dei høge straumprisane, har sikringsportefølja for krafthandel og valuta resultert i eit samla tap på 132,1 MNOK.

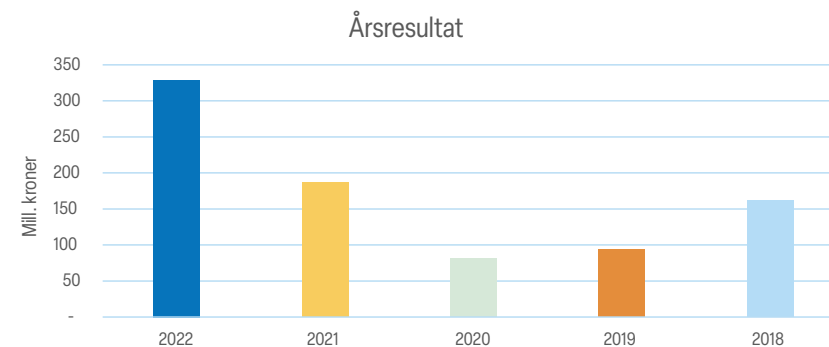


Konsernet sitt driftsresultat for 2022 vart på 820,6 MNOK, mot 363,1 MNOK i 2021. Driftsresultatet fordeler seg med 751,6 MNOK innan kraftproduksjon, 48,2 MNOK innan nettverksemda, 10,2 MNOK for Sognenett og 8,3 MNOK for Sognekraft Fiber før eliminering av konsernpostar. Anna verksemd inngår med 2,7 MNOK.

Sognekraftkonsernet sine finansinntekter var på 82,3 MNOK i 2022 (29,9 MNOK). Av dette var 36,7 MNOK konsernet sin resultatdel frå tilknytte selskap, 18,5 MNOK kom frå renteinntekter, 9 MNOK frå utbyte, 10 MNOK frå valutagevinstar og 5 MNOK frå andre finansinntekter.

Størstedelen av auken frå året før er knytt til auka resultat frå tilknytte selskap. Konsernet sine finanskostnader i 2022 var 38,5 MNOK, noko under nivået i 2021 då det var på 45,8 MNOK. Netto finanspostar for konsernet bidrog difor positivt til resultatet med 43,8 MNOK i 2022.

Samla skattekostnader for 2022 vart på 535,5 MNOK, mot 159,9 MNOK i 2021. I 2022 auka den effektive skattesatsen for grunnrenteskatt frå 37% til 45% med verknad frå 1. januar. Dei høge kraftprisane i 2022 medførte også eit høgt grunnlag for grunnrenteskatt. Grunnrenteskatteskostnaden i 2022 vart såleis på heile 356,1 MNOK, samanlikna med 97,4 MNOK året før. Skattekostnad på ordinært resultat var på 179,5 MNOK (62,5 MNOK).



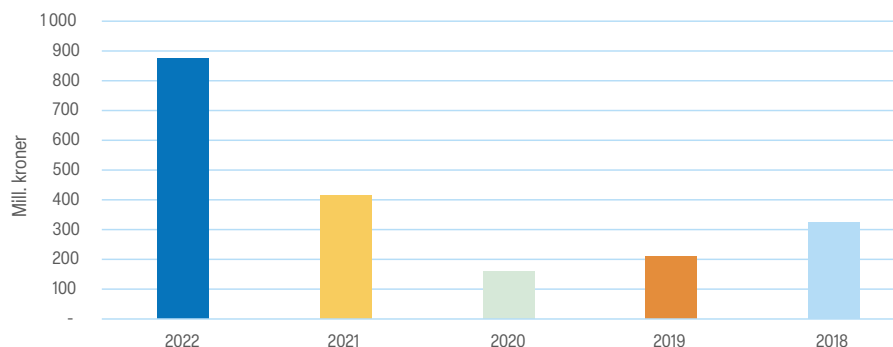
Årsresultat etter skatt for konsernet i 2022 vart på 328,8 MNOK, samanlikna med 187,4 MNOK i 2021. Det er eit historisk godt resultat for konsernet. Dette gav ei eigenkapitalavkastning på 32,8% i 2022.

Årsresultatet for morselskapet Sognekraft AS vart på 108,4 MNOK samanlikna med 95,6 MNOK året før.

## Kontantstrøm og balanse

Netto kontantstrøm frå operasjonell aktivitet i året vart på 528 MNOK i 2022. Dette er 8,4 MNOK mindre enn i 2021 ( 536,4 MNOK). Kontantstrøm frå ordinært resultat på 864,4 MNOK viser ein stor auke på heile 517,2 MNOK, men etter betalt skatt, justering som fylgje av postar klassifisert som investering og endring i andre tidsavgrensingspostar, ender kontantstrøm frå drift litt under året før.

Driftsresultat før avskrivning (Ebitda)



Netto kontantstrøm frå investeringsaktivitetar i 2022 var negativ med -46,3 MNOK (-327,3 MNOK). Då inngår innbetaling frå investeringar med 168,4 MNOK, først og fremst grunna tilbakebetaling av kapital frå Leikanger Kraft AS til eigarane. Den største investeringsaktiviteten i 2022 var det Sygnir AS som stod for, med netto investeringar på totalt 124,9 MNOK. Overdraging og kjøp av Fonndøla transformatorstasjon frå Statnett (tidlegare Leirdøla) utgjorde den største einskildinvesteringa. Netto endring i likvide midlar for konsernet var likevel positiv, etter bl.a. utbetaling av 41,6 MNOK i utbytte til eigarane og nedbetaling av gjeld, med ein auke på 212 MNOK i 2022.

Totalbalansen ved utgangen av 2022 var på 2 910,3 MNOK. Den bokførte eigenkapitalen auka frå 882,7 MNOK (34%) pr 31.12.2021 til 1 120,3 MNOK (38,5%) pr 31.12.2022. Selskapet si renteberande langsiktige gjeld utgjorde 950 MNOK ved utgangen av 2022, ein nedgang på 230 MNOK frå 2021, då den var på 1 180 MNOK. Frie likvide midlar utgjorde 290,7 MNOK og unyttta lånerammer utgjorde 890 MNOK inkl. kassekreditt på 70 MNOK.

## Disponeringar

Årsresultatet i Sognekraft AS var på 108,4 MNOK i 2022. Selskapet sin frie eigenkapital før avsetjing til utbytte er 630,7 MNOK. Sognekraft AS sin utbyttepolitikk har lagt til grunn at det kan betalast ut inntil 30% av overskotet frå ordinær drift i utbytte. I tillegg er det avgrensingar i låneavtale knytt til eigenkapitaldel, likvide midlar og unyttta kredittar. Ut frå ei samla vurdering av resultatet som er oppnådd frå drifta av Sognekraft AS, har styret i selskapet tilrådd at det vert utbetalt eit utbytte på 95,9 MNOK til eigarane av morselskapet.

Styret føresler at årsresultat etter skatt på 108,4 MNOK vert disponert slik:

### Disponering av årets resultat Sognekraft AS (i 1000 NOK)

Avsett til utbytte	95 906
Overført til annan eigenkapital	12 455
<b>Sum disponert</b>	<b>108 326</b>

## Framleis drift

I samsvar med rekneskapslova §3-3a, stadfestar styret at årsrekneskapen er avlagt under føresetnad om framleis drift og at årsrekneskapen er avlagt under denne føresetnaden.

# Drift 2022

## Kraftproduksjon

Verksemda vert driven gjennom det heileigde dotterselskapet Sognekraft Produksjon AS. Konsernet sine tre heileigde kraftverk produserte til saman 438 GWh i 2022, medan Sognekraft sin del av produksjonen i dei deleigde kraftverka utgjorde 322 GWh. Samla produksjon for Sognekraft sine eigardelar vart såleis 760 GWh, samanlikna med 672 GWh i 2021. Produksjonen i eit middelsår er rekna til 743 GWh.

Sognekraft har om lag 80% av kraftproduksjonen lokalisert i sørlege Noreg i prisområde NO5, medan resterande 20 % er lokalisert i NO3. Ein har difor realisert uvanleg høge prisar for storparten av kraftproduksjonen. Prisskilnaden kom av at kraftbalansen er betydeleg sterkare i dei nordlege delane av Noreg og Sverige, samtidig som flaskehalsar i overføringsnettet hindrar denne krafta å kunne flyte sørover. Gjennomsnittleg kraftpris i sørlege Noreg var i snitt på 200 øre/kWh i 2022, meir enn ei dobling av rekordprisen på 76 øre/kWh i 2021. I prisområde NO3 var gjennomsnittsprisen 42,8 øre/kWh i 2022, ein liten auke frå 42,0 øre/kWh i 2021.

Omsetninga i produksjonsverksemda vart på rekordhøge 1 556 MNOK, samanlikna med 759 MNOK i 2021. Driftsresultatet vart på 751,6 MNOK, som er 481 MNOK høgare enn i 2021. Årsresultatet vart på 253 MNOK kroner, samanlikna med 167,2 MNOK i 2021.

Den 28. september publiserte regjeringa ein auke i grunnrenteskatten med tilbakeverkande kraft frå 1. januar 2022. I tillegg vart det innført ei høgprisavgift frå 28. september 2022, der det skal betalast ei avgift til staten på 23% av oppnådd kraftpris utover 70 øre/kWh. Sognekraft har forståing for at spesielle tider krev ekstraordinære tiltak. Ein er likevel sterkt uroa over signaleffekten til investorar i kraftnæringa når det gjeld behov for føreseielege rammevilkår i ei kapitalkrevjande næring. Endringar i skatt og andre rammevilkår bør som tidlegare verte grundig utgreia før dei blir innført.

Utvikling av ny vasskraftproduksjon har i ei årrekkje vore den viktigaste satsinga for å oppnå langsiktig verdiskaping i Sognekraft. Dei siste 15-20 åra er det lagt ned mykje arbeid for å sikre konsernet rettar til å utvikle nye vasskraftprosjekt fram mot utbygging. Sognekraft har gjennom 2022 fullført utbygginga av Mundalselvi kraftverk i Fjærland. Anlegget blei sett i drift fjerde kvartal 2022.

Anlegget er forventa å produsere om lag 13 GWh i eit normalt år. Gjennom ein eigardel på 49 % i Kuvelda Kraft AS har Sognekraft bygd ut to kraftverk i Lærdal kommune. Fosseteigen kraftverk blei sett i drift i 2021. I andre kvartal 2022 blei også Tynjadalen kraftverk sett i drift. Grunna utfordringar med kraftnettet i Lærdal har ikkje anlegga kunne produsere med full effekt gjennom 2022, men dette er utbetra første kvartal 2023. Forventa total produksjon for begge kraftverka i full drift er 37 GWh. Selskapet har også ein eigardel på 50 % i Leikanger Kraft AS som gjennom 2022 har arbeida med fullføring av byggeprosjektet for Leikanger kraftverk. Gjennom året er det i hovudsak utført arbeid med utbetring av Trastadalsdammen til å støtte dagens forskrifter, samt arbeid med ny drikkevassledning til Leikanger.

Gjennom 2022 har ein arbeidd med å kartlegge risikoar og rammevilkår for Feios kraftverk, med mål om å kunne gjera eit investeringsvedtak før den konsesjonsgitte byggefristen 8. mars 2023. Utbyggingsvedtak vart fatta i starten av 2023. Feios kraftverk er forventa å produsere kraft frå våren 2026, då med ein forventa gjennomsnittleg årsproduksjon på 98 GWh. I tillegg disponerer konsernet konsesjonar i Kråkeelvi i Høyanger kommune, Fardalselvi i Sogndal kommune samt Indre- og Ytre Offerdal kraftverk i Årdal kommune. Det vert arbeidd mot å realisera desse, samtidig som det også vert planlagt oppgraderingar ved kraftverka i Årøy i Sogndal kommune og Dyrnesli i Høyanger kommune.







### Straumnett

Verksemda vert driven i dotterselskapet Sygnir AS, som leverer straum til om lag 13 400 målepunkt i kommunane Vik, Sogndal, Aurland og Lærdal. I tillegg har selskapet nettanlegg i kommunane Høyanger og Luster. Sognekraft AS eig 80% av selskapet, medan Lærdal Energi AS og Aurland Energiverk AS eig 10% kvar. Verksemda er underlagt inntektsrammeregulering fastsett av Reguleringsmyndigheten for energi (RME), som er ei avdeling i Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE).

Selskapet hadde inntekter på 252 MNOK i 2022, samanlikna med 191 MNOK i 2021. Endringa i inntektsramme er i stor grad relatert til korleis inntektsramma er samansett, der moment som kostnadsgrunnlag, kraftprisar for nettap, effektivitet, KPI-vekst og rente påverkar ramma frå år til år. I 2022 er det spesielt høgare rente og auka kraftpris for nettap som har auka inntektsramma. For å redusera sannsynet for auka nettleige på grunn av høge kraftprisar, har RME gjort vedtak om overføring av Statnett sine såkalla flaskehalsinntekter til underliggende nett. Sygnir har fått overført 44 MNOK i 2022, noko som gjorde at i staden for å auka nettleiga ytterlegare, kunne selskapet setje ned nettleiga med 15% til hushald- og næringskundar frå 1. mars 2023.

Driftsresultat vart på 48,2 MNOK i 2022, mot 28 MNOK i 2021. Årsresultatet vart på 23,1 MNOK, samanlikna med 15 MNOK for 2021.

Selskapet sine totale anleggsmidlar på 984 MNOK er i hovudsak knytt til varige driftsmidlar som nettanlegg, bygningar og transportmiddel på til saman 982,6 MNOK.

Sygnir har gjennomført betydelege investeringar dei siste åra. I 2022 var netto investeringar totalt 125 MNOK i Sygnir mot 68 MNOK i 2021. Overdraging og kjøp av Fonndøla transformatorstasjon frå Statnett (tidlegare Leirdøla transformatorstasjon) utgjorde den største einskildinvesteringa. I tillegg har det vore betydeleg aktivitet i samband med tilknytning av ny kraftproduksjon i Lærdal.

### Digitale tenester/ telekom

Digitale tenester omfattar sal av kommunikasjonsløyningar i regi av Sognenett AS og eigarskap til fibernett i Sogn gjennom selskapet Sognekraft Fiber AS. Sognekraft eig 70% av Sognenett AS og 78% av Sognekraft Fiber AS.

Sognenett leverer internettaksess og kommunikasjonsløyningar for privatpersonar, operatørar og verksemdar. Stabilt og raskt internett er høgt verdsett i alle kundesegment. Tal aktive breibandkundar har auka med 5% til totalt 8857 kundar. Sognenett jobbar vidare med sikring av verdjar i selskapet gjennom strategiske prosessar og sterkt kundefokus. I tillegg vert det arbeidd med å utvide produktspekteret til IT-tenester for i større grad å bli ein totalleverandør av digitale tenester og del av ei større verdikjede.

Sognenett sine inntekter for 2022 vart på 67 MNOK i 2022, ei auke frå 64 MNOK i 2021. Driftsresultatet vart på vel 10,2 MNOK, samanlikna med 9,8 MNOK i 2021. Årsresultatet for selskapet vart på 8,1 MNOK for 2022, som er ein auke på 0,5 MNOK frå året før.

Sognekraft Fiber sel fiberkapasitet til dei andre selskapa i konsernet samt forvaltar avtalen/samarbeidet med Sognenett AS. Omsetninga i 2022 vart på 17 MNOK, ein auke på 1 MNOK frå 2021. Driftsresultatet auka frå 6 MNOK i 2021 til 8 MNOK i 2022, medan årsresultatet vart på 3,7 MNOK.

# Samfunnsansvar og berekraft

Sognekraft er ei drivkraft i Sogn. Det inneber at Sognekraft sin aktivitet skal medverke til positive ringverknader i regionen. Sognekraft set krefter i sving!

Samfunnsansvar for Sognekraft omfattar mellom anna økonomisk verdiskaping for eigarar og det å vere ei drivkraft i Sogn, produksjon av kraft frå fornybare energikjelder, utvikling og drift av ein kritisk infrastruktur for samfunnet, ein berekraftig og mest mogleg skånsam bruk av naturen, samt omfattande samarbeid med frivillige lag og organisasjonar.

## Tilrettelegging for framtidige grøne næringar i Sogn

I 2022 skipa Sognekraft selskapet Sogn Utvikling, saman med Sognekraft sine eigarkommunar. Føremålet med selskapet er å skape framtidige grøne arbeidsplassar – for nye og eksisterande innbyggjarar i Sogn – basert på kortreist straum produsert i Sogn og levert gjennom nettet til Sygnir. Sogn Utvikling skal identifisere og utvikle forretningsområde der ein i Sogn har særlege føresetnadar for å lukkast. Vidare skal selskapet utvikle og forvalte viktige lokalitetar med potensiale for etablering av kraftkrevjande verksemd. Det vil også vera viktig å bygge relasjonar og legitimitet mot eigarar, lokalsamfunn og strategisk relevante aktørar.

## Utdanning

For framtidig rekruttering er det er viktig at det vert utdanna nok kandidatar med fagkompetanse innan dei faga Sognekraftkonsernet nyttar. Konsernet tek såleis eit spesielt ansvar innafor elektrofaga, men har også hatt lærlingar innafor andre fag. Det er ei målsetjing at 8-10 prosent av dei tilsette i konsernet har utviklingsstatus, enten som lærling eller som trainear.

## Vasskraft og miljø

Reguleringsanlegg og kraftstasjonar medfører at naturgitte høve vert endra, men konsernet si verksemd belastar ikkje natur eller samfunn utover det som er normalt for denne type verksemd. Sognekraft gir samstundes eit monaleg positivt bidrag til miljøet med ein kraftproduksjon der 100% kjem frå fornybare kjelder.

Regulering av vassdrag kan påverke livsgrunnlaget for fisk. For å kompensere for dette er det sett i verk ulike tiltak. I Leikangerprosjektet er det utarbeidd

eigen overvakingsplan for Henjaelvi. Her har og førtilstanden vorte kartlagt og skal fylgjast opp med etterundersøkingar seinare. Ved behov vil det bli etablert tersklar o.l. i elva. Det er elles etablert rugekassar for fossefall i elva.

Sognekraft Produksjon AS arbeidar med ei oppgradering av Trastadalsdammen i samarbeid med Leikanger kommune. Her har ein valt å installere mikro turbin og solceller. Vidare er det lagt straumledning og fiberkommunikasjon til alle inntaka i Henjadalen i staden for ei konvensjonell løysing med dieselaggregat som startar innimellom for å lade opp ein batteripakke.

I samband med rehabilitering av dam ved utløpet av Store Trastadalsvatn, vart det ikkje søkt om fornya løyve innan fristen til å halda vatnet nedtappa. Det er elles ikkje registrert brot på manøvreringsreglementet eller negative miljøhendingar som følgje av vasskraftproduksjonen.

Etter utbygging av Årøy kraftverk for 40 år sidan, vart tidlegare flaumvasstandar vesentleg reduserte sidan ein har auka overføringskapasiteten frå Veitastrondvatnet til Hafsløvatnet. Saman med køyring av Årøy kraftverk reduserer dette flaumtoppane i periodar med store tilsig. Dei siste åra har ein likevel opplevd tre tilfelle av flaum. Hausten 2014, hausten 2018 og våren 2020 var det svært høge tilsig som resulterte i så høg flaumvasstand at det oppstod skade på bygningar. Det var også flaum i Indre Sogn i 2022 som påførde skade i fleire småkraftverk, men flaumtoppen nådde ikkje bygningar på Veitastrond denne gongen. Det er ingen tvil om at flaumperiodane no kjem hyppigare. Truleg skuldast dette klimaendringar.

## Infrastruktur og berekraft

Sygnir er monopolleverandør av samfunnskritisk infrastruktur innanfor sitt geografiske område. Fornybar energi og kraftoverføring er viktig for å løyse både globale og lokale klimautfordringar, og behovet for kapasitet i straumnettet aukar grunna mellom anna sterkt auka elektrifisering og endra forbruk. Selskapet si viktigaste oppgåve er å levere trygg og stabil straumforsyning til alle typar forbrukskundar, både næring og husstandar, samt levere nettilgang for kraftprodusentar.

Sygnir sin aktivitet påverkar natur, miljø og samfunn lokalt. Selskapet legg stor vekt på å forvalte oppgåvene sine på ein ansvarsfull og framtidretta måte. Sygnir fokuserer difor på å gjennomføre utvikling, bygging og drift av straumnettet i regionen på ein berekraftig og mest mogleg skånsam måte.

I eit moderne samfunn vert den digitale infrastrukturen opplevd som svært kritisk i høve oppetid og kapasitet. Opphavelag var Sogn ein kvit flekk på fiberkartet til den nasjonale telekomleverandøren. Regionrådet tok då initiativ til at energiselskapa koordinerte ei satsing på ein regional fiberstamveg gjennom Sogn frå om lag 2005. Sognenett har sete i førarsetet for å tilby husstandar og næringsdrivande i Sogn breiband gjennom fiberkabel. Resultatet av satsinga er at Sognesamfunnet har godt over 95% fiberdekning. Det er ei dekningsgrad i landstoppen. Sognenett sine kommunikasjonsløysingar bidreg aktivt til berekraft gjennom å redusere behovet for transport og såleis reduserte klimagassutslepp.

### Beredskap

Sognekraft er ein beredskapsorganisasjon med vaktordningar i straumnett, kraftproduksjon og breiband/fiber 24 timar i døgeret. Nettselskapet Sygnir har implementert ei rekkje beredskapstiltak, slik som redundante transformeringskapasitetar på viktige forsyningspunkt i nettet, godt utbygd driftsstyring med høg grad av fjernstyring, betra tilstandsovervaking av nettanlegga, plassering av anlegga i framkomeleg terreng, utvida rydegater langs viktige kraftleidningar og tosidig innmating der det er mogeleg og økonomisk forsvarleg.

Det er etablert beredskapsavtalar med omkringliggjande bransjeaktørar om utveksling av materiell og personell ved større kriser som ekstremvær eller andre særskilte hendingar. Sognekraft er kjend med risiko for truslar innan økonomisk kriminalitet og dataangrep mot nettsider som kan påverke beredskapsorganisasjonen.

## Arbeidsmiljø og personale

### Personale

Ved utgangen av 2022 var det 140 tilsette i konsernet Sognekraft, der åtte av desse er lærlingar. Tal tilsette aukar gradvis.

### HMS

Selskapa i konsernet arbeidar kontinuerleg for eit trygt arbeidsmiljø, og med mål om ingen arbeidsrelaterte skader, eller ulykker. Arbeidsmiljøet er tilfredsstillande. Det vert lagt til rette for fysisk aktivitet, tilrettelegging og aktiv oppfølging av langtidssjukemelde i tråd med målsetjingane i avtalen om inkluderande arbeidsliv.

Sjukefråværet for konsernet var på 6,5 % mot 5,6 % i 2021. Det er variasjonar mellom selskapa når det gjeld sjukefråvær. Korttidsfråværet var på 1,9 % i konsernet. Det er tett dialog mellom arbeidsgjevar og arbeidstakar for å førebygge og redusere sjukefråværet.

I 2022 er det rapportert inn to ulykker/skadar med fråvær. Den eine hendinga var ei alvorleg ulykke i samband med linjebygging i Sygnir. Etter ei tids sjukefråvær er den tilsette tilbake i full jobb. Det vart utført intern og ekstern gransking og deretter sett i verk system- og informasjonstiltak for å hindre tilsvarende hendingar.

Det er ikkje rapportert om ulykker/skadar med legebehandling utan fråvær i 2022.

År	2022	2021	2020	2019	2018
<b>H1 (skadefrāværshfrekvens)</b>	7	0	6	6	0
<b>H2 (skadefrekvens)</b>	7	4	11	29	6
<b>F-verdi (skadefrāvær)</b>	45	0	6	6	0





## Likestilling

Kraftproduksjon og bygging og drift av infrastruktur er tradisjonelt mannsdominerte bransjar. Konsernet har retningslinjer for tilsetjing som skal fremje likestilling, og har elles eit lønssystem som er kjønnsnøytralt og skal hindre ulik handsaming. I konsernet er det kvinner i alle selskap, morselskapet har nærast lik del kvinner og menn. I konsernstyret er to av åtte medlemmer valt av og blant tilsette. Desse er menn.

Nøkkeltal for likestilling i konsernet per 31.12.2022 går fram av følgjande tabell:

	Totalt	Tal menn	Tal kvinner	Kvinnedel
Konsernstyret	8	5	3	38 %
Konsernleiinga	6	4	2	33 %
Leiargruppene i selskapa	15	11	4	36 %
Seksjons- og avdelingsleiingar	17	13	4	24 %
Tal lærlingar	8	8	0	0 %
Tal tilsette Sognekraft AS	21	10	11	52 %
Tal faste tilsette konsernet	140	114	26	19 %

## Diskriminering

Konsernet aksepterer inga form for diskriminering. Sognekraft har etiske retningslinjer og rutinar for varsling av kritikkverdige forhold.

## Åpenhetsloven

Åpenhetsloven tredde i kraft 1. juli 2022. Lova skal fremja verksemder sin respekt for grunnleggande menneskerettar og sømelege arbeidsforhold, og sikre allmenta tilgang til informasjon. Det pågår arbeid med kartlegging for aktsemdsvurderingar som skal dokumenterast i ein rapport med status per 31.12.2023 som skal publiserast på selskapet sine heimesider innan 30. juni 2023.

# Føretaksstyring

## Risikostyring og internkontroll

Sognekraft har risikohandbok som identifiserer og dannar rammer for dei viktigaste risikofaktorane. Desse omfattar marknadsaktivitetar, finansforvaltning, rammevilkår og drift. Styret sitt tilsynsansvar vert ivareteke gjennom jamleg rapportering av økonomisk status og prognosar, samt rapportering av drift, økonomi og framdrift i større prosjekt. Selskapet har i internkontrollsystemet instruksar for og risikoanalysar av utvalde arbeidsprosessar.

## Marknadsrisiko

Den finansielle risikoen er knytt til endringar i pris og volum ved produksjon og handel av kraft, samt finanskostnader. Risikoanalysar syner at kraftpris er den faktoren som er mest avgjerande for selskapet sitt resultat. Kraftprisane vert mellom anna påverka av vêret, brenselprisar og prisar på CO<sub>2</sub>-kvotar. Vidare vil den generelle økonomiske aktiviteten i samfunnet, storleiken på kraftproduksjonen frå andre energikjelder enn vasskraft, og overføringskapasitet mellom prisområde og over landegrensar bety mykje. Nedbørsforhold og temperatur medfører store endringar i prisar og produksjonsvolum frå år til år.

Manglande transportkapasitet som fylgje av flaskehalsar i overføringsnett, kan føre til store prisutslag og skilnader mellom kraftprisområda.

Marknadsrisikoen har vore styrt gjennom terminsikring av deler av framtidig produksjon. Det er etablert fullmakter, rammer og rapportering for all handel. Handelsaktiviteten vert gjort av eksterne. Dei store skilnadane som har vore mellom systempris, som krafta har blitt prissikra til og områdeprisen NO5 som Sognekraft sin produksjon vert levert til, gjer at prissikringa i 2022 har vore mindre effektiv. Den finansielle kraftmarknaden er delvis sett ut av spel av det spesielle prisbiletet og likviditeten er dramatisk redusert. Selskapet har som følgje av dette redusert sikringsaktiviteten frå slutten av 2021.

Skatt dempar resultatendringane, ikkje minst på grunn av grunnrenteskatten som medfører ein marginalsatt på kraftproduksjon på 67 %. Høgprisbidraget på 23 % reduserer oppsida, men ikkje nedsiderisiko.

## Kapitaltilgang og likviditet

Det er utarbeidd ei heilskapleg finansieringsløyising som grunnlag for investeringar i kraftnettet og ny vasskraftproduksjon. Selskapet sin låneavtale med syndikatet sett saman av Danske Bank, DNB og Sparebanken Vest sikrar finansiering fram til hausten 2023. Selskapet sine lån er i norske kroner. Auka lånegjeld medfører at endring i rentenivået påverkar selskapet sitt resultat i større grad. Det vart i 2020 inngått avtalar om rentesikring av 70 % av forventa lånesaldo i 10 år framover, som eit risikodempande tiltak. Konsernet sin likviditet er tilfredsstillande opp mot omfanget av eksisterande verksemd.

## Finansiell risiko

Syndikatlånet for finansiering av morselskap og konsern er den største einskildforpliktinga til Sognekraft AS. Lånet har ei ramme på 1,8 MRD og er avdragsfritt i låneperioden. Det medfører avgrensa risiko knytt til innlån i løpetida.

På litt lengre sikt er den største finansielle risikoen knytt til tilgang til finansiering i kapitalmarknaden og prisen på slik finansiering. Tilgang til finansiering avheng både av utviklinga i finansmarknadene og konsernet si kredittverdighet. Prisen på finansiering avheng av marknadsrentene og den spesifikke kredittmarginen som vert lagt til. Kredittmarginen avheng av selskapet

og konsernet si kredittverdighet og utviklinga i kredittmarknaden.

## Operasjonell risiko

I strategiplanen har styret utarbeidd overordna føringar for selskapet si utvikling. Strategiplanen vert jamleg rullert og det vert utarbeidd årlege handlingsplanar med tiltak og tidsplanar. I selskapet sitt kvalitetssystem, Soludyne, vert arbeidsprosessar dokumenterte og evaluerte. Risiko- og sårbarheitsanalysar dannar grunnlag for tiltak for å redusere sårbarheit innafor dimensjonane HMS, økonomi og forsyningstryggleik. I arbeidet med HMS vert det elles jobba målretta med rutiner, rapportering og analyse av uynskte hendingar for å redusere risiko for skade.

## Rammevilkår

Det er risiko knytt til selskapet og bransjen sine rammevilkår. Dette omfattar i hovudsak spesielle skattar og avgifter for energibransjen, regulering av nettverksemda samt rammevilkår for potensielle nye aktørar og kundar.

Generelt er det også politisk risiko på vegen mot eit berekraftig fornybarsamfunn. Dette har vorte forsterka gjennom det siste halve året då energiprisane har nådd nye høgder. Politisk har ein valt å setje inn tiltak på kort varsel, men utan at det har vore tid nok til å gjennomføra ordinære konsekvensanalysar.

## Omstilling

Digitalisering og automatisering er viktig når det gjeld styring og vedlikehald av kraftverka Sognekraft har ansvar for. Det er lagt ned mykje arbeid i innhenting av produksjonsdata i sanntid som grunnlag for produksjonsplanlegging, automatisk justering av produksjonsplanar og overvaking av kraftverka gjennom kontrollsystema. Dei fleste av småkraftverka har installert autostartfunksjon slik at elvekraftverka startar når tilsiget er stort nok. Ein vurderer også å innføre automatisert lukestyring i magasinkraftverka og overgang til tilstandsbasert vedlikehald.

Digitalisering av kraftsystem gir Sognekraft høve til ei meir presis nettstyring og til å tilby betre oppfølging av kvar kunde. Nettet kan styrast på nye måtar som sikrar leveringskvalitet og betre grunnlag for planlegging av reinvesteringar og nye investeringar. Bransjen generelt er i stor omstilling, både digitalisering og endra rammevilkår vil ha stor påverknad på utviklinga. Det pågår store omstruktureringar i bransjen, det gjeld også for Sognekraft, med omstruktureringa av konsernet.

## Eigarforhold og eigarstyring

Sognekraft AS sin aksjekapital består av 7211 aksjar kvar pålydande 20.000 kroner. 2260 er A-aksjar og 4951 er B-aksjar. Aksjane i aksjeklasse B kan berre eigast av stat, fylkeskommune,

kommunar eller selskap som stettar krava i konsesjonslova § 4. Aksjar i aksjeklasse A er etter vedtektene fritt omsettelege.

Eigarstyring av konsernet vert utøvd gjennom generalforsamling og vedtekter i tråd med aksjelova sine reglar. I samband med konsernetableringa vart det også etablert eit sett med styringsdokument som omhandlar organisering og styringsprinsipp, roller, ansvar og fullmakter. Det er lagt opp til at den norske anbefalinga «Eierstyring og selskapsledelse» skal vera rettleiande og supplerande for styringa i konsernet.

## Forsikring for styret sine medlemmer og dagleg leiar

Det er teikna forsikring for styret sine medlemmer og leiande tilsette for det personlege erstatningsansvaret for formuesskade som dei kan pådra seg i samband med utøving av sine verv (styre- og leiaransvar). Forsikringa er teikna på marknadsvilkår i eit internasjonalt forsikringselskap med solid rating.

### Vidare utvikling

Energimarknadene er i sterk omstilling og etterspurnaden etter berekraftige energiløysingar er stor. Dei siste åra har vore prega av store endringar og til dels uføresette utfordringar. Samstundes som det skjer ei omstilling frå fossile til fornybare energikjelder opererer bransjen i eit komplekst politisk landskap, både nasjonalt og internasjonalt. Sognekraft forventar at den auka geopolitiske spenninga, eit endra trusselbilde, store endringar i pris og tilgang på råvarer og større uvisse om framtida er noko som vil vare ved i fleire år. Styret vil såleis legge endå større vekt på risiko, førebyggjande tryggingstiltak og kontinuerleg vurdering av framtidsscenario i tida framover.

Kraftprisane i 2022 var prega av energikrisa i Europa og svak hydrologi ved inngangen til året i Sør-Noreg. Store prisskilnader innanlands mellom prisområda i Sør-Noreg og prisområda lenger nord er eit resultat av manglande overføringskapasitet nord-sør både innanlands og via Sverige. Gjennomsnittleg kraftpris for Vestlandet (NO5), der Sognekraft har 80% av sin kraftproduksjon var på 194 øre/kWh i 2022, men med store skilnader gjennom året. Resterande produksjon er i prisområde Midt-Noreg (NO3), der gjennomsnittleg pris var på 43 øre/kWh.

Gjennomsnittleg kraftpris for NO5 i første kvartal 2023 var på 117 øre/kWh.

Terminmarknaden for kraft syner ein reduksjon frå nivået i 2022. Marknaden forventar elles fallande prisar fram mot 2030 før dei stabiliserer seg.

Energikommisjonen konkluderte nyleg med at det er behov for eit dramatisk taktskifte i utbygginga av fornybar kraftproduksjon. Forbruksveksten som følgje av elektrifisering har auka sterkt, samtidig som det er få utbyggingsprosjekt som er klare for bygging på land. Utbygginga av havvind kan ta lang tid fordi tilgangen på leverandørar og materiell er for liten. Analyser viser at ein kan ha eit underskot på kraft i Noreg i løpet av 3-4 år. Viss utvekslingskapasiteten mot utlandet ikkje er stor nok, kan fornybar kraft bli eit knappheitsgode der ein i periodar igjen møter svært høge prisar. Sognekraft vil i så måte vera godt posisjonert. Feios kraftverk er planlagt klart til drift i 2026, og bygginga av kraftverka i Offerdal i Årdal kommune kan starta så snart ein har fått avklart nettilgang. Det vert også arbeidd med fleire mindre utbyggingsprosjekt og oppgraderingar.

Elektrifiseringa medfører at infrastrukturen i kraftsystemet blir endå viktigare. Nettforsterkingar innanlands og i Norden må byggast i forkant av endringar i forbruk som fylgje av elektrifiseringa av samfunnet. Nettselskapet Sygnir er blant landets 20 største nettselskap og er såleis sterkare rusta til å møte framtidig utvikling i bransjen. Det er

stor etterspurnad etter nettkapasitet i Sygnir sitt forsyningsområde. Ein forventar at dette aukar i takt med at elektrifiseringa held fram. Sygnir har eit kontinuerleg fokus på å leggje til rette for nytt forbruk så smart og kostnadseffektivt som mogleg.

Sognenett AS, i lag med Sognekraft Fiber AS, har gjennom mange år bygd seg opp til ei verksemd som disponerer attraktiv fiberkapasitet og kan tilby digitale tenester til store landsdekkande kundar.

Sognekraftkonsernet si inntening er i stor grad basert på vasskraftproduksjon. Naturlege variasjonar knytt til nedbør, tilsig og kraftpris gjer at konsernet sitt økonomiske resultat svingar. Ettersom gassprisen i Europa og magasinfyllinga i Sør-Noreg har normalisert seg gjennom vinteren 2022/2023 forventar styret ein lågare kraftpris i 2023 samanlikna med 2022. Styret forventar såleis eit lågare underliggjande konsernresultat i 2023 enn i 2022.

Vik, 2. mai 2023

Geir Arve Sandvik  
Styreleiar

Laura Kvamme  
Nestleiar

Grethe Hjetland  
Styremedlem

Arne Andreas Riisnes  
Styremedlem

Silje Skaar Sunde  
Styremedlem

Jens Andreas Melheim  
Styremedlem

Rune Svedal  
Styremedlem

Terje Bakke Nævdal  
Konsernsjef

Jomar Leirdal  
Styremedlem



# Resultat

Konsern				Morselskap	
2021	2022	Beløp i 1000kr	Note	2022	2021
722 886	1 469 397	Inntekter frå energisal	3	0	0
162 547	217 935	Inntekter frå kraftoverføring	6	0	0
68 543	68 588	Telekominntekter	2	0	0
75 820	39 486	Andre driftsinntekter	2	33 570	28 449
<b>1 029 795</b>	<b>1 795 406</b>	<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>33 570</b>	<b>28 449</b>
417 768	722 521	Energikjøp	3	0	0
29 075	23 649	Overføringskostnader		0	0
12 417	16 116	Anna varekostnad		246	187
<b>459 260</b>	<b>762 286</b>	<b>Sum varekostnad</b>		<b>246</b>	<b>187</b>
52 101	53 794	Ordinære avskrivningar	4	218	18
85 065	91 405	Personalkostnader	14	15	22 098
56 038	53 734	Andre driftskostnader	14	18	14 062
14 241	13 616	Eigedomsskattar og avgifter		144	194
<b>207 446</b>	<b>212 549</b>	<b>Sum driftskostnader</b>		<b>36 522</b>	<b>32 620</b>
<b>363 089</b>	<b>820 571</b>	<b>Driftsresultat</b>	2	<b>-3 197</b>	<b>-4 358</b>
21 147	48 555	Inntekt på investering i andre selskap	5	16	104 746
8 781	33 700	Finansinntekter	16		50 062
45 776	38 456	Finanskostnader	20	16	42 140
<b>15 848</b>	<b>-43 799</b>	<b>Netto finanskostnader</b>		<b>-112 668</b>	<b>-99 391</b>
<b>347 241</b>	<b>864 370</b>	<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>109 471</b>	<b>95 033</b>
97 360	356 064	Skattekostnad grunnrente		0	0
62 513	179 469	Skattekostnad på ordinært resultat	11	1 110	-521
<b>159 873</b>	<b>535 533</b>	<b>Sum skattekostnad</b>		<b>1 110</b>	<b>-521</b>
<b>187 368</b>	<b>328 837</b>	<b>Årsresultat</b>	1	2	<b>108 362</b>
5 983	7 758	Minoriteten sin del av årsresultatet	12		
181 385	321 079	<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>			
41 620	97 607	Føreslege utbytte til utbetaling		95 906	40 000
139 766	223 472	Overføring annan egenkapital		12 455	55 554

# Eigendelar

Konsern				Morselskap		
31.12.2021	31.12.2022	Beløp i 1000kr	Note	31.12.2022	31.12.2021	
		<b>Anleggsmidler:</b>				
		<b>Immaterielle eigendelar:</b>				
10 110	0	Utsett skattefordel	11	597	833	
155 867	155 867	Fallrettar		0	0	
1 122	1 574	Andre immaterielle eigendelar	4	0	0	
<b>167 099</b>	<b>157 441</b>	<b>Sum immaterielle eigendelar</b>		<b>597</b>	<b>833</b>	
		<b>Varige driftsmidler:</b>				
142 308	139 568	Tomter, bygningar og annan fast eigendom	4	871	643	
129 936	168 379	Reguleringsanlegg og kraftstasjonar	4	0	0	
833 017	935 163	Nett- og fiberanlegg	4	0	0	
35 899	34 726	Fjernvarmeanlegg	4	0	0	
105 485	114 767	Andre driftslausøyre	4	1432	844	
92 115	73 733	Anlegg under arbeid	4	951	-53	
<b>1338 760</b>	<b>1466 336</b>	<b>Sum varige driftsmidler</b>	<b>4 10</b>	<b>3254</b>	<b>1433</b>	
		<b>Finansielle anleggsmidler:</b>				
0	0	Investeringar i dotterselskap	5 8	474 533	474 473	
0	0	Langsiktig lån til dotterselskap	8 21	1 128 968	1 277 455	
322 706	240 759	Investeringar i tilknytte selskap	5 21	200	395	
238 798	238 791	Langsiktig lån til tilknytte selskap	8 21	0	0	
246 880	246 870	Investeringar i andre aksjar og andelar	5	88 958	88 958	
76 156	76 581	Andre langsiktige fordringar	8	0	0	
<b>884 539</b>	<b>803 000</b>	<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>1692 660</b>	<b>1841281</b>	
<b>2390 399</b>	<b>2426 777</b>	<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>1696 511</b>	<b>1843 547</b>	
		<b>Omløpsmidlar:</b>				
<b>11 711</b>	<b>15 452</b>	<b>Varelager</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	
		<b>Fordringar:</b>				
78 049	116 305	Kundefordringar		5 352	104	
0	0	Fordringar konsern	21	114 253	73 966	
10 826	0	Netto mindreinntekt	6	0	0	
24 804	61 146	Andre fordringar, forskotsbetalte kostnader		2 521	2 872	
<b>113 679</b>	<b>177 451</b>	<b>Sum fordringar</b>		<b>122 125</b>	<b>76 942</b>	
78 633	290 664	Bankinnskot, kontantar og liknande	7	108 122	14 395	
<b>204 023</b>	<b>483 567</b>	<b>Sum omløpsmidlar</b>		<b>230 248</b>	<b>91 337</b>	
<b>2 594 422</b>	<b>2 910 344</b>	<b>SUM EIGENDELAR</b>		<b>1 926 758</b>	<b>1 934 885</b>	

# Eigenkapital og gjeld

Konsern				Morselskap		
31.12.2021	31.12.2022	Beløp i 1000kr	Note	31.12.2022	31.12.2021	
		<b>Eigenkapital</b>				
		<b>Innskoten eigenkapital</b>				
144 220	144 220	Aksjekapital	13 12	144 220	144 220	
468 695	468 695	Overkurs	12	468 695	468 695	
<b>612 915</b>	<b>612 915</b>	<b>Sum innskoten eigenkapital</b>	<b>12</b>	<b>612 915</b>	<b>612 915</b>	
		<b>Opptent eigenkapital</b>				
182 178	412 741	Annan eigenkapital	12	66 078	54 447	
87 628	94 649	Minoritetsinteresser	12	0	0	
<b>269 806</b>	<b>507 389</b>	<b>Sum opptent eigenkapital</b>		<b>66 078</b>	<b>54 447</b>	
<b>882 721</b>	<b>1120 304</b>	<b>SUM EIGENKAPITAL</b>	12 22	<b>678 993</b>	<b>667 362</b>	
		<b>Gjeld</b>				
		<b>Avsette forpliktingar</b>				
17 120	17 596	Pensjonsforpliktingar	15	4 779	4 373	
27 781	20 985	Utsett skatt	11	0	0	
<b>44 901</b>	<b>38 581</b>	<b>Sum avsette forpliktingar</b>	<b>19</b>	<b>4 779</b>	<b>4 373</b>	
		<b>Langsiktig gjeld</b>				
1 180 000	950 000	Gjeld til kredittinstitusjonar		950 000	1 180 000	
860	387	Øvrig langsiktig gjeld		0	-0	
<b>1 180 860</b>	<b>950 387</b>	<b>Sum langsiktig gjeld</b>	<b>9 10</b>	<b>950 000</b>	<b>1 180 000</b>	
		<b>Kortsiktig gjeld</b>				
84 613	70 272	Leverandørgjeld		3 259	3 987	
0	64	Leverandørgjeld i konsern	21	1 781	2 980	
44 600	45 898	Skattetrekk, feriepengar, offentlege avgifter	7	2 808	1 438	
146 341	533 953	Avsett til påløpne skattar	11	642	0	
168 766	28 580	Påløpne kostnader / anna kortsiktig gjeld	17	188 590	34 745	
0	24 699	Netto meirinntekt	6	0	0	
41 620	97 607	Utbyte	12	95 906	40 000	
<b>485 940</b>	<b>801 072</b>	<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>292 986</b>	<b>83 150</b>	
<b>1 711 701</b>	<b>1 790 040</b>	<b>Sum gjeld</b>		<b>1 247 765</b>	<b>1 267 523</b>	
<b>2 594 422</b>	<b>2 910 344</b>	<b>SUM EIGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>1 926 758</b>	<b>1 934 885</b>	

Vik, 2. mai 2023

Geir Arve Sandvik  
Styreleiar

Laura Kvamme  
Nestleiar

Grethe Hjetland  
Styremedlem

Arne Andreas Riisnes  
Styremedlem

Silje Skaar Sunde  
Styremedlem

Jens Andreas Melheim  
Styremedlem

Rune Svedal  
Styremedlem

Terje Bakke Nævdal  
Konsernsjef

Jomar Leirdal  
Styremedlem



## Kontantstrømanalyse

Konsern			Morselskap	
2021	2022		2022	2021
		<b>Kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar</b>		
347 241	864 370	Ordinært resultat før skattekostnad	109 471	95 033
-2 641	-146 753	Betalt skatt i perioden	0	0
52 101	53 989	Ordinære av- og nedskrivingar	218	18
-46 616	-566	Gevinst sal av anleggsmiddel	0	0
-9 747	-53 555	Postar klassifisert som investering / finansielle aktivitetar	-104 746	-100 896
-1 668	-3 742	Endring i varelager	0	0
-22 887	-38 256	Endring i kundefordringar	-5 248	-104
39 989	-14 277	Endring i leverandørgjeld	-1 927	6 967
5 206	773	Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalingar	-651	5 792
17 358	-134 005	Endring i andre tidsavgrensingspostar	-36 261	-59 120
158 031	0	Effekt av fisjon og fusjon i året	0	0
<b>536 367</b>	<b>527 979</b>	<b>Netto kontantstrøm frå operasjonell aktivitet</b>	<b>-38 948</b>	<b>-52 310</b>
		<b>Kontantstrøm frå investeringsaktivitetar</b>		
46 616	566	Innbetalt frå sal av anleggsmiddel	0	0
0	2 820	Innbetalt frå sal av aksjar	0	46 616
-179 226	-181 241	Utbetalningar ved kjøp og tilvirking av varige driftsmidlar	-2 039	-1 451
-23	0	Bankbeholdning i selskap ut av konsern	0	0
-47 821	-36 808	Utbetalningar frå andre investeringsaktivitetar	148 427	-1 228 346
9 747	168 351	Innbetalningar frå andre investeringsaktivitetar	104 209	53 301
-156 617	0	Effekt av fisjon og fusjon i året	0	0
<b>-327 324</b>	<b>-46 312</b>	<b>Netto kontantstrøm frå investeringsaktivitetar</b>	<b>250 597</b>	<b>-1 129 880</b>
		<b>Kontantstrøm frå finansieringsaktivitetar</b>		
-0	327 739	Innbetalt frå opptak ny langsiktig gjeld	0	1 180 000
-220 576	-558 213	Utbetalningar ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-230 000	0
0	2 458	Innbetalt frå opptak av ny kortsiktig gjeld	152 078	31 012
-16 069	-41 620	Utbetaling av utbytte	-40 000	-14 509
762	0	Effekt av fisjon og fusjon i året	0	0
<b>-235 883</b>	<b>-269 636</b>	<b>Netto kontantstrøm frå finansieringsaktivitetar</b>	<b>-117 922</b>	<b>1 196 504</b>
-26 840	212 031	Netto endring i kontantar og bankinnskot	93 727	14 313
105 473	78 633	Behaldning av kontantar og bankinnskot pr. 01.01.	14 395	82
<b>78 633</b>	<b>290 664</b>	<b>Behaldning av kontantar og bankinnskot pr. 31.12.</b>	<b>108 122</b>	<b>14 395</b>

# Notar

## Note 1 **Rekneskapsprinsipp**

Årsrekneskapen er sett opp i samsvar med rekneskapslova frå 1998 og er utarbeidd etter norske rekneskapsstandardar.

### **Prinsipp for inntekts- og kostnadsføring og klassifisering av postar**

Inntektsføring i rekneskapen skjer ved levering av varer eller tenester til kunde. Kostnader vert medteke i rekneskapen i den perioden dei påkjem. Eignelutar som er bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel. Andre eignelutar er klassifisert som omløpsmidlar. Anleggsmiddel er vurdert til anskaffelseskost. 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 marknadsvardi.

Kortsiktig gjeld vert balanseført til motteke beløp på lånetidspunktet, og vert ikkje skrive opp til verkeleg verdi som fylgje av renteendring.

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

### **Konsolidering og konsernrekneskap**

Konsernrekneskapen er sett opp for å vise tala for morselskapet Sognekraft AS og dotterselskapa som ei økonomisk eining. Alle vesentlege transaksjonar mellom selskapa er eliminerte i konsernrekneskapen. Meir- og mindreverdiar frå konserndanninga er førde til kostpris og avskrive lineært med lik plan balanseverdi dei er knytte til. Selskapsrekneskapa for dotterselskapa er oppsett etter god rekneskapskikk.

Minoriteten sin del resultat etter skatt er vist som eiga linje etter konsernet sitt årsresultat. Minoriteten sin del av eigenkapitalen er vist som eiga linje under eigenkapitalen.

### **Dotterselskap**

Dotterselskap er alle selskap der konsernet har bestemmande påverknad. Bestemmande påverknad er normalt oppnådd når konsernet eig meir enn 50 % av aksjane i selskapet, og er i stand til å utøve faktisk kontroll over selskapet.

### **Utbyte**

Utbyte frå døtre og tilknytt selskap er inntektsført i det året dei vert avsett i selskapsrekneskapen. I konsernrekneskapen vert utbyte eliminert vekk mot anna eigenkapital.

### **Varige driftsmidlar**

Varige driftsmidlar vert avskrive over forventa økonomisk levetid. Avskrivigane er som hovudregel fordelt lineært over estimert økonomisk levetid.

### **Medeigarskap i andre kraftverk**

Sognekraftkonsernet eig 12 % av stasjonsgruppa Vikfalli. Vikfalli inngår i Sognekraft sin rekneskap etter bruttometoden. Sal av kraft frå Vikfalli er inkludert i posten sal av kraft, driftskostnader for Sognekraft sin del er inkludert i posten energikjøp og avskrivigane inngår i posten avskrivingar i rekneskapen. Eigedomsskatt, grunnrente- og naturressursskatt for Vikfalli vert utlikna på Sognekraftkonsernet si hand og er inkludert i desse postane i rekneskapen.

### **Magasinnylling**

I samsvar med tilråding frå Fornybar Norge vert ikkje vassmagasin balanseført. Vassmagasin har likevel betydning for vurdering av det rekneskapsmessige resultatet for selskapet.

### **Kraftkontraktar**

Alle kjøps- og salskontraktar vert periodiserte, dvs. inntekter og kostnader blir tilordna leverings- og mottakstidspunkt. Kontraktportefølja vert vurdert samla til faktiske prisar på sals- og kjøpskontraktar med tilsvarende volum og samanfallande leveringsperiodar. Sikringsportefølja er i hovudsak ei kontantstraumsikring, men har ein liten kortsiktig del med element av verdisikring.

### **Fordringar**

Kundefordringar og andre fordringar er oppført til pålydande etter frådrag for avsetning til forventa tap. Avsetning til tap vert gjort på grunnlag av ei individuell vurdering av dei enkelte fordringane. For dei øvrige kundefordringane vert det i tillegg gjort ei uspesifisert avsetning for å dekkje sannsynlege tap.

### Høgprisbidraget

Høgprisbidraget er ei avgift som vart innført med verknad frå 28.09.2022. Avgifta er sett til 23% av kraftpris som overstig 70 øre per kWh. Høgprisgrunnlaget vert justert med tap eller gevinst på finansielle kontraktar inngått før 28. september 2022. Høgprisbidraget er bokført som reduksjon av inntekt.

### Skattar

Sognekraftkonsernet betalar fire ulike skatteartar. Dette er alminneleg overskotsskatt, naturressursskatt, grunnrenteskatt og eigedomsskatt.

### Overskotsskatt

Overskotsskatten vert utrekna etter dei ordinære skattereglane. Skattekostnaden i resultatrekneskapen er samansett av betalbar skatt og endring i utsett skatt. Betalbar skatt vert utrekna på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsett skatt vert berekna på grunnlag av midlertidige skilnader mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdjar.

### Naturressursskatt

Naturressursskatten er overskotsuavhengig og vert utrekna basert på det enkelte kraftverk sin gjennomsnittlege produksjon dei siste 7 åra. Naturressursskatten kan utliknast mot overskotsskatten. Ikkje-utlikna naturressursskatt kan framførast med renter.

### Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatten er ein kraftverksspesifikk skatt som vert berekna separat for kvart kraftverk. Grunnrenteskatten har som formål å skattlegge den avkastinga ein vasskraftprodusent har utover normalavkasting som fylgje av at produsenten utnyttar ein naturressurs. Denne skatten er delvis overskotsavhengig og kjem i tillegg til overskotsskatten. Skattekostnaden knytt til grunnrente i Sognekraftkonsernet sin resultatrekneskap består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. I utsatt skatt vert det teke omsyn til tre forhold; midlertidige skilnader mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdjar for kraftverk, akkumulerte negative grunnrenteinntekter og midlertidige skilnader vedrørande netto pensjonsforpliktelsar knytt til kraftverka. Ved aktivering av utsatt skatt vert nominell skattesats på 45 % brukt.

### Eigedomsskatt

Eigedomsskatten er ei overskotsuavhengig avgift som vert berekna basert på ein eigedomsskattetakst. Eigedomsskatten utgjør inntil 0,7 % av taksten. I rekneskapen er eigedomsskatten inkludert i driftskostnader. Eigedomsskatt for kraftverk vert fastsett på grunnlag av skattemessig formuesverdi i likningsåret før eigedomsskatten vert skriven ut.

### Konsernkontoavtale

Det føreligg konsernkontoavtale mellom Danske Bank på den eine sida og selskapa i Sognekraft på den andre sida. Morselskapet Sognekraft AS er konsernkonto innehavar, medan døtre er underkonto innehavarar i konsernkontosystemet. Sognekraft AS presenterer mellomværande mot bank som bankinnskot. Mellomverande innad i konsernkontosystemet vert presentert som mellomverande mellom konsernselskap. Konsernkonto innehavar og underkonsernkonto innehavar er solidarisk ansvarleg for mellomverande mot Danske Bank, inntil kr 2.150.000.000

### Andre driftsinntekter

Inntekt vert resultatført når den er opptjent. Inntektsføring skjer difor normalt på leveringstidspunktet ved salg av varer og tenester.

### Erstatningar / konsesjonskraft

Det vert gitt ulempeserstaningar og vederlag for bruksrett til vassfall og grunn i form av eingongserstatningar, årlege erstatningar og konsesjonskraft. Eingongserstatningar vert aktivert på anlegg og avskrive. Årlege erstatningar vert kostnadsført i resultatrekneskapet og uttak av tilkjent konsesjonskraft inngår i inntekter frå energisal.

### Kontantstraumoppstilling

Kontantraumoppstillinga er utarbeida etter den indirekte metode.

### Valuta

Transaksjonar i utenlandsk valuta vert omrekna til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengepostar i utenlandsk valuta vert omrekna til norske kroner ved bruk av valutakurs på balansedag. Valutakursendringar vert resultatført løpande i rekneskapsperioden under andre finanspostar.



**Investering i tilknytte selskap**

Tilknytte selskap er selskap der Sognekraftkonsernet har vesentleg påverknad. Det føreligg normalt når selskapet eig og kontrollerar frå 20 % til 50% av dei stemmeberettiga aksjane. Investering i tilknytte selskap vert rekneskapsført etter kostmetode i selskapsrekneskapa og eigenkapitalmetode i konsernet.

**Investering i aksjar og andeler**

Øvrige aksjeinvesteringar som ikkje er dotterselskap eller tilknytt selskap vert klassifisert som andre aksjar og andeler og vert balanseført til kostpris. Investeringar vert nedskreve til verkeleg verdi ved verdifall som ikkje er rekna å vere forbigåande.

**Spesielle kraftleftleveransforpliktelser**

Selskapet har ei forplikting til å levere 8,6 GWh konsesjonskraft årleg til kommunar knytt til utbygginga i Årøy. Levering skjer til gjeldande konsesjonskraftpris.



## Note 2 Driftsresultat fordelt på forretningsområde

Konsern								
Beløp i 1000kr	Kraftproduksjon	Nett	Fiber/ telekom	Anna verksemd	Morselskapstenester	Interne transaksjonar	Sum konsern	
Driftsinntekter	1 556 139	252 390	68 452	1 843	33 570	-116 988	1 795 406	
Energikjøp	710 291	67 904	0	0	0	-55 674	722 521	
Sentralnettsavgifter	11 973	17 354	0	0	0	-5 678	23 649	
Anna varekostnad	357	11 515	6 124	0	246	-2 126	16 116	
Løns- og personalkostnad	18 480	37 102	14 223	0	22 098	-498	91 405	
Ordinære avskrivningar	13 932	24 081	15 006	194	218	364	53 794	
Øvrige driftskostnader	44 564	46 233	14 640	705	14 206	-53 013	67 335	
<b>Driftsresultat</b>	<b>756 541</b>	<b>48 202</b>	<b>18 460</b>	<b>945</b>	<b>-3 197</b>	<b>-364</b>	<b>820 586</b>	



## Note 3 Kraftproduksjon, kraftsal og kraftkjøp

Produksjon i GWh	2022	2021	Gj.sn. årsproduksjon
Årøy I og II kraftverk (100% eige verk)	388	352	349
Mundalselvi kraftverk (100% eige verk)	1	0	13
Vikfalli (12% medeigar)	90	109	100
Vadheim Kraft AS (100% aksjepost)	49	42	52
Leikanger Kraft AS, delvis drift i 2021 (50% aksjepost)	104	72	104
Nydalselva Kraft AS (50% aksjepost)	37	27	36
Kuvelda Kraft AS (49% aksjepost)	14	2	18
Svelgen Kraft AS (10% aksjepost)	77	68	71
<b>Sum</b>	<b>760</b>	<b>672</b>	<b>743</b>

### Kraftsal og kraftkjøp

Sognekraft Produksjon AS handlar aktivt i kraftmarknaden. Portefølja inneheld eigenproduksjon, kjøp av konsesjonskraft frå kommunane i konsesjonsområdet og kjøps- og salskontraktar for framtidig levering. Kraftsals- og kraftkjøpskontraktar med levering i same periode vert samanstillt etter porteføljeprinsippet og urealiserte tap som måtte vera i portefølja vert kostnadsført. Urealiserte gevinstar vert ikkje inntektsført. Eigenproduksjonen vert i denne vurderinga lagt inn som ein kjøpskontrakt med kjøpspris lik sjølvkost.



## Note 4 Anleggsmidler

MORSELSKAP Beløp i 1000 kr	Anskaffelseskostnad 01.01.2022	Tilgang 2022	Avgang 2022	Anskaffelseskostnad 31.12.2022	Akkumulert av- og nedskrivning	Bokført verdi 31.12.2022	Årets ordinære avskrivning	Årets nedskrivning	Øk. levetid (snitt) år
Tomt, bygg og annan fast eigendom	655	262	0	916	45	871	34		30
Driftslausøyre	850	772	0	1 622	190	1 432	184		8
<b>Sum</b>	<b>1 504</b>	<b>1 985</b>	<b>0</b>	<b>3 490</b>	<b>236</b>	<b>3 254</b>	<b>218</b>	<b>0</b>	

KONSERN Beløp i 1000 kr	Anskaffelseskostnad 01.01.2022	Tilgang 2022	Avgang 2022	Anskaffelseskostnad 31.12.2022	Akkumulert av- og nedskrivning	Bokført verdi 31.12.2022	Årets ordinære avskrivning	Årets nedskrivning	Øk. levetid (snitt) år
Andre immaterielle eigedelar/fallrettar	1 480	0	0	1 480	677	803	129		10
Tomt, bygg og annan fast eigendom	187 108	6 252	0	193 360	48 923	144 438	4 452		30
Reguleringsanlegg og kraftstasjonar	628 860	43 247	0	672 107	508 274	163 834	9 350		59
Nettanlegg kraftproduksjon	14 079	0	0	14 079	13 911	168	5		32
Regionalnett	350 541	68 406	0	418 947	95 142	323 805	4 986		39
Distribusjonsnett	712 723	44 108	283	756 548	284 983	471 565	9 802		50
Fjernvarmeanlegg	52 479	100	0	52 579	15 561	37 018	1 803		38
Driftslausøyre	211 387	28 017	-438	757 314	139 793	98 897	17 258		8
Fiberanlegg	195 005	9 978	0	204 983	53 833	151 150	6 049		20
Anlegg under arbeid	104 457	0	-9 207	85 023	12 242	72 781	-47		
Lager av materiell	1 767	951	0	2 718	38	2 680	9		
<b>Sum</b>	<b>2 459 887</b>	<b>201 059</b>	<b>-9 362</b>	<b>3 159 139</b>	<b>1 173 377</b>	<b>1 467 139</b>	<b>53 794</b>	<b>0</b>	

Alle anleggsmidler har lineær avskrivingsplan

Fallrettar er evigvarande og vert ikkje avskrivne. Lik som med varige driftsmiddel, blir dei vurdert skrivne ned til verkeleg verdi ved varig og vesentleg verdifall.

## Note 5 Aksjepostar og konsolidering av dotterselskap

### Konsernstruktur Mor: Sognekraft AS (tal i heile 1 000):

Dotter-selskap	Eigardel	Sum aksje-kapital	Bokført eigen-kapital	Minoriteten sin del av EK	Ansk. kostnad	Balansført verdi	Resultat etter skatt 2021
Sognekraft Produksjon AS	100 %	108 944	414 781	0	130 099	130 099	252 542
Sognet AS	70 %	8 100	27 522	8 257	63 100	63 100	8 149
Vik Industrier Eigedom AS	100 %	900	2 964	0	14 300	14 300	777
Sygnir AS	80 %	100 000	335 621	67 124	228 654	228 654	23 097
Sognekraft Fiber AS	78 %	7 290	61 784	13 728	38 291	38 291	3 723
Sogn Utvikling AS	100 %	30	8	0	30	30	-9
Hjelpe-selskap 1 og 2	100 %	60	34	0	60	60	-15
<b>Sum aksjar i dotter-selskap</b>				<b>89 109</b>	<b>474 533</b>	<b>474 533</b>	

### Underliggende dotterselskap eigd av døtre

Feios Kraftverk AS	70 %	651	201	60	10 922	0	-310
Offerdal Kraftverk AS	80 %	22 150	26 805	5 361	21 683	21 683	-204
Vadheim Kraft AS	100 %	100 000	108 826	0	100 020	100 020	1 007
Seis AS	62 %	500	558	212	315	315	1
<b>Sum aksjar i dotter-selskap</b>				<b>5 633</b>	<b>132 940</b>	<b>122 018</b>	

Andre aksjar og investeringar	Eigardel	Ansk. kostnad	Balansført verdi
Svelgen Kraft Holding AS	10,0 %	157 711	157 711
Wattn AS	14,9 %	88 958	88 958
Andre aksjepl. konsern		2 300	200
<b>Sum aksjar og investeringar i andre selskap morselskap</b>		<b>88 958</b>	<b>88 958</b>
<b>Sum aksjar og investeringar i andre selskap konsern</b>		<b>248 970</b>	<b>246 870</b>

Selskap rekneskapsført etter eigenkapitalmetoden	Nydalselva Kraft AS	Leikanger Kraft AS	Kuvelda Kraft AS	Sogn Datasenter AS
Opprinneleg kostpris	3 848			
Andel balansført eigenkapital på kjøpstidspunktet	-5 673			
Henførbare meir-/mindreverdi	9 521	0	0	0
Kostpris 01.01.2022	41 905	223 500	39 200	395
Akkumulerte resultat tidlegare år	14 289	3 165	388	-22
Akkumulerte avskrivningar tidlegare år	-114			
Innåande balanse 01.01.2022	56 080	226 665	39 588	373
Selskapet sin del av årsresultatet	184	35 004	10 598	-51
Av- og nedskrivning				-195
Overføringer til/frå selskapet i året		-127 488		
<b>Utgående balanse 31.12.2022</b>	<b>56 263</b>	<b>134 181</b>	<b>50 186</b>	<b>128</b>

## Note 6 Bokført meir- / mindreinntekt

I samband med NVE sin kontroll av energiverka si prissetjing og effektivitet innanfor transport av energi, kan Sygnir AS for 2022 rapportere ei netto meirinntekt på 32,9 mill. kroner, og ein meirinntektsaldo på 24,7 mill. kroner. Meirinntekt vert utbetalt gjennom reduserte tariffar og bokført som kortsiktig gjeld ved årsskiftet. Mindreinntekter vert tilsvarande kravd inn frå overføringskundane i form av auka overføringstariffar og er difor bokført som ei kortsiktig fordring. På grunn av stor differanse mellom kraftprisane i ulike område har Statnett fordelt sine ekstraordinære inntekter, flaskehalsinntekter, til lokale nettselskap. Sygnir har motteke 44,9 mill. kr i flaskehalsinntekter i 2022. Dette gjer at Sygnir kan redusera tariffane sine.

Beløp i 1000kr	2022	2021
Opprinneleg initiell inntektsramme justert for tapsprisar	189 325	131 033
Årets kostnader for overliggjande nett	17 354	23 109
Gebyr	0	297
Eigedomsskatt	4 889	4 134
Tilbakeføring av akkumulert meir-/mindreinntekt førre år	10 826	4 031
Årets mindreinntekt KILE-ordninga	-5 174	-3 459
Avvik på avskr. og avk. på avvik	17 471	14 930
<b>Justert inntektsramme</b>	<b>234 690</b>	<b>174 075</b>
Fakturerte inntekter i året	267 577	159 357
Årets meir (+) / mindreinntekt (-)	32 887	-14 717
Korreksjon fjoråret	-8 253	4 025
Inntektsførte/ utgiftsførte renter	66	-133
<b>Netto meir (+) / mindreinntekt (-) pr. 31.12. inkl. renter</b>	<b>24 699</b>	<b>-10 826</b>
Grunnlag for kapitalavkasting	983 377	882 442
Driftsresultat nett	48 202	28 488
Effekt av pensjonskostnad mot EK	-2 014	2 268
Driftsresultat nett inkl effekt av pensjon	46 188	17 032
Avkasting i %	4,7%	1,9%

Inngåande balanse mindre-/meirinntekt er korrigert med 8,2 mill. kr. som fylgje av at RME i 2022 godkjenner ein søknad om korreksjon av eRapp for 2019 på 4,4 mill. kr og for 2020 på 4,0 mill. kr. Det vert vist til note 12, der det det går fram at verknaden etter skatt er korrigert mot inngåande balanse for eigenkapital med 6,4 MNOK.

## Note 7 Bankinnskott og likvide midlar

Konsern		Likvide midlar	Morselskap	
31.12.2021	31.12.2022	Beløp i 1000kr	31.12.2022	31.12.2021
42 286	124 098	Bankinnskott i NOK	107 048	13 556
10 730	60 770	Bankinnskott i valuta	0	0
5 996	6 764	Forskotstrekk tilsette	1 074	839
19 622	99 032	Bankinnskott bunde for Esett	0	0
<b>78 633</b>	<b>290 664</b>	<b>Sum</b>	<b>108 122</b>	<b>14 395</b>

Bank- og depotkonto notert i anna valuta er vurdert til dagskurs pr 31.12.2022

## Note 8 Langsiktige fordringar

Konsern			Morselskap	
31.12.2021	31.12.2022	Beløp i 1000kr	31.12.2022	31.12.2021
5 982	6 406	Default fund Nasdaq OMX	0	0
69 834	69 834	Ansvarleg lån Svelgen Kraft Holding AS	0	0
238 798	238 791	Lån Leikanger Kraft AS	0	0
0	0	Langsiktig lån dotterselskap	1 128 968	1 277 455
339	341	Anna langsiktig fordring	0	0
<b>314 953</b>	<b>315 372</b>	<b>Sum andre langsiktige fordringar</b>	<b>1 128 968</b>	<b>1 277 455</b>



## Note 9 Langsiktig gjeld

Konsern		Beløp i 1000kr	Aktuell rente	Morselskap	
31.12.2021	31.12.2022			31.12.2022	31.12.2021
1 180 000	950 000	Gjeld til kredittinstitusjonar	4,50 %	950 000	1 180 000
860	387	Øvrig langsiktig gjeld		0	0
<b>1 180 860</b>	<b>950 387</b>	<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>950 000</b>	<b>1 180 000</b>
<b>Renteberande fordringar</b>					
69 834	69 834	Ansvarleg lån Svelgen Kraft		0	0
0	0	Langsiktig fordring same konsern		1 128 968	1 277 455
238 798	238 791	Lån Leikanger Kraft AS		0	0
59 011	191 632	Bank og likvide midlar		108 122	14 395
0	0	Netto fordring i konsernkontoordning		4 946	3 154
<b>367 643</b>	<b>500 257</b>	<b>Sum renteberande fordringar</b>		<b>1 242 036</b>	<b>1 295 004</b>
<b>813 217</b>	<b>450 130</b>	<b>Netto renteberande gjeld</b>		<b>-292 036</b>	<b>-115 004</b>

Forfall langsiktig gjeld	
<b>950 387</b>	1-4år til forfall 950 000
<b>0</b>	Etter meir enn 5år 0
950 387	Sum 950 000

## Note 10 Pantsetjingar og garantiar

Konsern		Beløp i 1000kr	Morselskap	
31.12.2021	31.12.2022		31.12.2022	31.12.2021
1 180 000	950 000	Gjeld som er sikra med pant	950 000	1 180 000
<b>1 180 000</b>	<b>950 000</b>	<b>Sum</b>	<b>950 000</b>	<b>1 180 000</b>
<b>Bokført verdi av pantsatte verdier:</b>				
2 217	44 471	Tomter, bygninger og anna fast eigedom	871	0
70 765	107 065	Reguleringsanlegg og kraftstasjonar	0	0
5 411	6 506	Driftstilbehør	1 432	0
322 706	240 758	Aksjer i dotterselskap / tilknytte selskap	474 733	474 868
238 798	238 791	Fordringar på dotterselskap og tilknytte selskap	1 128 968	1 277 455
233 746	323 118	Andre fordringar / aksjar	88 958	0
<b>873 643</b>	<b>960 709</b>	<b>Sum</b>	<b>1 694 962</b>	<b>1 752 323</b>

Sognekraft Produksjon AS har vidare forplikta seg til ikkje å overføra disposisjonsretten for eigarandelen i Vikfalli så lenge låneavtalen varer.

Sognekraft AS har låneavtale med banksyndikat administrert av Danske Bank. Avtalen har covenantskrav som inkluderar ulike nøkkeltal relatert til lønsemd, gjeldsgrad og eigenkapital. Konsernet er ikkje i brot med desse krava.

## Note 11 Skatt

Konsern		Skatt	Morselskap	
2021	2022	Beløp i 1000kr	2022	2021
		<b>Årets skattekostnad</b>		
0	412	Betalbar skatt tidlegare års resultat	0	0
54 232	177 417	Betalbar skatt på årets resultat	642	0
-5 806	-5 788	Avrekna naturressursskatt	0	0
8 281	1 640	Brutto endring utsatt skatt alm. inntekt	468	-521
5 806	5 788	Naturressursskatt	0	0
96 580	356 536	Betalbar grunnrenteskatt	0	0
780	-472	Brutto endring utsatt skatt grunnrente	0	0
<b>159 873</b>	<b>535 533</b>	<b>Årets totale skattekostnad</b>	<b>1110</b>	<b>-521</b>
<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>Betalbar skatt på årets resultat</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
347 241	864 370	Ordinært resultat før skattekostnad	109 471	95 033
-59 475	-42 658	Permanente forskjellar	-105 490	-98 912
-53 926	-1 574	Endring midlertidige forskjellar	-287	3 121
12 668	-13 699	Endring i framførbart underskot	-778	758
246 508	806 439	Grunnlag betalbar skatt	2 917	0
<b>54 232</b>	<b>177 416</b>	<b>Skatt 22%</b>	<b>642</b>	<b>0</b>
<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>Grunnlag for utsett skatt</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
		Forskjellar som vert utligna:		
-137 614	-169 223	Driftsmidlar	-429	-274
1 328	-2 867	Omløpsmidlar	-119	-113
7 164	41 202	Gjeld	3 263	3 394
14 238	0	Framførbart underskot	0	778
<b>-114 884</b>	<b>-130 888</b>	<b>Sum</b>	<b>2 715</b>	<b>3 786</b>
-25 275	-28 795	Utsett skatt (-) / skattefordel (+) (22%)	597	833
7 604	7 810	Utsett skatt grunnrente (37%)	0	0
<b>-17 670</b>	<b>-20 985</b>	<b>Utsett skatt (-) / skattefordel (+) i balansen</b>	<b>597</b>	<b>833</b>
<b>31.12.2021</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>Skuldig betalbar skatt i balansen</b>	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
49 761	177 416	Betalbar naturres.skatt / skatt på alm. inntekt	642	0
96 580	356 536	Betalbar grunnrenteskatt	0	0
<b>146 341</b>	<b>533 953</b>	<b>Skuldig betalbar skatt i balansen</b>	<b>642</b>	<b>0</b>

## Note 12 Eigenkapital

Morselskap	Aksjekapital	Overkurs	Anna eigenkapital	Sum	
Beløp i 1000kr					
Eigenkapital pr. 31.12.2021	144 220	468 695	54 447	667 362	
Estimatavvik vedrørende pensjonar			-824	-824	
Eigenkapital pr. 01.01.2022	144 220	468 695	53 623	666 538	
Årsresultat			108 362	108 362	
Avsett til utbytte			-95 906	-95 906	
<b>Eigenkapital pr. 31.12.2022</b>	<b>144 220</b>	<b>468 695</b>	<b>66 078</b>	<b>678 993</b>	
Konsern	Aksjekapital	Overkurs	Anna eigenkapital	Minoriteten sin del	Sum
Eigenkapital pr. 31.12.2021	144 220	468 695	182 177	87 628	882 721
Estimatavvik vedrørende pensjonar			280	-314	-34
Korrigerering av feil tidlegare år			5 110	1 278	6 388
Eigenkapital pr. 01.01.2022	144 220	468 695	187 568	88 592	889 074
Årsresultat			321 079	7 758	328 837
Avsett til utbytte			-95 906	-1 701	-97 607
<b>Eigenkapital pr. 31.12.2022</b>	<b>144 220</b>	<b>468 695</b>	<b>412 740</b>	<b>94 649</b>	<b>1 120 304</b>

## Note 13 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapital				
Beløp i 1000kr	Antal	Pålydande	Balanseført	
A-aksjar	2 260	20 000	45 200	
B-aksjar	4 951	20 000	99 020	
<b>Sum</b>	<b>7 211</b>		<b>144 220</b>	

Aksjonærer pr 31.12.2022	A-aksjar	B-aksjar	Sum	Eigardel
Eviny AS	679	2 526	3 205	44,4 %
Vik kommune	302	1 125	1 427	19,8 %
Sogndal kommune	243	909	1 152	16,0 %
Luster Energiverk AS	931	-	931	12,9 %
Luster kommune	105	391	496	6,9 %
<b>Totalt</b>	<b>2 260</b>	<b>4 951</b>	<b>7 211</b>	<b>100,0 %</b>

B-aksjane kan berre eigast av stat, fylkeskommunar, kommunar eller selskap som stettar krava i konsesjonslova § 4 (lov av 14.12.1977) utan heimfall slik desse reglane er til ei kvar tid. I andre høve er B-aksjane fullt ut jamnstilte med A-aksjane.

## Note 14 Lønskostnader, tal tilsette, godtgjeringsar mm

Konsern		Lønskostnader, tilsette	Morselskap	
2021	2022	Beløp i 1000kr	2022	2021
96 354	100 771	Brutto løn	18 167	15 609
12 390	14 019	Arbeidsgjevaravgift	2 433	2 115
9 467	11 603	Pensjonskostnader	1 778	1 942
-1 768	-995	Andre personalkostnader	605	-346
-31 377	-33 994	Aktiverte løns- og personalkostnader	-885	-87
<b>85 065</b>	<b>91 405</b>	<b>Sum</b>	<b>22 098</b>	<b>19 232</b>
132	145	Gjennomsnittleg tal årsverk	17	14

Konsern		Kostnader til revisor	Morselskap	
2021	2022	Beløp i 1000kr	2022	2021
596	975	Revisjonshonorar	194	120
728	314	Andre tenester		87
<b>1324</b>	<b>1288</b>	<b>Sum</b>	<b>194</b>	<b>207</b>

### Ytingar til leiande tilsett og til styret

Beløp i 1000kr	Lønn	Anna godtgj., bilord. mv.	Sum løn og anna godtgj.	Pensjonskostnader
Konsernsjef Terje Bakke Nævdal	2 485	269	2 754	689
Styret i Sognekraft AS		339		

Styremedlemmer som er tilsett i Eviny, tek ikkje mot styrehonorar, men honoraret vert betalt til Eviny. Det føreligg ingen forpliktingar utover ordinært styrehonorar ovanfor styreleiar.

Konsernsjef i Sognekraft AS har avtale om etterløn ved spesielle høve. Konsernsjef har avtale om supplerande innskotspensjon for lønn over 12G. Ingen andre tilsette har avtale om etterløn eller avtale om pensjon ut over vilkåra i den kollektive pensjonsordninga, sjå note 15.



## Note 15 Pensjonskostnader og forpliktingar

Sognekraft AS er pliktig til å ha tenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tenestepensjon, og har pensjonsordning som oppfyller krava etter denne lova. Ordninga er ei ei innskotsordning. Ordninga omfattar i tillegg alders-, uføre-etterlatte- og barnepensjon i tillegg til AFP. Konsernselskapa Sygnir AS og Sognekraft Produksjon AS har ei lukka, kollektiv ytingspensjonsordning i tillegg til innskotsordning.

Pensjonskostnaden for 2022 er rekna i samsvar med revidert IAS 19. For ytingsordninga vil det sei at estimatavvik umiddelbart vert amortisert og ført mot eigenkapitalen. Aktuarberekningane er utført av aktuar i Gabler AS som administrerer BKK Pensjonskasse. Premie for innskotsordningane vert utgiftsført løpande i den perioden den gjeld.

### Årets pensjonskostnad for ytingsordninga kjem fram slik:

Konsern		Beløp i 1000kr	Morselskap	
2021	2022		2022	2021
2 189	1 804	Årets pensjonsopptening	0	0
2 080	3 314	Rentekostnad	490	363
-1 762	-3 000	Avkastning på pensjonsmidler	-425	-335
313	282	Administrasjonskostnader	56	75
2 820	2 399	Netto pensjonskostnad	121	103
155	128	Arbeidsgjevaravgift	0	0
-186	0	Medlemsinnkot	0	0
2 789	2 528	<b>Total pensjonskostnad ytingsordning</b>	121	103

31.12.2021	31.12.2022	Balanseførte forpliktingar kjem fram slik:	31.12.2022	31.12.2021
352 251	171 381	Påløpte pensjonsforpliktingar	26 138	26 002
979	4 314	Påløpte pensjonsforpliktingar innskotsordning	1 516	979
-336 109	-158 100	Verdi av pensjonsmidlar	-22 875	-22 608
<b>17 120</b>	<b>17 596</b>	Netto pensjonsforpliktelse etter arb.g.avg.	<b>4 779</b>	<b>4 373</b>

2021	2022	Økonomiske føresetnader:	2022	2021
1,90 %	3,30 %	Diskonteringsrente	3,30 %	1,90 %
1,90 %	3,30 %	Forventa avkastning på fondsmidlar	3,30 %	1,90 %
2,75 %	3,75 %	Forventa framtidig lønsvekst	3,75 %	2,75 %
1,75 %	1,7-3,5%	Forventa pensjonsregulering	3,50 %	1,75 %
2,50 %	3,50 %	Forventa auke i folketrygda sitt grunnbeløp	3,50 %	2,50 %
14,10 %	14,10 %	Arbeidsgjevaravgiftssats	14,10 %	14,10 %

Demografiske faktorar og avgang er basert på vanlege føresetnader innan forsikring.

## Note 16 Finansposter

Konsern		Finansinntekter	Morselskap	
2021	2022	Beløp i 1000kr	2022	2021
1 538	2 820	Gevinst ved sal av finansielle anleggsmiddel	0	46 616
8 209	8 988	Utbytte/konsernbidrag	104 746	54 280
11 400	36 747	Resultatandel frå tilknytt selskap	0	0
11 536	18 462	Renteinntekter	2 256	164
0	0	Renteinntekter frå selskap i konsern	47 805	9 821
-2 799	10 212	Valutagevinst	1	0
44	5 026	Andre finansinntekter	0	0
<b>29 928</b>	<b>82 255</b>	<b>Sum finansinntekter</b>	<b>154 808</b>	<b>110 881</b>

Konsern		Finansinntekter	Morselskap	
2021	2022	Beløp i 1000kr	2022	2021
36 488	39 402	Rentekostnader lånegjeld	38 033	8 454
0	195	Nedskrivning finansielle anleggsmidler	195	0
34	413	Rentekostnad konsern	2 582	781
-2 570	-3 158	Aktiverte rentekostnader prosjekt	0	0
24	207	Valutatap	0	0
11 799	1 397	Andre finanskostnader	1 329	2 255
<b>45 776</b>	<b>38 456</b>	<b>Sum finanskostnader</b>	<b>42 140</b>	<b>11 490</b>

## Note 17 Påløpne kostnader / anna kortsiktig gjeld

Konsern			Morselskap	
31.12.2021	31.12.2022	Beløp i 1000kr	31.12.2022	31.12.2021
10 317	10 949	Avsatte feriepengar	1 880	1 553
2 072	3 515	Påløpte renter	3 515	2 072
156 376	11 657	Avsetning for kostnader / uopptent inntekt	0	3
0	2 458	Gjeld til selskap same konsern	183 195	31 118
<b>168 766</b>	<b>28 580</b>	<b>Sum påløpne kostnader / anna kortsiktig gjeld</b>	<b>188 590</b>	<b>34 745</b>

## Note 18 Andre driftskostnader

Konsern			Morselskap	
2021	2022	Beløp i 1000kr	2022	2021
13 291	15 195	Kostnader lokale, leigekostnader	6 172	5 176
25 765	19 635	Kjøpte driftsmateriell og tenester	2 757	4 093
3 587	4 641	Kontorkostnad	1 549	781
12 639	12 625	Øvrige driftskostnader	3 584	3 130
756	1 638	Tap på krav	-	(2)
<b>56 038</b>	<b>53 734</b>	<b>Sum andre driftskostnader</b>	<b>14 062</b>	<b>13 177</b>



## Note 19 **Ikkje balanseførte forpliktingar**

Dotterselskap Sygnir AS har leveringsforpliktingar på energi til kundar i eige konsesjonsområde.

## Note 20 **Finansiell marknadsrisiko**

Som kraftprodusent er Sognekraft Produksjon AS utsett for store svingingar i marknadsprisane på kraft. For å handtere og redusere denne risikoen har styret vedteke retningslinjer for risikostyring som tilseier at ein relativt stor del av krafta skal vere seld for dei første åra. På denne måten vert Sognekraft Produksjon AS 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 Sognekraft Produksjon AS handlar for å redusere risikoen er futures og forwards på Nasdaq OMX og forwards i den bilaterale marknaden.

I tillegg kjøper Sognekraft Produksjon AS sals- og kjøpsopsjonar for sikringsformål. Sognekraft Produksjon AS har ikkje utstedte opsjonar i si portefølje. Sognekraft Produksjon AS har eit urealisert tap på sikringa pr 31.12.2022 på kr 78,5 mill. kr

Sognekraft Produksjon AS er utsett for valutarisiko gjennom finansiell handel av kraftkontraktar. Desse er notert i euro. Ein har sikra valutainntekter på tilsvarande vis som vasskraftproduksjonen. Kortsiktig overskotslikviditet vert plassert i bank.



## Note 21 Transaksjonar med nærstående

Alle transaksjonar mellom Sognekraft konsernet og nærstående partar er basert på marknadsmessige vilkår. I hovudsak gjeld dette kjøp og sal av tenester. Konsoliderte transaksjonar med dotterselskap vert vist til konsernrekneskapen.

### Transaksjonar med nærstående

Nærstående part	Forhold	Kortsiktig fordring	Langsiktig fordring	Kortsiktig gjeld	Driftsinntekt	Varekostnad	Andre dr. kostnader	Finanskostnader	Finansinntekter
Leikanger Kraft AS	Tilknytt selskap	871	238 791	10 198	24 817	347 783	-	-	10 226
Nydalselva Kraft AS	Tilknytt selskap	140	-	1 080	781	7 144	-	-	-
Kuvelda Kraft AS	Tilknytt selskap	222	-	146	3 352	54 327	-	-	-

### Transaksjonar mellom mor og døtre

Nærstående part	Forhold	Kortsiktig fordring	Langsiktig fordring	Gjeld	Driftsinntekt	Varekostnad	Andre dr. kostnader	Finanskostnader	Finansinntekter
Sognekraft Produksjon AS	Dotterselskap	101 504	421 967	162 601	11 361	-	1 542	2 071	22 784
Sygnir AS	Dotterselskap	2 311	625 723	6 853	16 073	-	439	125	21 877
Sognekraft Fiber AS	Dotterselskap	4 311	80 648	-	1 150	-	-	4	3 072
Soggenett AS	Dotterselskap	4 343	630	11 544	3 717	-	-	238	30
Vik Industrier Eigedom AS	Dotterselskap	793	-	2 163	169	-	-	38	-
Vadheim Kraft AS	Dotterselskap	991	-	-	373	-	-	45	25
Feios Kraft AS	Dotterselskap	-	-	825	4	-	-	42	17
Offerdal Kraftverk AS	Dotterselskap	-	-	991	-	-	-	19	-

Til generalforsamlingen i Sognekraft AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

## Konklusjon

Vi har revidert årsregnskapet for Sognekraft AS som består av:

- selskapsregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper, og
- konsernregnskapet, som består av balanse per 31. desember 2022, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir selskapsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge, og
- gir konsernregnskapet et rettviseende bilde av konsernets finansielle stilling per 31. desember 2022 og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

## Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

## Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og

- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

## Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet er ledelsen ansvarlig for å ta standpunkt til selskapets og konsernets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

## Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

Som del av en revisjon i samsvar med ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets og konsernets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimatene og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på om ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen er hensiktsmessig, og, basert på innhentede revisjonsbevis, hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets og konsernets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet frem til datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet og konsernet ikke kan fortsette driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.
- innhenter vi tilstrekkelig og hensiktsmessig revisjonsbevis vedrørende den finansielle informasjonen til enhetene eller forretningsrådene i konsernet for å kunne gi uttrykk for en mening om konsernregnskapet. Vi er ansvarlige for å lede, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi har eiansvar for vår konklusjon om konsernregnskapet.

Vi kommuniserer med styret blant annet om det planlagte innholdet i og tidspunkt for revisjonsarbeidet og eventuelle vesentlige funn i revisjonen, herunder vesentlige svakheter i intern kontroll som vi avdekker gjennom revisjonen.

Sogndal, 2. mai 2023  
Deloitte AS

  
Gunn Irene Sviggum Bruheim  
statsautorisert revisor







[sognekraft.no](http://sognekraft.no)