

2022





Innhold

Introduksjon av selskapet.....	3
Administrerende direktør har ordet.....	4
Presentasjon av forretningsområda	
Produksjon av straum.....	5
Distribusjon av straum	6
Fibernettt	8
Vassforsyning og avløp.....	9
Styret si melding	11
Revisor si melding	14
Resultatrekneskap	16
Balanse	17
Rekneskapsprinsipp.....	19
Notar til rekneskapen	21
Kontantstraumoppstilling.....	38
Samfunnsrekneskap.....	39

Følgjande foto er tekne av fotograf Kristin Støylen:

Side 1, 2, 3 og 20

Følgjande foto er tekne av fotograf Marius Beck

Dahle: Side 8, 24, 36 og 40

Følgjande foto er tekne av Sykkylven Sykkelklubb:

Side 10 og 27

Profilbildra er tekne av Fotograf P. P. Lyshol:

Side 4, 5, 6, 8 og 9

Grafisk produksjon: VOOKAL | vookal.no

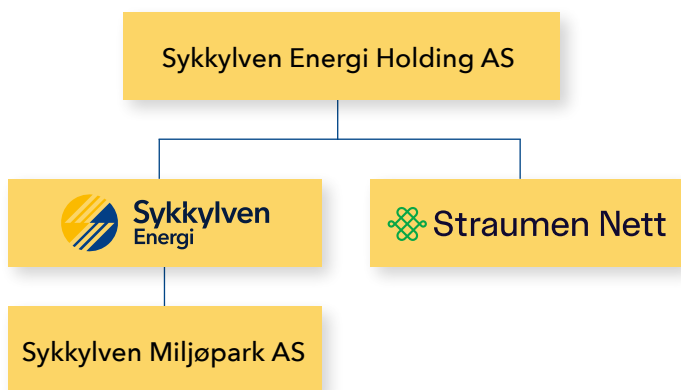


Styret Sykkylven Energi konsernet: Frå venstre: Per Magne Drotninghaug, Arvid Skinnes, Kristin Grebstad, Per Arne Edvardsen (adm.dir), Steinar Johan Bakke, Renate Karlsen, Jarle Strømmegjerde og Odd Arne Krüger.

INTRODUKSJON AV SELSKAPET

Sykkylven Energi konsernet består av morselskapet Sykkylven Energi Holding AS, og dei to 100 % eigde dotterselskapa Sykkylven Energi AS og Straumen Nett AS. I tillegg inngår Sykkylven Miljøpark AS som eit 100 % eigd dotterselskap av Sykkylven Energi AS.

STRUKTUR FOR SYKKYLVEN ENERGI KONSERNET:



Sykkylven Energi Holding AS er konsernspiss i Sykkylven Energi konsernet. Selskapet er 100 % eigd av Sykkylven kommune.

Sykkylven Energi AS har ansvar for drift og utbygging av kommunen sine anlegg innan vatn, avløp og reno-

vasjon. Sykkylven Energi AS har 3 eigne kraftstasjonar med ein samla produksjon på ca. 51 GWh i eit normal-år. Selskapet er også engasjert i utbygging og utleige av fiber i Sykkylven kommune.

Sykkylven Miljøpark AS driv med utleige av eigedom (Sykkylven Miljøstasjon).

Straumen Nett AS eig og driftar distribusjonsnettet i Sykkylven kommune. Føremål med verksemda er overføring av elektrisk kraft med høg leveringssikkerheit og leveringskvalitet til kundar i Sykkylven kommune, samt å drive anna verksemd i samband med dette. I tillegg har Straumen Nett aksjar i Elsikkerhet Møre AS.

Elsikkerhet Møre AS koordinerer aktiviteten med tilsyn av dei elektriske anlegga. Selskapet blei stifta 1. oktober 2002, og har som hovudoppgåve å utføre dei lovpålagde tilsynsoppgåvene for eigarselskapa. Elsikkerhet Møre AS er eigd av Nordvest Nett AS, Sandøy Nett AS, Tindra Nett AS, Straumen Nett AS og Linja AS.

Eit viktig arbeidsmål for konsernet er utvikling av samarbeidet med andre aktørar i nærområdet, og korleis ein gjennom samarbeid og spesialisering kan forbetre effektiviteten i selskapet.

ADMINISTRERANDE DIREKTØR HAR ORDET

Som leiar av konsernet er det gledeleg å sjå at alle forretningsområda i konsernet viser god økonomisk utvikling. Sykkylven Energi konsernet leverte tidenes beste resultat i 2022 med ca. 20 millionar kroner i årsresultat. Fram til september hadde vi låge kraftprisar, men dei 4 siste månadane av året steg kraftprisane og snittprisen for året i vårt område vart 42,8 øre/kWh. Dette er marginalt opp frå året før. 2022 var eit nedbørsrikt år og vi produserte 58,5 GWh. Det er tidenes største årsproduksjon for selskapet. Selskapet leverer derfor eit utbytte på 10 millionar kroner til Sykkylven kommune. Som 100 % eigar av selskapet har kommunen motteke 82,5 millionar kroner i utbytte dei siste 10 åra. Vår eigar fører ein ansvarleg utbyttepolitikk der 50 % av overskotet vert halde tilbake i selskapa. Dette fører til at konsernet er godt rusta for framtida og har evne til å gjennomføre nødvendige investeringar framover. I 2022 har vi investert 23,8 millionar kroner totalt, noko som er ein nedgang på 10,9 millionar samanlikna med 2021.

På hausten 2022 starta vi ein strategiprosess i konsernet. Dette skal gi oss ein meir langsiktig fokus for korleis konsernet skal utvikle sine 4 forretningsområde. For vatn og avløp vart strategien vedteke av styret våren 2023. Her har dei tilsette lagt ned eit betydeleg arbeid for å klargjere målsetningane for dei komande åra. Det vert spennande å følgje denne utviklinga. Det har skjedd betydelege innovasjonar innanfor vatn og avløp dei siste åra og vi i Sykkylven Energi skal utnytte desse moglegheitene framover.

Elektrifiseringa av transportsektoren fortsett i vårt forsyningsområde. Vi ser ei auke i installasjon av elbil-ladarar. Dette gjer at effektbelastninga i vårt nett aukar,

viss ikkje brukarane er fleksible på å lade utanom tida på dagen med høgast last. I juli 2022 vart det innført ny struktur på nettleiga, for å stimulere til betre fordeling av effektforbruket. Elektriske personbilar i kommunen har auka frå 11,6% i 2021 til 16,0 % av bilparken i 2022. 11,1 % er heilelektriske bilar og 4,9% er hybridbilar som kan ladast. På landsbasis er det 20,5 % heilelektriske bilar, så innbyggerana i Sykkylven kommune ligg litt etter landsgjennomsnittet.

Innanfor fiberområdet er vi ferdig med dei største investeringane for utbygging i kommunen. Totalt har vi investert ca. 87 millionar kroner i fibernett. Vi vurderer at det ligg betydeleg meirverdi i denne verksemda, noko som skal gi oss god avkastning på kapitalen framover.



Per Arne Edvardsen

Per Arne Edvardsen

Administrerende direktør

PRODUKSJON AV STRAUM

Sykkylven Energi har følgjande tre produksjonsanlegg:

Riksheim Kraftstasjon 2013

Riksheimdal Kraftstasjon 2003

Ramstaddal Kraftstasjon 1983

Alle kraftstasjonane våre er magasinverk. Det betyr at produksjonen er basert på eit vassmagasin og har ein produksjon som kan regulerast uavhengig av nedbør og tilsig av vatn. I Riksheimdalen er det Storevatnet som er magasin for Riksheim Kraftstasjon og Riksheimdal Kraftstasjon, medan Årsetvatnet er magasin for Ramstaddal Kraftstasjon.

Aktivitet

31. desember 2021 havarerte transformatoren på Riksheimdal kraftstasjon. Dette gjorde at vi hadde lav produksjon de to første månadane i 2022. Vi fekk levert ein midlartidleg transformator med redusert yting frå Møre Trafo. Denne vart sett i drift 16. februar og bidrog til at vi ikkje mista eit halvt år med produksjon. Ny transformator frå Italia vart levert i Sykkylven i slutten av mai og vart sett i drift 1. september. Det var mykje snø i fjella vinteren 2022 og vi produserte difor rekordmykje kraft frå stasjonane våre i 2022. I energimengde var produksjonen 27 % høgare enn i 2021. Samla produksjon frå kraftstasjonane våre var i 2022 på 58,5 GWh, mot eit snitt på 50,2 GWh dei siste ti åra. Gjennomsnittsprisen var på 45,1 øre/kWh, som var omtrent det same som i 2021.

Nye Riksheim Kraftstasjon har i 2022 produsert 30,4 GWh. Kraftverket fekk i 2013 tildelt grøne sertifikat for 22,1 % av



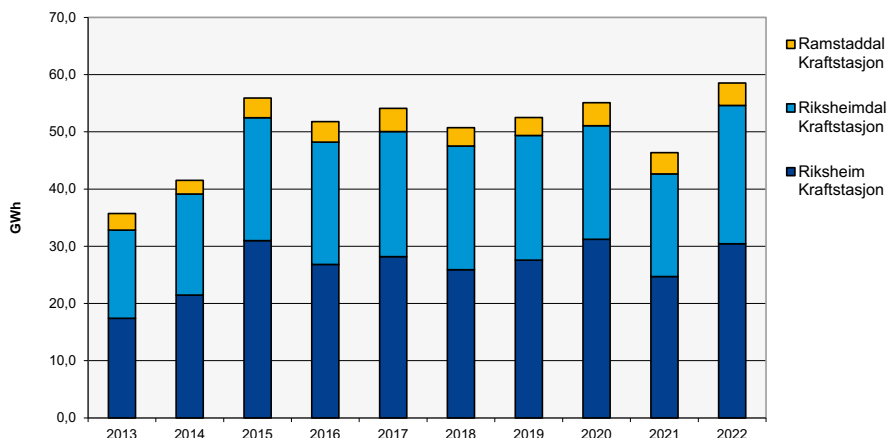
Jens Kåre Blakstad,
avdelingsleiar
kraftproduksjon.

årsproduksjonen som følgje av modernisering og renovring. Prisen på desse sertifikatene er falt dramatisk dei siste 3 åra og er omtrent verdilause pr. i dag.

Produksjon ved Sykkylven Energi sine anlegg:

	Riksheim Kr.St. [GWh]	Riksheimdal Kr.St. [GWh]	Ramstaddal Kr.St. [GWh]	SUM [GWh]
2013	17,4	15,4	2,9	35,7
2014	21,5	17,7	2,4	41,5
2015	31,0	21,5	3,4	55,9
2016	26,8	21,4	3,6	51,8
2017	28,2	21,9	4,1	54,1
2018	25,9	21,6	3,2	50,7
2019	27,6	21,8	3,1	52,5
2020	31,2	19,8	4,0	55,1
2021	24,7	17,7	3,7	46,1
2022	30,4	24,2	3,9	58,5
Snitt	26,5	20,3	3,4	50,2

Sum produksjon 2013-2022



DISTRIBUSJON AV STRAUM

Forbruket i 2022 viser ein nedgang i forhold til 2021 på 3,09 %. Nedgangen svarar til om lag 4 020 MWh som igjen svarar til normalforbruket til om lag 200 husstandar.

2022 vart eit år med høgare KILE-kostnader i forhold til 2021.

Måten tilstandskontrollen har vore utført på gjer at vi berre har høgst nødvendige utkoplingar i nettet. Dette bidreg positivt i KILE rekneskapen.

Leveringsgrad utrekna som ein prosentsats basert på forholdet mellom faktisk levert energi og "manglande levering" grunna avbrot er 99,9850 % i 2022.



Halvard Hjorthol,
nettsjef.

KILE-STATISTIKK I KRONER

KPI-justert KILE- KOSTNADAR	IKKJE VARSLA AVBROT		VARSLA AVBROT		SUM AVBROTSKOSTNADAR		
	Andre Kr	Eige nett Kr	Andre Kr	Eige nett Kr	Andre Kr	Eige nett Kr	Sum Kr
2022	0	957	0	127	0	1 084	1 084
2021	0	357	0	172	0	529	529
2020	0	845	0	154	0	999	999
2019	0	207	0	62	0	269	269
2018	0	241	0	75	0	316	316
2017	0	234	0	147	0	381	381
2016	0	1 080	0	93	0	1 173	1 173
2015	0	1 054	0	144	0	1 199	1 199

Statistikk i heile tusen kr.

KILE-STATISTIKK I ANTALL KUNDEAVBROT

	IKKJE VARSLA AVBROT		VARSLA AVBROT		SUM KUNDEAVBROT			SNITT pr. kunde
	Andre Antall	Eige nett Antall	Andre Antall	Eige nett Antall	Andre Antall	Eige nett Antall	Sum Antall	
2022	0	14 540	0	1 153	0	15 693	15 693	3,21
2021	0	3 287	0	2 314	0	5 658	5 658	1,17
2020	0	12 006	0	1 549	0	13 555	13 555	2,83
2019	0	8160	0	433	0	8593	8593	1,77
2018	0	4411	0	954	0	5365	5365	1,2
2017	0	3 288	0	1 452	0	4 740	4 740	1,03
2016	0	6 783	0	665	0	7 448	7 448	1,6
2015	0	7 676	0	745	0	8 421	8 421	

INVESTERINGAR

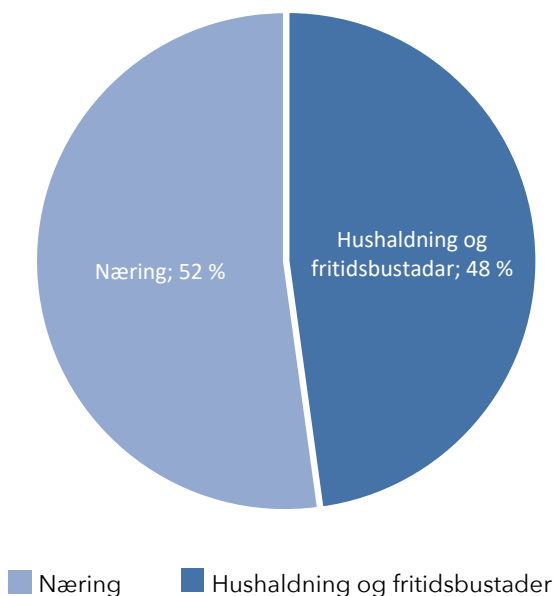
Etter mange år med høge investeringar har investeringane dei tre siste åra vorte redusert. Investeringane for 2022 har ei lita auke i forhold til 2021 og består av mange mindre prosjekter for nye kundar og ombyggingar. Det var 2 prosjekt med kostnader over 1 million kroner. Dette var omlegginga i Meieridalen som vart ferdig i 2022 og investering i nettsta-

sjonsovervåking. For 2022 er det investert om lag 1 million meir i nettet enn avskrivningane av anlegg. Framover reknar vi med at nettet må oppgraderast på grunn av den storstilte elektrifiseringa som skjer innanfor transportsektoren. Vi ser at talet på el-bilar aukar kvart år. Vi har også eit gammalt linjennett som må fornyast i løpet av dei neste åra. Dette gjer at vi reknar med ei auke i investeringane i åra som kjem.

FORBRUK FORDELT PÅ KUNDEGRUPPER OG ÅRSFORBRUK 2022

	Antal abonnentar	% fordeling	Årsforbruk MWh	% fordeling
Bergverksdrift og utvinning	2	0 %	14	0 %
Bygg og anleggsvserksemd	42	1 %	1 049	1 %
Div. forsynings- og renovasjonsverksemd	9	0 %	164	0 %
Diverse tenesteyting	247	5 %	14 131	11 %
Hushaldning og fritidsbustadar	4 303	89 %	60 195	48 %
Industri	117	2 %	39 572	31 %
Jordbruk, skogbruk og fiske	62	1 %	876	1 %
Transport og lagring	14	0 %	4 434	4 %
Varehandel m.m	65	1 %	5 437	4 %
Sum	4 861	100,00 %	125 872	100 %

FORBRUK FORDELT MELLOM HUSHALDNING/ FRITIDSBUSTAD OG NÆRING



ORD OG UTTRYKK

V	=	volt
kV	=	kilovolt
A	=	ampere
W	=	Watt
kW	=	kilowatt
MW	=	megawatt
kWh	=	kilowatt-time
MWh	=	megawatt-time
GWh	=	gigawatt-time
TWh	=	terawatt-time

kV = 1000V = måleining for spenning
A = måleining for straum
kW = 1000 watt = måleining for effekt
MW = 1000 kilowatt
MWh = 1000 kWh
GWh = 1 mill. kWh = måleining for energi
TWh = 1 milliard kWh

FIBERNETT

Sykkylven Energi har dei siste åra lagt til rette for fiber til næring og private i Sykkylven. Forretningsområdet har hatt ei god utvikling med betydeleg vekst år for år. No er dei største investeringane gjort og vi er kome meir over i ei driftsfase. I 2022 auka omsetninga innan fiber med 8,5 %. Alle fastbuan- de har no tilbod om fiber og i tillegg er områda med størst potensiale på Fjellsetra ferdig utbygd. Vi regnar med at kundeveksten no vil falle, men at det framleis vert ein del nye kundar ved fortetting i utbygde områder.

Gjennom året har det vore eit jamt tilsig av nye FTH-kundar (FTH = Fiber til heimen). Dette tydar på at vår strategi er rett og at vi kvart år betrar avkastninga på investeringane våre. Vi reknar med at dei fleste husa i kommunen vil vere tilknytt fiber frå Sykkylven Energi i framtida.

Våre samarbeidspartar på fiber

Samarbeidet med NextGenTel om levering av tenester til heimane held fram etter avtale om levering av FTH-tenester i Sykkylven. I 2021 innleia NextGenTel eit samarbeid med RiksTV. Vi ser at dette betrar kvaliteten på TV levert via fiber og kundetilfredsheita i kommunen. I 2022 har vi oppgradert utstyr som har ført til betra kvalitet på internett.

For levering av tenester og breiband over fiber til næ- ringslivet så har Sykkylven Energi ei stor kontaktflate mot samarbeidspartar i og utanfor Sykkylven. Dette gir nærings- verksemdar konkurransedyktige og driftssikre tenester på samband ut av bygda.



Nikolai S. Nordstrand,
ansvarleg for fiber til
næringsverksemdar.



Arve Opsahl,
ansvarleg for Fiber til
heimen (FTH).



VASSFORSYNING OG AVLØP

Investeringar

Aktiviteten i 2022 har vore høg, men noko mindre enn i 2021. Dei største investeringane har vore:

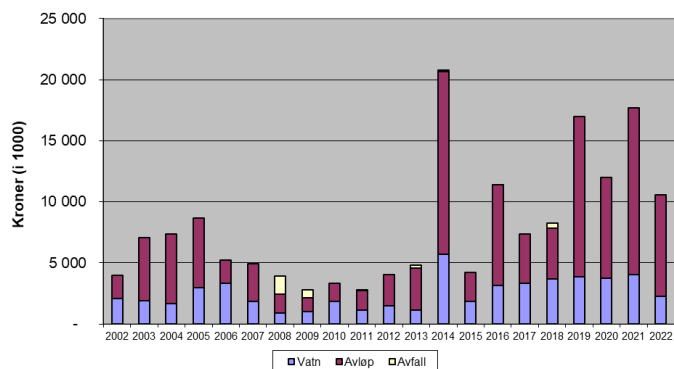
- Bygging av avløpsanlegg i Meieridalen og Hellen.
- Bygging av vass- og avløpsanlegg i Haugbukta.
- Ombygging av Vik silanlegg med nye silmaskiner.
- Strømperenovering av avløpsledning i Nakkegata.
- Vass- og avløpsanlegg knytt til ny rundkøyring ved småbåthamna.
- Sensorar for måling av vassforbruk.

Samla investering innan vassforsyning var på kr. 2,29 mill. kr. og avløp kr. 8,30 mill.



Ivar Selsbakk,
avd.leiar VAR.

Investeringar 2002 - 2022



Drift og vedlikehald

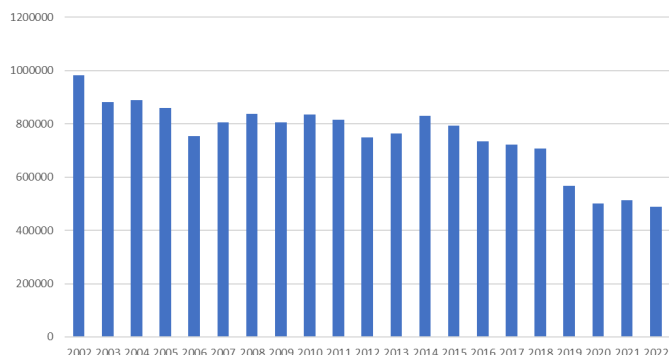
Vi har hatt 3 driftsavvik grunna vasslekkasjar og 7 hendingar med tilstopping i avløpsnettet. Oppgradering av silanlegget i Ullavika i 2021 har ført til redusert overløp.

Ved utgangen av 2022 så hadde 86 % av abonnentane til vassverket installert vassmålør og tilsvarande 67 % på avløp. Over 90 % av desse vert fjernavlest via straummålaren.

Instrumentering og digitalisering er eit satsingsområde for å få best mogleg drift av VA anlegga. Det er montert sensorar ute på vassleidningsnettet som skal bidra til å finne områda med lekkasjar.

Lekkasjereduksjon er eit fokusområde og målet er å kome under den nasjonale målsettinga som er på 20 %. For Sykkylven vassverk så betyr det at nattforbruket må kome under 5 liter per sekund. Dette er ein på god veg til. Ser ein på oversikta over produsert drikkevatt ved vassbehandlingsanlegget på Årset, så har dette blitt halvert dei siste 20 åra sjølv om talet på abonnentar har auka. Årsaka til dette er reduserte lekkasjar.

Vassproduksjon Årset VB (m3)



Fondsutvikling

Innan vassforsyning så har fondet blitt redusert med kr. 904 605 til kr. -201 033. For avløp har fondet blitt redusert med kr. 1 212 642 til kr. -2 773 758 og for avfall har fondet blitt redusert med kr. 73 853 til kr. 2 065 658. Samla fond er no kr. -909 133. I samband med fastsetting av VA gebyr for 2023 så vart det utarbeidd ein plan for inndecking av negative fond i løpet av ein 10 års periode.





STYRET SI MELDING

Sykkylven Energi Holding AS vart stifta 27. mars 2020. Selskapet var utan drift og utan tilsette i 2020. Frå 01.01.2021 vart 4 tilsette overført frå Sykkylven Energi AS til Sykkylven Energi Holding AS. Selskapet er konsernspiss i Sykkylven Energi konsernet.

Hovudkontoret er lokalisert i Sykkylven og selskapet er 100 % eigd av Sykkylven kommune.

Styret består av desse medlemmane:

Steinar J. Bakke (leiar), Kristin Grebstad (nestleiar), Jarle Strømmegjerde, Odd Arne Krüger, Renate Karlsen, Per Magne Drotninghaug og Arvid Skinnes.

Styret har avhalde 6 styremøte i 2022 og 33 protokollerte saker er handsama.

ORGANISERING

Frå 1. januar 2021 var det krav til selskapsmessig skilje mellom EL-distribusjon (nettverksemda) og anna verksemd. For å tilpasse seg dei lovpålagte krava vart Sykkylven Energi konsernet etablert.

Sykkylven Energi konsernet (SE konsern) består av morselskapet Sykkylven Energi Holding AS (SE Holding), og dei to 100 % eigde dotterselskapa Sykkylven Energi AS (SE) og Straumen Nett AS (SN). I tillegg inngår Sykkylven Miljøpark AS som eit 100 % eigd dotterselskap av Sykkylven Energi AS.

Sykkylven Energi AS (SE) har ansvar for drift og utbygging av kommunen sine anlegg innan vatn, avløp og renovasjon. SE har 3 eigne kraftstasjonar med ein samla produksjon på ca. 51 GWh i eit normalår. SE er også engasjert i utbygging og utleige av fiber i Sykkylven kommune.

Straumen Nett AS (SN) eig og driftar distribusjonsnettet i Sykkylven Kommune. Føremål med verksemda er overføring av elektrisk kraft med høg leveringssikkerheit og leveringskvalitet til kundar i Sykkylven kommune, samt å drive anna verksemd i samband med dette.

Sykkylven Miljøpark AS driv med utleige av eigedom (Sykkylven Miljøstasjon).

ØKONOMI

Samla driftsinntekter for SE Holding i 2022 var kr 6.419.210 (5.883.161), medan samla driftskostnader var kr 5.944.451 (5.856.721). Driftsresultatet vart kr 474.759 (26.440). Samla driftsinntekter for SE konsernet i 2022 var kr 111.973.289 (99.340.584) medan samla driftskostnader var kr 82.319.125 (79.241.127). Driftsresultatet vart kr 29.654.164 (20.099.456).

Årsresultatet etter skatt vart på kr 10.149.042 (7.210.431) for SE Holding AS. Årsresultatet består hovudsakeleg av konsernbidrag frå Sykkylven Energi AS og Straumen Nett AS. Årsresultat før skatt for SE konsernet viser kr 25.523.378 (17.807.811) og resultat etter skatt kr 19.850.413 (14.004.189).

Produksjon frå eigne kraftstasjonar er normalt den viktigaste bidragsytaren til konsernet sitt resultat. Våre tre kraftstasjonar produserte til saman 58,5 GWh i 2022. Dette er ein auke frå 2021 då produksjonen var på 46,1 GWh. Spotprisen på eigenprodusert kraft vart i 2022 på 45,14 øre kWh, noko som er 44 % høgare enn gjennomsnittsprisen for perioden 2019-2021 (31,3 øre kWh). Styret forventar eit godt resultatnivå framover, men resultatet vil vere sterkt avhengig av kraftprisane i marknaden.

Investeringar i konsernet i 2022 utgjorde 23,8 mill. kr inkl. anlegg under arbeid. Elektrifisering av transportsektoren, reinvestering av gamle høgspenlinjer og auka aktivitet i industrien fører til at Straumen Nett forventar auka investeringar i åra som kjem, medan Sykkylven Energi forventar eit jamt investeringsnivå framover.

SE Holding og SE konsernet har ei tilfredsstillande finansiering. SE Holding har ein totalkapital på 299.510.722 (298.982.571) og ein egenkapital på 131.105.371 (130.956.329). Selskapet sin egenkapitalprosent er ved årsskiftet 43,8 % (43,8%). Med ein totalkapital i konsernet på kr 369.705.190 (360.108.122) og ein egenkapital på kr 143.924.664 (134.074.250) vurderer styret SE Holding og SE konsernet sin finansielle stilling etter utbytteutdeling som tilfredsstillande.

FINANSIELL RISIKO

Marknadsrisiko er definert som risiko for tap som følgje av endringar i marknadsprisar på renter, valutakursar og verdipapirkursar. Konsernet sin marknadsrisiko er avgrensa. Resultatet frå kraftproduksjonen vert påverka av tilsigssituasjonen og kraftpris. SE kan nytte finansielle instrument for å prissikre deler av inntektene frå kraftproduksjonen. SE har i 2022 ikkje hatt aktive sikringskontraktar og det er heller ikkje inngått sikringskontraktar for 2023. SE er vidare eksponert for valutarisiko som følgje av at oppgjersvalutaen for kraftsalet er i Euro. SE har i 2022 hatt ein gevinst på valutakontrakter på kr 47.000. Det er ikkje inngått valutakontrakter for 2023. Selskapet har utarbeidd ein intern risikomanual som set rammer for den finansielle risikoeksponeringa.

Pensjonsmidlane konsernet har er risikoutsett både innanfor renter, valutakursar og verdipapirkursar. Risikoeksponering og sikring er styrt gjennom forvaltning i Kommunal Landspensjonskasse, KLP.

Renterisiko påverkar konsernet gjennom renteberekning av sjølvkostområda, nettregulering knytt til inntektsramma og renteberande gjeld. Renteendringar vil for sjølvkostområda og nettverksemda i stor grad utlikne kvarandre gjennom endring i inntekter og kostnader. For konkurranseutsett verksemd som kraftproduksjon og fiber vil auke i renta gi auke i finanskostnader og redusert resultat.

Kredittrisiko er definert som risiko for tap som følge av at kundar eller motpartar ikkje har evne til å oppfylle forpliktingane sine. Konsernet har liten risiko for tap på fordringar, då legalpant kan nyttast i innfordringa av eigeomsgebyr og rett til å stenge anlegg er et nyttig tiltak i innfordringa av nettleige.

Likviditetsrisiko er definert som risiko for at konsernet ikkje klarer å oppfylle forpliktingane sine og/eller finansiere auke i driftsmidar utan at selskapet vert påført vesentlege ekstrakostnader. Konsernet har evne til å finansiere drift og investeringar gjennom tilgang på likviditet frå innbetalt eigeomsgebyr, kraftsal, nettleige og utleige av fibernett. Konsernet har også tilgang på naudsynt likviditet via ekstern bank. Konsernet har inngått avtale om konsernfinansiering som sikrar selskapa tilgang på tilgjengelege trekkrettigheter. Risikoen vert difor vurdert som låg.

VATN, AVLØP OG RENOVASJON

Dei lovpålagte oppgåvene SE utfører på vegne av Sykkylven kommune skal utførast til sjølvkost. Sjølvkost vil seie at abonnentane skal betale meirkostnaden ved å produsere ei teneste. Selskapet skal gå i økonomisk balanse på sjølvkosttenestene. Sjølvkostresultatet vert overført til sjølvkostfond.

Samla inntekter frå gebyr for vatn, avløp og renovasjon var på kr 32.221.242, medan driftskostnadane var kr 31.420.025. Dei akkumulerte sjølvkostfonda er negative pr. 31.12.2022, med kr 909.133. For vatn vart fondet redusert med kr 904.605 til kr -201.033, for avløp vart fondet redusert med kr 1.212.642 til kr -2.773.758. For renovasjon vart fondet redusert med kr 73.853 til kr 2.065.658. Samla reduksjon i sjølvkostfonda for alle område vart dermed kr 2.191.100 i 2022.

ÅRIM (Ålesundsregionens Interkommunale Miljøsekskap IKS) har ansvaret for innsamlinga av hushaldsavfallet, samt drifta av miljøstasjonane.

Standard- og kvalitetshevinga innan VAR-sektoren dei siste åra er eit resultat av oppfølginga av gjeldande hovudplanar.

PRODUKSJON I EIGNE KRAFTSTASJONAR

Riksheim kraftstasjon	30,4 GWh
Riksheimdal kraftstasjon	24,2 GWh
Ramstaddal kraftstasjon	3,9 GWh
Sum eigenproduksjon	58,5 GWh

Spotinntekta frå 58,5 GWh var 26,4 mill. kr, dette gir ein gjennomsnittleg pris på 45,14 øre/ kWh eks mva. Utover dette har SE hatt ekstraintekter frå sal av opprinnelsesgarantiar på 0,3 mill. kr.

FIBER

SE leverer fiber i Sykkylven kommune, og har ein samarbeidsavtale med NextGenTel for tenesteleveranse til hushaldskundar. Næringslivskundar i Sykkylven kan fritt velje leverandør av breibands- og IKT-tenester gjennom SE sitt fibernett.

EL-DISTRIBUSJON

Totalt vart det i SN sitt linjenett transportert 148,6 GWh i 2022. Tap i nettet var på 6,7 GWh (4,51 % av totalt transportert i nettet). Energi levert til sluttbrukarar i kommunen var 125,9 GWh. Transportert energimengde i 2022 var høgare enn normalt grunna høg kraftproduksjon.

Nettleigetariffane vart i 2022 justert ned, slik at vi i løpet av året har tilbakeført all meirinntekt til våre kundar. I 2022 vart det difor henta inn 7,3 mill. kr. mindre i nettleige enn det SN si inntektsramme tillèt. Berekna mindreinntekt inkl. renter i balansen pr. 31.12.22 er på 2,4 mill. kr (-4,9).

Kostnader til transport av energi i ovanfor liggjande nett (nettleige til Linja AS og til Statnett) var på 6,9 mill. kr. Dette utgjør 26 % av nettleiga til SN sine kundar i 2022.

Kostnader grunna avbrot i elforsyninga i eige nett, KILE, er i 2022 kr 1.084.000 (kr 957.000 på grunn av driftsforstyringar og kr 127.000 på grunn av varsla avbrot).

ARBEIDSMILJØ OG LIKESTILLING

Det har vært 3 tilsette i SE Holding gjennom året, som har utført 3,0 årsverk. Sjukefråværet var i 2022 på 2,6 %. Sjukefråværet i konsernet var i 2022 på 4,0 %.

Arbeidsmiljøet vert vurdert som tilfredsstillande. Det er ikkje registrert yrkesskadar eller arbeidsulykker i 2022.

Arbeidsstokken i konsernet er stabil og ved rekneskapsåret sin utgang var det i alt 23 tilsette (3 kvinner og 20 menn) som utførte 22,3 årsverk. Konsernet har i tillegg ei målsetting om å ha ein lærling til ei kvar tid.

Det er lagt til rette for at begge kjønn kan tilsettast i alle stillingar i konsernet, og under elles like føresetnader vert kjønnsbalanse prioritert ved tilsetting. I styret er det 2 kvinner og 5 menn.

SE konsernet har eit verneombod. SE konsernet er også medlem av Sykkylven Bedriftshelseteneste.

Pensjonsansvaret er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse (KLP). SE Holding sine pensjonsforplik-

tingar er aktuarberekna til kr 446.963. Beløpet er rekneskapsført. Ikkje rekneskapsført del av forpliktingane (aktuarielt tap inkl arbeidsgivaravgift) utgjer kr 960.499 (1.219.700).

SE konsernet sine pensjonsforpliktingar er aktuarberekna til kr 3.280.898. Ikkje rekneskapsførde del av forpliktingane (aktuarielt tap inkl arbeidsgivaravgift) utgjer kr 12.336.174 (14.425.239).

SE konsernet er medlem i «Samfunnsbedriftene» - ein arbeidsgjevar- og næringspolitisk interesseorganisasjon for bedrifter eigd av kommunar og fylkeskommunar.

DISKRIMINERING

Konsernet godtek inga form for diskriminering. Det omhandlar lik behandling for alle, uavhengig av etnisitet, nasjonalitet, kjønn, hudfarge, religion og livssyn. Personalpolitikken skal vere tilrettelagt for å stimulere til ei aktiv likehandsaming med fokus på ikkje-diskriminerande åtferd.

FORSKING OG UTVIKLING

Selskapet har ingen pågåande forskings- og utviklingsprosjekt i eigen regi.

YTRE MILJØ

Konsernet er underlagt ulike myndigheiter når det gjeld vern av det ytre miljø og selskapet arbeider kontinuerleg for å redusere utsleppa til det ytre miljøet.

Vasskraft er ei rein og vedvarande energikjelde som er svært miljøvennleg sett i forhold til dei fleste andre energikjelder. Likevel påverkar utbyggingar det ytre miljøet. Energiproduksjonen må ta omsyn til både forsyningstryggleik, lønsemd og miljø. Desse omsyna er ofte i strid med kvarandre, og må difor heile tida vegast opp mot kvarandre. Eit døme er prosjektet på Riksheim Kraftverk, der røyrsgata er sprengt ned i fjell.

Konsernet driftar dei offentlege avløpsanlegga i kommunen. I den nye hovudplanen for avløp er det ei overordna målsetting at tilknyttinga til hovudreinseanlegga skal aukast og alle ureinsa utslepp skal sanerast. Reinsekrava i avløpsforskrifta skal oppfyllest og utsleppa skal ha akseptabel resipientpåverknad.

Utbygging av distribusjonsnett påverkar det ytre miljøet gjennom bygging og drift av luftlinjer, jordkabler, sjøkabler og transformatorstasjonar. Det ytre miljøet blir påverka reint visuelt, samstundes som det legg beslag på areal og medfører

restriksjonar på bruk nær linjene. Distribusjon som skjer i regi av SN må ta omsyn til både forsyningstryggleik, lønsemd og miljø. Desse omsyna er ofte i strid med kvarandre, og må difor heile tida vegast opp mot kvarandre. I Sykkylven har vi i dag nær 70 % av straumnettet lagt som jord- og sjøkabel, noko som er godt over landsgjennomsnittet og andre selskap omkring oss.

OPENHEITSLOVA

Openheitslova sitt formål om å fremja respekt for menneskerettar og anstendige arbeidsforhold i samband med produksjon av varer og tenester. Sykkylven Energi konsernet er underlagt openheitslova, som er nært knytt til FNs berekraftsmål nr. 8 om anstendig arbeid og økonomisk vekst, og nr. 12 om ansvarleg forbruk og produksjon.

Openheitslova slår fast at verksemdar som er omfatta av lova skal utføre varsemdvurderingar. Varsemdvurderingar er ein prosess der eit selskap kartlegg, førebygg, avgrensar og gjer greie for handteringa av eksisterande og moglege negative konsekvensar av verksemda. For å få informasjon om risikoen for at verksemda driv i strid med grunnleggjande menneskerettar og anstendige arbeidsforhold arbeider selskapet med å kartlegge og risikovurdere konsernet sine leverandørar og forretningssamband på eit overordna nivå. Varsemdvurderingar er ein kontinuerleg prosess. Selskapet sine varsemdvurderingar ligg tilgjengeleg på selskapet sine nettsider i form av ei utgreiing og vert offentleggjort årleg samstundes med årsrekneskapen.

GENERELT

Styret vurderer at vilkåra for framleis drift for selskapet er til stades, og årsrekneskapen for 2022 er sett opp under denne føresetnaden.

SE konsernet har arbeidd for å ha godt samarbeid med andre energiverk i området. Viktigaste samarbeidspartar er Linja, Nordvest Nett og Tindra Nett. Det er elles etablert samarbeid om innkjøp av materiell og varer. Dei fleste energiverk i fylket er med i innkjøpssamarbeidet, og det er gjennom stort volum oppnådd gode vilkår.

DISPONERING AV ÅRSRESULTAT SYKKYLVEN ENERGI HOLDING AS

Styret foreslår følgjande disponering av overskotet etter skatt på kr 10.149.042 for 2022:

- kr 10.000.000 vert utbetalt som utbytte til eigar.
- kr 149.042 vert overført til annan eigenkapital.

Styret for
Sykkylven Energi
Holding AS,
27. april 2023

Steinar F. Bakke

Steinar Johan Bakke
Styreleiar

Kristin Grebstad

Kristin Grebstad
Nestleiar

Jarle Strømmegjerde

Jarle Strømmegjerde
Styremedlem

Odd Arne Krüger

Odd Arne Krüger
Styremedlem

Renate Karlsen

Renate Karlsen
Styremedlem

Per M. Drotninghaug

Per M. Drotninghaug
Styremedlem

Arvid Skinnar

Arvid Skinnar
Styremedlem

Per Arne Edvardsen

Per Arne Edvardsen
Adm. dir.

Revisor Klokk AS

statsautoriserte revisorer



Revisor Klokk AS

Postboks 197
6239 Sykkylven

www.revisorklokk.no

Telefon: 70 25 48 10

Epost: tormod@revisorklokk.no

Til generalforsamlinga i
Sykkylven Energi Holding AS
6230 Sykkylven

MELDING FRÅ UAVHENIG REVISOR FOR 2022

Fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen

Konklusjon

Vi har revidert **Sykkylven Energi Holding AS** sin årsrekneskap som består av:

- selskapsrekneskapen som viser eit overskot på kr 10.149.042. Årsrekneskapen for selskapet er samansett av balanse per 31. desember 2022, resultatrekneskap, oppstilling over endringar i eigenkapital og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, og notar til årsrekneskapen, og eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.
- konsernrekneskapen som viser eit overskot på kr 19.850.413. Konsernrekneskapen for konsernet er samansett av balanse per 31. desember 2022, resultatrekneskap, oppstilling over endringar i eigenkapital og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, og notar til årsrekneskapen, og eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp

Etter vår meining

- oppfyller årsrekneskapen gjeldande lovkrav, og
- gjev selskapsrekneskapen eit rettvisande bilete av selskapet si finansielle stilling per 31. desember 2022, og av resultata og kontantstraumane for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg, og
- gjev konsernrekneskapen eit rettvisande bilete av konsernet si finansielle stilling per 31. desember 2022, og av resultata og kontantstraumane for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg.

Grunnlag for konklusjonen

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

Medlemmer av Den norske Revisorforening
Revisorregisteret/Foretaksregisteret NO 999 125 484 MVA
Autorisert regnskapsførerselskap

Revisor Klokke AS

statsautoriserte revisorer

Ytterlegare informasjon

Styret og dagleg leiar (leiinga) er ansvarlege for informasjonen i årsmeldinga og ytterlegare informasjon som er publisert saman med årsrekneskapen. Ytterlegare informasjon omfattar introduksjon av selskapet og konsernet, nøkkeltal, styrets årsmelding og samfunnsrekneskap. Vår konklusjon om årsrekneskapen over dekkjer verken informasjonen i årsmeldinga eller annan ytterlegare informasjon.

I samband med revisjonen av årsrekneskapen er det oppgåva vår å lese årsmeldinga og den ytterlegare informasjonen. Formålet er å vurdere om det er vesentleg inkonsistens mellom årsmeldinga, annan ytterlegare informasjon og årsrekneskapen og den kunnskapen vi har opparbeidd oss under revisjonen, eller om informasjonen i årsmeldinga og annan ytterlegare informasjon inneheld vesentlege feil. Vi har plikt til å rapportere om årsmeldinga eller annan ytterlegare informasjon inneheld vesentlege feil. Vi har ikkje noko å rapportere i så måte.

Ut frå kunnskapen vi har opparbeidd oss i revisjonen, meiner vi at årsmeldinga

- er konsistent med årsrekneskapen og
- inneheld dei opplysningane som skal vere med etter gjeldande lovkrav.

Leiinga sitt ansvar for årsrekneskapen

Leiinga er ansvarleg for å utarbeide årsrekneskapen og for at han gjev eit rettvisande bilete i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg. Leiinga er også ansvarleg for slik intern kontroll som ein finn naudsynt for å kunne utarbeide ein årsrekneskap som ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følge av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta.

Ved utarbeidinga av årsrekneskapen må leiinga ta standpunkt til selskapet og konsernet si evne til å halde fram med drifta og opplyse om tilhøve av betydning for dette. Føresetnaden om at drifta kan halde fram, skal leggjast til grunn for årsrekneskapen så lenge det ikkje er sannsynleg at verksemda vil bli avvika

Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjonen av årsrekneskapen

Vårt mål er å oppnå tryggande sikkerheit for at årsrekneskapen totalt sett ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følge av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta, og å gi ei revisjonsmelding som inneheld konklusjonen vår. Tryggande sikkerheit er ein høg grad av sikkerheit, men ingen garanti for at ein revisjon utført i samsvar med ISA-ane, alltid vil avdekke vesentleg feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta. Feilinformasjon blir vurdert som vesentleg dersom han, åleine eller samla, innanfor rimelege grenser kan forventast å påverke økonomiske avgjersle som brukarane tar basert på årsrekneskapen.

For vidare beskriving av revisors oppgåver og plikter vises det til <https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Sykkylven, 27. april 2023

Revisor Klokke AS



Tormod Klokke
statsautorisert revisor

RESULTATREKNESKAP

Sykkylven Energi Holding AS

Sykkylven Energi Konsern

2022	2021	Note	Resultatrekneskap	Note	2022	2021
-	-		Driftsinntekter og driftskostnader			
6 419 210	5 883 161	3	Salsinntekter	1,2	96 838 581	85 261 884
6 419 210	5 883 161		Andre driftsinntekter		14 078 699	12 122 813
			Sum driftsinntekter	4	111 973 289	99 340 584
-	-		Varekostnader		13 614 019	15 919 213
4 278 932	4 168 894	5,6	Lønskostnader m.m.	5,7	16 665 744	15 333 649
187 579	183 907	8	Avskrivning på driftsmiddel og immaterielle egedelar	8	17 098 881	15 997 346
1 477 941	1 503 921	3,5	Andre driftskostnader	5	34 940 481	31 990 919
5 944 451	5 856 721		Sum driftskostnader	4	82 319 125	79 241 127
474 759	26 440		Driftsresultat	4	29 654 164	20 099 456
11 871 795	8 564 437		Inntekt på investering i anna foretak i same konsern		-	-
4 180 837	2 518 911	3,9	Renteinntekt frå foretak i same konsern			
16 428	58 234		Andre renteinntekter		62 565	109 848
-	-		Andre finansinntekter		65 683	171 776
56 287	26 315	3	Rentekostnad til foretak i same konsern			
3 869 450	2 047 615	10	Andre rentekostnader	10	3 898 039	2 094 816
165 279	262 667		Andre finanskostnader		360 996	478 453
11 978 044	8 804 985		Resultat av finansposter		(4 130 787)	(2 291 645)
12 452 803	8 831 426		Resultat før skattekostnad		25 523 378	17 807 811
2 303 761	1 620 995	11	Skattekostnad på ordinært resultat	12	5 672 965	3 803 622
10 149 042	7 210 431		Ordinært resultat		19 850 413	14 004 189
-	-		Ekstraordinære inntekter og kostnader		-	-
10 149 042	7 210 431	13	Årsoverskot	13	19 850 413	14 004 189
10 000 000	7 000 000		Overføringar			
149 042	210 431		Avsett til utbytte		10 000 000	7 000 000
			Til/frå anna eigenkapital		9 850 413	7 004 189
10 149 042	7 210 431		Sum overføringar		19 850 413	14 004 189

BALANSE

Sykkylven Energi Holding AS

Sykkylven Energi Konsern

2022	2021	Note	Balanse	Note	2022	2021
EIGEDLAR						
ANLEGGSMIDDEL						
263 105	40 233	11	Utsett skattefordel	12	2 628 364	4 149 229
263 105	40 233		Sum immaterielle egedelar		2 628 364	4 149 229
-	-		Tomter, bygg o.a. fast egedom	10	299 013 414	272 650 521
433 105	620 684		Transportmiddel, inventar og maskinar	10	17 694 142	19 961 414
			Anlegg under arbeid		3 147 067	20 582 147
433 105	620 684	8	Sum varige driftsmiddel	8	319 854 623	313 194 082
130 782 443	130 782 443	14	Investeringar i dotterselskap		0	0
-	-		Investeringar i aksjer og andelar	15	355 703	355 703
149 772 312	156 114 132	3,9	Lån til foretak i same konsern		0	0
93 289	84 159		Andre langsiktige krav		1 372 740	1 250 262
-	-		Netto pensjonsmiddel		0	0
280 648 044	286 980 734		Sum finansielle anleggsmiddel		1 728 443	1 605 965
281 344 254	287 641 651		Sum anleggsmiddel		324 211 430	318 949 276
OMLØPSMIDDEL						
-	-		Varelager		5 365 979	3 895 357
1 939 568	1 687 621	3	Kundekrav	10	28 887 213	21 172 811
14 169 977	8 701 438	3	Krav mot konsernselskap		0	0
35 516	409 487	3,16	Andre kortsiktige krav	16	3 683 226	2 231 974
			Fond	2,17	3 322 704	
16 145 061	10 798 546		Sum krav		35 893 143	23 404 785
2 021 408	542 374	18	Bankinnskott, kontantar og liknande	18	4 234 638	13 858 705
18 166 468	11 340 920		Sum omløpsmiddel		45 493 761	41 158 847
299 510 722	298 982 571		Sum egedelar		369 705 190	360 108 122

BALANSE

Sykkylven Energi Holding AS

Sykkylven Energi Konsern

2022	2021	Note	Balanse	Note	2022	2021
EIGENKAPITAL OG GJELD						
EIGENKAPITAL						
19 800 000	19 800 000		Aksjekapital		19 800 000	19 800 000
104 446 873	104 446 873		Fond/overkurs		104 446 873	104 446 873
6 858 498	6 709 456		Annan egenkapital		19 677 791	9 827 377
131 105 371	130 956 329	13	Sum egenkapital	13	143 924 664	134 074 250
GJELD						
446 963	240 349	6	Pensjonsplikter	7	3 280 898	1 900 845
446 963	240 349		Sum avsetnad for plikter		3 280 898	1 900 845
149 772 315	156 214 135	10	Gjeld til kredittinstitusjonar	10	149 772 315	156 214 135
149 772 315	156 214 135		Sum langsiktig gjeld		149 772 315	156 214 135
-	-		Anna gjeld til kredittinstitusjonar	10,18	10 616 054	7 646 317
239 864	1 326 868	3	Leverandørgjeld		31 172 413	13 857 440
1 878 428	1 661 228	11	Betalbar skatt	12	4 152 100	2 626 963
728 882	514 555		Skuldige offentlege avgifter		9 822 087	10 018 718
10 000 000	7 000 000		Utbytte		10 000 000	7 000 000
2 946 387		3	Gjeld til føretak i same konsern		0	0
-	-		Fond	2,17	0	6 178 695
2 392 512	1 069 107	3	Anna kortsiktig gjeld		6 964 659	20 590 758
18 186 074	11 571 759		Sum kortsiktig gjeld		72 727 313	67 918 890
168 405 351	168 026 243		Sum gjeld		225 780 526	226 033 870
299 510 722	298 982 571		Sum gjeld og egenkapital		369 705 190	360 108 122

Styret for Sykkylven Energi Holding AS, 27. april 2023

Steinar L. Bakke

Steinar Johan Bakke
Styreleiar

Kristin Grebstad

Kristin Grebstad
Nestleiar

Jarle Strømmegjerde

Jarle Strømmegjerde
Styremedlem

Odd Arne Krüger

Odd Arne Krüger
Styremedlem

Renate Karlsen

Renate Karlsen
Styremedlem

Per M. Drotninghaug

Per M. Drotninghaug
Styremedlem

Arvid Skinnnes

Arvid Skinnnes
Styremedlem

Per Arne Edvardsen

Per Arne Edvardsen
Adm. dir.

REKNESKAPSPRINSIPP

Årsrekneskapen er sett opp i samsvar med rekneskapslova og god rekneskaps-skikk.

KONSERN

Sykkylven Energi konsernet består av morselskapet Sykkylven Energi Holding AS, og dei to 100 % eigde dotterselskapa Sykkylven Energi AS og Straumen Nett AS. I tillegg inngår Sykkylven Miljøpark AS som eit 100 % eigd dotterselskap av Sykkylven Energi AS.

01.01.2021 vart nettverksemda i Sykkylven Energi AS fisjonert ut til Straumen Nett AS. Fisjonen vart gjennomført med rekneskapsmessig og skattemessig kontinuitet. Frå same dato vart dei tilsette overført til dei nye selskapa.

Etter fisjonen og omstruktureringa inngår selskapet i konsernrekneskapet til Sykkylven Energi Holding AS. I konsernrekneskapen er posten aksjar i dotterselskap erstatta med dotterselskapet sine egedelar og gjeld. Konsernrekneskapen er utarbeidd som om konsernet var ei økonomisk eining. Transaksjonar og mellomverande mellom selskapa i konsernet er eliminert. Konsernrekneskapen er utarbeidd etter einsarta prinsipp, ved at dotterselskapa følgjer dei same rekneskapsprinsippa som morselskapet. Sirkelkonsernbidrag er presentert netto i rekneskapen.

Konsernrekneskapet kan ein få utlevert på Sykkylven Energi Holding AS sitt hovudkontor, Haugsetvegen 33, 6230 Sykkylven.

SALSINNTEKTER

Inntektsføring ved sal av varer skjer på leveringstidspunktet (transaksjonstidspunktet). Inntektsføring av tenester skjer etter kvart som tenesta vert levert.

Nettverksemda er regulert av styresmakterne, ved at Noregs vassdrags- og energidi-

rektorat (NVE) fastset årleg inntektsramme for selskapet. Inntektsramma vert ført som inntekt, inkludert renter av meir- mindre-inntekt frå tidlegare år.

HOVUDREGEL FOR VURDERING OG KLASIFISERING AV EIGEDELAR OG GJELD

Egedelar bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel. Andre egedelar er klassifisert som omløpsmiddel. Fordringar som skal betalast attende innan eitt år, er klassifisert som omløpsmiddel.

Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarande kriterium lagt til grunn.

Anleggsmiddel vert vurdert til kostpris, men vert nedskrivne til reell verdi når ein ventar at verdifallet ikkje er forbi-gåande. Anleggsmiddel med avgrensa økonomisk levetid vert avskrivne etter planen. Langsiktige lån vert balanseført til nominelt motteke beløp på tidspunktet for etableringa.

Omløpsmiddel vert vurdert til lågaste av kostpris og verkeleg verdi.

Kortsiktig gjeld vert ikkje skrive opp til reell verdi som følgje av renteendring. Pengepostar i utanlandsk valuta er vurdert etter kursen på balansedagen.

Enkelte postar er vurdert etter andre prinsipp og vert gjort greie for nedanfor.

AKSJAR I ANDRE SELSKAP

Aksjar i andre selskap er vurdert etter kostmetoden i selskapsrekneskapen.

FORDRINGAR

Kundekrav og andre krav vert oppført til pålydande etter fråtrekk for avsetjing til forventta tap.

Avsetjing til tap vert gjort på grunnlag av ei individuell vurdering av dei einskilte krav. For kundekrav vert det i tillegg

gjort ei uspesifisert avsetjing for å dekkje forventta tap.

MEIR/MINDRE INNTEKT NETTVERKSEMD

Avvik mellom faktiske tariffinntekter og inntektsramma gitt av NVE vert utrekna i form av ei meir/mindreinntekt. Akkumulert meir/mindreinntekt vert rekneskapsført anten som gjeld til, eller krav mot nettkundane. Av akkumulert meir/mindreinntekt vert det berekna rente etter satsar fastsett av NVE.

MEIR/MINDREINNTEKT VATN, AVLØP OG RENOVASJON

For å sikre at eignedomsgebyra vert meir stabile over tid vert årets meir/mindreinntekt i forhold til innkravd gebyr, avsett til eigne fond i balansen. Fonda vert hand-sama som eit krav eller gjeld til kundane, alt etter om dei er positive eller negative. Fonda vert renteberekna.

BANKINNSKOT, KONTANTAR O.L.

Bankinnskot, kontantar og liknande inkluderer kontantar, bankinnskot og andre betalingsmiddel for forfallsdato som er kortare enn tre månader frå anskaffing.

PENSJONAR

Føretaket sitt pensjonsansvar i høve til den ordinære tariff-festa tenestepensjonsordninga blir dekt gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Selskapet si plikt er bokført.

SKATTAR

Skattekostnaden blir samanlikna med rekneskapsmessige resultat før skatt. Skattekostnaden består av betalbar skatt (skatt på den direkte skattepliktige inntekta for året) og endring i netto utsett skatt/skattefordel. Utsett skatt utgjør 22 % av mellombelse skilnader mellom rekne-

skapsmessige og skattemessige verdier. Skatteaukande og skattereduserande mellombelse skilnader som reverserer i same periode er utlikna. Skattekostnaden blir fordelt på ordinært resultat og resultat av ekstraordinære postar etter skattegrunnlaget. Utsett skatt og utsett skattefordel er presentert netto i balansen.

FINANSIELLE INSTRUMENT

Finansielle derivat vert i rekneskapen handsama i samsvar med intensjonen når ein inngår avtalane.

SIKRING

Sykkylven Energi inngår finansielle kontraktar hovudsakleg for å prissikre delar av kraftproduksjonen mot svingingar i pris

og valutakurs. Sykkylven Energi er utsett for valutarisiko fordi oppgjersvalutaen på kraftkontraktar er i Euro. For kontraktar klassifisert som sikring, resultatførast realiserte tap og gevinstar i leveringsperioden og saman med sikringsobjektet. Tap og gevinst er utrekna som differansen mellom kontraktspris og spotpris.

TRADING

Fysiske og finansielle sals- og kjøpskontraktar som ikkje er meint å dekkje leveringsforpliktingane, vert rekneskapsført som trading. Både realiserte og urealiserte tap og gevinstar knytt til tradingporteføljen vert resultatført. Kontraktar som opphavleg er inngått som trading, blir ikkje overført til sikringsporteføljen.

ANLEGGSTILSKOT

Anleggstilskot til investeringar frå det offentlege og frå private går til fråtrekk på balanseførte verdier.

Anleggstilskotet vert dermed periodisert over investeringa si økonomiske levetid i form av reduserte avskrivingar.



NOTAR TIL REKNESKAPEN

NOTE 1 FINANSIELL MARKNADSRISIKO

Konsern

MARKNADSRISIKO

Marknadsrisiko er definert som risiko for tap som følge av endringer i marknadsprisar på renter, valutakursar og verdipapirkursar.

Resultatet for kraftproduksjonen vert påverka av tilsigstjasjonen og svingingar i kraftpris og valuta.

Konsernet nyttar finansielle instrument (terminkontraktar) for å prissikre delar av inntektene frå kraftproduksjonen. Bakgrunn for dette er den store uvissa som knyt seg til kraftsalinntekter. Inntektene avheng av ein spotpris som kan svinge mykje. Konsernet har utarbeidd ein intern risikomanual som set rammer for den finansielle handelen og risikoeksponeringa. Sikringshorisont er opp til 2 år. Realiserte tap eller gevinstar vert resultatført i leveringsperioden. Konsernet har i 2022 ikkje hatt aktive sikringskontrakter. Det er heller ikkje inngått sikringskontrakter for 2023.

Konsernet er eksponert for valutarisiko fordi den nordiske kraftbørsen, Nordpool, nyttar Euro som oppgjersvaluta for kraftsalet. Konsernet har utarbeidd ein intern risikomanual som set rammer for den finansielle handelen og risikoeksponeringa. Sikringshorisont er opp

til 2 år. Realiserte tap eller gevinstar vert resultatført i leveringsperioden. Totalt vart det i 2022 resultatført ein gevinst på kr 47 000 knytt til valuta kontraktar. Det er ikkje inngått sikringskontrakter for valuta for 2023.

Pensjonsmidlane vi har er risikoutsett både innanfor renter, valutakursar og verdipapirkursar. Risikoeksponering og sikring er styrt gjennom forvaltning i Kommunal Landspensjonskasse KLP.

Renterisiko påverkar konsernet gjennom renteberekning av sjølvkostområda, nettregulering knytt til inntektsramma og renteberande gjeld. Renteendringar vil for sjølvkostområda og nettvirksomheita i stor grad utlikne kvarandre gjennom endring i inntekter og kostnader. For konkurranseutsett verksemd som kraftproduksjon og fiber vil auke i renta gi auke i finanskostnader og redusert resultat.

KREDITTRISIKO

Kredittrisiko er definert som risiko for tap som følge av at kundar eller motpartar ikkje har evne til å oppfylle forpliktingane sine. Konsernet har liten risiko for tap på krav, då legalpant kan

nyttast i innfordringa av eigedomsgebyr og rett til å stenge anlegg er et nyttig tiltak i innfordringa av nettleige.

LIKVIDITETSRISIKO

Likviditetsrisiko er definert som risiko for at konsernet ikkje klarer å oppfylle forpliktingane sine og/eller finansiere auke i driftsmidlar utan at selskapet vert påført vesentlege ekstrakostnader. Konsernet har tilgang på naudsynt likviditet via eksternt bank. Konsernet har også inngått avtale om konsernfinansiering og her har selskapa tilgang på tilgjengelege trekkrettigheiter som sikrar svingingar i kortsiktig likviditetsbehov. Risikoen blir difor vurdert som låg.

NOTE 2 - MEIR-MINDREINNTTEKT DISTRIBUTJON

Konsern

NVE har i enkeltvedtak fastsett inntektsramme for Straumen Nett AS.

Ordinær KILE (Kvalitetsjustert inntektsramme ved ikkje levert energi) kjem til frådrag.

I tillegg kan ein dekke inn kostnader ved overliggande nett.

	2022	2021
Inntektsramme gitt av NVE	29 544 000	26 140 000
Kostnader overliggande nett	6 861 254	10 535 566
Kostnader til FoU og Elhub	308 585	307 000
Avvik avskr og avkastn på avk.grunnlag	-281 561	1 459 753
Tillaten inntekt ekskl kile i eige nett	36 432 278	38 442 319
Tariffinntekter	26 654 120	36 463 416
Flaskehalsinntekter overført frå Statnett	922 227	
Andre inntekter (purregebyr, renter kundefordringer, opp/nedtaking anleggskasser etc.)	433 043	285 639
Sum faktisk inntekt	28 009 390	36 749 055
Estimatavvik		
KILE justert for utbetaling svært langvarige avbrot	1 084 000	520 000
Berekna meir/mindreinntekt (- /+) i året	7 338 888	1 173 264

	2 022	2 021
Utvikling fond		
Meir/mindreinntekt inkl. renter per. 01.01.	4 896 728	6 027 992
Årets meir-/mindreinntekt	-7 338 888	-1 173 264
Avsette renter	28 589	42 000
Meir/mindreinntekt inkl. renter per. 31.12.	-2 413 571	4 896 728

Meirinntekt oppstår når selskapet har henta inn meir inntekter frå kundane, enn det årleg inntektsramme frå NVE tilseier. Beløpet vert sett av i eit positivt fond og vert rapportert som gjeld til kundane i rekneskapen vår. Beløpet vil bli tilbakeført kundane på eit seinare tidspunkt.

Mindreinntekt oppstår når selskapet har henta inn mindre inntekter frå kundane, enn det årleg inntektsramme frå NVE tilseier. Beløpet vert sett av i eit negativt fond og vert rapportert som eit krav i rekneskapen vår. Beløpet vil bli belasta kundane på eit seinare tidspunkt.

Denne forma for periodisering sikrar at nettleiga vert meir stabil, og kundane unngår at kostnadene svingar mykje frå det eine året til det andre.

Avkastningsgrunnlag distribusjonsnett og regionalnett	2022
Sum driftsmiddel etter fordeling per 1.1	83 657
Sum driftsmiddel etter fordeling per 31.12	84 726
Gjennomsnittleg driftsmiddel	84 192
1 % påslag nettkapital	842
Avkastningsgrunnlag	85 032
Driftsresultat frå note 4	6 211
Avkastning (driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag)	7,30 %

NOTE 3 - OVERSIKT NÆRSTÅANDE OG ANDRE PARTAR. TRANSAKSJONAR MED SELSKAP I SAME KONSERN
Morselskap

Oversikt nærstående partar og andre konserntilknytingar

Nærstående part	Tilknyting	Eigardel
Sykkylven Energi AS	Dotterselskap	100 %
Straumen Nett AS	Dotterselskap	100 %
Sykkylven Miljøpark AS	Eigd av dotterselskap	100 %

Andre konserntilknytingar	Tilknyting	Eigardel
Elsikkerhet Møre AS	Eigd av dotterselskap	10,4 %
Per Arne Edvardsen	Administrerende direktør	0 %
Steinar Johan Bakke	Styreleiar	0 %

Selskapet har gjennomført fleire ulike transaksjonar med nærstående partar. Alle transaksjonane er gjennomført som ein del av den ordinære verksemda og til armlengdes prisar.

Transaksjonar med selskap i same konsern:

	2022	2021
Sal av varer og tenester	6 419 210	5 883 161
Kjøp av varer og tenester	223 285	263 142
Kjøp av driftsmiddel ved omorganisering 01.01.2021		804 591
Renteinntekt	4 180 837	2 518 911
Rentekostnad	56 287	26 315

Mellomverande med selskap i same konsern:

	2022	2021
Kundekrav	1 939 568	1 687 621
Krav mot konsernselskap	14 169 977	8 564 438
Andre kortsiktige krav		137 001
Sum krav	16 109 545	10 389 060

Lån til foretak i same konsern	149 772 312	156 114 132
Sum finansielle anleggsmiddel	149 772 312	156 114 132

Leverandørgjeld	84 556	1 217 032
Gjeld til føretak i same konsern	2 946 387	
Sum kortsiktig gjeld	3 030 943	1 217 032

NOTE 4 - REKNESKAP FORDELT PÅ FORRETNINGSOMRÅDE
Konsern

	Produksjon	Nettverksemd	Vatn	Avløp	Renovasjon	Øvrig	Eliminering	Sum
Salg av energi	26 288 148	896 523	-	-	-	-		27 184 671
Nettinntekt		27 902 681						27 902 681
Inntekt sjølvkost	-		7 178 123	15 137 837	9 905 282	-		32 221 242
Til/frå fond	-	7 338 888	904 605	1 212 642	73 853	-		9 529 988
Andre driftsinntekter	-	216 909	40 307	40 921	6 841	24 054 254	-9 224 522	15 134 709
Sum driftsinntekter	26 288 148	36 355 000	8 123 035	16 391 399	9 985 976	24 054 254	-9 224 522	111 973 289
Kjøp av energi		789 813						789 813
Transport av energi	1 695 934	6 861 253	-	-	-	-		8 557 187
Tap i nettet		3 476 873						3 476 873
Løn - og personalkostnad	883 508	4 779 202	918 271	3 039 828	53 892	7 106 139	-115 097	16 665 744
Andre driftskostnader	4 831 893	8 584 209	3 958 688	6 567 971	9 849 067	7 449 100	-9 109 425	32 131 502
Leigekostnader sjølvkost	-		1 264 881	2 184 057	157 344			3 606 282
Avskrivningar	2 721 818	5 661 888	1 112 478	2 311 901	-	5 290 798		17 098 881
Tap på krav	-	-8 856	824	824	-	51		-7 158
Sum driftskostnader	10 133 152	30 144 382	7 255 141	14 104 580	10 060 303	19 846 088	-9 224 522	82 319 125
Driftsresultat	16 154 996	6 210 618	867 894	2 286 819	-74 327	4 208 166	0	29 654 164
Renter meir-/ mindre- inntekt (fondsmidler)			8 877	-76 629	74 327			
Renter på sjølvkost-investeringar			-876 771	-2 210 189	-			
Driftsresultat sjølvkost etter rentejustering			0	0	0			



NOTE 5 - LØNSKOSTNADER, TAL PÅ TILSETTE, LÅN TIL TILSETTE OG GODTGJERING AV REVISOR**Morselskap**

Lønskostnader	2022	2021
Løn	3 225 991	3 055 201
Aktiverte timar egne investeringar		
Arbeidsgjevaravgift	329 650	421 662
Pensjonskostnader inkl aga	640 748	564 238
Andre ytingar	82 541	127 792
Sum	4 278 932	4 168 894

Morselskapet har i rekneskapsåret sysselsett totalt 3 årsverk.

Adm. dir er tilsett i Sykkylven Energi Holding AS.

Styrehonorar vert utbetalt frå Sykkylven Energi Holding AS.

Ytingar til leiande personar	Dagleg leiar	Styret
Løn	1 123 392	306 373
Anna godtgjering	175 644	

Leiande personar har ikkje avtale om bonus eller aksjebasert avlønning.

Det er ikkje gitt lån eller sikkerheit til dagleg leiar, styremedlemer eller andre nærstående partar.

Konsern

Lønskostnader	2022	2021
Løn	15 992 226	15 065 251
Aktiverte timar egne investeringar	-5 277 159	-5 788 076
Arbeidsgjervaravgift	1 650 899	2 204 705
Pensjonskostnader inkl aga	3 693 295	3 271 791
Andre ytingar	606 484	579 977
Sum	16 665 744	15 333 649

Konsernet har i rekneskapsåret sysselsett totalt 24 årsverk.

Revisor**Morselskap**

Kostnadsført revisjonshonorar for 2022 utgjer kr 35 450.

I tillegg kjem bistand til årsoppgjer og annan bistand med kr 42 890.

Konsern

Kostnadsført revisjonshonorar for 2022 utgjer kr 193 600.

I tillegg kjem attestingstenestar med kr 52 015 og bistand til årsoppgjer og annan bistand med kr 135 880.

NOTE 6 PENSJONSKOSTNADER - MIDDEL OG FORPLIKTINGAR**Morselskap**

Føretaket sitt pensjonsansvar i høve til den ordinære tariff-festa tenestepensjonsordninga er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Denne ordninga gir ei definert yting i høve til tariffavtalen i kommunal sektor. Iflg. aktuarberekning utgjer netto forplikting 31.12.2022 kr 446 963, som er bokført. Årets kostnad er bokført med kr 640 748 inkl. kostnader til AFP.

PENSJONSKOSTNADAR	2022	2021
Noverdi av årets opptening	515 745	474 380
Rentekostnad	116 175	86 885
Brutto pensjonskostnad	631 920	561 265
Forventa avkasting	-166 582	-123 030
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	14 232	13 795
Netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	479 570	452 030
Aga netto pensjonskost inkl. adm.kost	67 619	63 736
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	93 559	48 472
Resultatført planendring	0	0
Resultatført pensjonskostnad	640 748	564 238
Herav resultatført aga av aktuarielt tap (gevinst)	11 562	5 990

PENSJONSFORPLIKTING	2022	2021
Brutto påløpt pensjonsforplikting	5 870 729	5 647 849
Pensjonsmiddel	4 637 195	4 368 227
Netto forplikting før arb.avgift	1 233 534	1 279 622
Arbeidsgjevaravgift	173 928	180 427
Netto forplikting inkl. aga	1 407 462	1 460 049
Ikkje resultatført aktuarielt gevinst (tap) ekskl.aga	-841 805	-1 068 974
Ikkje resultatført aktuarielt gevinst (tap) aga	-118 694	-150 726
Ikkje resultatførte planendringar	0	0
Balanseført nto forpl./ (middel) etter aga	446 963	240 349
Herav balanseført aga	55 234	29 701

AVSTEMMING	2022	2021
Balanseført nto forplikting/ (middel) UB i fjor	240 349	-
Overdraging av forplikting ved oppretting av konsern 01.01.2021		212 922
Resultatført pensjonskostnad inkl. aga og adm.kost	640 748	564 238
Aga innbetalt premie/tilskot	-53 649	-66 337
Innbetalt premie/tilskot inkl. adm	-380 486	-470 474
Ført mot egenkapital	-	
Ført mot egenkapital aga		
Balanseført nto forplikting/ (middel) UB i år	446 963	240 349

MEDLEMSSTATUS	01.01.2023	01.01.2022	01.01.2021
Tal på aktive	3	3	3
Tal på oppsatte	0	0	0
Tal på pensjonar	1	1	1
Gjennomsnittleg pensjonsgrunnlag, aktive	860 367	827 300	801 633
Gjennomsnittleg alder, aktive	51,93	50,93	
Gjennomsnittleg tenestetid, aktive	12,27	11,27	

FØRESETNADAR	31.12.2022	31.12.2021
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %
Lønsvekst	3,50 %	2,75 %
G-regulering	3,25 %	2,50 %
Pensjonsregulering	2,63 %	1,73 %
Forventa avkastning	5,20 %	3,70 %
Agasats	14,10 %	14,10 %
Amortiseringstid	7	7
Korridorstorleik	10,00 %	10,00 %

Sykkylven Energi rittet.



NOTE 7 - PENSJONSFORPLIKTINGAR - MIDDEL OG FORPLIKTINGAR**Konsern**

Føretaket sitt pensjonsansvar i høve til den ordinære tariff-festa tenestepensjonsordninga er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Denne ordninga gir ei definert yting i høve til tariffavtalen i kommunal sektor. Iflg. aktuarberekning utgjør netto forplikting 31.12.2022 kr 3 280 898, som er bokført. Årets kostnad er bokført med kr 3 693 295 inkl. kostnader til AFP.

PENSJONSKOSTNADAR	2022	2021
Noverdi av årets opptening	3 101 381	2 705 333
Rentekostnad	1 542 223	1 223 960
Brutto pensjonskostnad	4 643 604	3 929 293
Forventa avkasting	-2 394 771	-1 794 129
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	99 711	98 995
Netto pensjonskost. inkl. adm.kost	2 348 544	2 234 159
Aga netto pensjonskost. inkl. adm.kost	331 144	315 016
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	1 013 605	722 614
Resultatført planendring	0	0
Resultatført pensjonskostnad	3 693 295	3 271 791
Herav resultatført aga av aktuarielt tap (gevinst)	125 257	89 297

PENSJONSFORPLIKTING

	2022	2021
Brutto påløpt pensjonsforplikting	76 682 517	78 947 658
Pensjonsmiddel	62 995 341	64 639 086
Netto forplikting før arb.avgift	13 687 176	14 308 572
Arbeidsgjevaravgift	1 929 892	2 017 509
Netto forplikting inkl. aga	15 617 068	16 326 081
Ikkje resultatført aktuarielt gevinst (tap) ekskl.aga	-10 811 721	-12 642 628
Ikkje resultatført aktuarielt gevinst (tap) aga	-1 524 453	-1 782 611
Ikkje resultatførte planendringar	0	0
Balanseført nto forpl./ (middel) etter aga	3 280 898	1 900 845
Herav balanseført aga	405 439	234 898

AVSTEMMING

	2022	2021
Balanseført nto forplikting/ (middel) UB i fjor	1 900 845	3 174 220
Resultatført pensjonskostnad inkl. aga og adm.kost	3 693 295	3 271 793
Aga innbetalt premie/tilskot	-285 861	-561 673
Innbetalt premie/tilskot inkl. adm	-2 027 381	-3 983 493
Ført mot egenkapital		
Ført mot egenkapital aga		
Balanseført nto forplikting/ (middel) UB i år	3 280 898	1 900 845

MEDLEMSSTATUS	01.01.2023	01.01.2022	01.01.2021
Tal på aktive	23	23	22
Tal på oppsatte	15	15	15
Tal på pensjonar	23	24	22
Gjennomsnittleg pensjonsgrunnlag, aktive	666 379	648 897	623 403
Gjennomsnittleg alder, aktive	50,9	51,4	51,4
Gjennomsnittleg tenestetid, aktive	19,6	20,4	19,0

FØRESETNADAR	31.12.2022	31.12.2021
Diskonteringsrente	3,00 %	1,90 %
Lønsvekst	3,50 %	2,75 %
G-regulering	3,25 %	2,50 %
Pensjonsregulering	2,63 %	1,73 %
Forventa avkasting	5,20 %	3,70 %
Agasats	14,10 %	14,10 %
Amortiseringstid	7	7
Korridorstorleik	10,00 %	10,00 %

NOTE 8 VARIGE DRIFTSMIDDEL

Morselskap

Varige driftsmiddel	Kostpris 01.01.22	Tilgang	Avgang/ utrangering	Kostpris 31.12.22	Avskrivningar 01.01.22	Avgang/ utrangering	Årets	Akkumulerte avskrivningar 31.12.22	Balanseført verdi 31.12.22
Inventar, verktøy og edb	804 591			804 591	183 907		187 579	371 486	433 105
Anlegg under arbeid				-					
Sum varige driftsmiddel	804 591	-	-	804 591	183 907	-	187 579	371 486	433 105

Konsern

Varige driftsmiddel	Kostpris 01.01.22	Tilgang	Avgang/ utrangering	Kostpris 31.12.22	Avskrivningar 01.01.22	Avgang/ utrangering	Årets	Akkumulerte avskrivningar 31.12.22	Balanseført verdi 31.12.22
Bygg	18 157 287	86 265	-	18 243 552	10 369 771	-	556 741	10 926 511	7 317 041
Kraftstasjoner	119 788 673	185 348	-	119 974 021	47 897 571	-	2 627 874	50 525 445	69 448 576
Nettanlegg	180 266 503	6 354 162	-	186 620 665	118 099 351	-	3 394 361	121 493 712	65 126 953
Fibernet	81 619 055	5 141 856	-	86 760 911	18 799 316	-	4 182 155	22 981 472	63 779 440
Vatn	24 479 367	4 805 092	-	29 284 458	3 909 074	-	898 751	4 807 825	24 476 634
Avløp	50 058 688	23 919 983	-	73 978 670	6 978 852	-	2 213 277	9 192 129	64 786 541
Veglys	12 394 642	96 869	-	12 491 510	8 061 543	-	351 734	8 413 277	4 078 233
Renovasjon	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sum tomter, bygg o.a. fast eiendom	486 764 214	40 589 574	-	527 353 788	214 115 478	-	14 224 893	228 340 370	299 013 414
Inventar, verktøy og edb	7 213 613	357 676	-	7 571 289	5 169 065	-	839 807	6 008 872	1 562 417
Transportmiddel	6 473 164	51 177	-	6 524 341	4 943 726	-	575 577	5 519 302	1 005 039
Samband, anna	2 039 671	25 450	-	2 065 121	1 886 685	-	30 235	1 916 920	148 201
Måling	21 342 271	170 626	-	21 512 896	5 106 046	-	1 428 369	6 534 415	14 978 481
Sum transportmiddel, inventar og maskinar	37 068 719	604 928	-	37 673 647	17 105 522	-	2 873 988	19 979 510	17 694 136
Anlegg under arbeid	20 582 147	-17 435 080	-	3 147 066	-	-	-	-	3 147 067
Sum varige driftsmiddel	544 415 079	23 759 422	-	568 174 501	231 220 999	-	17 098 881	248 319 880	319 854 623

	Økonomisk levetid	Avskrivings- plan
Bygg	Inntil 50 år	Lineær
Tomter	Avskrivast ikkje	
Kraftstasjoner	Inntil 67 år	Lineær
Nettanlegg	Inntil 50 år	Lineær
Fibernet	Inntil 20 år	Lineær
Vatn	Inntil 40 år	Lineær
Avløp	Inntil 40 år	Lineær
Veglys	Inntil 20 år	Lineær
Inventar, verktøy og edb	Inntil 5 år	Lineær
Transportmiddel	Inntil 13 år	Lineær
Samband, anna	Inntil 10 år	Lineær
Måling	Inntil 15 år	Lineær

Varige driftsmiddel fordelt pr. forretningsområde

Konsern

Varige driftsmiddel	Produksjon	Vatn	Avløp	Nettanlegg	Fiber	Øvrig	Balanseført verdi 31.12.22
Bygg				3 163 551		4 153 490	7 317 041
Kraftstasjoner	69 448 576						69 448 576
Nettanlegg				65 126 953			65 126 953
Fibernet					63 779 440		63 779 440
Vatn		24 476 634					24 476 634
Avløp			64 786 541				64 786 541
Veglys						4 078 232	4 078 232
Renovasjon							-
Sum tomter, bygg o.a. fast eigedom	69 448 576	24 476 634	64 786 541	68 290 504	63 779 440	8 231 722	299 013 414
Inventar, verktøy og edb	27 106	171 980	201 146	620 094	74 846	467 245	1 562 417
Transportmiddel	101 909	130 060	-	739 376	7 865	25 827	1 005 039
Samband, anna	24 609	13 281	12 305	98 005			148 201
Måling				14 978 481			14 978 481
Sum transportmiddel, inventar og maskinar	153 624	315 321	213 450	16 435 957	82 711	493 072	17 694 136
Anlegg under arbeid	356 565	639 120	530 846	1 412 741	207 795		3 147 067
Sum varige driftsmiddel	69 958 765	25 431 074	65 530 838	86 139 202	64 069 946	8 724 795	319 854 623

NOTE 9 LANGSIKTIGE LÅN TIL FORETAK I SAME KONSERN

Morselskap

	Beløp	Bokført verdi	Rente	Løpetid	Forfall
Sykkylven Energi AS	101 526 620	101 526 620	3 mndr NIBOR + margin	36 mnd	01.07.2024
Straumen Nett AS	47 166 985	47 166 985	3 mndr NIBOR + margin	36 mnd	01.07.2024
Sykkylven Miljøpark AS	1 078 707	1 078 707	3 mndr NIBOR + margin	36 mnd	01.07.2024
Sum		149 772 312			

Sykkylven Energi har inngått avtale om konsernfinansiering, der all bankgjeld er samla i konserntopp Sykkylven Energi Holding AS. Interne lån vert renteberegna og har same løpetid som konsernets eksterne låneopptak.

Sykkylven Energi har stilt sikkerheit for morselskapets eksterne låneopptak.

NOTE 10 LÅN

Kreditor	Beløp	Bokført verdi	Rente	Løpetid	Forfall
Danske Bank	149 772 315	149 772 315	3 mndr NIBOR + margin	36 mnd	2024

Eksterne lån vart refinansiert i prosessen med omorganisering til konsern 18.01.2021. Det er inngått avtale om konsernfinansiering og all ekstern gjeld ligg i morselskapet. Selskapa i konsernet er solidarisk ansvarleg for eksterne låneopptak.

Bokført verdi av eidelar stilt som sikkerheit:	2022
Tomter, bygg o.a. fast eigedom	299 013 414
Transportmiddel, inventar og maskinar	17 694 142
Krav	28 887 213
Totalt	345 594 769

Kortsiktig gjeld bank:

Opptrekk kassakreditt morselskap	-
Opptrekk kassakreditt konsern	10 616 054

NOTE 11 SKATT**Morselskap**

Årets skattekostnad	2022	2021
Betalbar skatt årets resultat	2 526 633	1 661 228
Endring i utsett skatt/utsett skattefordel	(222 872)	(40 233)
Skattekostnad ordinært resultat	2 303 761	1 620 995

Betalbar skatt i årets skattekostnad

Ordinært resultat før skatt	12 452 803	8 831 426
Permanente skilnadar	(1 981 157)	(1 462 294)
Endring i mellombelse skilnadar	1 013 053	182 880
Avsett konsernbidrag	(2 946 387)	
Anvendelse av fremførbart underskudd		(975)
Skattepliktig inntekt	8 538 310	7 551 035

Betalbar skatt i balansen

Betalbar skatt på årets resultat	354 838	101 192
Betalbar skatt på avsett konsernbidrag	(648 205)	
Betalbar skatt på mottatt konsernbidrag	2 171 795	1 560 037
Sum betalbar skatt i balansen	1 878 428	1 661 229

Berekning av effektiv skattesats

Resultat før skatt	12 452 803	8 831 426
Berekna skatt av resultat før skatt	2 739 617	1 942 914
Skatteeffekt av permanente skilnadar	4 145	2 435

Sum	2 743 761	1 945 349
Effektiv skattesats	22,0 %	22,0 %

Skatteeffekten av midlertidige skilnadar og underskot til framføring som har gitt opphav til utsett skatt og utsette skattefordelar, spesifisert på typar av midlertidige skilnadar.

	2022	2021	Endring
Varige driftsmiddel	38 855	57 470	18 615
Avsetningar mv	(763 822)		763 822
Pensjonspremie/forplikting	(446 963)	(240 349)	206 614
Andre forskjellar	(24 000)	-	24 000
Sum	(1 195 930)	(182 879)	1 013 053

Grunnlag for berekning av utsett skatt	(1 195 930)	(182 879)	1 013 053
Utsett skattefordel (22%)	(263 105)	(40 233)	222 872

NOTE 12 SKATT**Konsern**

Årets skattekostnad	2022	2021
Betalbar skatt årets resultat	4 152 100	2 626 963
Endring i utsett skatt/utsett skattefordel	1 520 865	1 176 659
Skattekostnad ordinært resultat	5 672 965	3 803 622

Betalbar skatt i årets skattekostnad

Ordinært resultat før skatt	25 523 378	17 807 811
Permanente skilnadar	262 829	(517 646)
Endring i midlertidige skilnadar	(6 913 025)	(5 348 450)
Anvendelse av fremførbartunderskudd		(975)
Skattepliktig inntekt	18 873 182	11 940 740

Betalbar skatt i balansen

Betalbar skatt på årets resultat	4 152 100	2 626 963
Sum betalbar skatt i balansen	4 152 100	2 626 963

Berekning av effektiv skattesats

Resultat før skatt	25 523 378	17 807 811
Berekna skatt av resultat før skatt	5 615 143	3 917 718
Skatteeffekt av permanente skilnadar	57 822	(114 097)
Sum	5 672 965	3 803 622
Effektiv skattesats	22,2 %	21,4 %

Skatteeffekten av midlertidige skilnadar og underskot til framføring som har gitt opphav til utsett skatt og utsette skattefordelar, spesifisert på typar av midlertidige skilnadar.

	2022	2021	Endring
Varige driftsmiddel	-9 136 129	-10 457 056	-1 320 927
Varebeholdning	-412 197	-150 000	262 197
Fordringar	-218 902	-284 092	-65 190
Gevinst og tapskonto	25 271	31 589	6 318
Avsetningar mv	1 649 749	-4 896 728	-6 546 477
Pensjonspremie/forplikting	-3 280 898	-1 900 845	1 380 053
Andre forskjellar	-574 000	-1 203 000	-629 000
Sum	-11 947 105	-18 860 131	-6 913 025
Grunnlag for berekning av utsett skatt	-11 947 105	-18 860 131	-6 913 025
Utsett skattefordel (22%)	-2 628 364	-4 149 229	-1 520 865

NOTE 13 EIGENKAPITAL, AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRAR

Morselskap	Aksje- kapital	Overkurs	Annan EK	Sum
Eigenkapital pr 31.12.2020	19 800 000	104 446 873	6 499 025	130 745 898
Resultat i året			7 210 431	7 210 431
Avsett til utbytte			-7 000 000	-7 000 000
Eigenkapital pr 31.12.2021	19 800 000	104 446 873	6 709 456	130 956 329
Resultat i året			10 149 042	10 149 042
Avsett til utbytte			-10 000 000	-10 000 000
Eigenkapital pr 31.12.2022	19 800 000	104 446 873	6 858 498	131 105 371

Konsern	Aksje- kapital	Overkurs	Annan EK	Sum
Eigenkapital pr 31.12.2020	19 800 000	104 446 873	2 823 189	127 070 062
Resultat i året			14 004 189	14 004 189
Avsett til utbytte			-7 000 000	-7 000 000
Eigenkapital pr 31.12.2021	19 800 000	104 446 873	9 827 377	134 074 250
Resultat i året			19 850 413	19 850 413
Avsett til utbytte			-10 000 000	-10 000 000
Eigenkapital pr 31.12.2022	19 800 000	104 446 873	19 677 791	143 924 664

Aksjekapitalen i morselskapet Sykkylven Energi Holding AS er samansett av:

	Antall	Pålydende	Balanseført
Aksjar	33	600 000	19 800 000

Selskapet har berre ei aksjeklasse og er 100 % eigd av Sykkylven kommune.

Dagleg leiar, medlemmer av styret eller andre tillitsmen i selskapet eig ikkje aksjar i selskapet.

NOTE 14 DOTTERSELSKAP, TILKNYTTET SELSKAP M.M**Morselskap****Aksjar i dotterselskap**

	Tal aksjar	Pålydende	Balanseverdi	Forretnings- kontor	Eier/røyste andel
Sykkylven Energi AS	33	507 874	88 497 061	Sykkylven	100,00 %
Straumen Nett AS	30	102 339	42 285 382	Sykkylven	100,00 %
			130 782 443		
Sykkylven Miljøpark AS*)	1 200	1 000	1 327 002	Sykkylven	100,00 %

	Resultat 2022	Eigenkapital 31.12.2022
Sykkylven Energi AS	15 355 291	97 858 374
Straumen Nett AS	3 953 346	45 504 394
Sykkylven Miljøpark AS*)	92 735	1 565 970

*) Dotterselskap av Sykkylven Energi AS

NOTE 15 AKSJAR OG DELAR I ANDRE FØRETAK**Konsern**

Selskap	Aksjekapital	Tal aksjar	Pålydende	Balanseverdi 31.12.2022
Jarnes Industripark AS		122	1 000	124 550
Elsikkerhet Møre AS	600 000	312	200	231 153
Sum				355 703

NOTE 16 BEHALDNING ELSERTIFIKAT

Konsern

Elsertifikater er ei støtteordning for utbygging av fornybar energi. Kraftprodusentar som bygg ut ny fornybar kraftproduksjon får tildelt elsertifikat. Ordninga omtalast i mange samanhengar som "grøne sertifikat"

Elsertifikatordninga er ei markedsbasert støtteordning, og prisen på elsertifikat vert fastsett av tilbod og etterspørsel i elsertifikatmarknaden.

NVE er ansvarleg for å forvalte og føre tilsyn med elsertifikatordninga.

Sykkylven Energi AS får tildelt elsertifikat tilsvarande 22,1 % av produksjonen på Riksheim kraftstasjon.

Elsertifikat	2022	2021
Behaldning elsertifikat 1.1.	18 093	13 049
Behaldning elsertifikat 31.12.	13 423	18 093
Verdi behaldning 31.12	5 101	24 103



NOTE 17 VATN, AVLØP OG RENOVASJON (VAR) - SJØLKOSTFOND

Konsern

Fondsmiddel	Saldo 1.1.2022	Årets endring	Saldo 31.12.22
Vatn	703 572	-904 605	-201 033
Avløp	-1 561 116	-1 212 642	-2 773 758
Renovasjon	2 139 510	-73 853	2 065 658
Sum	1 281 967	-2 191 100	-909 133

Mindreinntekt oppstår når selskapet har henta inn mindre inntekter enn kva reglane seier. Beløpet vert då sett av i eit negativt fond (eller reduserer eit positivt fond) og vert handsama som eit krav i rekneskapen vår. Beløpet vert henta inn frå kundane på eit seinare tidspunkt.

Meirinntekt oppstår når selskapet har henta inn meir inntekter frå kundane enn kva reglane seier. Beløpet vert sett av i eit positivt fond (eller reduserer eit negativt fond) og vert rapportert som gjeld i rekneskapen vår. Beløpet vil då bli tilbakeført kundane på eit seinare tidspunkt.

Denne forma for periodisering sikrar at eigedomsgebyra vert meir stabile og kundane unngår at kostnadene svingar unormalt frå det eine året til det andre. Både positive og negative fond vert renterekna, i 2022 er netto renteinntekt på fonda kr 6 575.

Fond Årim

Sykkylven kommune sin del av Årim sitt utjamningsfond for renovasjon er per 31.12.22 kr 1 471 362.

For slam er utjamningsfondet per 31.12.22 kr 373 169.

Årim sitt utjamningsfond vert fordelt pr kommune basert på ein del av den totale basiskostnaden i ÅRIM. Basiskostnaden er talet på registrerte anlegg * basispris for tømning frå Årim. Basispris er pris utan forbrenning, henteavstand og andre tilleggstenester.

NOTE 18 BANKINNSKOT OG KASSAKREDITT

Bankinnskot og kontantar morselskap	2 021 408
Bankinnskot og kontantar konsern	4 234 638

Av bankinnskot morselskap er kr 275 000 bunde til skuldig skattetrekk.

Av bankinnskot konsern er kr 1 265 000 bunde til skuldig skattetrekk.

Kassakreditten si øvre grense er på kr 13 000 000.

Per 31.12.2022 har morselskapet ikkje trekt av denne ramma.

Opptrekk kassakreditt konsern var på kr 10 616 054.

KONTANTSTRAUMANALYSE

Morselskap 2022	2021	Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	Konsern 2022	2021
12 452 803	8 831 426	Resultat før skattekostnad	25 523 378	17 807 811
-1 661 228	0	Betalt skatt i perioden	-2 626 963	-1 110 598
187 579	183 907	Avskrivningar	17 098 881	15 997 346
		Endring i varelager	-1 470 623	-1 203 044
-251 947	-1 687 621	Endring i kundekrav	-7 714 402	-1 559 814
-1 087 004	1 326 868	Endring i leverandørgjeld	17 314 974	3 183 675
		Skilnad mellom kostnadsført pensjon og inn/ubet. i pensjonsordninger	1 380 053	-1 273 375
206 614	240 349	Endring fond	-9 501 399	-3 325 054
-1 267 783	-1 151 992	Endring i andre tidsavgrensningsposter	-15 396 460	2 644 403
8 579 033	7 742 937	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	24 607 439	31 161 350
		Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
	-804 591	Utbetalinger ved kjøp/tilverking av varige driftsmiddel	-23 759 422	-34 703 313
0	-804 591	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-23 759 422	-34 703 313
		Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		
	156 214 135	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld		30 000 000
6 341 820		Innbetalinger ved nedbetaling av langsiktig utlån konsern		
-6 441 820		Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-6 441 820	-4 831 365
	-156 114 132	Utbetalinger langsiktig utlån konsern		
		Netto endring kassekreditt	2 969 737	-3 594 774
-7 000 000	-6 500 000	Utbetalinger av utbytte	-7 000 000	-6 500 000
-7 100 000	-6 399 997	Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-10 472 083	15 073 861
1 479 033	538 349	Netto endring i kontantar og kontantekvivalenter	-9 624 067	11 531 899
542 374	4 025	Behaldning av kontantar og - kontantekvivalenter 01.01.	13 858 705	2 326 807
2 021 408	542 374	Behaldning av kontantar og - kontantekvivalenter 31.12.	4 234 638	13 858 705
1 479 033	538 349	Endring behaldning av kontantar og kontantekvivalenter	-9 624 067	11 531 899

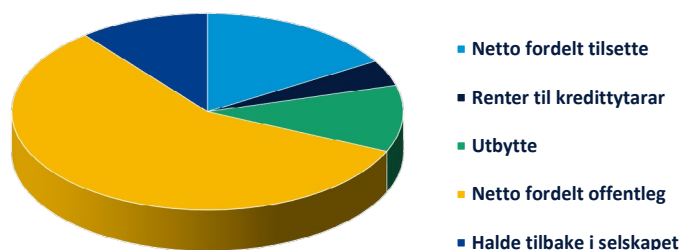
Kontantar og kontantekvivalenter omfatter kontantar, bankinnskott og andre kortsiktige likvide plasseringar.

SAMFUNNSREKNESKAP

Samfunnsrekneskapet syner kva verdjar som har vore skapt i konsernet og blir innkrevd for offentlege myndigheiter, og korleis verdiane er fordelt mellom ulike samfunnsaktørar.

Verdiskaping i perioden	2022	2021
Tal i mill. kr		
Driftsinntekter	111 973	99 341
- forbruk av innkjøpte varer og tenester	43 506	42 468
Verdiskaping brutto	68 467	56 872
- kapitalslit (ord. avskrivningar)	17 099	15 997
Verdiskaping netto	51 368	40 875
+ finansinntekter	128	282
Skapte verdjar til fordeling	51 496	41 156
+ meirverdiavgift	27 374	30 240
+ forbruksavgift	11 468	14 822
+ påslag på nettariffen til Energifondet	1 048	1 082
Verdjar innkrevd for off. myndigheiter	39 890	46 144
Disponerte verdjar til fordeling	91 387	87 300
Fordeling av verdiskaping	2 022	2 021
Tilsette		
Brutto løn og sosiale kostnader	21 943	21 122
- skatt frå dei tilsette	4 972	4 725
- arbeidsgjevaravgift	1 977	2 759
Netto fordelt tilsette	14 994	13 637
	16 %	16 %
Kapitalinnskytarar		
Renter m.v. til kredittytarar	3 898	2 095
Utbytte	10 000	7 000
Netto fordelt kapitalinnskytarar	13 898	9 095
	15 %	10 %
Stat og kommune		
Skattekostnad på ordinært resultat	5 673	3 804
Skatt frå dei tilsette	4 972	4 725
Konsesjonsavgift	132	132
Meirverdiavgift	27 374	30 240
Forbruksavgift	11 468	14 822
Påslag på nettariffen til Energifondet	1 048	1 082
Arbeidsgjevaravgift	1 977	2 759
Netto fordelt offentleg	52 644	57 564
	58 %	66 %
Halde tilbake i selskapet	9 850	7 004
	11 %	8 %
Verdjar fordelt totalt	91 387	87 300
	100 %	100 %

Fordeling av verdiskaping 2022



**"Gi liv til eit samfunn
i utvikling"**



**Sykkylven
Energi**

Haugsetvegen 33
6230 Sykkylven

Sentralbord: 70 24 63 00
Feilmelding utanom arbeidstid: 70 24 63 50

www.sykkylven-energi.no
firmapost@sykkylven-energi.no