



Sykkylven
Energi

ÅRSMELDING | REKNESKAP

2019



www.sykkylven-energi.no

Innhold

Introduksjon av selskapet.....	3
Organisasjon	3
Administrerende direktør har ordet.....	4
Presentasjon av forretningsområda	
Produksjon av strøm.....	5
Distribusjon av strøm	6
Fibernettt	8
Vassforsyning, avløp og renovasjon	9
Økonomi-/administrasjons-/kundeavdelinga....	10
Styret si melding	12
Revisor si melding	14
Resultatrekneskap	16
Balanse	17
Notar til rekneskapen	19
Kontantstrømoppstilling.....	28
Samfunnsrekneskap.....	29

Foto side 2, fremside & bakside: Kristin Støylen
Grafisk produksjon: Rein Design | reindesign.no



Styret Sykkylven Energi AS: Frå venstre: Arvid Skinnès, Kristin Grebstad, Steinar Johan Bakke, Odd Arne Krüger, Per Arne Edvardsen, Jarle Strømmegjerde, Renate Karlsen og Halvard Hjorthol. Foto: Kristin Støylen

INTRODUKSJON AV SELSKAPET

Sykkylven Energi (SE) er 100% eigd av Sykkylven kommune og er registrert som eit aksjeselskap.

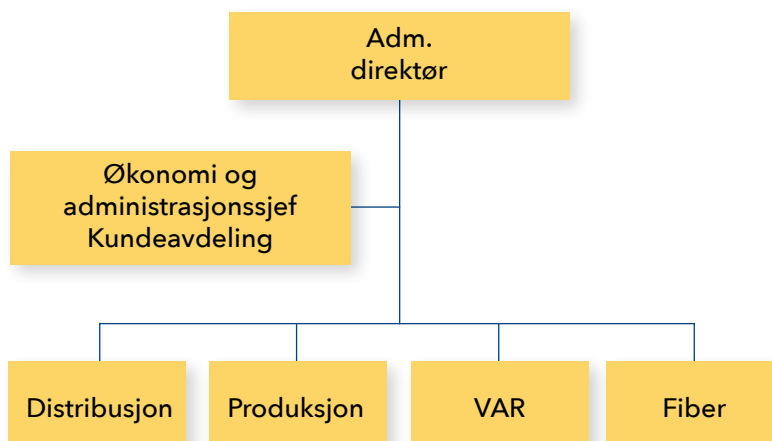
Styret har 7 medlemmar. Av desse er 5 oppnemnt av generalforsamlinga (kommunestyret) og 2 er arbeidstakarrepresentantar. Administrerande direktør møter på styremøta, men er utan stemmerett.

SE har eit dotterselskap i Sykkylven Miljøpark AS. I tillegg har SE aksjar i Jarnes Industripark AS og 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 Energi AS, Stranda Energiverk AS, Sykkylven Energi AS og Mørenett AS.

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

Organisasjonsplan Sykkylven Energi AS:



ADMINISTRERANDE DIREKTØR HAR ORDET

2019 var nok eit godt år for Sykkylven Energi. Selskapet passerte 100 million kroner i omsetning og leverte tidenes beste resultat. Høge straumprisar gir god avkastning på fellesskapet sine verdier og gjennom ansvarleg eigarskap brukar ein delar av verdiane til å styrke tilgangen til internett via fiber i heile kommunen. Viktigheita av dette har blitt endå tydlegare i 2020 med stenging av skular og andre institusjonar som følgje av COVID-19. Selskapet sin visjon «Gi liv til eit samfunn i utvikling» står styrka i desse tider og viser viktigheita av vårt lokale engasjement og våre verdier.

Det skjer store endringar innan energiforsyninga i Norge. Elektrifiseringa av transportsektoren vil i tida framover få større betydning for utviklinga av straumnettet. Dette vil auke forbruket av elektrisk kraft og straumnettet vil i periodar bli overbelasta. I 2019 har Sykkylven Energi brukt betydelege ressursar på elektrifisering av ferjesambandet Aursnes – Magerholm som vil bli sett i drift sommaren 2020. Vi er også i gang med å installere overvaking av belastninga på nettstasjonane våre slik at vi betre kan vurdere utviklinga i straumnettet. I 2019 er ca. 4 % av bilparken i Sykkylven kommune elektriske køyretøy. Når det i framtida kjem fleire elektriske køyretøy, er det viktig å få flytte tidspunktet for lading av bilane, slik at dette ikkje skjer på same tida som anna maksimalbelastning i nettet. På denne måten kan ein redusere behovet for utviding av straumnettet og dermed unngå betydeleg auke i nettleiga.

Vi har i 2019 fokusert på digitalisering og kvalitet i arbeidsprosessane våre og på anlegg. Her vert det jobba med langsiktige forbetringar og vi ser det positive bidraget frå alle tilsette i denne utviklinga. Vi har dyktige tilsette som gjer oss til eit veldrevet selskap og ein attraktiv samarbeidspartner. Vi har tydelege mål for alle verksemdsområda våre som skal sikre positiv utvikling i selskapet.

Når vi no ser tilbake på 2019 så veit vi også noko om kva 2020 vil gi oss. Vi har sett eit ekstremt fall i kraftprisane i 2020. Dette er gledeleg for bedrifter og

innbyggjarar i kommunen, men samstundes vil det redusere resultatet i Sykkylven Energi betydeleg for 2020. Kraftprisane vil vere styrt av faktorar utanfor selskapet sin kontroll. Vi fokuserer derfor på å bygge robuste verksemdsområde som er levedyktige, gir trygge arbeidsplassar og avkastning til eigarane våre også i tider med låge kraftprisar. Dette er noko som vi fokuserer på og vi ser framover med optimisme. Det er tydeleg at infrastrukturen vår er viktig for lokal utvikling og der skal vi bidra slik at Sykkylven også i framtida vil vere ei attraktiv kommune å bu i.



Foto: Kristin Støylen

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.

Mange småkraftverk som vert bygd i dag er elvekraftverk, med inntak rett frå elveløpet. Desse produksjonsanlegga er avhengige av vassføringa i elva og kan ikkje produsere fritt i forhold til årstid, kraftpris eller problem i linjenettet (beredskapssituasjon).

Aktivitet

Samla produksjon frå kraftstasjonane våre var i 2019 på 52,5 GWh, mot eit snitt på 47,0 GWh dei siste ti åra. Det har vært gode prisar gjennom året 2019. Gjennomsnittspris på landsplan var på 38,6 øre/kWh, noko ned i forhold til 2018, men framleis historisk god pris.

I starten av året havarerte generatoren i Ramstaddal Kraftstasjon. Dette førte til at generator og turbin vart demontert og sendt til verkstad for reparasjon. Kraftstasjonen vart sett i drift igjen i mars. I denne perioden var det god kapasitet i vassmagasinet og vi mista ikkje vann som følge av havariet. Ved årets utgang var magasinifyllinga god i begge vassdraga.

Nye Riksheim Kraftstasjon har i 2019 produsert 27,6 GWh. Kraftverket fekk i 2013 tildelt grøne sertifikat for 22,1 % av årsproduksjonen som følgje av modernisering og renovring.

Det har i 2019 vore gjennomført mykje vedlikehald. Vassinntaket i Storevatnet vart reinska for stein av dykkarar og demninga vart justert etter at den årlege inspeksjonen avdekka masseforflytning. Vegen i Riksheimdalen vart utbetra etter tidlegare flaumskadar og stasjonsbygninga til Riksheimdal kraftstasjon vart malt.

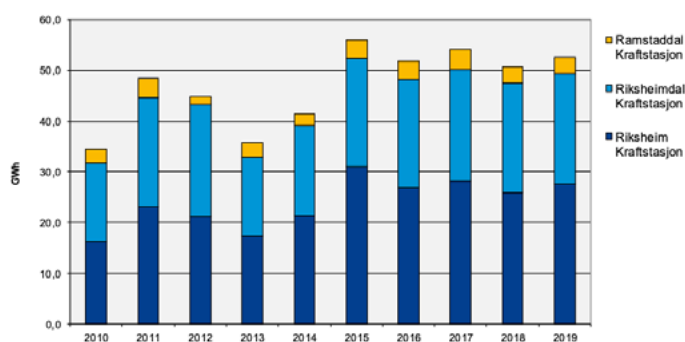


Jens Kåre Blakstad, avdelingsingeniør. Foto: Kristin Støylen

Produksjon ved Sykkylven Energi sine anlegg:

	Riksheim Kr.St. [GWh]	Riksheimdal Kr.St. [GWh]	Ramstaddal Kr.St. [GWh]	SUM [GWh]
2010	16,3	15,5	2,7	34,5
2011	23,1	21,5	3,8	48,5
2012	21,2	22,2	1,4	44,8
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
Snitt	23,9	20,1	3,1	47,0

Sum produksjon 2010-2019



Private kraftverk

Dei tre private kraftprodusentane som leverer kraft til vårt nett, Brunstad Kraft, Drivdal Kraft og Hatlemark Kraft, har i 2019 hatt ein samla produksjon / innmating på 14,7 GWh.

DISTRIBUSJON AV STRAUM

Forbruket i 2019 viser ei auke i forhold til 2018 på 0,7 %. Auka svarar til om lag 854 MWh som igjen svarar til normalforbruket til om lag 42 husstandar.

2019 vart eit år med låge KILE-kostnader i forhold til tidlegare år. Av totalt 76 avbrotssrapportar var det 2 stk. med avbrotkostnader over kr. 30 000 kr og største kostnad på kr. 96 365. KILE er i 2019 det lågaste dei siste 5 år.

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 99,993 % i 2019.



Halvard Hjorthol, avd.leiar EL. Foto: Kristin Støylen

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
2019	0	213	0	63	0	276	276
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	
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	

INVESTERING / DRIFT

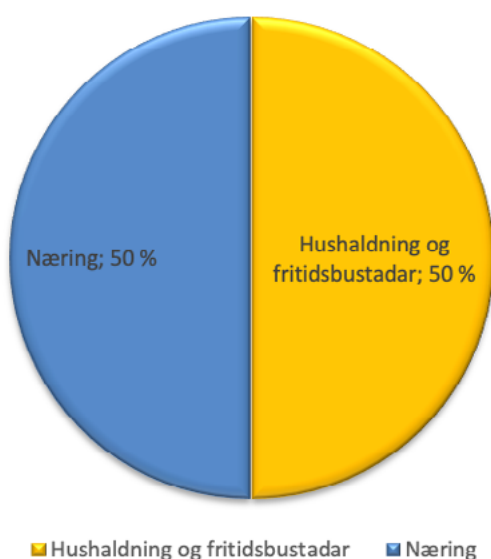
Arbeidet med tilstandskontroll har fortsett i 2019. Arbeidet er for å sikre at våre anlegg tilfredsstiller krav i lov og regelverk for å gi ein sikker og god straumtilførsel. Kontrollen vert utført for alle anlegg med årlege, 5 årlege og 10 årlege intervall.

Etter mange år med høge investeringar vil arbeidet i dei komande åra dreie i større grad over på vedlikehald av straumnettet. Det største investeringsprosjektet i 2019 er forsyningsanlegget til elektrisk ferjedrift for Ørsnes – Magerholm. Selskapet har også fokusert på meir digitalisering for å effektivisere arbeidet, og forenkle og betre informasjon ut mot kundar.

FORBRUK FORDELT PÅ KUNDEGRUPPER OG ÅRSFORBRUK 2019

	Antal abbonementar	% fordeling	Årsforbruk MWh	% fordeling
Bergverksdrift og utvinning	2	0 %	22	0 %
Bygg og anleggsværksemnd	44	1 %	991	1 %
Div. forsynings- og renovasjonsværksemnd	10	0 %	179	0 %
Diverse tenesteyting	247	5 %	14 811	12 %
Hushaldning og fritidsbustadar	4 181	88 %	60 991	50 %
Industri	121	3 %	37 392	31 %
Jordbruk, skogbruk og fiske	70	1 %	782	1 %
Transport og lagring	11	0 %	511	0 %
Varehandel m.m	65	1 %	6 090	5 %
Sum	4 751	100,00 %	121 768	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 det siste tiåret lagt til rette for fiber til næring og private i Sykkylven. Området har hatt ei god utvikling med betydeleg vekst år for år. Fiberverksemda har no blitt så ressurskrevjande at vi i 2019 valde å dele ansvaret mellom fiber til næring og fiber til heimen (FTH). I 2019 auka omsetninga innan fiber med 20 % og driftsresultatet auka med 75 %. Områda Hjellane og Eidem vart utbyggt. I tillegg vart det vedtatt utbygging av Velledalen, Søvikdalen, Ramstaddalen og Tynesstranda. Desse områda vart prosjektert og utbygginga starta opp på slutten av året. Prosjekta er forventa å vere ferdige hausten 2020.

I 2019 har det vore eit jamt tilsig av nye FTH kundar frå områda som tidlegare har vore utbyggt med fiber. Dette tydar på at vår strategi er rett og at vi på sikt vil betre 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.

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



Jens Kåre Blakstad, ansvarleg for fiber til næring.
Foto: Kristin Støylen



Arve Opsahl, ansvarleg for fiber til heimen (FTH).
Foto: Sykkylven Energi



Fibernode i Velledalen
Fotograf: Arve Opsahl, Sykkylven Energi

VASSFORSYNING OG AVLØP

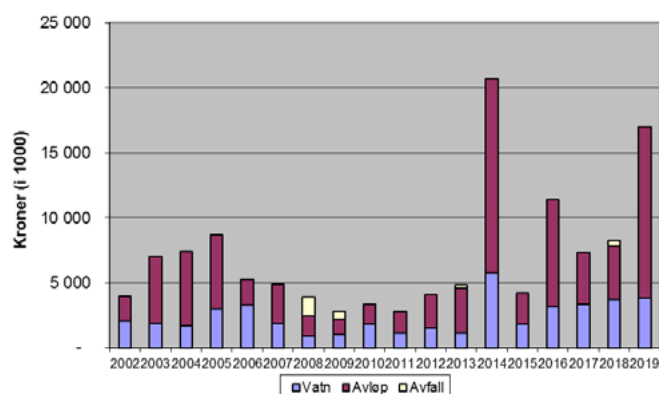
Investeringar

Aktiviteten har vore høg, spesielt på avløpssektoren, og dei største investeringane har vore:

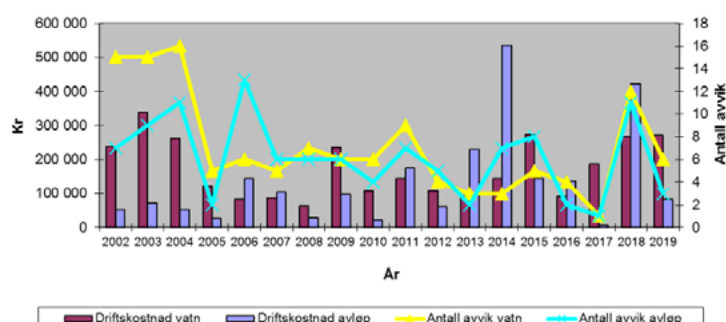
- Bygging av 175 meter vassleidning og 220 meter avløpsleidning i Tynesvegen i samband med veg-anlegg (framhald frå 2018).
- Bygging av 1600 meter avløpsleidningar og reinse-anlegg i Velledalen.
- Pumpestasjon ved godsterminaltomta og 70 meter tilhøyrande leidningsanlegg.
- 490 meter vassleidning og 510 meter avløp i Storgata og sambindingsvegen Storgata – Haugsetvegen.
- Nivåstyring av høgdebassenget på Lyshol for å unngå overløp.

I tillegg har det vore arbeid med ny hovudplan avløp og etablering av system for fjernavlesing av vassmålalar. Samla investering innan vassforsyning var på kr. 3,38 mill. kr. og avløp kr. 13,1 mill. Utskiftingsgrad for vassleidningar var 0,75 % og avløp 0,60 %. Mål for å oppretthalde levetid på leidningsnettet på 100 år er 1 % per år i gjennomsnitt.

Investeringar 2002 - 2019



Driftsavvik VA 2002-2019



Ivar Selsbakk, avd.leiar VAR. Foto: Kristin Støylen

Drift og vedlikehald

Vi har hatt relativt få feil. Det er 6 vasslekkasjar som er reparert og 3 tilfelle med tilstopping i avløpsnettet.

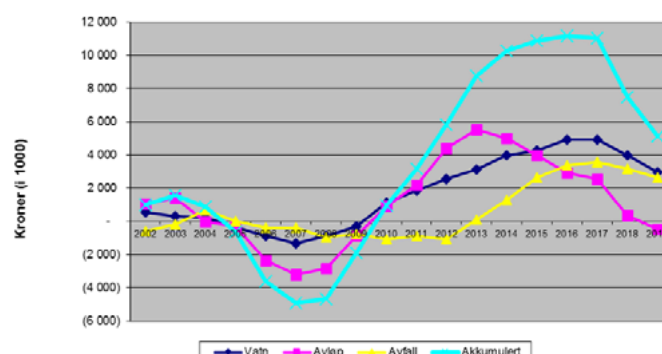
Også i 2019 har det vore fokus på lekkasjereduksjon i vassleidningsnettet og nattforbruket målt frå høgdebassenget på Lyshol har blitt ytterlegare redusert frå 12,5 til om lag 7,5 liter per sekund. Reduksjonen tilsvara vassforbruket til 2800 personar og gjer at vi har auka magasinkapasiteten i høgdebassenget på Lyshol frå 17 til 30 timar. Dette gir betre forsyningssikkerheit til kundane om det skulle oppstå svikt i vassforsyninga frå behandlingsanlegget. Redusert lekkasjetap har ført til reduserte kostnader til pumping og behandling av vatn. Målet i 2020 er ytterlegare reduksjon av forbruket til under 5 liter per sekund.

Tilførsel av avløpsvatn i nettet kan vere 4-5 gonger høgare ved nedbør enn ved tørrvær. Dette fører til overløp, dårlegare reinsing og unødvendige pumpe- og behandlingskostnader. I 2019 fekk vi etablert nedbørmålalar slik at vi kan samanlikne avløpsmengdene mot nedbørmengder og dermed måle resultat av tiltak for å redusere framandvatnet. Det vil vere viktig å ha fokus på leidningsutskifting og å skilje kloakk og overvatn i separate rørsystem framover.

Fondsutvikling

Innan vassforsyning så har fondet blitt redusert med kr. 1 022 110 til kr. 2 948 944. For avløp har fondet blitt redusert med kr. 827 906 til kr. -472 437 (negativt fond) og for avfall har fondet blitt redusert med kr. 496 782 til kr. 2 653 166. Samla fond er no kr. 5 129 674. Sjå oversikta over fondsutvikling nedanfor.

Fondsutvikling VAR 2002 - 2019



ØKONOMI-/ADMINISTRASJON-/KUNDEAVDELING

Selskapet sine funksjonar knytt til informasjon, økonomi, administrasjon, fakturering og kundehandtering er samla i ei avdeling. Innunder fakturering ligger også ansvar for innsamling av målarverdiar som nyttast i fakturagrunnlaget.

Det har dei siste to åra vore gjennomført store endringar i form av digitalisering av kraftnettet i Noreg, noko som har påverka arbeidskvardagen på avdelinga. I løpet av våren og sommaren 2018 vart det installert digitale – smarte – straummålarar i Sykkylven kommune. Dei nye straummålarane målar og rapporterer forbruket automatisk per time. Våren 2019 vart Elhub satt i drift. Elhub er ein nasjonal database utvikla av Statnett. Alt forbruk av straum i Noreg vert lagra i databasen. Innføring av Elhub har endra og forenkla kommunikasjonen mellom kundar, straumleverandørar og nettleverandørar.

Smarte straummålarar, saman med innføring av Elhub, opnar mange nye høve både for sluttbrukaren og for oss som nettselskap. Sykkylven Energi jobbar kontinuerleg med å endre arbeidsprosessane våre, slik at vi kan nytte oss av dei høva auka digitalisering gir.

Ny teknologi innan eit område, gir også nye høve til å hente ut synergjar innanfor andre forretningsområde. Til dømes har vi investert i ein tilleggsfunksjon i dei nye straummålarane, som gjer det mogleg å fjernavlese vassforbruk for dei som har vassmål. Prosjektet er ein pilot i vår region.

Også innan annan kundekontakt har det vore jobba med digitalisering. Målet vårt er at kundane skal bli godt ivaretekne når dei kontaktar oss. I stadig større grad opplever vi at kundane nyttar våre nettsider. Det har vore arbeidd med å få på plass sjølvbeteningsløysingar på våre nettsider, slik at kundane kan få gjort det dei skal, når dei sjølv måtte ønskje.



Trude Breivik, Økonomi og administrasjonssjef. Foto: Kristin Støylen

Økonomiske nøkkeltal

	2015	2016	2017	2018	2019
Eigenkapitalandel	37,6%	36,1%	38,7 %	41,4 %	43,2%
Totalkapitalrentabilitet	4,1%	4,7%	4,3%	7,2%	8,8%
Eigenkapitalrentabilitet	5,0%	7,5%	6,6%	11,9%	14,4%
Likviditetsgrad 1	0,9	0,7	1,0	0,7	0,5



På Tandstad
Linje fotograf: Dag Ivar Maaseide, OneCo

STYRET SI MELDING

Sykkylven Energi AS (SE) har ansvar for transport av energi samt 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 store delar av kommunen.

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

Styret har etter ordinær generalforsamling i 2019 hatt desse medlemmane: Steinar J. Bakke (leiar), Kristin Grebstad (nestleiar), Jarle Strømmegjerde, Odd Arne Krüger, Renate Karlsen, Halvard Hjorthol (frå dei tilsette) og Arvid Skinnes (frå dei tilsette).

Styret har avhalde 6 styremøte i 2019 og 41 protokollerte saker er handsama.

ØKONOMI

Samla driftsinntekter for SE i 2019 var kr 102.433.538 medan samla driftskostnader var kr 76.601.941. Driftsresultatet vart kr 25.831.597.

Årsresultat før skatt viser kr 23.071.574 og resultat etter skatt kr 17.945.299. Styret forventar eit godt resultatnivå framover, men resultatet vil vere sterkt avhengig av kraftprisane i marknaden. Kraftprisane for 2020 ser ut til å verte betydeleg lågare enn i 2019, noko som vil vise igjen på resultatet for 2020.

SE sin marknadsrisiko er avgrensa. Resultatet frå kraftproduksjonen blir påverka av tilsigssituasjonen og kraftpris. SE nyttar finansielle instrument for å prissikre deler av inntektene frå kraftproduksjonen. Dei finansielle kontraktane handlast på Nasdaq OMX-børsen. SE har i 2019 gevinst frå finansielle sikringskontraktar på kr 1.344.050. SE er vidare eksponert for valutarisiko som følgje av at oppgjers-

valutaen for kraftsalet er i Euro. SE har i 2019 gevinst frå valutakontrakter på kr 33.040. Selskapet har utarbeidd ein intern risikomanual som set rammer for den finansielle risikoeksponeringa.

SE sin likvidetsrisiko er per 31.12.19 låg. Selskapet har gjennomført og står framleis framføre store investeringar dei komande åra. Desse vert i hovudsak finansiert med låneopptak. Selskapet vil difor i større grad vere eksponert for endringar i rentemarknaden. Selskapet sin eigenkapitalprosent er ved årsskiftet 43,2 %. (41,4 % i 2018).

SE har ei tilfredsstillande finansiering. Med ein total kapital på kr 301.384.554 og ein eigenkapital (inkludert disponert overskott i 2019) på kr 130.192.288 vurderer styret SE si finansielle stilling etter utbytteutdeling som tilfredsstillande.

Brutto investeringar i 2019 utgjorde 35,4 mill. kr. Delar av finansieringa er dekt gjennom anleggsbidrag og tilskot (2,3 mill. kr). Netto investeringar finansiert av SE var såleis på 33,1 mill. kr. Investeringane er fordelt med 17,0 mill. kr. til VAR-anlegg, 12,5 mill. kr. til nettverksemda og 2,2 mill. kr. til fiberprosjekt. Investeringar elles gjeld EDB-anlegg, bilpark og gatelys. Det høge aktivitets- og investeringsnivået vil fortsette i åra som kjem.

Produksjon frå eigne kraftstasjonar er den viktigaste bidragsytaren til SE sitt resultat. Vi har gjennom året hatt gode tilsig til magasina og vi produserte til saman 52,5 GWh i våre 3 kraftstasjonar. Spotprisen på eigenprodusert kraft vart i 2019 på 37,96 øre kWh, noko som er 18 % høgare enn gjennomsnittsprisen for perioden 2016-2018 (32,18 øre kWh).

EL-DISTRIBUSJON

Totalt vart det i SE sitt linjenett transportert 129,9 GWh. Tap i nettet var på 7,0 GWh (5,4 % av totalt transportert i nettet). Energi levert til sluttbrukarar i bygda var 121,8 GWh.

Transportert energimengde har dei siste åra vore nokså stabil. I 2019 vart det henta inn 0,5 mill. kr. mindre enn SE si inntektsramme tillèt. Berekna meirinntekt inkl. renter i balansen pr. 31.12.19 er på 2,4 mill. kr. Kostnadar til transport av energi i ovanfor liggjande nett (nettleige til Mørenett AS og til Statnett SF) var på 11,0 mill. kr. Dette utgjør 32,5 % av nettleiga til SE sine kundar. Kostnadar grunna avbrot i elforsyninga i eige nett, KILE, er i 2019 kr 276. 000 (kr 213. 000 på grunn av driftsforstyringar og kr 63. 000 på grunn av varsla avbrot).

VATN, AVLØP OG RENOVASJON

Samla inntekter frå gebyr for vatn, avløp og renovasjon var på kr 25.008.765, medan driftskostnadane var kr 26.356.163. Dei akkumulerte sjølvkostfonda var pr. 31.12.2019 på kr 5.129.674. For vatn vart fondet redusert med kr 1.022.110 til kr 2.948.944, for avløp vart fondet redusert med kr 827.906 til kr -472.437 (negativt fond). For renovasjon vart fondet redusert med kr 496.782 slik at samla positivt fond innan dette området pr. 31.12.2019 er kr 2.653.166. Samla reduksjon i sjølvkostfonda for alle område vart dermed kr 2.346.797 i 2019 .

ÅRIM (Ålesundsregionens Interkommunale Miljøelskap IKS) har ansvaret for innsamlinga av hushalds-avfallet, 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	27,6 GWh
Riksheimdal kraftstasjon	21,8 GWh
Ramstaddal kraftstasjon	3,1 GWh
Sum eigenproduksjon	52,5 GWh

Spotinntekta frå 52,5 GWh var 20,3 mill. kr, dette gir ein gjennomsnittleg pris på 38,66 øre/ kWh eks mva. Utover dette har SE hatt ekstraintekter frå sal av opprinnelsesgarantiar på 212.980 kr. For

Grøne sertifikat frå Riksheim kraftstasjon er det inntektsført 307.190 kr i 2019. Det har vore nytta finansielle sikringskontraktar i 2019, noko som har gitt ein gevinst på kr 1. 344.050.

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.

ARBEIDSMILJØ OG LIKESTILLING

Arbeidsstokken i selskapet er stabil og ved rekneskapsåret sin utgang var det i alt 23 tilsette (5 kvinner og 17 menn) som utførte 21,3 årsverk. SE har i tillegg hatt to lærlingar i 2019. SE har ei målsetting om å ha ein lærling innan EL.

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

SE har to verneombod, den eine er valt til hovudverneombod. SE er medlem av Sykkylven Bedriftshelseteneste. Sjukefråværet var i 2019 på 6,7 %. Arbeidsmiljøet vert vurdert som tilfredsstillande.

Pensjonsansvaret er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse (KLP). SE sine pensjonsforpliktingar er aktuarberekna til kr 3.035.004. Beløpet er rekneskapsført. Endringar i parameter for berekning av framtidige pensjonsforpliktingar gjer

at den ikkje rekneskapsførde delen av forpliktingane (6,5 mill. kr) er redusert i forhold til 2018 (13,2 mill. kr). Dette er positivt i forhold til framtidige pensjonskostnader.

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

DISKRIMINERING

Selskapet 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 for tida ingen større pågåande forskings- og utviklingsprosjekt i eigen regi. SE har deltatt i eit bransjespesifikt FOU prosjekt i 2019 med kr 133 500.

YTRE MILJØ

SE 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. Energiproduksjon og -distribusjon som skjer i regi av SE 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. Eit anna døme er prosjektet på Riksheim Kraftverk, der rørgata er sprengt ned i fjell.

SE drifrar 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 i perioden fram mot 2020. Reinsekrava i avløpsforskrifta skal oppfyllest og utsleppa skal ha akseptabel resipientpåverknad.

GENERELT

Styret vurderer at vilkåra for framleis drift for selskapet er til stades, og årsrekneskapen for 2019 er sett opp under denne føresetnaden.

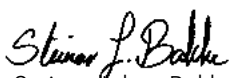
SE har arbeidd for å ha godt samarbeid med andre energiverk i området. Viktigaste samarbeidspartar er Mørenett og Stranda Energiverk. Det er elles etablert samarbeid om innkjøp av materiell og varer. Dei fleste energiverk i fylket er med i innkjøpssamarbeidet, og det er gjennom stort volum oppnådd gode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

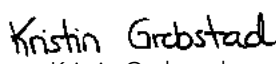
DISPONERING AV ÅRSRESULTAT

Styret foreslår følgjande disponering av overskotet etter skatt på kr 17.945.299 for 2019:

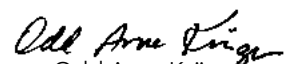
- kr 7 000 000 vert utbetalt som utbytte til eigar.
- kr 10 945 299 vert ført til annan eigenkapital.

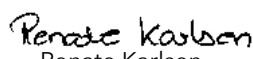
Styret for Sykkylven Energi AS, 16. april 2020

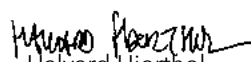

Steinar Johan Bakke
Styreleiar


Kristin Grebstad
Nestleiar

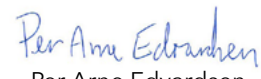

Jarle Strømme
Styremedlem


Odd Arne Krüger
Styremedlem


Renate Karlsen
Styremedlem


Halvard Hjorthol
Styremedlem


Arvid Skinnos
Styremedlem


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 generalforsamlingen i

Sykkylven Energi AS
6230 Sykkylven

MELDING FRÅ UAVHENGIG REVISOR FOR 2019

Fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen

Konklusjon

Vi har revidert **Sykkylven Energi AS'** sin årsrekneskap som viser eit overskot på kr 17.945.299. Årsrekneskapen er samansett av balanse per 31. desember 2019, resultatrekneskap og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, og noter til årsrekneskapen, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.

Etter vår meining er årsrekneskapen som følgjer med, gitt i samsvar med lov og forskrifter og gir eit rettvisebilde av selskapet si finansielle stilling per 31. desember 2019, og av resultat og kontantstraumane for rekneskapsåret som vart avslutta per denne datoen, i samsvar med rekneskapslova og god rekneskapskikk i Noreg.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Noreg, medrekna 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 slik det er krav om i lov og forskrift, 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.

Ytterlegare informasjon

Leiinga er òg ansvarleg for ytterlegare informasjon. Ytterlegare informasjon består av introduksjon av selskapet, nøkkeltal, styrets årsmelding og samfunnsrekneskap, men inkluderer ikkje årsrekneskapen og revisjonsmeldinga.

Våre fråsegner om revisjonen av årsrekneskapen og om andre lovmessige krav dekkjer ikkje slik ytterlegare informasjon, og vi attesterer ikkje denne informasjonen.

I samband med revisjonen av årsrekneskapen er det oppgåva vår å lese den ytterlegare informasjonen for å vurdere om det er vesentleg inkonsistens mellom han og rekneskapen eller kunnskap vi har opparbeidd under revisjonen, eller om han tilsynelatande inneheld vesentleg feilinformasjon. Dersom vi hadde konkludert med at slik informasjon inneheld vesentleg feilinformasjon, ville vi rapportert om det. Vi har ikkje noko å rapportere i så måte.

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

Revisor Klokk AS

statsautoriserte revisorer

Styret og dagleg leiar sitt ansvar for årsrekneskapen

Styret og dagleg leiar (leiinga) er ansvarlege for å utarbeide årsrekneskapen i samsvar med lov og forskrifter, derunder for at han gir eit rettvisebilde i samsvar med rekneskapslova og god rekneskapskikk i Noreg. Leiinga er også ansvarleg for slik intern kontroll som ho finn naudsynt for å kunne utarbeide ein årsrekneskap som ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta.

Ved utarbeidinga av årsrekneskapen må leiinga ta standpunkt til selskapet 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 følgje av feil eller misleg framferd, og å gi ei revisjonsmelding som gir uttrykk for meininga vår. Tryggande sikkerheit er ein høg grad av tryggleik, men ingen garanti for at ein revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Noreg, og ISA-ane, alltid vil avdekke vesentleg feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følgje av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta. Feilinformasjon blir vurdert som vesentleg dersom han, åleine eller samla, innanfor rimeleg grenser kan forventast å påverke økonomiske avgjerder som brukarane tar basert på årsrekneskapen.

For vidare skildring av revisors oppgåver og plikter vises det til

<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Utsegn om andre lovmessige krav

Konklusjon om årsmeldinga

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er skildra ovanfor, meiner vi at opplysningane i årsmeldinga om årsrekneskapen, føresetnaden om at drifta skal halde fram og framlegget til bruk av overskotet er konsistente med årsrekneskapen og er i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er beskriven ovanfor, og kontrollhandlingar vi har funne nødvendige etter internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000

«Attestasjonsoppdrag som ikkje er revisjon eller forenkla revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», meiner vi at leiinga har oppfylt plikta si til å sørgje for ordentleg og oversiktleg registrering og dokumentasjon av selskapet sine rekneskapsopplysningar i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Noreg.

Sykkylven, 16. april 2020

Revisor Klokk AS



Tormod Klokk
statsautorisert revisor

RESULTATREKNESKAP

	Note	2019	2018
DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER			
Salsinntekter	13	85 138 649	86 908 018
Anna driftsinntekt		17 294 889	9 121 536
Sum driftsinntekter	4	102 433 538	96 029 554
Varekostnader		16 581 832	15 962 801
Lønskostnader m.m.	11, 12	16 519 907	16 296 530
Avskrivning på driftsmiddel og immaterielle egedelar	5	12 716 768	14 964 663
Annan driftskostnad	11	30 783 434	28 241 713
Sum driftskostnader	4	76 601 941	75 465 707
Driftsresultat	4	25 831 597	20 563 847
Anna renteinntekt		43 379	73 276
Anna finansinntekt		46 000	231 028
Annan rentekostnad		2 698 208	2 306 583
Annan finanskostnad		151 194	123 807
Resultat av finansposter		(2 760 023)	(2 126 086)
Resultat før skattekostnad		23 071 574	18 437 761
Skattekostnad på ordinært resultat	10	5 126 275	4 613 416
Ordinært resultat		17 945 299	13 824 345
Ekstraordinære inntekter og kostnader		0	0
Årsoverskot		17 945 299	13 824 345
Overføringer			
Avsett til utbytte		7 000 000	7 000 000
Til/frå annen egenkapital		10 945 299	6 824 345
Sum overføringer		17 945 299	13 824 345

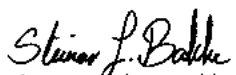
BALANSE

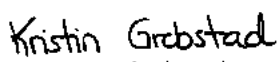
	Note	2019	2018
EIGEDELAR			
Anleggsmiddel			
Immaterielle egedelar			
Utsett skattefordel	10	5 187 034	6 127 699
Sum immaterielle egedelar		5 187 034	6 127 699
Varige driftsmiddel			
Tomter, bygninger o.a. fast eieendom		261 221 675	241 627 579
Driftslausøyre, inventar o.a. utstyr		5 928 602	6 206 085
Sum varige driftsmiddel	5, 9	267 150 277	247 833 664
Finansielle driftsmiddel			
Investeringar i dotterselskap	7	1 327 002	1 327 002
Investeringar i aksjar og delar	7	418 026	267 726
Obligasjonar og andre fordringar		1 005 625	885 198
Netto pensjonsmidler	12		
Sum finansielle anleggsmiddel		2 750 653	2 479 926
Sum anleggsmiddel		275 087 964	256 441 289
Omlaupsmiddel			
Lager av varer og anna beholdning		2 278 434	2 539 590
Fordringar			
Kundefordringar	9	21 566 969	24 686 835
Andre fordringar	14	1 170 924	2 166 974
Sum fordringar		22 737 893	26 853 809
Bankinnskott, kontantar o.l.	3	1 280 264	1 865 018
Sum omlaupsmiddel		26 296 590	31 258 417
Sum egedelar		301 384 554	287 699 706

BALANSE

	Note	2019	2018
EIGENKAPITAL OG GJELD			
Innskoten eigenkapital			
Aksjekapital 33 á 300000		19 800 000	19 800 000
Overkurs		47 035 853	47 035 853
Sum innskoten eigenkapital	2	66 835 853	66 835 853
Opptent eigenkapital			
Annan eigenkapital		63 356 434	52 411 135
Sum opptent eigenkapital		63 356 434	55 532 088
Sum eigenkapital	2	130 192 288	119 246 989
Gjeld			
Avsetjing for forpliktingar			
Pensjonsplikter	12	3 035 006	3 091 529
Sum avsetjing for forpliktingar		3 035 006	3 091 529
Anna langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjonar		104 788 000	109 344 000
Annan langsiktig gjeld			
Sum annan langsiktig gjeld	9	104 788 000	109 344 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	3,9	6 595 002	886 341
Leverandørgjeld		12 570 427	10 086 265
Betalbar skatt	10	4 185 610	2 723 356
Skattetrekk og andre trekk		9 419 172	9 728 161
Utbyte		7 000 000	7 000 000
Fond meir/mindreinntekt	6,8	7 495 646	10 282 439
Anna kortsiktig gjeld		16 103 405	15 310 628
Sum kortsiktig gjeld		63 369 260	56 017 189
Sum gjeld		171 192 266	168 452 718
Sum gjeld og eigenkapital		301 384 554	287 699 707

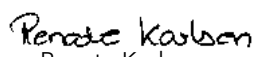
Styret for Sykkylven Energi AS, 16. april 2020

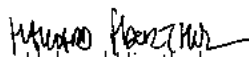

Steinar Johan Bakke
Styreleiar


Kristin Grebstad
Nestleiar

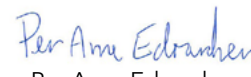

Jarle Strømme
Styremedlem


Odd Arne Krüger
Styremedlem


Renate Karlsen
Styremedlem


Halvard Hjorthol
Styremedlem


Arvid Skinnos
Styremedlem


Per Arne Edvardsen
Adm. dir.

NOTAR TIL REKNESKAPEN

NOTE 1 - REKNESKAPSPRINSIPP

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

SALSINNTEKTER

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

Nettverksemda er regulert av styres-maktene, ved at Noregs vassdrags- og energidirektorat (NVE) fastset årleg inn-tektsramme for selskapet. Inntektsramma inntektsføres, inkludert renter av meir-mindreinntekt frå tidlegare år.

HOVDREGLER FOR VURDERING OG KLASIFISERING AV EIGEDLAR OG GJELD

Eigedelar bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel. Andre eigedelar er klassifisert som omløpsmid-del. Fordringar som skal betalast attende innan eitt år, er klassifisert som omløps-middel. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterium lagt til grunn. Anleggsmiddel blir vurdert til kostpris, men blir nedskrivne til reell verdi når ein ventar at verdifallet ikkje er forbigåande. Anleggsmiddel med avgren-sa økonomisk levetid blir avskrivne etter planen. Langsiktige lån blir balanseført til nominelt motteke beløp på tidspunk-tet for etableringa. Omløpsmiddel blir vurdert til lågaste av kostpris og verkeleg verdi.

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

Enkelte postar er vurdert etter andre prin-sipp og blir gjort greie for nedanfor.

AKSJAR I ANDRE SELSKAP

Aksjar i andre selskap er vurdert etter kostmetoden.

FORDRINGAR

Kundefordringar og andre fordringar blir oppført til pålydande etter fråtrekk for avsetjing til forventa tap. Avsetjing til tap blir gjort på grunnlag av ei individuell vur-dering av dei einskilde fordringane. For andre kundefordringar blir det i tillegg gjort ei uspesifisert avsetjing for å dekkje forventa 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 fordring på nettkundane. Av akkumulert meir/mindreinntekt vert det berekna rente etter satsar fastsett av NVE.

MEIR/MINDREINNTEKT VATN, AVLØP OG RENOVASJON

For å sikre at eigedomsgebyra vert meir stabile over tid vert årets meir/mindreinn-tekt i forhold til innkrevd gebyr, avsett til egne fond i balansen. Fonda vert hand-sama som fordring eller gjeld alt etter om dei er positive eller negative. Fonda vert renteberekna.

BANKINNSKOT, KONTANTAR O.L.

Bankinnskot, kontantar og liknande inklu-derer 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 tenestepensjonsord-ninga blir dekt gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Selska-pet si plikt er bokført.

SKATTAR

Skattekostnaden blir samanlikna med rekneskapsmessige resultat før skatt. Skat-tekostnaden består av betalar 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 mel-lombelse skilnader som reverserer i same periode er utlikna. Skattekostnaden blir fordelt på ordinært resultat og resultat av ekstraordinære postar etter skattegrunn-laget. Utsett skatt og utsett skattefordel er presentert netto i balansen.

FINANSIELLE INSTRUMENT

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

SIKRING

Sykkylven Energi inngår finansielle kon-traktar hovudsakleg for å prissikre deler av kraftproduksjonen mot svingingar i pris og valutakurs. Sykkylven Energi er utsatt for valutarisiko fordi oppgjørsvalutaen på kraftkontraktar er i Euro. For kontrak-tar klassifisert som sikring, resultatførast realiserte tap og gevinstar i leveringspe-rioden og saman med sikringsobjektet. Tap og gevinst er utrekna som differansen mellom kontraktspris og spotpris.

TRADING

Fysiske og finansielle sals- og kjøpskon-traktar som ikkje er meint å dekkje leve-ringsforpliktingane, vert rekneskapsført som trading. Både realiserte og urealiser-te tap og gevinstar knytt til tradingporte-føljen vert resultatført.

Kontraktar som opphavleg er inngått som trading, blir ikkje overført til sikringspor-teføljen.

ANLEGGSTILSKOT

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

Anleggstilskotet blir dermed periodi-sert over investeringa si økonomiske levetid i form av reduserte avskrivningar.

NOTE 2 - EIGENKAPITAL, AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRAR

	Aksjekapital	Overkursfond	Annan EK	Sum
Eigenkapital pr 31.12.2017	19 800 000	47 035 853	45 586 790	112 422 644
Resultat i året			13 824 345	13 824 345
Avsett til utbytte			-7 000 000	-7 000 000
Eigenkapital pr 31.12.2018	19 800 000	47 035 853	52 411 135	119 246 989
Resultat i året			17 945 299	17 945 299
Avsett til utbytte			-7 000 000	-7 000 000
Eigenkapital pr 31.12.2019	19 800 000	47 035 853	63 356 434	130 192 288

Aksjekapitalen er sammansett 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 3 - BANKINNSKOT OG KASSAKREDITT

Bankinnskot og kontanter kr 1 280 264

Av bankinnskot er kr 1 214 000 bunde til skuldig skattetrekk.

Kassakreditten si øvre grense er på kr 10 000 000. Opptrekk kassakreditt var på kr 6 595 000 per 31.12.2019

NOTE 4 - REKNESKAP FORDELT PÅ FORRETNINGSOMRÅDE

	Sum 2019	Produksjon	Distribusjon inklusive kraftomsetting pliktleveranser	Vatn	Avløp	Renovasjon	Fiber	Øvrig
Salg av energi	23 170 614	21 752 226	1 418 389					
Inntekt VAR	25 008 765			5 968 291	11 393 324	7 647 149		
Beregna meir/mindre inntekt	2 834 793		487 996	1 022 110	827 906	496 782		
Nettinntekt	34 124 477		34 124 477					
Andre driftsinntekter	17 294 889	80 983	487 894	14 935	10 943	12 956	7 307 474	9 379 705
Sum driftsinntekter	102 433 538	21 833 209	36 518 755	7 005 336	12 232 173	8 156 886	7 307 474	9 379 705
Innkjøp av energi	(1 206 223)		(1 206 223)					
Tap i nettet	(2 713 398)		(2 713 398)					
Transport av energi	(12 212 106)	(1 196 990)	(11 015 116)					
Sum kjøp/transp. energi	(16 131 727)	(1 196 990)	(14 934 738)					
Løns- og personalkostnad	(16 519 907)	(1 763 068)	(6 808 272)	(2 022 447)	(3 279 448)	(171 569)	(1 773 872)	(701 231)
Andre driftskostnader (+ avgifter)	(27 302 699)	(3 231 613)	(7 400 420)	(2 433 745)	(4 733 677)	(7 820 407)	(838 832)	(844 006)
Leigekostnader VAR	(3 862 114)			(1 376 556)	(2 314 834)	(170 724)		
Avskrivningar	(12 716 768)	(2 683 232)	(5 027 826)	(867 559)	(1 116 010)	(49 187)	(2 593 086)	(379 869)
Tap på fordringar	(68 721)		(59 818)					(8 902)
Sum andre kostnader	(60 470 210)	(7 677 913)	(19 296 336)	(6 700 308)	(11 443 969)	(8 211 887)	(5 205 790)	(1 934 007)
Sum driftskostnader	(76 601 941)	(8 874 902)	(34 231 074)	(6 700 308)	(11 443 969)	(8 211 887)	(5 205 790)	(1 934 007)
DRIFTSRESULTAT	25 831 597	12 958 306	2 287 678	305 028	788 205	(55 000)	2 101 684	7 445 697
Annen finansinntekt/kostnad								
Endring i urealisert verdi finansielle investeringar								
Renter meir-/ mindre- inntekt (fondsmidler)				79 000	(1 000)	67 000		
Renter på VAR-investeringar				(385 000)	(788 000)	(12 000)		
RESULTAT PER OMRÅDE								
ETTER RENTEJUSTERING		12 958 306	2 287 678	0	0	0	2 101 684	7 445 837

NOTE 5.1 - ANLEGGNOTE MASKINER, BYGG OG ANLEGG

	Anskaffelseskostnad					Avskrivning					Bokført verdi 31.12.19
	01.01.19	TILGANG	AVGANG	BIDRAG	31.12.19	01.01.19	SATS	AVGANG	ÅRETS	31.12.19	
MASKINPARK											
Bilar	5 070 336	500 984	1 249 054		4 322 266	2 730 736	15,0 %	961 053	463 984	2 233 667	2 088 600
Liftbil	1 276 245				1 276 245	824 245	8,0 %		102 000	926 245	350 000
Andre transportmiddel	576 709				576 709	225 709	8,0 %		57 000	282 709	294 000
Tariffapparat	110 044				110 044	67 044	25,0 %		43 000	110 044	
Inventar/verktøy	2 579 403				2 579 403	2 260 403	20,0 %		130 000	2 390 403	189 000
Aggregat	619 000				619 000	619 000	12,5 %			619 000	
Edb-anlegg	8 817 471	50 373			8 867 844	8 533 322	20,0 %		107 523	8 640 845	227 000
Lisensar og programvare	1 968 074				1 968 074	1 591 074	20,0 %		260 000	1 851 074	117 000
Samband		189 767			189 767	0	10,0 %		9 767	9 767	180 000
Anleggskasser	35 945				35 945	10 945	5,0 %		7 000	17 945	18 000
Kontormaskiner	459 597	85 160			544 757	310 596	20,0 %		60 160	370 756	174 000
Sum	21 512 823	826 283	1 249 054	0	21 090 053	17 173 074		961 053	1 240 433	17 452 454	3 637 600
BYGG OG ANLEGG											
Kraftverkbygget	9 611 028				9 611 028	3 869 028	2,0 %		189 000	4 058 028	5 553 000
Kraftverkbygget EL install.	846 856	38 000			884 856	356 856	6,7 %		60 000	416 856	468 000
Nye Riksheim kraftstasjon	56 849 071				56 849 071	6 214 071	2,1 %		1 194 000	7 408 071	49 441 000
Riksheim kraftstasjon	14 722 647				14 722 647	12 074 647	2,5 %		190 000	12 264 647	2 458 000
Riksheimdal kraftstasjon	36 300 243				36 300 243	13 663 243	2,5 %		908 000	14 571 243	21 729 000
Ramstaddal kraftstasjon	10 171 295				10 171 295	8 271 295	2,5 %		254 000	8 525 295	1 646 000
Gatelys	11 116 003	536 466			11 652 469	6 986 003	5,0 %		350 466	7 336 469	4 316 000
Fjernstyring og tele	1 813 959				1 813 959	1 714 959	10,0 %		59 000	1 773 959	40 000
Anlegg under utføring - fibernet og øvrig	807 073	280 634	793 000		294 707		0,0 %				294 707
Fibernet og fiberkabler	49 848 531	2 355 844		403 138	51 801 237	9 790 535	5,0 %		2 514 706	12 305 241	39 495 996
Tomter	24 432				24 432		0,0 %				24 432
Sum	192 111 137	3 210 944	793 000	403 138	194 125 943	62 940 637	5,0 %		5 719 172	68 659 809	125 466 134
NETT											
Anlegg under utføring	1 500 915	7 239 861			8 740 776	0	0,0 %		0	0	8 740 776
Høyspent luftlinje	7 831 976	75 314			7 907 290	6 214 877	2,2 %		102 314	6 317 191	1 590 098
Høyspent kabel	46 584 222	473 136			47 057 359	21 620 761	2,2 %		949 136	22 569 897	24 487 462
Nettstasjoner	47 472 342	1 412 153	301 000	506 566	48 076 929	38 675 212	2,9 %	301 000	805 587	39 179 799	8 897 129
IKT distribusjonsnett		159 310			159 310	0	10,0 %		2 310	2 310	157 000
Lavspent luftlinje	16 548 766	121 551		10 510	16 659 807	14 281 982	2,5 %		209 041	14 491 023	2 168 786
Lavspent kabel	33 361 986	3 126 391		1 390 386	35 097 990	21 871 607	2,5 %		662 005	22 533 612	12 564 378
Kabelskap	6 441 424	5 891			6 447 316	6 433 423	4,0 %		1 891	6 435 314	12 000
Brytarar i nettet		7 067			7 067	0	4,0 %		67	67	7 000
Avanserte målersystem	19 321 399	1 614 884			20 936 283	934 399	6,7 %		1 340 884	2 275 283	18 661 000
Driftssentral	1 602 690	184 104			1 786 794	1 483 839	10,0 %		35 955	1 519 794	267 000
Sum	180 665 719	14 419 662	301 000	1 907 462	192 876 919	111 516 100		301 000	4 109 190	115 324 290	77 552 631
VAR											
Driftskontroll leidningsnett vatn	396 360	78 188			474 548	142 360	10,0 %		32 188	174 548	300 000
Leidningsnett vatn	12 952 873	4 161 194			17 114 067	942 875	2,5 %		377 194	1 320 068	15 794 000
Maskiner og anlegg vatn		72 933			72 933	0	10,0 %		7 935	7 935	65 000
Hovedplan vatn	389 612				389 612	121 613	10,0 %		39 000	160 613	229 000
Anlegg under utføring vatn	2 049 790	-723 970			1 325 820		0,0 %				1 325 820
Pumpestasjoner vatn	37 773				37 773	9 772	5,0 %		3 000	12 772	25 000
Produksjon vatn	1 075 063				1 075 063	608 062	5,0 %		25 000	633 062	442 000
Leidningsnett avløp	26 392 986	1 785 467			28 178 453	2 130 987	2,5 %		682 467	2 813 454	25 365 000
Hovedplan avløp	508 631				508 631	272 633	10,0 %		51 000	323 633	185 000
Måling vatn	476 037	272 985			749 021	63 035	10,0 %		62 985	126 020	623 000
Måling avløp	571 693	692 718			1 264 411	73 693	10,0 %		91 718	165 411	1 099 000
Driftskontroll leidningsnett avløp	87 560	130 313			217 873	22 560	10 %		15 313	37 873	180 000
Anlegg under utføring avløp	1 024 000	9 741 088			10 765 088		0,0 %				10 765 088
Pumpestasjoner avløp	3 448 809	757 177			4 205 986	477 810	5,0 %		193 177	670 987	3 535 000
Silanlegg avløp	181 782				181 782	28 782	5,0 %		10 000	38 782	143 000
Kamerautstyr avløp	65 390				65 390	14 390	20,0 %		13 000	27 390	38 000
Avfallsbrønner	434 062				434 062	10 062	10,0 %		44 000	54 062	380 000
Renovasjon dunkar	2 102 812				2 102 812	2 102 812	10,0 %		0	2 102 812	0
Sum	52 195 233	16 968 092	0	0	69 163 325	7 021 446		0	1 647 976	8 669 423	60 493 909
Total	446 484 912	35 424 982	2 343 054	2 310 600	477 256 240	198 651 257	0	1 262 053	12 716 768	210 105 976	267 150 277

NOTE 5.2 - BOKFØRTE VERDIER PÅ DRIFTSMIDLER FORDELT PÅ FORRETNINGSOMRÅDER

	Total	Produksjon	Nett	Vatn	Avløp	Renovasjon	Kraftomsetn.	Fiber	Øvrig
MASKINPARK									
Bilar	2 088 600	243 285	1 169 310	640 842	21 420			4 140	9 602
Liftbil	350 000		244 840						105 160
Andre kjøretøy	294 000		275 200	4 700	4 700				9 400
Tariffapparat	-0								
Inventar/verktøy	189 000	7 734	145 100	15 183	10 533	3 012		4 442	2 994
Aggregat	-								
Kontormaskiner	174 000		94 801	76 317	0	0		2 883	
Edb-anlegg	227 000	22 491	152 962	21 308	18 592	882		9 411	1 353
Anleggskasser	18 000								18 000
Lisensar og programvare	117 000	0	95 385	7 961	7 961	48		5 646	
Samband	180 000	35 977	108 024	18 000	17 999				
Sum	3 637 600	309 487	2 285 623	784 310	81 206	3 942		26 523	146 509
BYGG OG ANLEGG									
Kraftverkbygget	6 021 000	379 749	3 849 649	1 223 054	85 776			386 979	95 789
Tomter	24 432	10 577	12 122	577	577	289		-	289
Riksheim kraftstasjon	2 458 000	2 458 000							
Nye Riksheim kraftstasjon	49 441 000	49 441 000							
Riksheimdal kraftstasjon	21 729 000	21 729 000							
Ramstaddal kraftstasjon	1 646 000	1 646 000							
Gatelys	4 316 000								4 316 000
Fjernstyring og tele	40 000	16 655		16 273				7 070	
Anlegg under utføring - fibernet og øvrig virksomhet	294 707	19 494						275 213	
Fibernet	39 495 996							39 495 996	
Sum	125 466 133	75 700 475	3 861 771	1 239 904	86 354	289		40 165 259	4 412 079
NETT									
Anlegg under utføring	8 740 776		8 740 776						
Høgspennet luftlinje	1 590 098		1 590 098						
Høgspennet kabel	24 487 462		24 487 462						
Nettstasjoner	8 897 129		8 897 129						
IKT distribusjonsnett	157 000		157 000						
Lavspennet luft	2 168 786		2 168 786						
Lavspennet kabel	12 564 378		12 564 378						
Kabelskap	12 000		12 000						
Brytarar i nettet	7 000		7 000						
Avanserte målersystem	18 661 000		18 661 000						
Driftssentral	267 000		267 000						
Sum	77 552 630		77 552 630						
VAR									
Driftskontroll leidningsnett vatn	300 000			300 000					
Leidningsnett vatn	15 794 000			15 794 000					
Maskiner og anlegg vatn	65 000			65 000					
Hovedplan vatn	229 000			229 000					
Anlegg under utførelse									
leidningsnett vatn	1 325 820			1 325 820					
Pumpestasjoner vatn	25 000			25 000					
Produksjon vatn	442 000			442 000					
Leidningsnett avløp	25 365 000				25 365 000				
Hovedplan avløp	185 000				185 000				
Måling vatn	623 000			623 000					
Måling avløp	1 099 000				1 099 000				
Driftskontroll leidningsnett avløp	180 000				180 000				
Anlegg under utførelse									
leidningsnett avløp	10 765 088				10 765 088				
Pumpestasjoner avløp	3 535 000				3 535 000				
Silanlegg avløp	143 000				143 000				
Kamerautstyr avløp	38 000				38 000				
Avfallsbrønner	380 000					380 000			
Renovasjon dunkar									
Sum	60 493 909			18 803 820	41 310 089	380 000			
SUM	267 150 277	76 009 962	83 700 027	20 828 035	41 477 648	384 231		40 191 782	4 558 588

NOTE 5.3 - INVESTERINGAR OG SAL AV DRIFTSMIDDEL DEI SISTE FEM ÅR

Tal i heile tusen	2015		2016		2017		2018		2019	
	inv.	sal	inv.	sal	inv.	sal	inv.	sal	inv.	sal
Tariffapparat	43		27		83					
Bilar og andre kjøretøy	1 536		388		350	29			501	288
Inventar/verktøy	340		42		60					
Kontormaskiner	94		22				108		85	
Anleggskasser					36					
Edb	556		486		417		139		88	
Kraftverkbygget			23		22		36		38	
Tomter og andre grunnarealar										
Riksheimdal kraftstasjon										
Riksheim kraftstasjon	313				10					
Ramstaddal kraftstasjon										
Gatelys	1 822		-22		582		77		536	
Fjernstyring, samband									190	
Anlegg under utføring fibernett, produksjon og øvrig			105		-105		5 489		1 953	
Fibernet	7 686		5 570		6 841		14		281	
Høgspennet	1 927		5 815		1 575		482		548	
Nettstasjon	404		2 995		1 572		487		906	
Lavspennet	894		1 341		1 661		803		1 847	
Kabelskap			2						6	
Tariffapparat og avanserte målesystemer							19 321		1 615	
Nett annet									305	
Anlegg under utføring nett	1 886		124		2 660		-6 902		7 247	
Vatn	1 825		3 160		3 350	16 188	1 806		4 585	
Avløp	2 418		8 221		4 009	23 849	3 098		3 366	
Renovasjon				335			434			
Anlegg under utføring vann, avløp og renovasjon							3 074		9 017	
Sum	21 744	0	28 302	335	23 125	40 067	28 467	0	33 114	288

NOTE 6 - VAR- SJØLKOSTFOND

Fondsmidler			
	Saldo 1.1.2019	Årets endring	Saldo 31.12.19
Vatn	3 971 054	-1 022 110	2 948 944
Avløp	355 469	-827 906	-472 437
Renovasjon	3 149 947	-496 782	2 653 166
Bokført	7 476 471	-2 346 797	5 129 674

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 hand-sama som ei fordring i vårt rekneskap. Beløpet vert henta inn frå kundane på eit seinare tidspunkt.

Meirinntekt oppstår når selskapet har henta inn meir inntek-ter 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 vårt rekneskap. Beløpet vil då bli tilba-keført 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. Tilsvarande gjeld for nettleiga.

Både positive og negative fond vert renterekna, i 2019 er renteinntekt på fonda kr 145.000.

Bundne fond Årim

Sykkylven Kommune sin del av Årim sitt utjamningsfond for renovasjon er per 31.12.19 kr 576.896. For slam er utjami-ningsfondet per 31.12.19 kr 790.958

Årim sitt utjamningsfond fordeles pr kommune basert på andel av totalt basiskostnad i ÅRIM.

Basiskost er antall registrerte anlegg * basispris for tømning frå Årim. Basispris er pris uten forbrenning, henteavstand og andre tilleggstenester.

NOTE 7 - AKSJAR OG ANDELAR I ANDRE FØRETAK

Anleggsmidlar

Selskap	Aksjekapital	Tal aksjer	Pålydende	Balanseverdi
				31.12.2019
Jarnes Industripark AS		122	1 000	124 550
Elsikkerhet Møre AS	600 000	312	200	203 476
SmartHub AS	2 908 000	4 500	20	90 000
Sum				418 026

Aksjer i dotterselskap

	Tal aksjer	Pålydende	Balanseverdi 31.12.2019	Forretnings- kontor	Ervervet	Eier/røyste andel
Sykkylven Miljøpark AS	1 200	1 000	1 327 002	Sykkylven	2004 og 2011	100,00 %

Det er ikkje utarbeidd konsernrekneskap, då tala frå Sykkylven Miljøpark AS ikkje har vesentleg betydning for å bedømme konsernet sitt resultat og stilling.

Tal frå Sykkylven Miljøpark AS sitt rekneskap :

Resultattal	2019	2018
Omsetning	830 216	752 636
Årsresultat	(38 921)	(55 542)

Balansetal		
Bygg	2 863 400	3 124 000
Eigedelar totalt	3 846 611	4 115 599
Sum egenkapital	1 798 987	1 837 907

NOTE 8 - MEIR- MINDREINNTÉKT DISTRIBUTJON

NVE har i enkeltvedtak fastsett inntektsramme for Sykkylven Energi AS. Ordinær KILE (Kvalitetsjustert inntektsramme ved ikkje levert energi) kjem til frådrag. I tillegg kan ein dekke inn kostnader ved overliggjande nett.

Tal i heile 1000:	2019	2018
Inntektsramme gitt av NVE:	24 555	24 608
Kostnader overliggjande nett	11 015	10 203
FoU	134	67
Avvik avskr og avkastn på avk.grunnlag	(604)	1 927
Tillaten inntekt ekskl kile i eige nett:	35 100	36 805

Tariffinntekter	33 856	31 480
Andre inntekter (purregebyr, renter kundefordringer, åpne/stengegebyr etc)	479	511
Andre inntekter nett	-	-
Sum faktisk inntekt	34 336	31 992

Estimatavvik	-	49
Ordinær KILE	276	316
Berekna mer/mindreinntekt (- /+) i året	488	4 448

Oversikt over akkumulert mer/mindreinntekt:	2019	2018
Inngående saldo meirinntekt inkl renter 1.1.	2 806	7 186
Avsatt mer/mindreinntekt (+/-) i året	(488)	(4 448)
Avsatte renter og rentesrenter på merinntekt.	48	68
Akkumulert meirinntekt inkl renter per 31.12.	2 366	2 806

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 (eller reduserer eit negativt fond) og vert rapportert som gjeld i vårt rekneskap. Beløpet vil bli tilbakeført kundane på eit seinare tidspunkt.

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

Avkastningsgrunnlag	2019
Sum driftsmidler etter fordeling per 1.1	73 847
Sum driftsmidler etter fordeling per 31.12	74 959
Gjennomsnittlig driftsmidler	74 404
1 % påslag nettkapital	744
Avkastningsgrunnlag	75 148
Driftsresultat fra note 4	2 288
Driftsresultat justert for leveringspliktige kraftleveranser	2 077
Avkastning (driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag)	2,8 %

NOTE 9 - PANTSTILLING OG GARANTIER

Kreditor	Lånenummer	Avdragsprofil	Innfrielsesdato	Opptrekk nye lån			Rest 31.12.2019	Rentefot
				Lån 1.1.2019	2019	Avdrag 2019		
Danske Bank	8647.12.64697	2018-2033	16.01.2021	109 344 000	-	(4 556 000)	104 788 000	Nib3mnd +margin
Sum langsiktig				109 344 000	-	(4 556 000)	104 788 000	
Opptrekk kassakreditt				-			6 595 000	
Sum kortsiktig				-			6 595 000	

Bokført verdi av eideelar stilt som sikkerhet for bokført gjeld:

	2019	2018
Driftslausøyre	5 928 602	6 206 085
Bygg og anlegg	125 466 134	129 170 500
Nett	77 552 631	69 149 620
Fordringar	21 566 969	24 686 835
Totalt	230 514 336	229 213 040

NOTE 10 - SKATT

Årets skattekostnad	2019	2018
Resultatført skatt på ordinært resultat		
Betalbar skatt årets resultat	4 185 610	2 723 356
Endring i utsett skatt/utsett skattefordel	940 665	1 890 060
Skattekostnad ordinært resultat	5 126 275	4 613 416
Betalbar skatt i årets skattekostnad		
Ordinært resultat før skatt	23 071 574	18 437 761
Permanente skilnadar	229 674	409 566
Endring i midlertidige skilnadar	(4 275 747)	(7 006 649)
Skattepliktig inntekt	19 025 500	11 840 676

Betalbar skatt i balansen

Betalbar skatt på årets resultat	4 185 610	2 723 356
Sum betalbar skatt i balansen	4 185 610	2 723 356

Berekning av effektiv skattesats

Resultat før skatt	23 071 574	18 437 761
Berekna skatt av resultat før skatt	5 075 746	4 240 685
Skatteeffekt av permanente skilnadar	50 528	94 200
Effekt av endring av skattesats	-	278 532
Sum	5 126 275	4 613 417
Effektiv skattesats	22,2 %	25,0 %

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

	2019	2018	Endring
Varige driftsmidler	(16 348 075)	(19 553 014)	(3 204 939)
Varebeholdning	(150 000)	(150 000)	-
Fordringar	(392 733)	(1 038 950)	(646 217)
Gevinst og tapskonto	49 359	61 699	12 340
Avsetninger mv	(2 365 972)	(2 805 968)	(439 996)
Pensjonspremie/forplikting	(3 035 006)	(3 091 529)	(56 523)
Andre forskjeller	(1 335 000)	(1 275 412)	59 588
Sum	(23 577 426)	(27 853 175)	(4 275 747)
Grunnlag for berekning av utsett skatt	(23 577 426)	(27 853 175)	(4 275 747)
Utsett skattefordel (22%)	(5 187 034)	(6 127 699)	(940 665)
Effekt av endring av skattesats		278 532	

NOTE 11 - LØNSKOSTNADAR, TAL TILSETTE, GODTGJERSLE, LÅN TILSETTE MED MER.

Lønskostnader	2019	2018
Løn	14 771 663	15 157 156
Arbeidsgjevaravgift	2 157 564	2 158 103
Pensjonskostnader inkl aga	3 164 122	3 238 230
Andre ytingar	1 042 832	673 182
Aktivert eige arbeid	-4 616 273	-4 930 140
Sum	16 519 907	16 296 530

Selskapet har i regnskapsåret sysselsatt totalt 23,7 årsverk.

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret
Løn	931 344	323 000
Anna godtgjering	96 753	

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.

Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar i 2019 utgjer kr 139 500.

I tillegg kjem bistand til årsoppgjør, attestering og annen bistand med kr 80 000.

NOTE 12 - PENSJONSFORPLIKTINGAR

Føretaket sitt pensjonsansvar i høve til den ordinære tariffes-
ta tjenestepensjonsordninga er dekkja gjennom pensjons-
ordning i Kommunal Landspensjonskasse. Denne ordninga
gir ei definert yting i høve til tariffavtalen i kommunal sektor.
Iflg. aktuarberekning utgjør netto forpliktelse 31.12.2018
kr 3 091 528, som er bokført. Årets premie er bokført med
kr 2 549 519 inkl. kostnader til AFP.

PENSJONSKOSTNADAR	2019	2018
Nåverdi av årets opptjening	2 698 379	2 618 603
Rentekostnad	1 580 421	1 421 909
Brutto pensjonskostnad	4 278 800	4 040 512
Forventa avkastning	-1 983 676	-1 792 524
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	114 585	145 554
Netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	2 409 709	2 393 542
Aga netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	339 769	337 489
Resultatført actuarielt tap (gevinst)	414 643	507 198
Resultatført planendring	0	0
Resultatført pensjonskostnad	3 164 121	3 238 229
Herav resultatført aga av actuarielt tap (gevinst)	51 240	62 677

MEDLEMSSTATUS	01.01.2020	01.01.2019	01.01.2018
Tal på aktive	21	26	24
Tal på oppsatte	15	13	13
Tal på pensjonar	20	19	19
Gjennomsnitt pensjonsgrunnlag, aktive	632 568	595 853	572 821
Gjennomsnitt alder, aktive	54,78	53,21	52,59
Gjennomsnitt tenestetid, aktive	21,00	19,47	19,46

FØRESETNADAR	31.12.2019	31.12.2018
Diskonteringsrente	2,30 %	2,60 %
Lønsvekst	2,25 %	2,75 %
G-regulering	2,00 %	2,50 %
Pensjonsregulering	1,24 %	1,73 %
Forventa avkastning	3,80 %	4,30 %
Agasats	14,10 %	14,10 %
Amortiseringstid	15	15
Korridorstorleik	10,00 %	10,00 %

NOTE 13 - RISIKOSTYRING

Marknadsrisiko

Resultatet for kraftproduksjonen vert påverka av tilsigstua-
sjonen og kraftpris.

Sykkylven Energi nyttar finansielle instrument (terminkon-
traktar) for å prissikre delar av inntektene frå kraftproduksjo-
nen. Bakgrunn for dette er den store uvissa som knyt seg til
kraftsalinntekter. Inntektene avheng av ein spotpris som kan
svinge mykje.

Dei finansielle kontraktane handlast på Nasdaq OMX-børsen.

PENSJONSFORPLIKTING	2019	2018
Brutto påløpt pensjonsforpliktelse	58 742 478	61 341 483
Pensjonsmidler	49 627 863	45 435 809
Netto forpliktelse før arb.avgift	9 114 615	15 905 674
Arbeidsgiveravgift	1 285 161	2 242 700
Netto forpliktelse inkl. aga	10 399 776	18 148 374
Ikkje resultatført actuarielt gevinst (tap) ekskl.aga	-6 454 665	-13 196 185
Ikkje resultatført actuarielt gevinst (tap) aga	-910 107	-1 860 661
Ikkje resultatførte planendringar	0	0
Balanseført nto forpl./ (midler) etter aga	3 035 006	3 091 528
Herav balanseført aga	375 054	382 039

AVSTEMMING	2019
Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i fjor	3 091 528
Resultatført pensjonskostnad inkl. aga og adm.kost	3 164 121
Aga innbetalt premie/tilskot	-397 994
Innbetalt premie/tilskot inkl. adm	-2 822 651
Ført mot egenkapital	-
Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i år	3 035 004

Selskapet har utarbeidd ein intern risikomanual som set ram-
mer for den finansielle handelen og risikoeksponeringa.

Valutarisiko

Sykkylven Energi er eksponert for valutarisiko fordi den nor-
diske kraftbørsen, Nordpool, nyttar Euro som oppgjersvaluta
for kraftsalget. Sikringshorisont er 1 -3 år. Realiserte tap eller
gevinstar vert resultatført i leveringsperioden.

Totalt vart det i 2019 resultatført ein gevinst på kr 33 040
knytt til valuta kontraktar.

For 2020 er det inngått avtale om sal av 860 000 Euro til ein gjennomsnittskurs på 10,07 kr. Kontraktane fordeler seg over perioden januar- desember.

For 2021 er det inngått avtale om sal av 410 000 Euro til ein gjennomsnittskurs på 10,23 kr. Kontraktane fordeler seg over perioden januar- august.

Per 31.12.19 har vi eit ikkje resultatført gevinst på kr 94 200 på kontraktar med forfall i 2020 og 2021.

Sikringsportefølje produksjon

Sikringshorisont er 1 år. Realiserte tap eller gevinstar vert resultatført i leveringsperioden. Tap og gevinst er utrekna som differansen mellom kontraktspris og spotpris.

Det er i 2019 inntektsført ein gevinst frå sikringsporteføljen på kr 1 344 050.

Sykkylven Energi AS har per 31.12.19 ingen aktive kontraktar på OMX børsen.

NOTE 14 - BEHALDNING ELSERTIFIKAT

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:	2019	2018
Behaldning elsertifikat 1.1.	5 590	19 677
Tilgang	6 076	5 817
Avgang	-5 457	19 904
Behaldning elsertifikat 31.12.	6 209	5 590
Verdi behaldning 31.12.	281 730	872 040

KONTANTSTRAUMANALYSE

KONTANTSTRAUM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR

	2019	2018
Ordinært resultat før skattekostnad	23 071 574	18 437 761
Betalt skatt i perioden	-2 723 356	-3 523 011
Avskrivningar	12 716 768	14 964 663
Endring i varelager	261 156	-676 453
Endring i kundefordringar	3 119 866	-5 312 692
Endring i leverandørgjeld	2 484 162	3 329 968
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i pensjonsordningar	-56 523	329 229
Gevinst sal varige driftsmiddel	-7 403 600	
Endring fond	-2 786 793	-7 934 667
Endring i andre fordringar/anna kortsiktig gjeld	1 359 411	97 470
Netto kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar	30 042 664	19 712 268

KONTANTSTRAUM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR

Utbetalningar ved kjøp/tilverking av varige driftsmidlar	-35 424 982	-29 779 099
Utbetalningar ved kjøp av aksjar og andeler i andre foretak	-150 300	
Innbetalningar investerings tilskudd	2 310 600	1 312 255
Innbetalningar ved sal av varige driftsmidlar	8 484 600	-
Innbetalningar ved sal av aksjar og andeler i andre foretak	-	10 000
Netto kontantstrøm frå investeringsaktiviteter	-24 780 082	-28 456 844

KONTANTSTRAUM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR

Innbetalningar ved opptak av ny langsiktig gjeld		113 900 000
Utbetalningar ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-4 556 000	-117 996 000
Byggelån	-	-
Netto endring kassekreditt	5 708 661	886 341
Innbetalningar av egenkapital	-	-
Utbetalningar av utbytte	-7 000 000	-7 000 000
Netto kontantstrøm frå finansieringsaktiviteter	-5 847 339	-10 209 659

Netto endring i kontantar og kontantekvivalentar

	-584 756	-18 954 233
Behaldning av kontantar og - kontantekvivalentar 01.01.	1 865 019	20 819 252
Behaldning av kontantar og - kontantekvivalentar 31.12.	1 280 264	1 865 019
Endring behaldning av kontantar og kontantekvivalentar	-584 756	-18 954 233

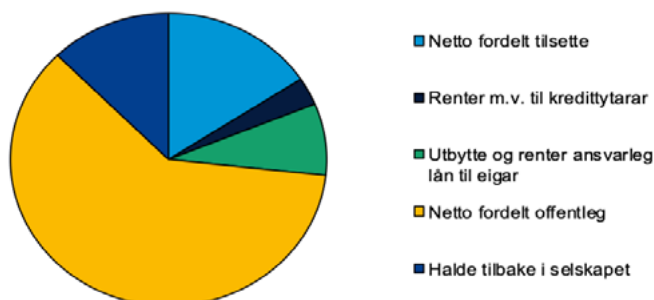
Kontantar og kontantekvivalentar omfattar kontantar, bankinnskott og andre kortsiktige likvide plasseringar.

SAMFUNNSREKNESKAP

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

Verdiskaping i perioden	2019	2018		
Tal i mill. kr				
Driftsinntekter	102 434		96 030	
- forbruk av innkjøpte varer og tenester	42 768		39 280	
Verdiskaping brutto	59 665		56 750	
- kapitalslit (ord. avskrivningar)	12 717		14 965	
Verdiskaping netto	46 949		41 785	
+ finansinntekter	89		304	
Skapte verdiar til fordeling	47 038		42 089	
+ meirverdiavgift	26 437		26 660	
+ forbruksavgift	13 783		14 583	
+ påslag på nettariffen til Energifondet	1 059		1 049	
Verdiar innkrevd for off. myndigheiter	41 279		42 292	
Disponerte verdiar til fordeling	88 317		84 381	
Fordeling av verdiskaping	2019	2018		
Tilsette				
Brutto løn og sosiale kostnader	21 136		21 227	
- skatt frå dei tilsette	4 674		4 668	
- arbeidsgjevaravgift	2 542		2 509	
Netto fordelt tilsette	13 920	16 %	14 050	17 %
Kapitalinnskytarar				
Renter m.v. til kredittytarar	2 698		2 307	
Utbytte og renter ansvarleg lån til eigar	7 000		7 000	
Netto fordelt kapitalinnskytarar	9 698	11 %	9 307	11 %
Stat og kommune				
Skattekostnad på ordinært resultat	5 126		4 613	
Skatt frå dei tilsette	4 674		4 668	
Konsesjonsavgift	132		118	
Meirverdiavgift	26 437		26 660	
Forbruksavgift	13 783		14 583	
Påslag på nettariffen til Energifondet	1 059		1 049	
Arbeidsgjevaravgift	2 542		2 509	
Netto fordelt offentleg	53 753	61 %	54 201	64 %
Halde tilbake i selskapet	10 945	12 %	6 824	8 %
Verdiar fordelt totalt	88 317	100 %	84 381	100 %

Fordeling av verdiskaping 2019





"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