



ÅRSMELDING OG REKNESKAP

2015



SYKKYLVEN
ENERGI AS

Merkeår

- 1918** Straumlevering frå kraftstasjonen på Riksheim starta
- 1942** Tappetunnelen frå Storevatnet klar
- 1947** Generator 1 i Riksheim Kraftstasjon sett i drift
- 1952** Ramstaddal og Søvikdal får elektrisk kraft
- 1958** Generator 3 i Riksheim Kraftstasjon sett i drift
- 1962** Innfasing mot Tussa kraft over Sykkylven sekundaerastasjon på Haugseth
- 1983** Ramstaddal Kraftstasjon sett i drift
- 1992** Fjerning av siste rest med 7,5kV nett i Hundeidvik
- 1997** Ny inntaksluke på Riksheim
- 1998** Everket fyller 80 år og selskapet vert omdanna til aksjeselskap (Sykkylven Energi AS)
- 1999** Nytt kontrollanlegg og koplingsanlegg i Sykkylven transformatorstasjon
- 2002** Overtaking av VAR-området frå Sykkylven kommune
- 2003** Bygging av Riksheimdalen Kraftstasjon - Bygging av silanlegg i Ullavik. Vassverket vart godkjent etter drikkevassforskrifta
- 2004** Bygging av silanlegg på Vik
- 2005** Ny miljøstasjon opna på Jarnes
- 2008** Vedteke å delta i Ålesundsregionen interkommunale miljøsekskap (ÅRIM)
- 2011** Fiberutbygging vedtatt og i gangsett Kundekortssystem innført på miljøstasjonen ÅRIM overtok ansvaret for innsamling av hushaldningsavfallet i Sykkylven kommune
- 2012** Dei første *Fiber Til Heimen*-kundane vart tilknytt
- 2013** Bygging og driftssetting av Nye Riksheim Kraftverk
- 2014** Transformatorstasjonen på Heiane spenningssett Forying av VA leidningsnett
- 2015** Passerte 1000 avtalar om tilknytning til fibernet

Innhald

Introduksjon av selskapet	3
Organisasjon	3
Administrerande direktør har ordet	4
Presentasjon av forretningsområda	
Produksjon av straum	5
Distribusjon av straum	6
Fibernet	8
Vassforsyning, avløp og renovasjon	9
Økonomi-/administrasjons-/kundeavdelinga	11
Nøkkeltal	12
Styret si melding	13
Økonomi	13
Eldistribusjon og kraftsal	13
Vatn, avløp og renovasjon	13
Produksjon i egne kraftstasjonar	14
Fiber	14
Anna	14
Arbeidsmiljø og likestilling	14
Forskning og utvikling	15
Ytre miljø	15
Generelt	15
Disponering av årsresultat	15
Revisor si melding	16
Resultatrekneskap	17
Balanse	18
Notar til rekneskapen	20
Kontantstraumoppstilling	29
Samfunnsrekneskap	30
Oversikt styret og tilsette	31

Introduksjon av selskapet

Sykkylven Energi AS (SE) vart etablert i samband med bygginga av kraftstasjonen på Riksheim. Straumleveringa frå eige verk tok til den 22. januar 1918, og år 2015 var såleis selskapet sitt 98. år i drift. Hausten 1997 vedtok Sykkylven kommunestyre å omorganisere selskapet til eit aksjeselskap.

SE eig og driv tre kraftstasjonar, ein i Ramstaddal og to på Riksheim. Forsyninga av konsesjonsområdet er sikra gjennom tilknytning til samkøyringsnettet via den nye transformatorstasjonen på Heiane.

I 2002 overtok SE ansvaret for drift av vatn, avløp og renovasjon frå Sykkylven kommune.

I 2011 blei eit nytt forretningsområde grunnlagt ved at det blei starta utbygging av fiber i Sykkylven kommune.

Dei siste åra har det vore etablert og investert store beløp i samfunnskritisk og framtidsretta infrastruktur. Ny 22 kV forsyning frå Heiane Transformatorstasjon og ny kraftstasjon på Riksheim er dei 2 største enkeltprosjekta i selskapets historie.

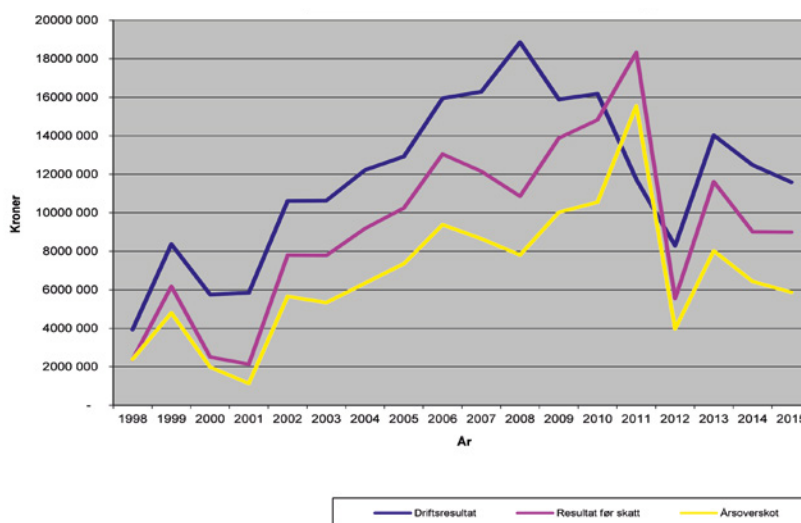
ORGANISASJON

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

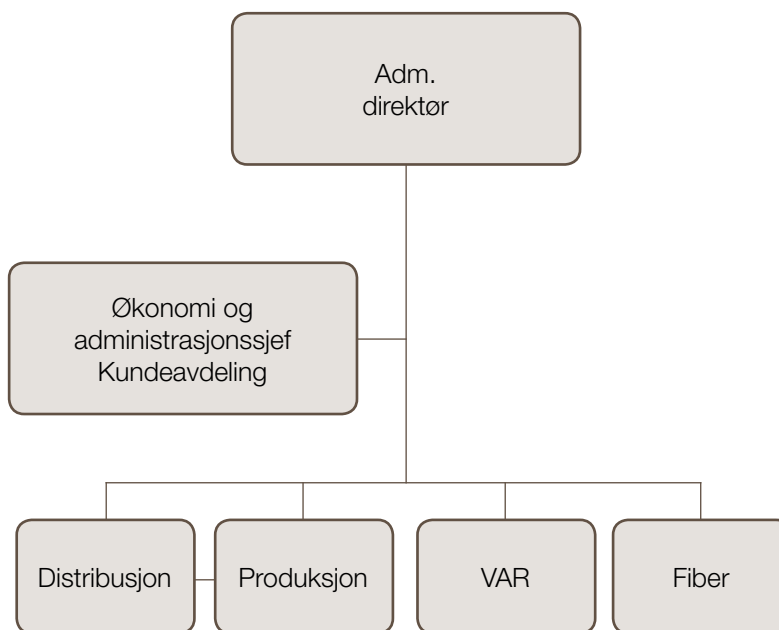
Styret har 7 medlemmar. Av desse er 5 oppnemnt av generalforsamlinga (kommunestyret) og 2 er arbeidstakarrepresentantar. Dagleg leiar møter på styremøta, men er utan stemmerett. Avdelingsleiar Distribusjon er "ansvarleg driftsleiar" godkjent av Direktoratet for samfunnssikkerheit og beredskap.

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.

Resultat for Sykkylven Energi AS frå 1998 – 2015:



ORGANISASJONSPLAN SYKKYLVEN ENERGI AS:



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 hente ut stordriftsfordelar. Det er etablert samarbeid på ei rekke område, og på andre område er det planar om samarbeid.

Administrerende direktør har ordet

Etter fleire år med store og krevjande prosjekt, har 2015 vorte brukt til å «lande» og starte å hente inn «etterslepet» som hadde bygd seg opp. Vi kan i dag sjå tilbake på ein 3-års periode der vi har etablert og investert betydelege beløp i samfunnskritisk og framtidsretta infrastruktur, som skal sikre forsyninga av straum, vatn, avløp og kommunikasjon til næringsliv og innbyggjarane dei neste 50-100 åra. Den nye 420 kV linja, transformatoren på Heiane og det nye 22 kV-nettet, gjer at Sykkylven no har ei av dei sikraste og mest robuste straumforsyningane i landet. Samstundes har selskapet over tid hatt ei av dei aller lågaste nettlege i Møre og Romsdal, kun slått av Istad Nett.

Dette skal vi være stolte av!!!

Mykje nedbør og høgt tilsig førte til at kraftprisen vart den lågaste på 15 år. Den negative pristrenden vert forsterka ved at det vert bygd opp eit kraftoverskot i Norden, finansiert av dei grøne sertifikatene.

Av røynsle veit vi at inntektene frå kraftproduksjonen er størst dei åra med lite nedbør. Vi får derfor håpe at 2016 vert bra, både for solhungrige Sykkylvingar og kraftprodusentar.

I EL-bransjen har forslaget frå regjeringa om å innføre krav om «selskapsmessig og funksjonelt skilje», uavhengig av storleik, skapt stor debatt. Bransjen har vore delt i synet på forslaget. Dei store har kjempa for ei innføring medan dei mellomstore og små selskapa har vore mot. For slike som Sykkylven Energi, vil eit slikt krav innebære auka byråkrati og auka kostnader samt gjere det vanskelegare å hente ut samordningsvinster og «smådriftsfordeler» på

tvers i organisasjonen. Dei store har støtta forslaget, m.a for at endringa vil gjere det så krevjande for små og mellomstore at dei sjølve vil profitere på det. I åra som kjem vil ein nok sjå ei sentralisering av personell og kompetanse innan bransjen, mot dei store selskapa. Beredskapen for distriktkundane vil då verte svekka, sidan systemet er bygd slik at det ligg store økonomiske incentiver i å rette straumbrot i dei mest tettbygde områda først.

Regjeringa har vore tydelege på at dei ønsker færre og større einingar, tufta på ein ideologi om at «jo større jo betre».

Sykkylven Energi AS har engasjert seg aktivt i debatten, og vi har hatt møter med sentrale politikarar på Mørebenken, i tillegg til eige møte med leiar i Energi- og Miljøkomiteen. Vi har også jobba aktivt inn mot ulike bransjeorganisasjonar med mål om å «stoppe» det funksjonelle skiljet. Samstundes har vi vore tydelege på at Regjeringa må gi ei romsleg overgangsperiode ved innføring av eit eventuelt krav om funksjonelt skilje. I februar vart energilova endra, der både det selskapsmessige og det funksjonelle skiljet vart bestemt innført. Det «positive» er at det vart gitt ein overgangsperiode på 4,5 år, dvs at endringa skal tre i kraft frå 1. januar 2021.

Samstundes som kravet om å innføre eit funksjonelt skilje har gått, har eigarane av energiselskapa drøfta samanslåing av kommunane. Ein direkte konsekvens av at kommunekartet vert endra, er at like selskap som dei «fusjonerande» kommunane eig, vil verte slått saman. I skrivande stund har Sykkylven kommune 3 ulike alternativ, som skal konkretiserast før sommarferien. Eg ynskjer ikkje å kaste meg inn i nokon



politisk debatt om kommunestruktur, utover å seie at ein fusjon med Stranda Energi ville vore i tråd med vårt strategiske mål om «lokalt eigarskap» og høg lokal verdiskaping, i tillegg til at selskapa er nokså homogene.

Om Sykkylven kommune skulle velje å bestå som i dag, vil eit viktig suksesskriterie vere å delta i forpliktande samarbeid med felles mål om å sikre ei effektiv drift med god beredskap, auke kompetansen og redusere sårbarheita. Som ein liten aktør som oss, meiner eg at dette vil verte avgjerande i tida som kjem.

Trond T. Lauritsen
Adm. direktør

Produksjon av straum

Sykkylven Energi har følgjande tre produksjonsanlegg:

Riksheim Kraftstasjon	2013
Riksheimdal Kraftstasjon	2003
Ramstaddal Kraftstasjon	1983

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



Jens Kåre Blakstad,
avdelingsingeniør og ansvarleg fiber

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 ved våre eigne kraftstasjonar var i 2015 på 55,9 GWh, mot eit snitt på 44,8 GWh dei siste ti åra. Det har vore god tilgang på vatn i løpet av året. Nedbørsbildet på landsplan har generelt gitt høg magasinifylling og ført til at den gjennomsnittlege prisen i 2015 var 18,9 øre/KWh, noko som er den lågaste kraftprisen på 15 år.

Nye Riksheim Kraftstasjon har i 2015 produsert 31 GWh. Kraftverket fekk i 2013 tildelt grøne sertifikat for 22,1 % av årsproduksjonen som følgje av modernisering og renovering. Inntekter frå grøne sertifikat utgjorde kr 1,1 mill.

Vanlig vedlikehald har vorte utført i tillegg til jamleg tilsyn. Det har vorte utført ein mindre reparasjon av taket på lukehuset ved Årsetvatnet grunna ein vindskade.

Det er inngått avtale med ekstern vassdragsteknisk ansvarlig (VTA) som skal føre overordna tilsyn med dammar og installasjonar i vassdraga. Dette er ein funksjon som er lovpålagt og som kjem i tillegg til vår eigen damvaktar.

Inntaket til kraftstasjon i Årsetvatnet har og vore inspisert av dykkar.

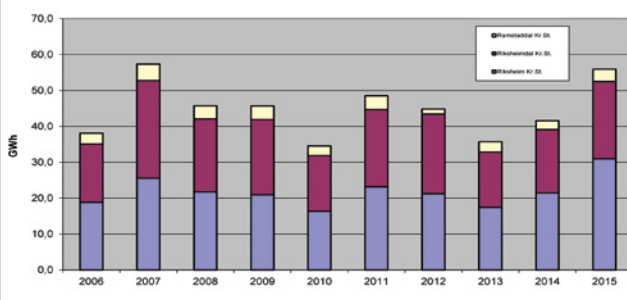
Driftsavvik

For produksjonsåret 2015 har maskinparken på kraftstasjonane gått utan tekniske problem i det heile.

Produksjon ved Sykkylven Energi sine anlegg:

	Riksheim Kr.St. [GWh]	Riksheimdal Kr.St. [GWh]	Ramstaddal Kr.St. [GWh]	SUM [GWh]
2006	18,9	16,2	3,0	38,1
2007	25,6	27,2	4,6	57,3
2008	21,7	20,4	3,6	45,7
2009	20,9	20,9	3,8	45,7
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
Snitt	21,8	19,9	3,2	44,8

Sum produksjon 2006–2015:



Private kraftverk

Dei tre private produsentane som leverer til vårt nett, Brunstad Kraft, Drivdal Kraft og Hatlemark Kraft, har i 2015 hatt ein samla produksjon / innmating på 16,2 GWh.



Distribusjon av straum

Forbruket i 2015 viser ei auke i forbruket i forhold til 2014 på 2,52 %. Auka svarar til om lag 2 880 MWh som igjen svarar til normalforbruket til om lag 144 husstandar.

I 2015 var det i hovudsak 3 større avbrot som utgjorde omlag 73 % av total KILE kostnad. KILE er omlag 42,55 % lågare i 2015 sett imot snitt 2008- 2014. Dette er variasjonar ein må forvente, fordi mykje er avhengig av ver, vind og planlagd vedlikehald.

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

Leveringsgrad utrekna som ein prosentsats basert på forholdet mellom faktisk levert energi og "manglande levering" grunna avbrot er 99,983% i 2015.



Halvard Hjorthol, avd.leiar EL

KILE-STATISTIKK I KRONER

KPI-justert KILE- KOSTNADER	IKKJE VARSLA AVBROT		VARSLA AVBROT		SUM AVBROTSKOSTNADAR		
	Andre kr	Eige nett kr	Andre kr	Eige nett kr	Andre kr	Eige nett kr	Sum alle kr
2015	0	1 054	0	144	0	1 199	1 199
2014	1 277	517	0	293	1 277	809	2 087

Statistikk i heile tusen kr.

KILE-STATISTIKK I ANTAL KUNDEAVBROT

	IKKJE VARSLA AVBROT		VARSLA AVBROT		SUM AVBROTSKOSTNADAR		
	Andre antal	Eige nett antal	Andre antal	Eige nett antal	Andre antal	Eige nett antal	Sum alle antal
2015	0	22 485	0	944	0	23 429	23 429
2014	9 250	4 128	0	1 610	9 250	5 738	14 988

Snitt pr. kunde var i 2015 5 avbrot.

Av større feil og avbrot kan nemnast (KILE-kostnad i kr):

Høgspenkabelfeil mellom ungdomsskolen og Øvstetegane	kr. 536 886
Trefall over linje i Tynesstranda	kr. 237 368
Trefall over linje på Drabløs	kr. 111 942
Utfall James – Hundeidvik	kr. 99 264
Utfall på grunn av jordfeil i SYTRA 22Ty1E	kr. 88 682

STATISTIKK

Som tabellen under viser aukar lengd kabel medan lengd på luftlinjenettet minkar for høgspennetnettet. Dette er positivt både med omsyn til drift og miljø.

STATISTIKK ELEKTRISKE ANLEGG	HØGSPENTNETT		LAVSPENTNETT		FORDELINGSTRAFOAR	
	Luftlinje [km]	Kabel [km]	Luftlinje [km]	Kabel [km]	Antal [stk]	Inst.yting [kVA]
2015	70,78	116,14	171,14	224,56	232	76135
2014	78,11	111,07	176,28	218,94	229	75035
2013	77,03	88,12	176,28	223,72	226	73005
2012	77,03	84,22	173,00	217,11	227	73190
2011	77,48	83,71	175,18	216,31	224	71675
2010	77,49	83,51	178,27	213,47	226	72420
2009	77,49	82,71	176,75	211,05	224	70985
2008	77,7	81,3	176,7	208,4	221	69550

INVESTERING / DRIFT

Arbeidet med tilstandskontroll har fortsett i 2015. 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 komande år dreie i større grad over på vedlikehald av straumnettet. I 2015 har det og vore stor aktivitet på å forberede innføringa av AMS, ELHUB og NBS. DSB har med frist 01.01.2016 pålagt alle nettselskap å innføre betjening frå bakken for transformatorar plassert i mast. SE har hatt dette på planen i mange år og har no fullført arbeidet. Der er og reve om lag 6 km 22kV høgspenst luftlinje. Ei ny norm NEK 399 som definerer nytt grenseskilje mellom bustadeigar og nettselskap er innført frå 2015. Den største endringa er at målarer vert plassert utomhus i eige boligselskap.

Det har vorte utført arbeid på følgjande større anlegg:

- Nedbygging av transformatorer i mast til nettstasjon på bakken
- Ny nettstasjon Møre Trafo
- 400 V forsyning til Drabløstølen
- Fjellsæter Hyttegrenn
- Nettstasjon Storfurneshaugen Søvikdal
- Riving av 6 km 22kV høgspenst luftlinje
- Nye LED veglyst frå Statoil til Vik Bru

FORKLARING AV:

AMS: AMS står for avanserte måle- og styringssystem. Dette er ein ny teknologi som inneberer digitalisering av straummålinga hjå alle kundar. Innan utgangen av 2018 skal alle landets straumkundar ha nye "smarte" målarar. Målaren sender målarstand og informasjon om forbruk automatisk til nettselskapet.

ELHUB: Bakgrunnen for Elhub er blant anna at sluttbrukar skal kunne motta ein faktura, som inneheld kraft og nettleie. All innsamling av målerdata og kundedata for heile Noreg skal handterast gjennom denne sentrale datahuben. Elhuben vil nytte data som kjem frå AMS målaren.

NBS: Nordic Balance Settlement» (NBS) inneber etablering av ein felles regulerkraftavrekning for Finland, Norge og Sverige. Formålet er blant anna å redusere etableringsbarrierar for kraftleverandørar som ønsker å tilby tenester i desse landa, og legge til rette for ein felles nordisk sluttbrukarmarknad for kraft.

VEGLYS 2015

Frå 2016 vil kvikksølvdamplamper ikkje lenger vere å få kjøpt. I den samanheng har det vore utskifta om lag 500 veglysamatur med denne type lampe til Led armatur. I tillegg er veglyset frå Statoil til Vik Bru skifta til LED. Utover dette har det berre vore utført ordinært vedlikehald. Led armaturen har ei levetid på 12-15 år og har eit forbruk på under 20% av kvikksølvdamplamper.

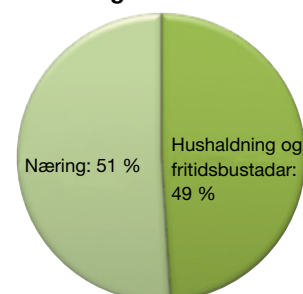
FORBRUK FORDELT PÅ KUNDEGRUPPER OG ÅRSFORBRUK

2015	Antal abonnentar	% fordeling	Årsforbruk MWh	% fordeling
Bergverksdrift og utvinning	2	0 %	24	0 %
Bygg og anleggsværksemnd	41	1 %	930	1 %
Div. forsynings- og renovasjonsværksemnd	48	1 %	1 052	1 %
Diverse tenesteyting	311	7 %	15 045	13 %
Hushaldning og fritidsbustadar	3 930	86 %	56 950	49 %
Industri	57	1 %	35 267	30 %
Jordbruk, skogbruk og fiske	74	2 %	901	1 %
Transport og lagring	14	0 %	422	0 %
Varehandel m.m	69	2 %	6 567	6 %
Sum	4 546	100,00 %	117 157	100 %



Fotograf: Tommy Rasmussen

Forbruk fordelt mellom hushaldning/ fritidsbustad og næring



Fibernet

Sykkylven Energi AS har gjennom fleire år førebudd ei utbygging av fiberbasert infrastruktur gjennom å legge trekkerør i opne grøfter. I tillegg har det til private bustadhus i stor grad vorte nytta inntakskablar med røyr for fiberkabel integrert i kabelkonstruksjonen. Vi har no kome så langt i stamnettutbygginga at vi reint teknisk kan ha eit tilbod om fiber til alle heimane i Sykkylven med unntak av Velledalen og Ramstaddalen, avgrensa mot aust ved Andestadvatnet.

Stamnett for fiber

Arbeidet med stamnettet mellom Riksheim og Straumgjerde er vidareført til Straume bru. Montering av node (fibersentral) i Straumgjerde vil skje våren 2016.

Fiber til heimane i Vikedalen

I mai 2014 starta sal til bebuarane i Vikedalsområdet. Om lag 170 avtalar vart teikna. Utbygginga starta hausten 2014 og heldt fram til over nyttår. Prosjektet vart ferdigstilt i mai 2015.

Fiber til heimane på Sørestranda, frå og med Jarnes og til Straume bru

Salet til heimane i området starta i juni 2015 og ved avslutning hadde vi ei kundeliste med 265 avtaler. Arbeidet med utbygginga starta i august. Kundane inn

til Riksheimgjerde vart tilknytt fibernetet innan årsskiftet. Kundar i Riksheimgjerde vil verte tilknytt i løpet av våren 2016. Relacom vart vald som entreprenør og utbygger for området.

FTH, fiber til heimen og næringskundar, status

Det har tidlegare vore ei aukande interesse for fiber til heimane i heile kommunen og vi har dagleg kontakt med kundar som ønskjer fiber. Arbeidet med å legge til rette for framtidige fiberkundar i alle kundegrupper har i 2015 vore ein viktig del av fibersatsinga, og ein vil ha fokus på dette i det vidare arbeidet.

Våre samarbeidspartar på fiber i perioden

NextGenTel og PC Support AS var fram til hausten våre prefererte samarbeidspartnarar for innhaldstenester over fiberen. På slutten av året starta forhandlingar om vidareføring av leveranseavtale på FTH og næringskundar. Fleire aktuelle leverandører vart spurd i ein elles arbeidskrevjande prosess. For innhaldsleveransar til hushaldskundane, vart det ei forlenging av avtalen med NextGenTel. Avtaleforhandlingar for bedriftsfibernetet held fram i 2016. Utanom eigne resursar så har Relacom vore leverandøren vår som utførande en-



*Jens Kåre Blakstad,
avdelingsingeniør og ansvarleg fiber*

treprenør i prosjektet Sørestranda, i tillegg til å levere tilknytning av enkeltkundar frå tidlegare utbygde områder.

Fiberaktivitetar, generelt

I 2015 har det vore jamt tilsig av nye FTH kundar frå områda som tidlegare har vore utbygd. I løpet av året har 42 nye kundar frå desse områda vorte tilknytt. Til saman åtte nye næringskundar er også tilknytt fibernetet i 2015. Ved årsskiftet er det i alt 910 aktive FTH kundar og 53 aktive næringskundar i fibernetet.



Fibergrøft i arbeid.



Fibergrøft Ikornes.

Vassforsyning, avløp og renovasjon

INVESTERING

I 2015 har det vore relativt lite investert innan vatn og avløp. Det har vore brukt tid og ressursar på å planlegge prosjekt som kjem i 2016. Gjennomførte investeringar er:

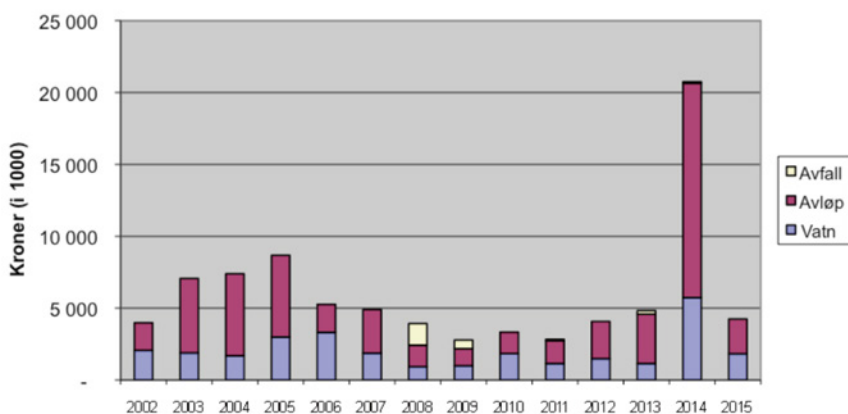
- Fullført bygging av vassleidning langs Kyrkjevegen frå Vikelva til Styrkabakken, om lag 110 meter.
- Renovering av 140 meter avløpsleidning på Sætre ved å føre glasfiberstrømpe gjennom eksisterande rør.
- Utsifting av 230 meter avløpsleidning på Tandstad.
- Utsifting av 100 meter avløpsleidning ved Nakkegata.
- Kjøp av pumpestasjonar for avløpsanlegg ved Aureelva.

Samla investering innan vassforsyning var på kr. 1 825 000 og avløp kr. 2 418 000.

I tillegg har det m.a. vore arbeidd med prosjektering av avløpsanlegg frå Aureelva til Ulavika, ny beredskapsplan og hovudplan for vassforsyning samt avløpsanlegg i Straumgjerde og avløpsplan for Nysæterområdet.

Oversikta nedanfor viser investeringar innan VAR området 2002 – 2015:

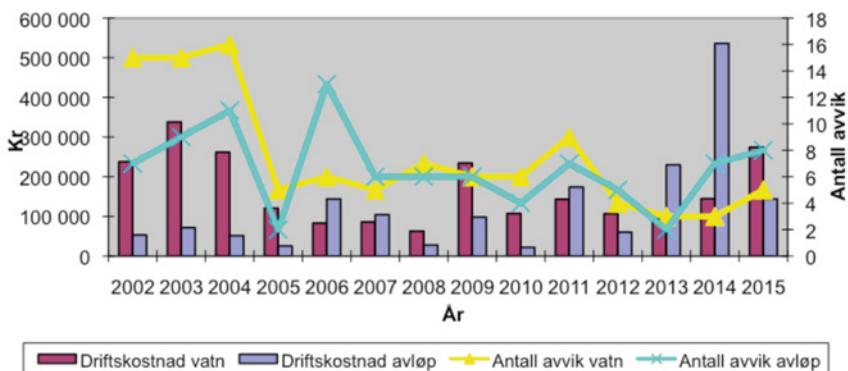
Investeringar 2002 – 2015:



DRIFT OG VEDLIKEHALD:

Det har vore relativt få feil i vassleidningsnettet i 2015. Vi har hatt 4 vasslekkasjar som er utbetra og nattforbruket er no på det lågaste som er målt.

Driftsavvik VA 2002 – 2015:



Ivar Selsbakk, avd.leiar VAR

Ved avløpsnettet har vi hatt 8 hendingar med tilstopping eller lekkasjar, der 2 av desse har resultert i utsifting av ein større del av leidninga. Problema er i hovudsak knytt til eldre betongleidningar.

Det har vore utført spyling av heile vassleidningsnettet. Høgdebassenga på Lys-hol, i Vikedalen og vassbehandlingsanlegget på Årset har vore kontrollert. Periodisk reingjering av avløpspumpestasjonar har gitt meir stabil drift.

Det er fokus på at vass- og avløpsgebyra skal harmonisere mest muleg med faktisk forbruk. Derfor vert det lagt opp til at flest muleg skal ha vassmålar og betale etter målt forbruk. Ved årsskiftet så hadde vi 998 vassmålarar og auken i 2015 var på 124 stk.

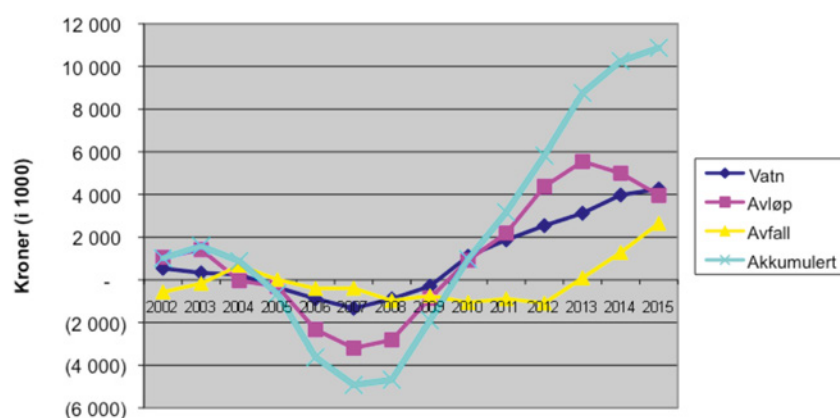
For å styrke drifta av VA anlegga så vart bemanninga ved VA avdelinga auka med ein ny driftsoperatør.

Det vart inngått avtalar med ÅRIM og med Miljøkvalitet som inneber at ansvar for drifta av miljøstasjonen er overført frå Sykkylven Energi til ÅRIM. Det er framleis Miljøkvalitet som har den daglege drifta.

FONDS

Oversikta nedanfor viser fondsutvikling. Innan vassforsyning har fondet auka med om lag kr. 286 000 til kr. 4 261 000. For avløp har fondet blitt redusert med ca. kr. 1 035 000 til kr. 3 963 000. For avfall så har fondet auka med ca. kr. 1 367 000 til om lag kr. 2 645 000.

Fondsutvikling VAR 2002 – 2015:



Vasskum.

Økonomi-/administrasjon-/kundeavdeling

Selskapet sine funksjonar knytt til informasjon, økonomi, administrasjon og kunde-handtering er samla i ei kundeavdeling.

Kundehandtering

Kundeavdelinga har ansvar for kundesenter, avrekning, fakturering og innkreving. Innanfor innkreving har vi eit samarbeid med Kredinor.

Kundesenteret vårt er delt i to einingar, ei som svarer på spørsmål om nettleige og EL, og ei som svarer på spørsmål om vatn og avløp. Innanfor slam- og renovasjons-tenester har vi eit samarbeid med Årim, der dei har ansvar for kundehandteringa, medan vi har ansvar for å krevje inn gebyra.

Målet vårt er at kundane skal bli godt ivaretekne enten dei kontaktar oss via heimesida vår, på e-post eller på telefon.

Informasjon

Avdelinga har også ansvar for mykje av informasjonsarbeidet som skjer i Sykkylven Energi. Informasjonsarbeid er viktig for å gjere folk kjend med dei tenestene som vi leverer, og for eit positivt og truverdig omdøme i lokalsamfunnet.

*Trude Breivik,
Økonomi og administrasjonssjef*



Foto: Tommy Rasmussen

Nøkkeltal for 2015

Omsetninga var	kr	77 542 427
Dette gav eit resultat på - driftsresultat	kr	11 588 943
- før skatt	kr	8 995 367
- etter skatt	kr	5 876 723

Brutto investeringar gjennom året:	kr	24 999 527
Anleggsbidrag og tilskot frå kundar	kr	3 256 007
Netto investeringar gjennom året	kr	21 743 520

Eigenproduksjonen var:	55,9	GWh
Aktive abonnement/kontrakter	4 546	

Sum levert til sluttbrukarar i Sykkylven	117,2	GWh
Tap i nettet:	6,8	GWh
Totalt transportert i nettet:	127,5	GWh

Tekniske tal:

• Høgspenning linjenett	70,78	km
• Høgspenning jordkabel	116,14	km
• Lavspenning linjenett	171,14	km
• Lavspenning jordkabel	224,56	km
• Tal på fordelingstransformatorar	232	stk
• Samla yting på transformatorar	76 135	kVA

Økonomiske nøkkeltal

	2011	2012	2013	2014	2015
Eigenkapitalandel (EK i % av totalkapital)	42,1 %	42,1 %	34,0 %	43,2 %	37,6 %
Totalkapitalrentabilitet (res. før eop. + finansinnt. i % av gj.sn tot. kap.)	7,3 %	4,1 %	5,8 %	4,7 %	4,1 %
Eigenkapitalrentabilitet (resultat i % av gjennomsnittleg eigenkapital)	18,0 %	4,4 %	8,7 %	6,0 %	5,0 %
Likviditetsgrad 1 (Omløpsmidlar dividert med kortsiktig gjeld eksklusiv fond for meir/mindreinntekt og byggelån)	1,1	1,0	1,2	0,5	0,9

ORD OG UTTRYKK

V	=	volt		
kV	=	kilovolt	=	1000 V = måleining for spenning
A	=	ampere		= måleining for straum
W	=	Watt		
kW	=	kilowatt	=	1000 watt = måleining for effekt
MW	=	megawatt	=	1000 kilowatt
kWh	=	kilowatt-time		
MWh	=	megawatt-time	=	1000 kWh
GWh	=	gigawatt-time	=	1 mill. kWh = måleining for energi
TWh	=	terawatt-time	=	1 milliard kWh

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. Frå 2012 har SE også engasjert seg i fiberutbygging, og har bygd ut og leverer fiber i dei sentrale delar av kommunen. Hovudkontoret er lokalisert i Sykkylven kommune. Selskapet har 25 tilsette og er eigd av Sykkylven kommune.

Styret har etter ordinær generalforsamling i 2015 hatt desse medlemmane:

Steinar J. Bakke (leiar), Kristin Grebstad (nest-leiar), Jarle Strømmegjerde, Odd Arne Krüger, Renate Karlsen, Halvard Hjorthol (frå dei tilsette) og Arvid Skinnes (frå dei tilsette).

I 2015 er 40 protokollerte saker handsama og styret har hatt 7 møter. Det er gjennomført eit eigarmøte i tillegg til ordinær generalforsamling og ekstraordinær generalforsamling.

ØKONOMI:

Samla driftsinntekter for SE i 2015 var kr 77.542.427 medan samla driftskostnader var kr 65.953.484. Driftsresultatet vart kr 11.588.943.

Årsresultatet før skatt viser kr 8.995.367 og resultatet etter skatt kr 5.876.723. Styret har ambisjonar om å halde eit godt resultatnivå framover, men grunna låge kraftprisar samt store investeringar, må ein vente noko lågare avkastning i åra som kjem.

SE sin marknadsrisiko er avgrensa. Resultatet frå kraftproduksjonen blir påverka av tilsigssituasjonen og kraftpris. SE nyttar finansielle instrument for å prissikre delar av inntektene frå kraftproduksjonen. Dei finansielle kontraktane handlast på Nasdaq OMX-børsen. SE har i 2015 gevinnt frå finansielle sikringskontraktar på kr 347 688. SE er vidare eksponert for valutarisiko som følgje av at oppgjersvalutaen for kraftsalet og for dei finansielle kontraktane er Euro. SE har i 2015 tap frå valutakontraktar på kr 31 725. Selskapet har utarbeidd ein intern risikomanual som set rammer for den finansielle risikoeksponeringa.

SE sin likviditetsrisiko er pr 31.12.15 låg. Sel-

skapet har ei god og langsiktig finansiering. På ekstraordinær generalforsamling 17.11.2014 vart det ansvarlege lånet på MNOK 30 konvertert til eigenkapital. Selskapets eigenkapitalprosent er ved årsskiftet 37,6 %. (43,2% i 2014) Selskapet har gjennomført og står framleis framføre store investeringar dei komande åra. Desse blir finansiert med låneopptak. Selskapet vil i større grad være eksponert for endringar i rentemarknaden.

Med ein totalkapital på kr 304.885.929 og ein eigenkapital (inkludert disponert overskott i 2015) på kr 114.504.459, vurderer styret SE si finansielle stilling etter utbytteutdeling som tilfredsstillande.

Brutto investeringar i 2015 utgjorde 25,0 mill. kr. Delar av finansieringa er dekt gjennom anleggsbidrag (3,3 mill. kr). Netto investeringar finansiert av SE var såleis på 21,7 mill. (fordelt med 0,3 mill. innan kraftproduksjon, 4,2 mill. innan VAR-anlegg, 5,2 mill. til el nettet og 7,7 mill til fiberprosjekt. Øvrige investeringar gjeld EDB-anlegg, bilpark og gatelys). Det høge aktivitets- og investeringsnivået, vil fortsette i åra som kjem .

Produksjon frå eigne kraftstasjonar er ein viktig bidragsytar til SE sitt resultat. Vi har gjennom året opplevd 25% høgare nedbørsmengder/tilsig enn normalt og vi produserte til saman 55,9 GWh i våre 3 kraftstasjonar. Spotprisen på eigenprodusert kraft vart i 2015 på 18,84 øre kWh, noko som er 42,5 % lågare enn gjennomsnittet for perioden 2010-2014. Prisen i Midt-Noreg har i 2015 følgd systemprisen.

Styret vil at SE skal vere ein aktiv støttespelar til at planlagde mini- og mikrokraftverk vert realisert og at selskapet, der dei er ønska, går inn på eigarsida i lokale kraftverk. Lokal utbygging vil bidra positivt til klimarekneskapet og forsyningssikkerheita i regionen samtidig som den samla nettleiga som kundane i Sykkylven skal betale kan bli redusert.

EL-DISTRIBUSJON OG KRAFTSAL:

Totalt vart det i SE sitt linjnett transportert 127,5 GWh. Tap i nettet var på 6,8 GWh (5,3 % av totalt transportert i nettet). Energi levert til sluttbrukarar i bygda var 117,2 GWh.

Transportert energimengde i nettet og regional-

nettleiga har dei siste åra vore nokså stabil.

I 2015 vart det henta inn kr. 2,7 mill. mindre enn SE si inntektsramme tillèt. Berekna meirinntekt inkl renter i balansen pr 31.12.15 er på kr 6,5 mill. Frå 1 januar 2016 sette selskapet opp nettleiga med 2 øre på energileddet i alle tariffane, med unntak av tariffar for mindre næring. Sykkylven Energi AS har dei seinaste åra hatt ei av dei lågaste nettleigene for hushaldskundar i næringsliv i fylket.

Kostnader til transport av energi i overliggende nett (nettleige til Tussa Nett AS og til Statnett SF) var på kr 9,8 mill. Dette utgjør 35 % av nettleiga til SE sine kundar.

Utgiftene grunna avbrot i elforsyninga i eige nett i 2015 er kr 1.198. 000 (kr 1.054 000 på grunn av driftsforstyringar og kr 144 000 på grunn av varsla avbrot).

Sykkylven Energi AS har i perioden 2012-2015 hatt stor aktivitet knyta til omlegging av høgspennetnett som ein direkte følgje av at Statnett har etablert ny 420kV linje mellom Ørskog og Sogndal, samt ny transformatorstasjon på Heiane i Sykkylven.

Tiltaket har betra forsyningssikkerheita inn til Sykkylven og internt i kommunen, samstundes som nettet vert meir robust for ver og vind. Prosjektet har vært det største enkeltprosjektet innan distribusjon av straum i selskapet si historie.

VATN, AVLØP OG RENOVASJON:

Samla inntekter frå gebyr for vatn, avløp og renovasjon var på kr 23.963.053, medan driftskostnadane var kr 23.627.041. Dei akkumulerte positive sjølvkostfonda var pr 31.12.2015 på kr 10 868 828. For vatn vart fondet auka med kr 285 583 til kr 4.260.868, for avløp vart fondet redusert med kr 1.034.771 til kr 3.963.327. For renovasjon vart fondet auka med kr 1.367.166 slik at samla positivt fond innan dette området pr 31.12.2015 er kr 2.644.632. Positivt bidrag til sjølvkostfonda for alle område vart dermed kr 617.978 i 2015 .

Frå 1. juni 2011 tok ÅRIM (Ålesundsregionens Interkommunale Miljøsekskap IKS) over ansvaret for innsamlinga av hushaldningsavfallet og frå september 2015 overtok Årim ansvar for drift av bemanna miljøstasjon på James i Sykkylven.

Standard- og kvalitetshevinga innan VAR-sektoren dei siste åra, er elles eit resultat av oppfølginga av gjeldande hovudplanar. I 2012 vedtok Sykkylven kommune ny hovudplan for avløp for perioden 2012 – 2020. I 2016 vil ny hovudplan for vassforsyning bli vedtatt.

Produksjon i egne kraftstasjonar:

Riksheim kraftstasjon	31,0	GWh
Riksheimdal kraftstasjon	21,5	GWh
Ramstaddal kraftstasjon	3,4	GWh
Sum egenproduksjon	55,9	GWh

Spotinntekta frå 55,9 GWh var 10,5 mill kr, dette gir ein gjennomsnittleg pris på 18,84 øre/kWh eks mva. Utover dette var det ekstraintekter frå grøn kraft (LEC's) og grønne sertifikat på 1,4 mill kr. Det har vore nytta finansielle sikringskontraktar i 2015, noko som ga ein gevinst på kr 316.000.

Nye Riksheim Kraftverk vart sett i drift i slutten av 2013 og anlegget har hatt ein stabil produksjon gjennom heile 2014 og 2015. Nye Riksheim kraftverk har kosta 56 millionar kroner, og vil gi ei auke i årleg produsert kraft på om lag 4,5 GWh. Produksjonsauken er godkjent for grønne sertifikat.

FIBER:

Utbygging av fiber har halde fram i 2015. Ved utgangen av året har dei aller fleste bedrifter og kommunale lokasjonar mellom Aursnes og Vikøyra samt mellom Ikomnes og Straumgjerde tilbod om kommunikasjonsløyising på fiber. Om lag 1400 private husstandar har no same tilbod og nærare 70% har tatt fiberen i bruk.

SE har ein samarbeidsavtale med PC Support for bedriftsmarknaden og med NextGenTel for hushaldskundar.

ANNA:

SE krev på vegne av Enova SF inn ei avgift på 1,0 øre/kWh eks mva gjennom nettleiga. Desse midlane vert av Enova fordelt til ulike tiltak og prosjekt for å redusere energibruken i Noreg.

SE er tillagt ansvaret for tilsynet med dei elektriske anlegga i Sykkylven kommune. Dei seinare åra har arbeidet gradvis gått over til å sikre at anleggseigar gjennom eit fungerande internkontrollsystem sjølv har rutinar for å sikre ein trygg installasjon.

SE kjøper tenester for sitt lokale el-tilsyn frå El-sikkerhet Møre AS. For straukundane, er slike tilsyn gratis.

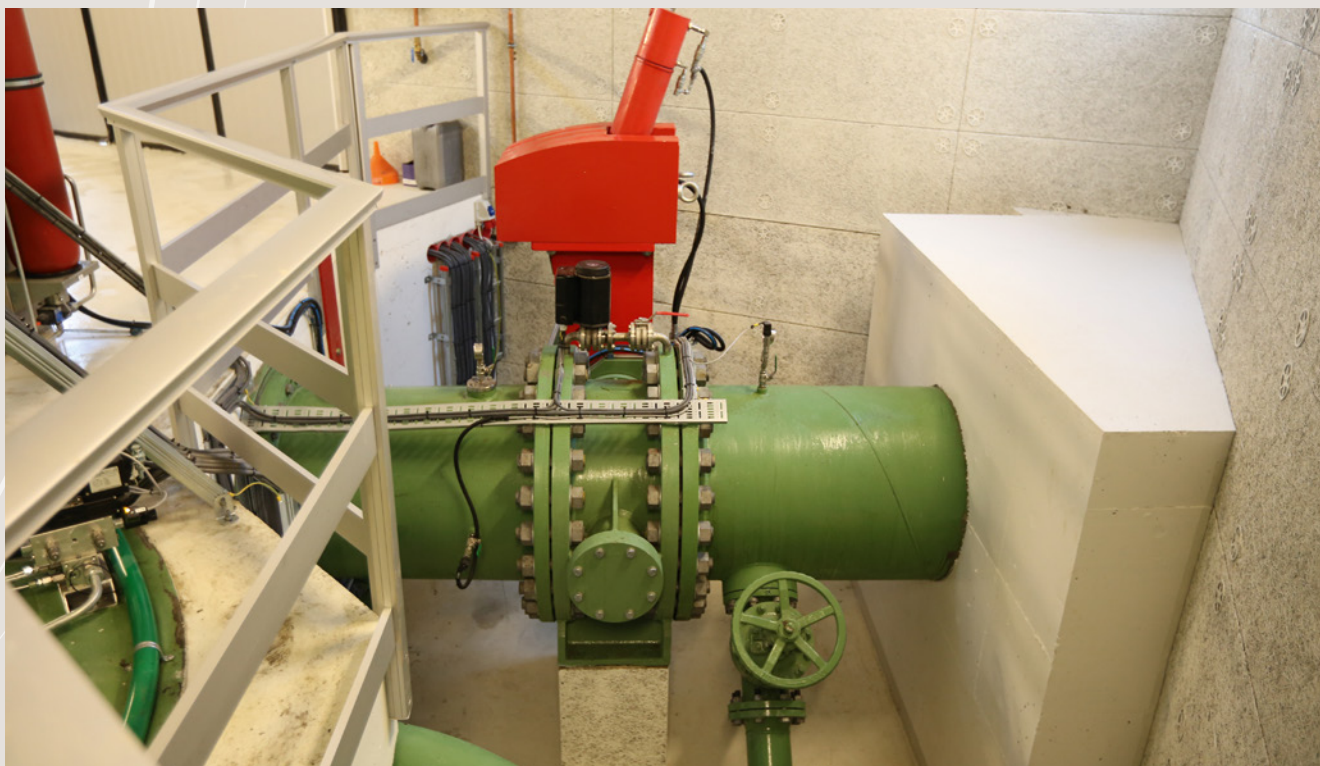
ARBEIDSMILJØ OG LIKESTILLING:

Arbeidsstokken i selskapet er stabil og ved rekneskapsåret sin utgang var det i alt 25 tilsette som utførte 25 årsverk, 6 kvinner og 17 menn. SE har hatt ein lærling i 2015.

Det er lagt til rette for at begge kjønn kan tilsetast i alle stillingar ved SE, og under elles like føresetnader vert kvinner prioriterte ved tilsetning på driftsavdelinga. 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. Sjukefråveret var i 2015 på 7,0 %. Det har vore 1 fråværskader i 2015. Arbeidsmiljøet vert vurdert som tilfredsstillande og korttidsfråværet er lågt.

Pensjonsansvaret er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse (KLP). SE sine pensjonsforpliktingar er aktuareberekna til kr 1 541 528. Beløpet er rekneskapsført. Endringar i parameter for berekning av framtidige pensjonsforpliktingar gjer at den ikkje rekneskapsførde delen av forpliktingane fortsatt er høg, sjølv om denne er redusert frå 2014. Dette vil kunne gi høgare årlege pensjonskostnader i åra som kjem.



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

FORSKING OG UTVIKLING

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

SE deltar i 3 ulike bransjespesifikke FOU prosjekter, og har i 2015 bidrege med kr 95 000.- til desse.

YTRE MILJØ:

SE er underlagt ulike myndigheiter når det gjeld vern av det ytre miljø og selskapet arbeider kontinuerleg for å redusere utslappa 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 den nye rørgata ble sprengt ned i fjell.

SE drifter 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 utslipp skal sanerast i perioden fram mot 2020. Reinsekrava i avløpsforskrifta skal oppfyllast og utsleppa skal ha akseptabel resipientpåverknad.

GENERELT:

Styret vurderer at vilkåra for framleis drift for selskapet er til stades, og årsrekneskapen for 2015 er sett opp under denne føresetnaden.

SE har arbeidd for å ha godt samarbeid med andre energiverk i området. Viktigaste samarbeidspartar var Nordvestnett, Mørenett og

Stranda Energiverk. I 2012 vart det inngått avtale mellom 11 nettselskap i Møre og Romsdal, om å skipe selskapet Smart Straum Nordvest. Selskapet bistår eigarane med kompetanse og system for å sikre ei vellukka innføring av AMS i kvart nettselskap.

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. SE vil arbeide for det vert etablert liknande innkjøpsordningar for forretningsområda vatn, avløp og renovasjon.

DISPONERING AV ÅRSRESULTAT

Styret foreslår følgjande disponering av overskotet etter skatt på kr 5 876 723 for 2015:

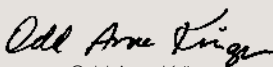
- kr 11 000 000
vert utbetalt som utbytte til eigar.
- kr 5 123 277
vert ført frå annan eigenkapital.

Styret for Sykkylven Energi AS, 21.april 2016


Steinar Johan Bakke
Styreleiar


Kristin Grebstad
Nestleiar


Jarle Strømme Gjerd
Styremedlem


Odd Arne Krüger
Styremedlem


Renate Karlsen
Styremedlem


Halvard Hjorthol
Styremedlem


Arvid Skinnos
Styremedlem


Trond T. Lauritsen
Adm. dir.

Generalforsamlinga i

Sykkylven Energi AS
6230 Sykkylven

MELDING FRÅ REVISOR 2015

Fråsegn om årsrekneskapen

Vi har revidert årsrekneskapen for Sykkylven Energi AS som viser eit overskot på kr 5.876.723. Årsrekneskapen er samansett av balanse per 31. desember 2015, oppstilling over resultatrekneskap, oppstilling over endringar i eigenkapital og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen, og ei beskriving av vesentlege rekneskapsprinsipp som er nytta, og andre noteopplysningar.

Styret og dagleg leiar sitt ansvar for årsrekneskapen

Styret og dagleg leiar er ansvarleg for å utarbeide årsrekneskapen og for at den gir eit rettvisande bilete i samsvar med rekneskapslovas reglar og god regnskapsskikk i Norge, og for slik intern kontroll som styret og dagleg leiar finn nødvendig for å gjere det mogleg å utarbeide ein årsrekneskap som ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, korkje som følgje av misleg framferd eller feil.

Revisors oppgåver og plikter

Oppgåva vår er, på grunnlag av revisjonen vår, å gi uttrykk for ei meining om denne årsrekneskapen. Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Noreg, medrekna internasjonale revisjonsstandardar fastsette av International Auditing and Assurance Standards Board. Revisjonsstandardane krev at vi etterlever etiske krav og planlegg og gjennomfører revisjonen for å oppnå tryggande sikkerheit for at årsrekneskapen ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon. Ein revisjon inneber utføring av handlingar for å innhente revisjonsbevis for beløp og opplysningane i årsrekneskapen. Dei valde handlingane avheng av revisors skjønn, mellom anna vurderinga av risikoane for at årsrekneskapen inneheld vesentleg feilinformasjon, anten det skuldast misleg framferd eller feil. Ved ei slik risikovurdering tar revisor omsyn til den interne kontrollen som er relevant for selskapet si utarbeiding av ein årsrekneskap som gir eit rettvisande bilete. Føremålet er å utforme revisjonshandlingar som er formålstjenlege etter tilhøva, men ikkje å gi uttrykk for ei meining om effektiviteten av selskapet sin interne kontroll. Ein revisjon omfattar også ei vurdering av om dei rekneskapsprinsippa som er nytta, er formålstjenlege, og om rekneskapsestimata som er utarbeidd av leiinga, er rimelege, samt ei vurdering av den samla presentasjonen av årsrekneskapen.

Vi meiner at innhenta revisjonsbevis er tilstrekkeleg og formålstjenleg som grunnlag for konklusjonen vår.

Revisor Klokk AS

statsautoriserte revisorer

Side 2/2

Konklusjon

Vi meiner at årsrekneskapen er avgjeven i samsvar med lov og forskrifter og gir eit rettvisande bilete av den finansielle stillinga til Sykkylven Energi AS per 31. desember 2015 og av selskapets resultat og kontantstraumar for rekneskapsåret som vart avslutta per denne datoen i samsvar med rekneskapslovas reglar og god regnskapsskikk i Norge.

Utsegn om andre tilhøve

Konklusjon om årsmeldinga

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er skildra ovanfor, meiner vi at opplysningane i årsmeldinga om årsrekneskapen, og føresetnaden om at drifta skal halde fram og framlegget om 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 forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», meiner vi at leiinga har oppfylt plikta si til å sørje for ordentleg og oversiktleg registrering og dokumentasjon av selskapet sine rekneskapsopplysningar i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Noreg.

Sykkylven, 21. april 2016
Revisor Klokk AS


Tormod Klokk
statsautorisert revisor

Resultatrekneskap Sykkylven Energi AS

DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER

	Note	2015	2014
Salsinntekter	14	66 946 372	63 589 475
Anna driftsinntekt	13	10 596 055	9 991 713
Sum driftsinntekter	4	77 542 427	73 581 188

Varekostnader		14 191 588	12 714 190
Lønskostnader m.m.	11, 12	15 355 486	12 008 981
Avskrivning på driftsmiddel og immaterielle eiendeler	5	13 236 081	12 225 039
Annan driftskostnad	11,13	23 170 329	24 149 328
Sum driftskostnader	4	65 953 484	61 097 538

Driftsresultat	4	11 588 943	12 483 650
-----------------------	----------	-------------------	-------------------

Anna renteinntekt		90 918	415 009
Anna finansinntekt		126 944	122 401
Annan rentekostnad		2 631 429	3 893 582
Annan finanskostnad		180 009	114 051
Resultat av finansposter		(2 593 576)	(3 470 223)

Resultat før skattekostnad		8 995 367	9 013 427
Skattekostnad på ordinært resultat	10	3 118 644	2 582 219
Ordinært resultat		5 876 723	6 431 208

Ekstraordinære inntekter og kostnader		0	0
---------------------------------------	--	---	---

Årsoverskot		5 876 723	6 431 208
--------------------	--	------------------	------------------

OVERFØRINGAR

Avsett til utbytte		11 000 000	11 000 000
Til/frå annan egenkapital		(5 123 277)	(4 568 792)
Sum overføringer		5 876 723	6 431 208

Balanse

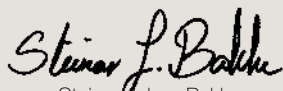
EIGEDELAR	Note	2015	2014
Anleggsmiddel			
Immaterielle egedelar			
Utsett skattefordel	10	8 016 857	9 044 435
Sum immaterielle egedelar		8 016 857	9 044 435
 Varige driftsmiddel			
Tomter, bygningar o.a. fast eigedom		245 142 362	237 939 223
Driftslausøyre, inventar o.a. utstyr		6 644 202	5 339 900
Sum varige driftsmiddel	5, 9	251 786 563	243 279 123
 Finansielle driftsmiddel			
Investeringar i dotterselskap	7	1 327 002	1 327 002
Investeringar i aksjar og delar	7	277 726	277 726
Obligasjonar og andre fordringar		526 918	436 849
Netto pensjonsmidler	12		618 304
Sum finansielle anleggsmiddel		2 131 646	2 659 881
 Sum anleggsmiddel		261 935 066	254 983 439
 Omlaupsmiddel			
Lager av varer og anna beholdning		1 857 740	2 062 442
 Fordringar			
Kundefordringar	9	18 766 123	12 908 974
Andre fordringar		5 965 147	5 888 723
Sum fordringar		24 731 270	18 797 697
 Bankinnskot, kontantar o.l.	3	16 361 852	1 347 245
 Sum omlaupsmiddel		42 950 862	22 207 383
 Sum egedelar		304 885 929	277 190 822

Balanse

EIGENKAPITAL OG GJELD

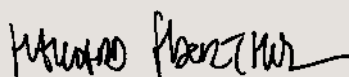
	Note	2015	2014
Innskoten eigenkapital			
Aksjekapital 33 á 300000		19 800 000	19 800 000
Overkurs		47 035 853	47 035 853
Sum innskoten eigenkapital	2	66 835 853	66 835 853
Opptent eigenkapital			
Annan eigenkapital		47 668 606	52 791 885
Sum opptent eigenkapital		47 668 606	52 791 885
Sum eigenkapital	2	114 504 459	119 627 738
Gjeld			
Avsetjing for forpliktingar			
Pensjonspplikter	12	1 541 528	0
Sum avsetjing for forpliktingar		1 541 528	0
Anna langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjonar		123 600 000	91 492 197
Annan langsiktig gjeld			
Sum annan langsiktig gjeld	9	123 600 000	91 492 197
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	9	-	1 488 866
Leverandørgjeld		9 757 233	13 331 382
Betalbar skatt	10	2 091 066	1 547 412
Skattetrekk og andre trekk		8 754 482	6 564 564
Utbyte		11 000 000	11 000 000
Fond meir/mindreinntekt	6,8	17 342 327	19 290 483
Anna kortsiktig gjeld		16 294 833	12 848 179
Sum kortsiktig gjeld		65 239 940	66 070 886
Sum gjeld		190 381 467	157 563 082
Sum gjeld og eigenkapital		304 885 929	277 190 822

Styret for Sykkylven Energi AS, 21. april 2016


Steinar Johan Bakke
Styreleiar


Kristin Grebstad
Nestleiar


Trond T. Lauritsen
Adm. Dir.


Halvard Hjorthol


Jarle Strømmegjerde


Odd Arne Krüger


Arvid Skinnas


Renate Karlsen

Notar til rekneskapen

NOTE 1 - REKNESKAPSPRINSIPP

Årsrekneskapen er sett opp i samsvar med rekneskapslova og god rekneskapsskikk.

Salsinntekter

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

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

Hovudregel for vurdering og klassifisering av eigedelar og gjeld

Eigedelar bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel. Andre eigedelar 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 blir vurdert til kostpris, men blir nedskrivne til reell verdi når ein ventar at verdifallet ikkje er forbigåande. Anleggsmiddel med avgrensa økonomisk levetid blir avskrivne etter planen. Langsiktige lån blir balanseført til nominelt motteke beløp på tidspunktet for etableringa.

Omløpsmiddel blir vurdert til lågaste av kostpris og verkeleg verdi.

Kortsiktig gjeld blir ikkje skrivne opp til reell verdi som følge av renteendring.

Pengepostar i utanlandsk valuta er vurdert etter kursen på balansedagen.

Enkelte postar er vurdert etter andre prinsipp 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 forventta tap.

Avsetjing til tap blir gjort på grunnlag av ei individuell vurdering av dei einskilde fordringane. For andre kundefordringar blir 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 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/mindreinntekt i forhold til innkrevd gebyr, avsett til egne fond i balansen. Fonda vert handsama som fordring eller gjeld alt etter om dei er positive eller negative. Fonda vert renteberekna.

Bankinnskot, kontantar o.l.

Bankinnskot, kontantar og liknande inkluderer kontantar, bankinnskot og andre betalingsmid-

del 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 betalar skatt (skatt på den direkte skattepliktige inntekta for året) og endring i netto utsett skatt/skattefordel. Utsett skatt utgjør 25 % av mellombelse skilnader mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdiar. 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 derivatet vert i rekneskapen handsama i samsvar med intensjonen når ein inngår avtalane.

Sikring

Sykkylden Energi inngår finansielle kontraktar hovudsakleg for å prissikre deler av kraftproduksjonen mot svingingar i pris og valutakurs. Sykkylden Energi er utsatt 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 leveringsforpliktningane, 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 aktiverte verdiar. Anleggstilskotet blir dermed periodisert over investeringa si økonomiske levetid i form av reduserte avskrivningar.



NOTE 2 – EIGENKAPITAL, AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRAR

	Aksjekapital	Overkursfond	Annan EK	Sum
Eigenkapital pr 31.12.2013	9 900 000	26 935 853	57 360 677	94 196 530
Konvertering av ansvarlig lån 17.11.14	9 900 000	20 100 000		30 000 000
Resultat i året			6 431 208	6 431 208
Avsett til utbytte			-11 000 000	-11 000 000
Eigenkapital pr 31.12.2014	19 800 000	47 035 853	52 791 885	119 627 738
Resultat i året			5 876 723	5 876 723
Avsett til utbytte			-11 000 000	-11 000 000
Eigenkapital pr 31.12.2015	19 800 000	47 035 853	47 668 608	114 504 459

Aksjekapitalen er sammansett av av:

	Antall	Pålydende	Balanseført
Aksjer	33	600 000	19 800 000

På generalforsamling 17.11.2014 vart det vedtatt å auke selskapets aksjekapital med kr 9.900.000, og overkurs med kr 20.100.100, ved konvertering av det ansvarlige lånet Sykkylven Kommune har gitt til selskapet. Grunngevinga for konverteringa av det ansvarlege lånet, er at styre og generalforsamling ønsker å styrke selskapets egenkapital for å sikre finansiell fridom og for å gjennomføre dei strategiplaner selskapet har lagt.

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 16 361 852.

Av bankinnskot er kr 950 965 bunde til skuldig skattetrekk. Kassakreditte si øvre grense er på kr 10 000 000.

NOTE 4 – REKNESKAP FORDELT PÅ FORRETNINGSOMRÅDE

	Sum 2015	Produksjon	Distribusjon	Vatn	Avløp	Renovasjon	Fiber	Øvrig
Salg av energi	(13 191 365)	(12 404 978)	(786 387)	-	-	-	-	-
Inntekt VAR	(23 963 053)	-	-	(6 246 824)	(9 330 748)	(8 385 480)	-	-
Berekna meir/mindre inntekt	(2 074 156)	-	(2 692 134)	285 583	(1 034 771)	1 367 166	-	-
Nettinntekt	(27 717 799)	-	(27 717 478)	923	4 603	(4 121)	-	(1 725)
Andre driftsinntekter	(10 596 055)	40 648	(1 359 577)	(43 057)	(73 850)	(1 208 135)	(2 986 748)	(4 965 335)
Sum driftsinntekter	(77 542 427)	(12 364 330)	(32 555 576)	(6 003 375)	(10 434 766)	(8 230 571)	(2 986 748)	(4 967 061)
Innkjøp av energi	517 000	-	517 000	-	-	-	-	-
Tap i nettet	1 412 278	-	1 412 278	-	-	-	-	-
Transport av energi	10 226 375	434 772	9 791 603	-	-	-	-	-
Sum kjøp/transp. energi	12 155 653	434 772	11 720 881	-	-	-	-	-
Løns - og personalkostnad	15 355 486	1 183 257	6 755 365	1 580 335	3 239 471	505 696	995 580	1 095 781
Andre driftskostnader (+ avgifter)	23 617 225	1 428 336	5 555 089	2 398 728	4 044 449	7 309 243	259 392	2 621 989
Leigekostnader VAR	1 441 954	-	-	505 000	736 954	200 000	-	-
Avskrivningar	13 236 081	2 598 919	5 882 410	1 156 549	1 716 530	233 335	1 362 504	285 834
Tap på fordringar	147 081	-	146 329	251	251	251	-	-
Sum andre kostnader	53 797 827	5 210 512	18 339 193	5 640 862	9 737 654	8 248 524	2 617 476	4 003 604
Sum driftskostnader	65 953 484	5 645 284	30 060 074	5 640 862	9 737 654	8 248 524	2 617 476	4 003 604
DRIFTSRESULTAT	(11 588 943)	(6 719 047)	(2 495 502)	(362 513)	(697 112)	17 954	(369 272)	(963 457)
Annen finansinntekt/kostnad		55 657	-	50	(4 901)	(430)	-	(6 539)
Endring i urealisert verdi finansielle investeringar		-	-	-	-	-	-	-
Renter meir-/ mindre- inntekt (fondsmidler)		-	126 000	(79 123)	(86 091)	(37 679)	-	-
Renter på VAR-investeringar		-	-	441 586	788 104	20 156	-	-
RESULTAT PER OMRÅDE ETTER RENTEJUSTERING		(6 663 389)	(2 369 502)	(1)	0	1	(369 272)	(969 996)

NOTE 5.1 – ANLEGGNOTE MASKINER, BYGG OG ANLEGG

	Anskaffelseskostnad					Avskrivning					Bokført verdi
	01.01.15	Tilgang	Avgang	Bidrag	31.12.15	01.01.15	Sats	Avgang	Årets	31.12.15	31.12.15
MASKINPARK											
Biler	5 730 660	1 257 360	1 064 276	0	5 923 744	3 480 061	15,0 %	1 064 276	395 060	2 810 845	3 112 900
Liftbil	1 276 245	0			1 276 245	416 245	8,0 %		102 000	518 245	758 000
Andre transportmiddel	280 688	278 703			559 391	19 388	8,0 %		42 003	61 391	498 000
Tariffapparat	5 804 533	42 557	0	0	5 847 090	5 427 033	25,0 %		167 057	5 594 090	253 000
Inventar/verktøy	2 136 242	340 418	0	0	2 476 660	1 636 242	20,0 %		128 318	1 764 560	712 100
Aggregat, 500 kVA	619 000	0	0	0	619 000	619 000	12,5 %		0	619 000	0
Eldb-anlegg	8 379 762	217 498	0	0	8 597 260	7 996 957	20,0 %		181 057	8 178 014	419 245
Lisenser og programvare	807 963	338 599	0	0	1 146 562	328 463	20,0 %		195 299	523 762	622 800
Kontormaskiner	234 820	94 043			328 863	120 820			49 343	170 163	158 700
Sum	25 269 913	2 569 178	1 064 276	0	26 774 815	20 044 209		1 064 276	1 260 137	20 240 070	6 534 745
BYGG OG ANLEGG											
Kraftverkbygget	9 574 697	0	0	0	9 574 697	3 112 697	2,0 %		188 900	3 301 597	6 273 100
Kraftverkbygget EL											
installasjoner	800 954	0			800 954	131 854	6,7 %		53 800	185 654	615 300
Nye Riksheim kraftstasjon	56 536 111	312 960			56 849 071	1 446 311		1 186 760	2 633 071	54 216 000	
Riksheim kraftst.	14 722 647	0		0	14 722 647	11 314 647	2,5 %		190 000	11 504 647	3 218 000
Riksheimdal kraftst.	36 300 243	0	0	0	36 300 243	10 031 243	2,5 %		908 000	10 939 243	25 361 000
Ramstaddal kraftst.	10 171 295	0	0	0	10 171 295	7 255 295	2,5 %		254 000	7 509 295	2 662 000
Anlegg under utførelse											
nye Riksheim kraftst	0	0			0	0	0,0 %		0	0	0
Gatelys	8 657 683	1 821 534	0	0	10 479 216	5 679 283	5,0 %		257 534	5 936 817	4 542 398
Fjernst. og tele	1 813 959	0	0	0	1 813 959	1 470 359	10,0 %		64 900	1 535 259	278 700
Anlegg under utførelse -											
fibernet	0	0		0	0	0				0	0
Fibernet og fiberkabler	24 262 523	8 696 023	0	1 010 118	31 948 428	2 428 563	5,0 %	1 315 070		3 743 633	28 204 799
Tomter	14 432	0			14 432	0				0	14 432
Sum	162 854 543	10 830 516	0	1 010 118	172 674 941	42 870 252	5,0 %	4 418 964	47 289 216	125 385 728	
NETT											
Anlegg under utførelse - nett	3 732 632	1 885 703	0	0	5 618 335	0	0,0 %		0	0	5 618 335
Høyspent luftlinje	8 081 838	396 413	0	0	8 478 251	6 357 539	2,9 %		237 613	6 595 152	1 883 100
Høyspent kabel	39 692 221	1 530 159	0	0	41 222 380	17 692 180	2,9 %	1 132 759	18 824 939	22 398 701	
Nettstasjoner	44 249 720	1 460 237	0	1 056 161	44 653 795	33 485 259	4,0 %	1 772 175	35 257 434	9 395 100	
Lavspent luftlinje	16 436 647	562 542	0	178 398	16 820 791	12 741 649	3,3 %		506 145	13 247 794	3 572 998
Lavspent kabel	29 573 369	1 521 001	0	1 011 330	30 083 040	18 156 768	3,3 %		938 171	19 094 939	10 988 100
Kabelskap	6 439 246	0	0	0	6 439 246	5 636 745	4,0 %		201 500	5 838 245	601 000
Brytere i nettet	1 446 607	0	0	0	1 446 607	1 446 607	4,0 %		0	1 446 607	0
Driftssentral	1 602 690	0	0	0	1 602 690	1 315 294	10,0 %		82 441	1 397 735	204 955
Sum	151 254 970	7 356 055	0	2 245 889	156 365 136	96 832 041		4 870 804	101 702 845	54 662 289	
VAR											
Driftskontroll Ledningsnett vatn	99 700	0			99 700	89 700	20 %		10 000	99 700	0
Ledningsnett vatn	24 266 824	1 687 245	0	0	25 954 069	3 607 825	2,5 %		628 045	4 235 870	21 718 200
Anlegg under utførelse											
ledningsnett vatn	0	0			0						0
Pumpestasjoner vatn	1 271 741	26 972	0	0	1 298 713	695 740	5,0 %		64 972	760 712	538 000
Produksjon vatn	1 030 167	0	0	0	1 030 167	434 366	5,0 %		51 300	485 666	544 500
Ledningsnett avløp	36 748 548	1 859 614	0	0	38 608 162	4 188 649	2,5 %		935 314	5 123 963	33 484 201
Måling vann	461 667	111 094			572 761	50 066	10,0 %		51 494	101 560	471 201
Måling avløp	516 515	143 639			660 154	56 515	10,0 %		60 439	116 954	543 200
Anlegg under utførelse											
ledningsnett avløp	0	0			0						0
Pumpestasjoner avløp	2 799 863	392 913	0	0	3 192 776	610 863	5,0 %		144 513	755 376	2 437 400
Silanlegg avløp	10 106 030	22 300	0	0	10 128 330	5 077 530	5,0 %		505 200	5 582 730	4 545 600
Renovasjon dunkar	2 102 812	0	0	0	2 102 812	1 305 812	10,0 %		210 000	1 515 812	587 000
Renovasjon kundekortsystem og brukerbetaling	419 323	0			419 323	59 923	10,0 %		24 900	84 823	334 500
Sum	79 823 187	4 243 778	0	0	84 066 965	16 176 989		2 686 177	18 863 166	65 203 800	
Total	419 202 613	24 999 527	1 064 276	3 256 007	439 881 857	175 923 491		0 1 064 276	13 236 082	188 095 297	251 786 563

NOTE 5.2 – BOKFØRTE VERDIER PÅ DRIFTSMIDLER FORDELT PÅ FORRETNINGSOMRÅDER

	Totalt	Produksjon	Nett	Vatn	Avløp	Renovasjon	Kraftomsetn.	Fiber	Øvrig
MASKINPARK									
Biler	3 112 899	49 405	1 921 464	380 670	514 710	-	-	91 996	154 654
Liftbil	758 000	-	476 480	-	-	-	-	-	281 520
Andre kjøretøy	498 000	-	448 720	12 320	12 320	-	-	-	24 640
Tariffapparat	253 000	-	253 000	-	-	-	-	-	-
Inventar/verktøy	712 100	33 657	531 048	83 724	24 820	12 511	333	18 397	7 611
Aggregat, 500 kVA	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Kontormaskiner	158 700	4 936	104 447	30 943	8 419	5 833	394	2 275	1 452
Edb-anlegg	419 249	92 202	104 226	81 819	62 975	2 875	24 094	49 087	1 971
Lisenser og programvare	622 800	5 254	407 097	99 281	99 157	913	-	10 622	474
Sum	6 534 746	185 455	4 246 483	688 756	722 400	22 133	24 821	172 377	472 322
BYGG OG ANLEGG									
Kraftverkbygget	6 888 400	155 251	4 738 242	1 077 302	500 543	122 768	20 134	152 980	121 177
Tomter	14 432	577	11 401	577	577	289	722	-	289
Riksheim kraftstasjon	3 218 000	3 218 000	-	-	-	-	-	-	-
Nye Riksheim kraftstasjon	54 216 000	54 216 000	-	-	-	-	-	-	-
Riksheimdal kraftstasjon	25 361 000	25 361 000	-	-	-	-	-	-	-
Ramstaddal kraftstasjon	2 662 000	2 662 000	-	-	-	-	-	-	-
Gatelys	4 542 399	-	-	-	-	-	-	-	4 542 399
Fjernstyring og tele	278 700	122 047	28 481	49 067	0	0	0	79 104	0
Anlegg under utførelse -fibernet	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Fibernet	28 204 799	-	-	-	-	-	-	28 204 799	-
Sum	125 385 730	85 734 875	4 778 124	1 126 946	501 120	123 057	20 855	28 436 883	4 663 865
NETT									
Anlegg under utførelse - nett	5 618 335	-	5 618 335	-	-	-	-	-	-
Høgspenst luftlinje	1 883 100	-	1 883 100	-	-	-	-	-	-
Høgspenst kabel	22 398 700	-	22 398 701	-	-	-	-	-	-
Nettstasjoner	9 395 100	-	9 395 100	-	-	-	-	-	-
Lavspenst luft	3 572 999	-	3 572 999	-	-	-	-	-	-
Lavspenst kabel	10 988 102	-	10 988 103	-	-	-	-	-	-
Kabelskap	601 000	-	601 000	-	-	-	-	-	-
Brytarar i nettet	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Driftssentral	204 954	-	204 954	-	-	-	-	-	-
Sum	54 662 290	-	54 662 292	-	-	-	-	-	-
VAR									
Driftskontroll Ledningsnett vatn	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ledningsnett vatn	21 718 200	-	-	21 718 200	-	-	-	-	-
Anlegg under utførelse ledningsnett vatn	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pumpestasjoner vatn	538 000	-	-	538 000	-	-	-	-	-
Produksjon vatn	544 500	-	-	544 500	-	-	-	-	-
Ledningsnett avløp	33 484 201	-	-	-	33 484 201	-	-	-	-
Måling vatn	471 199	-	-	471 199	-	-	-	-	-
Måling avløp	543 200	-	-	-	543 200	-	-	-	-
Anlegg under utførelse ledningsnett avløp	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pumpestasjoner avløp	2 437 400	-	-	-	2 437 400	-	-	-	-
Silanlegg avløp	4 545 600	-	-	-	4 545 600	-	-	-	-
Renovasjon kundekortsystem	334 500	-	-	-	-	334 500	-	-	-
Renovasjon dunkar	587 000	-	-	-	-	587 000	-	-	-
Sum	65 203 799	-	-	23 271 898	41 010 400	921 500	-	-	-
Sum	251 786 563	85 920 330	63 686 898	25 087 601	42 233 921	1 066 690	45 676	28 609 261	5 136 187

Sykkylven Energi AS sin kostnad relatert til bygging av ny kraftlinje fra Ørskog til Sogndal er ført som investering i nett og som anlegg under utføring.

Endeleg oppgjør med Statnett sluttføres ikke før i 2016 og tala er derfor estimert i hht vår andel av denne ombygginga.

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

Tal i heile tusen	2011		2012		2013		2014		2015	
	inv.	sal	inv.	sal	inv.	sal	inv.	sal	inv.	sal
Tariffapparat	69		99		108		47		43	
Biler og andre kjøretøy	1 360	20	636	325	1 019		547	27	1 536	
Inventar/verktøy	74		165		439		11		340	
Kontormaskiner	24		76		-		61		94	
Aggregat, 500 kVA	-		-		-		-		-	
Edb	108		833		287		13		556	
Kraftverkbygget	896		1 636		26		57		-	
Tomter og andre grunnarealer	-		-		-		-		-	
Riksheimdal kraftstasjon	-		-		-		-		-	
Riksheim kraftstasjon	-		-		54 317		2 219		313	
Anlegg under utførelse nye Riksheim kraftst	178		19 931		(20 329)		-		-	
Ramstaddal kraftstasjon	-		-		-		-		-	
Gatelys	(14)		195		47		991		1 822	
Fjernst. tele/ driftssentr.	-		79		373		-		-	
Anlegg under utførelse fibernett	4 984		(4 984)		-		-		-	
Fibernet	-		10 437		4 464		7 468		7 686	
Høgspennet	1 167		234		58		6 583		1 927	
Nettstasjon	746		80		509		314		404	
Lavspennet	661		609		422		1 062		894	
Kabelskap	-		13		-		-		-	
Anlegg under utførelse nett			2 253		1 738		(258)		1 886	
Vann	1 151		1 488		1 153		5 737		1 825	
Avløp	1 597		2 588		3 434		14 915		2 418	
Renovasjon	79		-		240		101		-	
Anlegg under utførelse VAR	1 671		(1 671)		-		-		-	
Sum	14 751	20	34 697	325	48 304	0	39 867	27	21 744	0

NOTE 6 – VAR - FONDSMIDLER

	Fondsmidler		
	Saldo 1.1.2015	Årets endring	Saldo 31.12.15
Vatn	3 975 285	285 583	4 260 868
Avløp	4 998 098	-1 034 771	3 963 327
Renovasjon	1 277 466	1 367 166	2 644 632
Bokført	10 250 850	617 978	10 868 828

Dei positive fonda har i 2015 samla auka med 0,6 mill kr og er ved utgangen av 2015 positivt med 10,9 mill kr.

Sykkylven Kommune sin del av Årim sitt utjamningsfond for renovasjon og slam per 31.12.15 er kr 1 397 758.

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 ei fordring i vårt rekneskap. 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 vårt rekneskap. Beløpet vil då bli tilbakeført kundane på eit seinare tidspunkt.

Både positive og negative fond vert renterekna, i 2015 er netto renteinntekt på fonda 203.000 kr.

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.

NOTE 7 – AKSJER OG ANDELAR I ANDRE FØRETAK

ANLEGGSMIDLAR

Selskap	Aksjekapital	Tal aksjer	Pålydende	Balanseverdi 31.12.2015
Sykkylvsbrua AS	23 455 000	100	100	10 000
James Industripark AS		122	1 000	124 550
Elsikkerhet Møre AS	200 000	204	200	53 176
SmartHub AS	2 908 000	4 500	20	90 000
Sum				277 726

AKSJER I DOTTERSELSKAP	Tal aksjer	Pålydende	Balanseverdi 31.12.2015	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	2015	2014
Omsetning	849 502	821 292
Årsresultat	25 647	68 559

BALANSETAL

Bygg	3 875 200	4 163 100
Eigedelar totalt	4 763 990	5 095 416
Sum egenkapital	1 713 700	1 688 104

NOTE 8 – MEIR- MINDREINNTÉKT DISTRIBUTUSJON

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 overliggende nett.

Tal i heile 1000:	2015	2014
Inntektsramme gitt av NVE:	21 816	21 077
Kostnader overliggende nett	9 792	8 681
FoU	95	95
Avvik avskr og avkastn på avk.grunnlag	288	165
Tillaten inntekt ekskl kile i eige nett:	31 991	30 018
Tariffinntekter	26 890	27 422
Andre inntekter (purregebyr, renter kundefordringer, åpne/stengegebyr etc)	501	282
Andre inntekter nett	595	584
Sum faktisk inntekt	27 986	28 288
Tilbakeføring av renter merinntekt i regnskapsåret.		229
Estimatavik 2014	114	103
Ordinær KILE	1 198	897
Berekna mer/mindreinntekt (- /+) i året	2 692	501

Oversikt over akkumulert mer/mindreinntekt:	2014	2014
Inngående saldo meirinntekt inkl renter 1.1.	9 040	9 541
Avsatt mer/mindreinntekt (+/-) i året	(2 692)	(501)
Avsatte renter og rentesrenter på merinntekt.	126	286
Akkumulert meirinntekt inkl renter per 31.12.	6 474	9 040

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	2015	2014
Sum driftsmidler etter fordeling per 1.1	59 279	56 864
Sum driftsmidler etter fordeling per 31.12	58 069	59 279
Gjennomsnittlig driftsmidler	58 674	58 071
1 % påslag nettkapital	587	581
Avkastningsgrunnlag	59 261	58 652
Driftsresultat fra note 4	2 496	4 876
Avkastning (driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag)	4,2 %	8,3 %

NOTE 9 – PANTSTILLING OG GARANTAR

Kreditor	Låne-nummer	Avdrags-profil	Innfrielses-dato	Lån 1.1.2015	Opptrekk nye lån 2015	Avdrag 2015	Rest 31.12.2015	Rentefot
Danske Bank	8647.11.67632	2015-2030	09-02-18		15 000 000	450 000	14 550 000	Nib3mnd +margin
Danske Bank	8647.11.68647	2015-2030	16-01-18		95 000 000	2 850 000	92 150 000	Nib3mnd +margin
Danske Bank	8647.11.89091	2015-2030	20-07-18		10 000 000	100 000	9 900 000	Nib3mnd +margin
Danske Bank	8647.12.02454	2015-2030	11-12-18		7 000 000	-	7 000 000	Nib3mnd +margin
Sparebanken Møre	3910.83.64811	2012-2037		39 416 650		39 416 650	-	Nib3mnd +margin
Sparebanken Møre	3900.83.76410	2014-2029		35 472 216		35 472 216	-	Nib3mnd +margin
Sparebanken Møre	3900.83.76372	2014-2029		16 603 331		16 603 331	-	Nib3mnd +margin
Sum langsiktig				91 492 197	127 000 000	94 892 197	123 600 000	

Opptrekk kassakreditt

Sum kortsiktig -

Bokført verdi av egedelar stilt som sikkerhet for bokført gjeld:

	2015	2014
Driftslausøyre	6 556 864	5 236 763
Bygg og anlegg	125 385 728	119 984 294
Nett	54 640 172	54 411 869
Fordringer	18 766 123	12 908 974
Totalt	205 348 886	192 541 900

NOTE 10 – SKATT

ÅRETS SKATTEKOSTNAD	2015	2014
Resultatført skatt på ordinært resultat		
Betalbar skatt årets resultat	2 091 066	1 547 413
Endring i utsett skatt/utsett skattefordel	1 027 580	1 034 806
Skattekostnad ordinært resultat	3 118 644	2 582 219
Betalbar skatt i årets skattekostnad		
Ordinært resultat før skatt	8 995 367	9 013 426
Permanente skilnader	179 809	199 088
Endring i midlertidige skilnader	(1 430 484)	(3 481 357)
Skattepliktig inntekt	7 744 690	5 731 158
Betalbar skatt i balansen		
Betalbar skatt på årets resultat	2 091 066	1 547 389
Sum betalbar skatt i balansen	2 091 066	1 547 389
Bereknning av effektiv skattesats		
Resultat før skatt	8 995 367	9 013 426
Berekna skatt av resultat før skatt	2 428 749	2 433 625
Skatteeffekt av permanente skilnader	48 548	53 754
Effekt av endring av skattesats	641 348	-
Sum	3 118 646	2 487 379
Effektiv skattesats	34,7 %	27,6 %

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

	2015	2014	Endring
Varige driftsmidler	(20 459 084)	(20 737 072)	(277 987)
Varebeholdning	(150 000)	(150 001)	(1)
Fordringer	(157 849)	(393 928)	(236 079)
Gevinst og tapskonto*)	(2 304 464)	(2 880 580)	(576 116)
Avsetninger mv	(6 473 499)	(9 039 633)	(2 566 134)
Pensjonspremie/forpliktning	(1 541 528)	618 304	2 159 832
Andre forskjeller	(981 000)	(915 000)	66 000
Sum	(32 067 424)	(33 497 910)	(1 430 484)
Grunnlag for bereknning av utsett skatt	(32 067 424)	(33 497 910)	(1 430 484)
Utsett skattefordel (25%/27 %)	(8 016 857)	(9 044 437)	(1 027 580)
Effekt av endring av skattesats	641 348		

*) Riving av rørgate og skattemessig verdi gamle rør og rørgate tilhørende gamle Riksheim kraftstasjon vart overført til gevinst og tapskonto i 2013.

NOTE 11 – LØNSKOSTNADAR, TAL TILSETTE, GODTGJERSLE, LÅN TILSETTE MED MEIR.

Lønskostnader	2015	2014
Løn	13 052 261	13 455 116
Arbeidsgjevaravgift	1 902 784	1 968 482
Pensjonskostnader inkl aga	4 196 951	-537 948
Andre ytingar	21 954	523 707
Aktivert eige arbeid	-3 818 464	-3 400 377
Sum	15 355 486	12 008 981

Selskapet har i regnskapsåret sysselsatt totalt 23,6 årsverk.

Ytingar til leiande personar	Dagleg leiar	Styret
Løn	1 039 114	255 600
Anna godtgjering	70 307	

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 2015 utgjer kr 119 000.

I tillegg kjem bistand til årsoppgjer, attestering og anna bistand med kr 67 000.

NOTE 12 – PENSJONSFORPLIKTINGAR

Føretaket sitt pensjonsansvar i høve til den ordinære tariffesta tenestepensjonsordninga er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Lands-pensjonskasse. Denne ordninga gir ei definert yting i høve til tariffavtalen i kommunal sektor. Iflg. aktuarberekning utgjer netto forplikting 31.12.2015 kr 1 541 528, som er bokført. Årets premie er bokført med kr 2 037 119 inkl. kostnader til AFP.

PENSJONSKOSTNADAR	2015	2014
Noverdi av årets opptening	2 332 868	1 995 142
Rentekostnad	1 261 483	1 727 031
Brutto pensjonskostnad	3 594 351	3 722 173
Forventa avkastning	-1 084 471	-1 315 929
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	145 703	119 724
Netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	2 655 583	2 525 968
Aga netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	374 437	356 161
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	1 166 931	760 109
Resultatført planending	0	-4 180 186
Resultatført pensjonskostnad	4 196 951	-537 948
<i>Herav resultatført aga av aktuarielt tap (gevinst)</i>	<i>144 204</i>	<i>93 931</i>

PENSJONSFORPLIKTING	2015	2014
Brutto påløpt pensjonsforplikting	50 007 374	53 003 277
Pensjonsmidler	36 655 377	33 558 940
Netto forplikting før arb.avgift	13 351 997	19 444 337
Arbeidsgiveravgift	1 882 632	2 741 652
Netto forplikting inkl. aga	15 234 629	22 185 989
Ikkje resultatført aktuarielt gevinst (tap) ekskl.aga	-12 000 966	-19 986 236
Ikkje resultatført aktuarielt gevinst (tap) aga	-1 692 135	-2 818 057
Ikkje resultatført planendingar	0	0
Balanseført nto forpl./ (midler) etter aga	1 541 528	-618 304
<i>Herav balanseført aga</i>	<i>190 497</i>	<i>-76 405</i>

AVSTEMMING	2015
Balanseført nto forplikting/(midler) UB i fjor	-618 304
Resultatført pensjonskostnad 2014 inkl. aga og adm.kost	4 196 951
Aga innbetalt premie/tilskot	-251 739
Innbetalt premie/tilskot inkl. adm	-1 785 380
Ført mot eigenkapital	-
Balanseført nto forplikting/(midler) UB i år	1 541 528

MEDLEMSSTATUS	01-01-16	01-01-15	01-01-14
Tal på aktive	23	22	23
Tal på oppsatte	14	15	14
Tal på pensjonar	18	16	14
Gjennomsnitts pensjonsgrunnlag, aktive	555 656	546 545	518 553
Gjennomsnitts alder, aktive	50,30	51,36	49,88
Gjennomsnitts tenestetid, aktive	18,27	20,26	19,09
Forventa attståande tenestetid, aktive	9,53	9,46	10,01

FØRESETNADAR	31-12-15	31-12-14
Diskonteringsrente	2,70 %	2,30 %
Lønsvekst	2,50 %	2,75 %
G-regulering	2,25 %	2,50 %
Pensjonsregulering	1,48 %	1,73 %
Forventet avkastning	3,30 %	3,20 %
Agasats	14,10 %	14,10 %
Amortiseringstid	15	15
Korridorstorleik	10,00 %	10,00 %

NOTE 13 – NETTOFØRING AKTIVITET UTANFOR KJERNEVIRKSOMHET

Sykkylven Energi har auka aktivitet utanfor kjerneverksemda i samband med utbygging av ny kraftlinje frå Ørskog til Sogndal. Arbeid som er utført av underentreprenørar og som skal viderefakturerast andre er nettoført i rekneskapen, då desse vert viderefakturert utan fortjenesteelement.

Effekten av denne aktiviteten brutto viser i tabellen nedanfor.

	Brutto
Driftsinntekter	2 712 275
Driftskostnader - fakturert frå underentreprenørar	-2 712 275
Netto resultateffekt	-

NOTE 14 – RISIKOSTYRING

Marknadsrisiko

Resultatet for kraftproduksjonen vert påverka av tilsigstusjasjonen og kraftpris. Sykkylven Energi nyttar finansielle instrument (terminkontraktar) for å pris-sikre 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. Dei finansielle kontraktane handlast på Nasdaq OMX-børsen. Selskapet har utarbeidd ein intern risikomanual som set rammer for den finansielle handelen og risikoeeksponeringa.

Prisrisiko

Sykkylven Energi er eksponert for valutarisiko fordi oppgjersvalutaen på finansielle kraftkontraktar handla mot Nasdaq er Euro. Totalt er det inngått kontrakt for kjøp av 560 000 Euro til en gjennomsnittskurs på 9,5 kr i 2016 og 354 000 Euro til ein gjennomsnittskurs på 9,57 i 2017. Resultat som følgje av verdiendringar som ikkje er resultatført på desse kontraktane er på 89 000 kr per 31.12.2015. I 2015 er det resultatført eit tap på 31 725 kr knytta til valutakontrakter (kjøp av Euro).

Sikringsportefølje

Sikringshorisont er 1 år. Realiserte tap eller gevinstar vert resultatført i leveringsperioden. Tap og gevinst er utrekna som differansen mellom kontraktspris og spotpris. Resultatet frå sikringsporteføljen i 2015 vart ein gevinst på kr 347 668. Sykkylven Energi AS har per 31.12.15 ikkje aktive kontraktar på OMX børsen.

Kontantstraumanalyse

KONTANTSTRAUM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR

	2 015	2 014
Ordinært resultat før skattekostnad	8 995 367	9 013 427
Bokført gevinst ved sal av aksjer		
Betalt skatt i perioden	-1 547 412	-6 011 249
Avskrivningar	13 236 081	12 225 039
Endring i varelager	204 701	-289 511
Endring i kundefordringer	-5 857 149	26 552 267
Endring i leverandørgjeld	-3 574 150	286 548
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i pensjonsordninger	2 159 832	-3 505 984
Endring fond	-1 948 156	1 050 157
Endring i urealisert verdi finansielle investeringar	-	-
Endring i andre fordringar/annen kortsiktig gjeld	5 470 077	-1 081 171

Netto kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar

17 139 192 **38 239 523**

KONTANTSTRAUM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR

Utbetalinger ved kjøp/tilverking av varige driftsmidler	-21 743 520	-39 839 521
Innbetalinger ved sal av aksjer og andeler i andre foretak		
Utbetalinger ved kjøp av aksjer og andeler i andre foretak		

Netto kontantstrøm frå investeringsaktiviteter

-21 743 520 **-39 839 521**

KONTANTSTRAUM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR

Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	127 000 000	53 250 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-94 892 197	-32 894 461
Inn- og utbetalinger byggelån	-	-48 077 033
Netto endring kassekreditt	-1 488 866	1 488 866
Innbetalinger av egenkapital	-	30 000 000
Utbetalinger av utbytte	-11 000 000	-5 000 000

Netto kontantstrøm frå finansieringsaktiviteter

19 618 937 **-1 232 627**

Netto endring i kontantar og kontantekvivalentar

15 014 608 **-2 832 626**

Behaldning av kontantar og - kontantekvivalentar 01.01.	1 347 245	4 179 870
Behaldning av kontantar og - kontantekvivalentar 01.12.	16 361 852	1 347 245
Endring behaldning av kontantar og kontantekvivalentar	15 014 608	-2 832 626

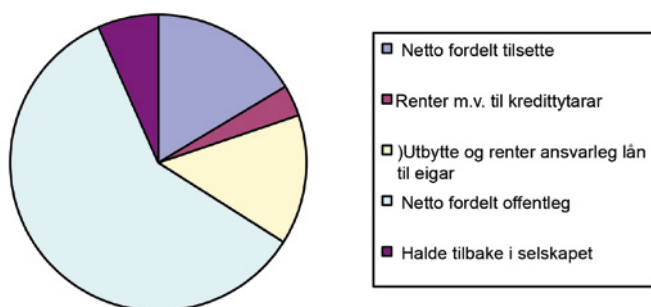
Kontantar og kontantekvivalentar omfattar kontantar, bankinnskott og andre kortsiktige likvide plasseringar.

Samfunnsrekneskap

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

VERDISKAPING I PERIODEN	2015	2014
Tal i mill. kr		
Driftsinntekter	77 542	73 581
- forbruk av innkjøpte varer og tenester	33 607	33 460
Verdiskaping brutto	43 935	40 121
- kapitalslit (ord. avskrivningar)	13 236	12 225
Verdiskaping netto	30 699	27 896
+ finansinntekter	218	537
Skapte verdiar til fordeling	30 917	28 433
+ meirverdiavgift	23 823	28 765
+ forbruksavgift	11 550	10 131
+ påslag på nettatariffen til Energifondet	995	999
Verdiar innkrevd for off. myndigheiter	36 368	39 895
Disponerte verdiar til fordeling	67 286	68 328
FORDELING AV VERDISKAPING	2015	2014
Tilsette		
Brutto løn og sosiale kostnader	19 174	15 409
- skatt frå dei tilsette	4 294	4 370
- arbeidsgjevaravgift	2 155	2 335
Netto fordelt tilsette	12 725	8 704
	19 %	13 %
Kapitalinnskytarar		
Renter m.v. til kredittytarar	2 631	2 841
Utbytte og renter ansvarleg lån til eigar	11 000	12 053
Netto fordelt kapitalinnskytarar	13 631	14 894
	20 %	22 %
Stat og kommune		
Skattekostnad på ordinært resultat	3 119	2 582
Skatt frå dei tilsette	4 294	4 370
Konsesjonsavgift	117	117
Meirverdiavgift	23 823	28 765
Forbruksavgift	11 550	10 131
Påslag på nettatariffen til Energifondet	995	999
Arbeidsgjevaravgift	2 155	2 335
Netto fordelt offentlig	46 053	49 299
	68 %	72 %
Halde tilbake i selskapet	(5 123)	(4 569)
	-8 %	-7 %
Verdiar fordelt totalt	67 286	68 328
	100 %	100 %

Fordeling av verdiskaping 2015:



STYRET



Steinar Johan Bakke
Leiar



Kristin Grebstad
Nestleiar



Renate Karlsen



Odd Arne Krüger



Jarle Strømmegjerde



Arvid Skennes



Halvard Hjorthol

ADMINISTRASJON



Trond Lauritsen
adm. direktør



Trude Breivik
økonomi- /administr.sjef



Lise Therese Borvik
fagansvarleg / kundebeh.



Bente Aure
kundebehandlar EL



Wenche Rønnestad
kundebehandlar EL



Tone S. Gjærde
info.ansv. / kundebeh. VA



Merethe Nås
GIS/kart

KUNDEAVDELING

STAB

DRIFTSAVDELING VAR

EL



Ivar Selsbakk
avd.leiar VA



Per Magne Drotninghaug
HMS-ansv. / planleggar



Lars Olav Lade
formann VA



Egil Fredriksen
fagarbeidar VA



Leiv Alnes
fagarbeidar



Kai Fjell
driftsoperatør



Halvard Hjorthol
avd.leiar EL

DRIFTSAVDELING EL



Jens Kåre Blakstad
avdelingsing. / fiberansv.



Olav Martin Lid
planleggar



Arvid Skennes
planleggar



Magne Nilsen
monterformann



Torstein Ulset
monterformann



Kjell Glomset
monterformann



Jan Otto Fausa
monter

DRIFTSAVDELING EL



Atle Alnes
monter



Jonas Haram
monter (i permisjon)



Fredrik Nupen Hansen
hjelppearb. / monter



Carina Slettovold
lærling



**SYKKYLVEN
ENERGI AS**

Haugsetvegen 33, 6230 Sykkylven

Sentralbord: 70 24 63 00

Feilmelding utanom arbeidstid: 70 24 63 50

Internett: www.sykkylven-energi.no

Epost: firmapost@sykkylven-energi.no



Foto: Hallvard Sandvik

*Gi liv til eit samfunn
i utvikling*



**SYKKYLVEN
ENERGI AS**

Haugsetvegen 33
6230 Sykkylven

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

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