



Sykkylven
Energi

ÅRSMELDING – REKNESKAP

2017





Innhold

Introduksjon av selskapet.....	3
Organisasjon.....	3
Administrerende direktør har ordet.....	4
Presentasjon av forretningsområda	
Produksjon av strøum	5
Distribusjon av strøum	6
Fibernet	8
Vassforsyning, avløp og renovasjon.....	9
Økonomi-/administrasjons-/kundeavdelinga	10
Nøkkeltal.....	11
Styret si melding.....	12
Økonomi.....	12
Eldistribusjon og kraftsal	12
Vatn, avløp og renovasjon	12
Produksjon i egne kraftstasjonar	12
Fiber	13
Anna	13
Arbeidsmiljø og likestilling.....	13
Forskning og utvikling.....	13
Ytre miljø.....	13
Generelt.....	13
Disponering av årsresultat.....	13
Revisor si melding.....	14
Resultatrekneskap	17
Balanse.....	18
Notar til rekneskapen.....	20
Kontantstrøumoppstilling.....	29
Samfunnsrekneskap	30
Oversikt styret og tilsette.....	31

Alle foto: Kristin Støylen

Grafisk produksjon: Atema - atema.no



Styret Sykkylven Energi: F.v.: Odd Arne Krüger, Steinar Johan Brekke, Renate Karlsen, Halvard Hjorthol, Trond Lauritsen, Arvid Skinnnes, Jarle Strømmegjerde og Kristin Grebstad.

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. 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.

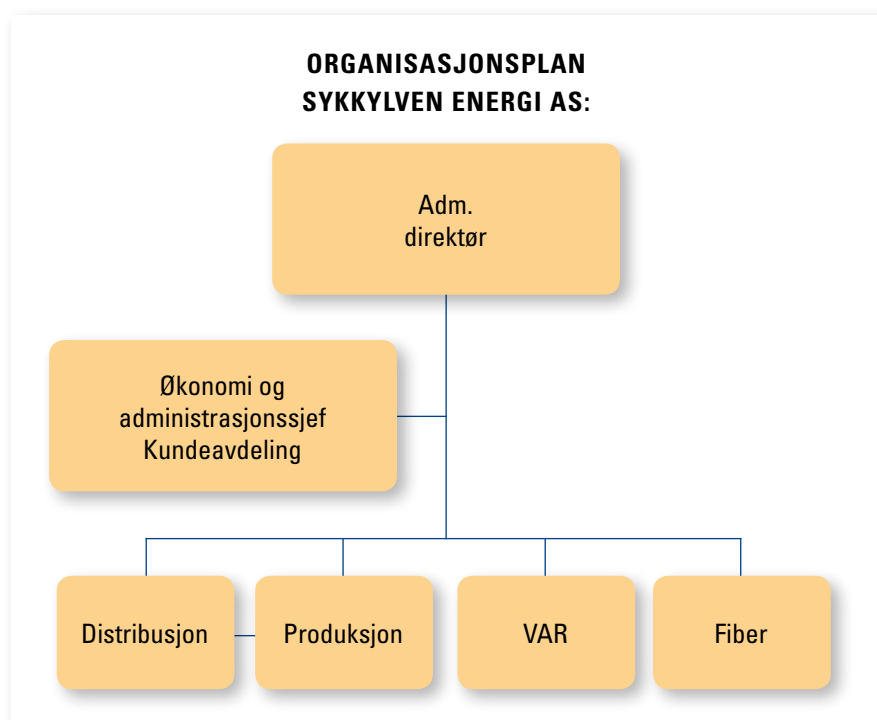
Styret har 7 medlemmar. Av desse er 5 oppnemnt av generalforsamlinga (kommunestyret) og 2 er arbeidstakarrepresentantar.

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. 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



2017 var selskapet sitt hundrede driftsår, noko vi i 2018 vil markere på ulike vis. Mykje har skjedd på desse åra, og i beskjedenheit tør vi påstå at Sykkylven ikkje ville vore det same utan oss. Sikre og stabile leveransar av samfunnsskritiske tenester er ein viktig bærebjelke i eit samfunn i utvikling.

Kjerneverksemda vår, og det vi er best på, er bygging og drift av samfunnsskritisk infrastruktur. Dette har vi hatt ekstra fokus på dei siste åra. Våre nye anlegg har trygga forsyninga inn til og internt i kommunen, og i 2017 var selskapet kåra til eit av dei beste i landet på forsyningssikkerheit for straum.

Miljø og berekraft vert stadig viktigare og det er positivt at styresmaktane no har satt ambisiøse mål innan feltet. «Noreg skal elektrifiserast» er eit av fleire tiltak i den gjeldande strategien, og Noreg er godt på veg mot ein utslippsfri og fullelektrisk transportsektor. I Sykkylven er vi klare og i posisjon til å bidra til denne utviklinga. Vi skal m.a bidra til elektrifisering av ferga på Aursneset.

Bølgedalen som kraftmarknaden har vore inne i har snudd. Evigvarande, miljøvennleg og regulerbar energi er gull verdt og det ventast at verdien av krafta kjem til å auke betydeleg i åra som kjem. For vår del er denne utviklinga positiv, då den bidreg til auke i verdiskapinga.

Samstundes skjer det ei rivande utvikling innan teknologi. Framover kjem vi til å ta i bruk ny teknologi som gir auka nytte for kundar, eigar og tilsette. Eit døme på dette er dei digitale og «smarte» strømmålarane som skal monterast i desse dagar. Målarane gir både kundane og oss nye moglegheiter, samstundes som dei bidreg til å betre forsyningssikkerheita og redusere risikoen for skade på liv, helse og materielle verdier. Vi har, som eit av få selskap, valt ei løysing som gjer vassmålaren «smart» - til fordel til kundane.

Å være framoverlente med omsyn til digitalisering og teknologi er avgjerande for eit aktivt lokalsamfunn med eit pulserande næringsliv og framoverlente innbyggjarar. Dette var bakgrunnen for at styret i 2010 fatta vedtak om å satse på fiber. Avgjerda og satsinga gjer at vi i dag kan tilby dei beste kommunikasjonsløysingane for komande generasjonar.

Etter ein omfattande prosess, vedtok stortinget i mars 2018 å endre kravet i Energilova om «funksjonelt skilje» for alle. Etter endringa, gjeld kravet om funksjonelt skilje berre for dei store nettselskapa med fleire enn 30 000 kundar. Sykkylven Energi AS engasjerte seg i prosessen mot det funksjonelle skiljet og gjennomførte fleire møte med sentrale politikarar. Endringa som vart vedtatt var rett, då ein slipp eit fordyrande byråkratti rundt drifta vår – og vi kan fortsette å gjere meir av det vi er god på – å skape verdier for eigar og kundar gjennom rasjonell og effektiv drift.

Trond T. Lauritsen
Adm. 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.



Jens Kåre Blakstad,
avdelingsingeniør

Mange småkraftverk som vert bygde 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 linjennettet (beredskapssituasjon).

AKTIVITET

Samla produksjon frå kraftstasjonane våre var i 2017 på 54,1 GWh, mot eit snitt på 45,8 GWh dei siste ti åra. Det har vore jamn tilførsel av vatn til Storevatnet og ein har derfor ikkje hatt overløp her i 2017. Nedbørsbildet på landsplan har ført til at den gjennomsnittlige prisen i 2017 var 28,37 øre/KWh. Dette er ein vesentleg og til dels noko uventa stigning frå 2016. Ved årets utgang var magasinfyllinga svært god i begge vassdraga.

Nye Riksheim Kraftstasjon har i 2017 produsert 28,2 GWh. Kraftverket fekk i 2013 tildelt grøne sertifikat for 22,1 % av årsproduksjonen som følgje av modernisering og renovering.

Ved det årlege VTA tilsynet vart det ikkje avdekka manglar på maskinar eller vassveger. Inntaket til kraftstasjon ved Årsetvatnet har også vore inspirert av dykkar. Det vart heller ikkje her registrert avvik under kontrollen.

DRIFTSAVVIK

For produksjonsåret 2017 har maskinparken på kraftstasjonane ikkje hatt nemneverdige tekniske problem. Det har vore utført årvisst vedlikehald etter plan og serviceavtale på kraftstasjonane.

OMDØMMING AV VASSDRAG MED TEKNISKE UTRUSTINGAR

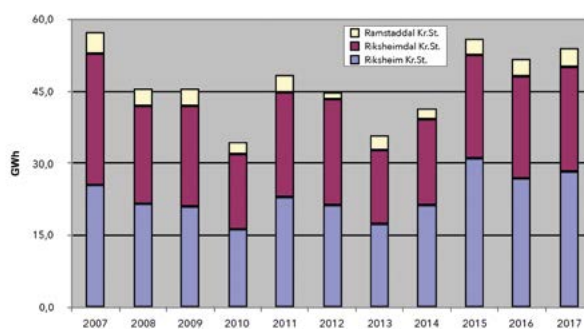
Etter lov om tilsyn av vassveger skal det utførast omdømming (godkjenning) av anlegga med jamne mellomrom, 15 og 20 års intervall. Det vart igangsatt pålagt revisjon for både Riksheimvassdraget og Årsetvassdraget i 2017. Oppdraget gjekk til Multiconsult og rapport vert klar hausten 2018.

ALLE KRAFTSTASJONANE

Produksjon ved Sykkylven Energi sine anlegg:

	Riksheim Kr.St. [GWh]	Riksheimdal Kr.St. [GWh]	Ramstaddal Kr.St. [GWh]	SUM [GWh]
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
2016	26,8	21,4	3,6	51,8
2017	28,2	21,9	4,1	54,1
Snitt	22,1	20,3	3,2	45,8

Sum produksjon 2007–2017:



PRIVATE KRAFTVERK

Dei tre private kraftprodusentane som leverer kraft til vårt nett, Brunstad Kraft, Drivdal Kraft og Hatlemark Kraft, har i 2017 hatt ein samla produksjon / innmating på 15,2 GWh.

Distribusjon av straum

Forbruket i 2017 viser en reduksjon i forhold til 2016 på 0,16 %. Reduksjonen svarar til om lag 198 MWh som igjen svarar til normalforbruket til om lag 8 husstandar.

2017 vart eit år med små KILE-kostnader i forhold til tidlegare år. Av totalt 117 avbrotssrapportar var det berre ein med avbrotkostnader over kr. 30 000 kr i 2017. KILE vert då omlag 68 % lågare i 2017 samanlikna med gjennomsnittet for åra 2008-2017. 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 99,9926 % i 2017.



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 kr
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
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 KUNDEAVBROT		
	Andre antal	Eige nett antal	Andre antal	Eige nett antal	Andre antal	Eige nett antal	Sum alle antal
2017	0	3 288	0	1 452	0	4 740	4 740
2016	0	6 783	0	665	0	7448	7448
2015	0	7 676	0	745	0	8 421	8 421
2014	9 250	4 128	0	1 610	9 250	5 738	14 988

Snitt pr. kunde var i 2016 1,6 avbrot. (Vi har korrigert tala frå 2015 pga feil i årsmeldinga for 2015).

Av større feil og avbrot kan nemnast (KILE-kostnad over kr. 10 000):

Drabløsstranda skog på linje (driftsforstyrring)	166 494	Tilstandskontroll 5 Nettstasjoner	16 289
Bytte trafo i Storhalla (brannstasjonen)	21 999	Utfall Sunndalslinja trefall (driftsforstyrring)	13 988
Nettstasjon Sandalbøen (2 rapportar)	43 312	Stolpebrann Eldberget	11 569

STATISTIKK

Tabellen under viser at antal meter med kabel aukar medan antal meter med høgspent luftlinje minkar. 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]
2017	69,13	120,90	172,10	245,60	233	77560
2016	70,99	122,06	174,05	236,41	232	78539
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	77,70	81,3	176,70	208,40	221	69550

INVESTERING / DRIFT

Arbeidet med tilstandskontroll har fortsett i 2017. 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 åra dreie i større grad over på vedlikehald av straumnettet. I 2017 har det administrativt vore stor aktivitet på å forberede innføringa av AMS, ELHUB, NBS og elektrisk ferjedrift for Ørsnes Magerholm. Det er inngått avtale om samarbeid med Mørenett på DMS og SCADA. NEK 399 som definerer nytt grenseskilje mellom bustadeigar og nettselskap er innført frå 2015 er utvida til å gjeld for større bygg. For bustadar er den største endringa at målarer no vert plassert utomhus i eige tilknytningsskap som skal vere felles for El, Tele og Fiber. For større bygg gjer innføring av NEK 399 til at utføring av inntak i stor grad vert standardisert.

Det har vorte utført arbeid på følgjande større anlegg:

- Nettstasjon Blakstad (reparasjon etter Dagmar)
- Sætreliia Drotninghaugstølen (Nettstasjon og lågspentnett)
- Ombygging / sanering av Sørestranda Skule / Jarnes Skule
- Ny nettstasjon i Sandalbøen etter påkøyrse jula 2016
- Brannstasjonen

Det er sett i drift 82 nye anlegg i 2017.

Plassering:



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 mellom anna at sluttbrukar skal kunne få ein faktura, som inneheld kraft og nettleie. All innsamling av målardata og kundedata for heile Noreg skal handterast gjennom denne sentrale datahuben. Elhuben vil nytte data som kjem frå AMS målarer.

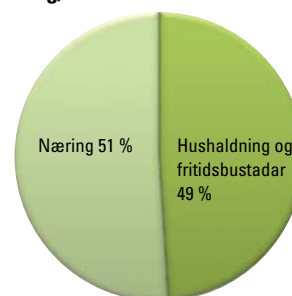
NBS: Nordic Balance Settlement» (NBS) inneber etablering av ein felles regulerkraftavrekning for Finland, Norge og Sverige. Formålet er blant anna å redusere etableringsbarrierar for kraftleverandørar som ønsker å tilby tenester i desse landa, og legge til rette for ein felles nordisk sluttbrukarmarknad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

DMS: Distribution management system (DMS). Kopling mellom Nettinformasjonssystem (Netbas), AMS og Fjernstyringssystem (SCADA) for å utnytte data frå alle i eit felles system. Omtalt som nettnytte.

VEGLYS 2017

Utover ordinært vedlikehald er det renoverte veglys i Kyrkjevegen og Ullavik.

Forbruk fordelt mellom hushaldning/
fritidsbustad og næring



FORBRUK FORDELT PÅ KUNDEGRUPPER OG ÅRSFORBRUK 2017

	Antal abonnentar	% fordeling	Årsforbruk MWh	% fordeling
Bergverksdrift og utvinning	2	0 %	24	0 %
Bygg og anleggsversksemnd	41	1 %	1 072	1 %
Div. forsynings- og renovasjonsversksemnd	46	1 %	1 164	1 %
Diverse tenesteyting	278	6 %	15 544	13 %
Hushaldning og fritidsbustadar	4 042	87 %	59 085	49 %
Industri	69	1 %	36 168	30 %
Jordbruk, skogbruk og fiske	77	2 %	862	1 %
Transport og lagring	14	0 %	469	0 %
Varehandel m.m	68	1 %	6 169	5 %
Sum	4 637	100,00 %	120 557	100 %

Fibernet

Sykkylven Energi AS har gjennom fleire år førebudd utbygging av fiberbasert infrastruktur gjennom å legge trekkerøyr 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 fiberbreiband til alle heimane i Sykkylven med unntak av Velledalen og Ramstaddalen, avgrensa mot aust ved Andestadvatnet.

Fiber til heimane i Straumgjerde

På vårparten starta bygging av fiber til heimane i Straumgjerde. Dei aller fleste kundane vart tilknytt tidleg på hausten.

Fiber til heimane og næringskundar i sentrum

Forsyningskabelen inn til sentrum er no heilt ferdigstilt. Vi kan no levere fiber til næringslivet og heimane i sentrumsområdet dersom det er tilstrekkelig interesse for dette.

Fiber til heimane frå Haugneset til Tynes

I mars vart det halde informasjonsmøte på kulturhuset, så vart kundane oppsøkte for sal fram mot sommaren. Det lukkast diverre ikkje innan årsslutt å få inn nok avtaler for å kunne starte utbygging. Arbeidet med dette fortsett.

Våre samarbeidspartar på fiber i perioden

Samarbeidet med NextGenTel om levering av tenester til heimane fortsetter etter av-

tale om levering av FTH tenester i Sykkylven.

Driftsavtalen med NC-Spektrum, som er ansvarleg for drift av næringsfiberen, fortsetter.

For levering av tenester og breiband over fiber til næringslivet samarbeider vi no med Tussa, Tafjord Marked og NextGenTel. Ut over dette leverer vi fibertenester til forskjellige kundar og behov.

PC Support og dom i Tingretten

Samarbeidsavtalen med PC Support vart etter forhandlingar ikkje forlenga, men oppsagt frå 14. april 2016. Oppseiinga førte også til at Sykkylven Energi opna marknaden for nye tilbydarar og tenesteleverandørar av breiband over fiber.

Som ein konsekvens av at avtalen ikkje vart forlenga og PC Support ikkje fekk medhald i mellombels råderett hausten 2016 valte PC Support vidare å stevne Sykkylven Energi for Sunnmøre Tingrett. PC Support var ikkje einig i at Sykkylven kunne opne for fri konkurranse.

PC Support mente vidare at konflikten skuldast eit illojalt brot på samarbeidet frå Sykkylven Energi si side, - og fordi eit anna selskap vart leigd inn som ny nettoperør, og overtok PC Support sine oppgåver som nettoperør i fibernetet. Partane møtte i Sunnmøre Tingrett 24. og 25. januar 2017.

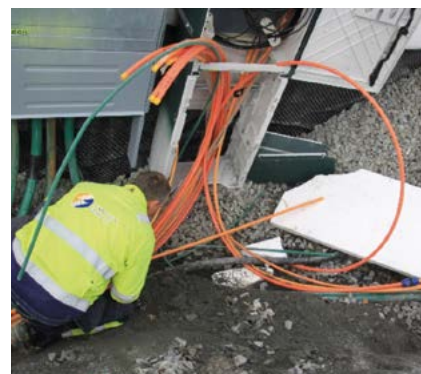


*Jens Kåre Blakstad,
avdelingsingeniør og ansvarleg fiber*

Dommen i Tingretten var eintydig, Sykkylven Energi vart frifunne på alle punkt og PC Support vart tilkjent Sykkylven Energi sine sakskostnader.

Fiberaktivitetar, generelt

I 2017 har det vore jamt etablering av nye FTH kundar frå områda som tidlegare har vore utbygd. I løpet av året har 32 nye FTH kundar frå desse områda vorte tilknytt. Ved årsskiftet er det i alt 1118 aktive FTH kundar. Det er stor interesse frå næringslivet om tilkopling til Sykkylven Energi sitt fibernet og tenester levert av samarbeidspartnarane våre. Vidare er det levert fleire spesialsamband løyst med fiber i tillegg til å betene Sykkylven Kommune med nye fibersamband. Generelt er det stor interesse frå både næringslivet og private som ønskjer seg eit stabilt og sikkert breiband.



*Jan Otto Fausa bygger fibernet.
Foto Jens Kåre Blakstad.*

Vassforsyning og avløp

INVESTERING

Dei største investeringane i 2017 var:

- Utsifting av om lag 200 meter vassleidning langs Kyrkjevegen frå Vik – Klokkehaug.
- Bygging av om lag 340 meter avløpsleidningar i områda Aureelva – Ullavika.
- Fjernovervaking av høgdebassenget i Vikedalen.
- Nytt UV anlegg ved vassbehandlingsanlegget.

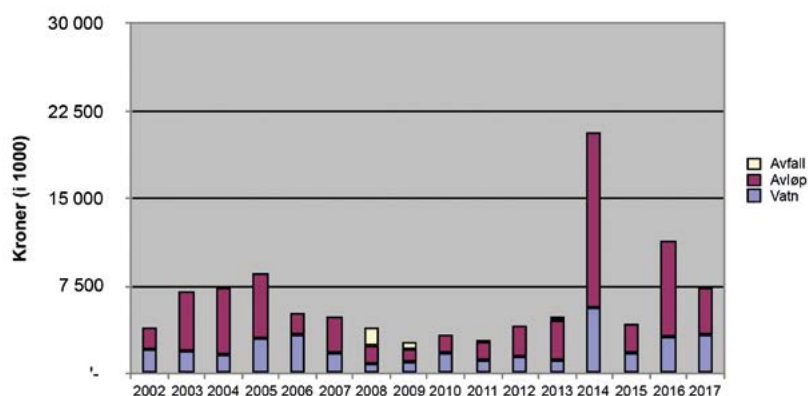
I tillegg har det vore arbeid med prosjektering av VA anlegg langs Tynesvegen og ny veg Haugsetvegen - Storgata samt avløpsleidningar i Meieridalen.

Samla investering innan vassforsyning var på kr. 3 350 000 og avløp kr. 4 009 000.

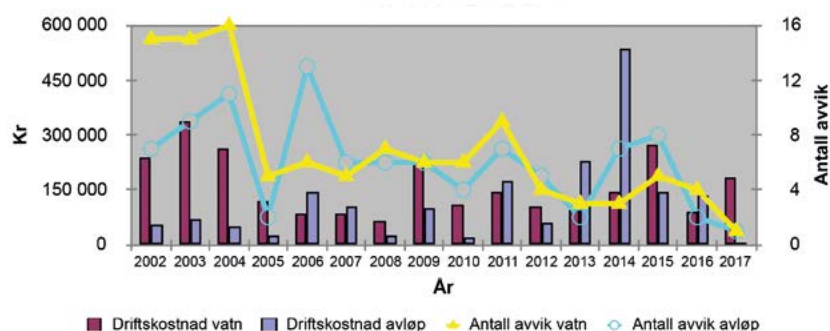
Det har blitt seld VA anlegg tilbake til kommunen for omlag kr. 40 mill. for å sikre best muleg rentevilkår på lån. SE betalar leigekostnad tilbake til kommunen som tilsvarar renter og avdrag på desse låna.

Oversikta nedanfor viser investeringar innan VAR området 2002 – 2017:

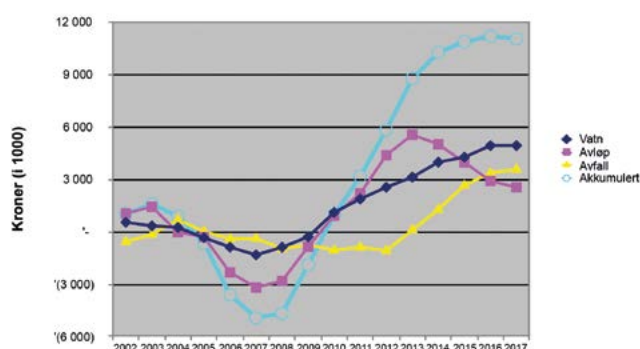
Investeringar 2002 – 2017:



Driftsavvik VA 2002 – 2017:



Fondsutvikling VAR 2002 – 2017:



Ivar Selsbakk, avd.leiar VAR

DRIFT OG VEDLIKEHALD

Det er utarbeidd ny hovudplan for vassforsyning. Planen legg føringar for framtidige tiltak innan vassforsyninga og det er lagt opp til auka fokus på tiltak som bidreg til lekkasjereduksjon og sparte driftskostnader. Å redusere lekkasjane i nettet er ei av dei største utfordringane for vassverket i dag. Ved å redusere lekkasjar i nettet kan enkelte planlagde investeringar gå ut.

Vi har ikkje hatt leidningsbrot eller lekkasje-reparasjonar i vassleidningsnettet i 2017. Det har heller ikkje vore større feil i avløpsnettet. Vi har hatt ei skadeutbetaling frå ei hending med avløpslekkasje i 2015.

FONDS

Oversikta nedanfor viser fondsutvikling. Innan vassforsyning har fondet auka med om lag kr. 3 000 til kr. 4 925 000. For avløp har fondet blitt redusert med ca. kr. 366 000 til kr. 2 535 000. For avfall så har fondet auka med ca. kr. 213 000 til om lag kr. 3 571 000.

Økonomi-/administrasjon-/kundeavd.

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 innkrevjing. Innanfor innkrevjing 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 facebook, 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 vi leverer, og for eit positivt og truverdig omdøme i lokalsamfunnet.



*Trude Breivik,
Økonomi og administrasjonssjef*



Nøkkeltal for 2017

Omsetninga var	kr	80.756.696
Dette gav eit resultat på - driftsresultat	kr	12.869.107
- før skatt	kr	10.297.316
- etter skatt	kr	7.428.732

Brutto investeringar gjennom året:	kr	24.893.184
Anleggsbidrag og tilskot frå kundar	kr	1.768.274
Netto investeringar gjennom året	kr	23.124.910

Eigenproduksjonen var:	54,1	GWh
Aktive abonnement/kontraktar	4 637	

Sum levert til sluttbrukarar i Sykkylven	120,6	GWh
Tap i nettet:	6,7	GWh
Totalt transportert i nettet:	130,8	GWh

Tekniske tal:

• Høgspenning linjenett	69,13	km
• Høgspenning jordkabel	120,9	km
• Lavspenning linjenett	172,1	km
• Lavspenning jordkabel	245,6	km
• Tal på forbrukstransformatorar	233	stk
• Samla yting på forbrukstransformatorar	77 560	kVA

Økonomiske nøkkeltal	2013	2014	2015	2016	2017
Eigenkapitalandel (EK i % av totalkapital)	34,0%	43,2 %	37,6%	36,1%	38,7 %
Totalkapitalrentabilitet (res. før eop. + finansinnt. i % av gj.sn tot. kap.)	5,8 %	4,7 %	4,1%	4,7%	4,3%
Eigenkapitalrentabilitet (resultat i % av gjennomsnittleg eigenkapital)	8,7 %	6,0 %	5,0%	7,5%	6,6%
Likvidetsgrad 1 - (Omløpsmidlar dividert med kortsiktig gjeld eksklusiv fond for meir/mindreinntekt og byggelån)	1,2	0,5	0,9	0,7	1,0

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 2011 har SE også engasjert seg i fiberutbygging, og har bygd ut og leverer fiber i store 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 2017 hatt desse medlemmane:

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

I 2017 er 46 protokollerte saker handsama og styret har hatt 9 møter.

ØKONOMI:

Samla driftsinntekter for SE i 2017 var kr 80.756.696 medan samla driftskostnader var kr 67.887.589. Driftsresultatet vart kr 12.869.107.

Årsresultat før skatt viser kr 10.297.316 og resultat etter skatt kr 7.428.732. 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 deler av inntektene frå kraftproduksjonen. Dei finansielle kontraktane handlast på Nasdaq OMX-børsen. SE har i 2017 ein gevinst frå finansielle sikringskontraktar på kr 615.118. SE er vidare eksponert for valutarisiko som følgje av at oppgjersvalutaen for kraftsalet og for dei finansielle kontraktane er Euro. SE har i 2017 gevinst frå valutakontraktar på kr 55.263. Selskapet har utarbeidd ein intern risikomanual som set rammer for den finansielle risikoeksponeringa.

SE sin likviditetsrisiko er per 31.12.17 låg. Selskapet sin eigenkapitalprosent er ved årsskiftet 38,7 %. (36,1% i 2016).

Selskapet har gjennomført og står framleis framføre store investeringar dei komande åra. Desse blir i hovudsak finansiert med låneopptak. Selskapet vil difor i større grad vere eksponert for endringar i rentemarknaden.

SE har ei tilfredsstillande finansiering. I 2017 vart VA-anlegg for 40 mill. overført til Sykkylven kommune. Dette bidrog til ei ytterlegare forbetring av pantesikkerheita og finansieringsvevna for SE. Med ein total-

kapital på kr 290.390.561 og ein eigenkapital (inkludert disponert overskott i 2017) på kr 112.422.644 vurderer styret SE si finansielle stilling etter utbytteutdeling som tilfredsstillande.

Brutto investeringar i 2017 utgjorde 24,9 mill. kr. Delar av finansieringa er dekt gjennom anleggsbidrag og tilskot (1,8 mill. kr). Netto investeringar finansiert av SE var såleis på 23,1 mill. (fordelt med 7,4 mill. innan VAR-anlegg, 7,6 mill. til el-nettet og 6,7 mill. til fiberprosjekt. Øvrige investeringar gjeld EDB-anlegg, bilpark og gate-lys). 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 hatt gode tilsig til magasin og vi produserte til saman 54,1 GWh i våre 3 kraftstasjonar. Spotprisen på eigenprodusert kraft vart i 2017 på 27,44 øre KWh, noko som er 10% høgare enn gjennomsnittsprisen for perioden 2013-2016. Prisen i Midt-Noreg har i 2017 følgd systemprisen.

EL-DISTRIBUSJON:

Totalt vart det i SE sitt linjennett transportert 130,8 GWh. Tap i nettet var på 6,7 GWh (5,1 % av totalt transportert i nettet). Energi levert til sluttbrukarar i bygda var 120,6 GWh. Transportert energimengde og regionalnettleiga har dei siste åra vore nokså stabil. I 2017 vart det henta inn kr. 3,0 mill. meir enn SE si inntektsramme tillèt. Berekna meirinntekt inkl. renter i balansen pr. 31.12.17 er på kr 7,2 mill. Frå 1. juli 2017 sette selskapet ned nettleiga med 3 øre på energileddet i alle tariffane, med unntak av tariffar for stor næring. Sykkylven Energi AS har over lengre tid hatt ei av dei lågaste nettleigene for hushaldskundar og næringsliv i fylket.

Kostnader til transport av energi i overliggende nett (nettleige til Mørenett AS og til Statnett SF) var på kr 8,1 mill. Dette utgjør 25 % av nettleiga til SE sine kundar.

Utgiftene grunna avbrot i elforsyninga i eige nett i 2017 er kr 381. 000 (kr 234. 000 på grunn av driftsforstyringar og kr 147. 000 på grunn av varsla avbrot).

I slutten av 2016 vart arbeidet med ombygginga av høgspennetnettet grunna ny 420 kV linje mellom Ørskog og Fardal sluttført. Tiltaket har betra forsyningssikkerheita inn til Sykkylven og internt i kommunen. For-syningsnettet til SE er i dag robust og solid, noko feilstatistikken for 2017 også syner. Ombygginga i samband med Heiane har vore det største enkeltprosjektet innan distribusjon av straum i selskapet si historie.

AMS-prosjektet har i 2017 fått stor merksemd. Prosjektet inneber utskifting av alle strømmålarane i Sykkylven Energi sitt *konesjonsområde, eit arbeid som etter planen skal vere sluttført i hausten 2018. Totale prosjektkostnader ventast å bli om lag 20 millionar kroner.

VATN, AVLØP OG RENOVASJON:

Samla inntekter frå gebyr for vatn, avløp og renovasjon var på kr 23.558.116, medan driftskostnadane var kr 22.969.117. Dei akkumulerte positive sjølvkostfonda var pr. 31.12.2017 på kr 11.031.210. For vatn vart fondet auka med kr 3.319 til kr 4.925.067, for avløp vart fondet redusert med kr 366.014 til kr 2.534.709. For renovasjon vart fondet auka med kr 212.892 slik at samla positivt fond innan dette området pr. 31.12.2017 er kr 3.571.433. Samla reduksjon i sjølvkostfonda for alle område vart dermed kr 149.803 i 2017.

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

Standard- og kvalitetshevinga innan VAR-sektoren dei siste åra er eit resultat av oppfølginga av gjeldande hovudplanar. I 2012 vedtok Sykkylven kommune ny hovudplan for avløp for perioden 2012 – 2020. I mars 2018 vart ny hovudplan for vassforsyning vedteke.

Produksjon i eigne kraftstasjonar:

Riksheim kraftstasjon	28,1 GWh
Riksheimdal kraftstasjon	21,9 GWh
Ramstaddal kraftstasjon	4,1 GWh
Sum eigenproduksjon	54,1 GWh

Spotinntekta frå 54,1 GWh var 14,8 mill. kr, dette gir ein gjennomsnittleg pris på 27,44 øre/ kWh eks mva. Utover dette var det ekstraintekter frå sal av opprinnelsesgarantiar på 141.000 kr. For Grøne sertifikat frå Riksheim kraftstasjon, er det kostnadsført ei negativ verdiendring på 281.000 kr i 2017. Tapet skyldast verdiendring på beholdning av sertifikat frå 2016 og tidlegare. Det har vore nytta finansielle sikringskontraktar i 2017, noko som ein gevinst på kr 615.118.

FIBER:

Utbygging av fiber har halde fram og i 2017 fekk også husstandane i Straumgjerde tilbod om fiber. I 2018 er målet å bygge ut fiber til ca 400 husstandar mellom Tynes og sentrum. Når dette prosjektet er gjennomført, vil alle bedrifter og kommunale lokasjonar mellom Aursnes og Straumgjerde samt langs Sørestranda ha tilbod om

kommunikasjonsløyning på fiber. Om lag 80% av private husstandar har då same tilbod.

SE har ein samarbeidsavtale med NextGen-Tel for tenesteleveranse til hushaldskundar. I 2016 vart det vedteke å opne bedriftsfiber-nettet for andre tenesteleverandørar. PC Support meinte grunnlaget for avgjerda var feil, og reiste søksmål mot SE. Dommen frå Sunnmøre Tingrett vart avsagt 22. februar 2017 og ga Sykkylven Energi AS fullt medhald.

Bedriftsnettet er no opna for andre leverandørar av breibands- og IKT-tenester, noko som er eit viktig tiltak for å sikre næringslivet konkurransedyktige vilkår.

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 Elsikkerhet Møre AS.

ARBEIDSMILJØ OG LIKESTILLING:

Arbeidsstokken i selskapet er stabil og ved rekneskapsåret sin utgang var det i alt 25 tilsette (5 kvinner og 18 menn) som utførte 24,5 årsverk. SE har i tillegg hatt ein lærling i 2017. SE har ei målsetting om å ha ein lærling innan EL og ein innan VA til ei kvar tid.

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 tilsetjing 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. Sjukefráveret var i 2017 på 4,4 %. Arbeidsmiljøet vert vurdert som tilfredsstillande.

Pensjonsansvaret er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse (KLP). SE sine pensjonsforpliktingar er aktuarberekna til kr 2.762.299. Beløpet er rekneskapsført. Endringar i parameter for berekning av framtidige pensjonsforpliktingar gjer at den ikkje rekneskapsførde delen av forpliktingane er høg (11,7 mill. kr). Dette vil kunne gi høgare årlege pensjonskostnader i åra som kjem.

SE er medlem i «KS Bedrift» - ein arbeids-gjevar- 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 to bransjespesifikke FOU prosjekt i 2017 med kr 61.750.-

YTRE MILJØ:

SE er underlagt ulike myndigheiter når det gjeld vern av det ytre miljø og selskapet arbeider kontinuerleg for å redusere utsløppa 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 vart sprengt ned i fjell.

SE driftar dei offentlege avløpsanlegga i kommunen. I den nye hovudplanen for avløp er det ei overordna målsetting at tilknyttinga til hovudreinseanlegga skal aukast og alle ureinsa utsløpp skal sanerast i perioden fram mot 2020. Reinsekrava i avløpsforskrifta skal oppfyllest og utsløppa skal ha akseptabel resipientpåverknad.

GENERELT:

Styret vurderer at vilkåra for framleis drift for selskapet er til stades, og årsrekneskapen for 2017 er sett opp under denne føresetnaden.

SE har arbeidd for å ha godt samarbeid med andre energiverk i området. Viktigaste samarbeidspartar er Mørenett, Nordvestnett 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 Sykkylven skjer målarbytte for våre 4600 straumkundar i 2018.

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 at det vert etablert liknande innkjøpsordningar for forretningsområda vatn, avløp og renovasjon.

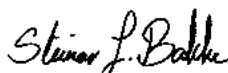
DISPONERING AV ÅRSRESULTAT

Styret foreslår følgjande disponering av overskotet etter skatt på kr 7.428.732 for 2017:

- kr 7 000 000 vert utbetalt som utbytte til eigar.

- kr 428 732 vert ført til annan eigenkapital.

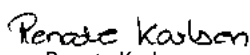
Styret for Sykkylven Energi AS, 12.april 2018

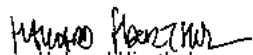

Steinar Johan Bakke
Styreleiar

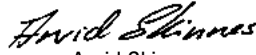

Kristin Grebstad
Nestleiar


Jarle Strømme
Styremedlem


Odd Arne Krüger
Styremedlem


Renate Karlsen
Styremedlem


Halvard Hjorthol
Styremedlem


Arvid Skinnos
Styremedlem


Trond T. Lauritsen
Adm. dir.

Revisor si melding

Revisor Klokk AS
statsautoriserte revisorer

Revisor Klokk AS
Postboks 197
6239 Sykkylven
www.revisorklokk.no

Telefon: 70 25 48 10
Telefax: 70 25 48 11
E-post: tormod@revisorklokk.no

Til generalforsamlingen i

Sykkylven Energi AS
6230 Sykkylven

MELDING FRÅ UAVHENGIG REVISOR FOR 2017

Fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen

Konklusjon

Vi har revidert Sykkylven Energi AS' sin årsrekneskap som viser eit overskot på kr 7.428.732. Årsrekneskapen er samansett av balanse per 31. desember 2017, 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 2017, og av resultat og kontantstraumane for rekneskapsåret som vart avslutta per denne datoen, i samsvar med rekneskapslova og god rekneskapsskikk 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

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 rekneskapsskikk 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 sørge for ordentleg og oversiktleg registrering og dokumentasjon av selskapet sine rekneskapsopplysningar i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Noreg.

Sykkylven, 12. april 2018
Revisor Klok AS

Tormod Klok
statsautorisert revisor



Resultatrekneskap

	NOTE	2017	2016
DRIFTSINNTEKTER OG DRIFTSKOSTNADER			
Salsinntekter	13	70 534 987	73 941 510
Anna driftsinntekt		10 221 709	8 582 181
Sum driftsinntekter	4	80 756 696	82 523 691
Varekostnader		12 844 304	14 912 576
Lønskostnader m.m.	11, 12	16 316 804	14 738 450
Avskrivning på driftsmiddel og immaterielle egedelar	5	14 329 435	14 151 059
Annan driftskostnad	11	24 397 047	24 453 877
Sum driftskostnader	4	67 887 589	68 255 962
Driftsresultat	4	12 869 107	14 267 729
Anna renteinntekt		43 934	68 081
Anna finansinntekt		137 424	138 336
Annan rentekostnad		2 623 326	2 499 746
Annan finanskostnad		129 822	169 820
Resultat av finansposter		(2 571 790)	(2 463 149)
Resultat før skattekostnad		10 297 316	11 804 581
Skattekostnad på ordinært resultat	10	2 868 584	3 315 129
Ordinært resultat		7 428 732	8 489 452
Ekstraordinære inntekter og kostnader		0	0
Årsoverskot		7 428 732	8 489 452
OVERFØRINGAR			
Avsett til utbyte		7 000 000	11 000 000
Til/frå annan eigenkapital		428 732	(2 510 548)
Sum overføringar		7 428 732	8 489 452

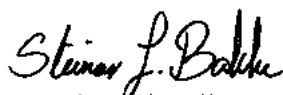
Balanse

	Note	2017	2016
EIGEDLAR			
Anleggsmiddel			
Immaterielle egedelar			
Utsett skattefordel	10	8 017 759	7 363 332
Sum immaterielle egedelar		8 017 759	7 363 332
 Varige driftsmiddel			
Tomter, bygningar o.a. fast egedom		228 764 400	259 508 945
Driftslausøyre, inventar o.a. utstyr		5 567 084	6 094 084
Sum varige driftsmiddel	5, 9	234 331 484	265 603 029
 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		755 824	637 413
Netto pensjonsmidler	12		
Sum finansielle anleggsmiddel		2 360 552	2 242 141
 Sum anleggsmiddel		244 709 795	275 208 502
 Omlaupsmiddel			
Lager av varer og anna behaldning		1 863 136	2 282 355
 Fordringar			
Kundefordringar	9	19 374 143	17 740 029
Andre fordringar	14	3 624 235	7 271 521
Sum fordringar		22 998 378	25 011 550
 Bankinnskot, kontantar o.l.	3	20 819 252	8 047 424
 Sum omlaupsmiddel		45 680 766	35 341 329
 Sum egedelar		290 390 561	310 549 830

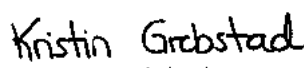
Balanse

	Note	2017	2016
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		45 586 790	45 158 058
Sum opptent eigenkapital		45 586 790	45 158 058
Sum eigenkapital	2	112 422 644	111 993 911
Gjeld			
Avsetjing for forpliktingar			
Pensjonsplikter	12	2 762 300	2 185 657
Sum avsetjing for forpliktingar		2 762 300	2 185 657
Anna langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjonar		113 440 000	133 520 000
Annan langsiktig gjeld			
Sum annan langsiktig gjeld	9	113 440 000	133 520 000
Kortsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjoner	9	-	-
Leverandørgjeld		6 756 297	9 109 357
Betalbar skatt	10	3 523 011	2 661 604
Skattetrekk og andre trekk		8 236 383	8 795 284
Utbyte		7 000 000	11 000 000
Fond meir/mindreinntekt	6,8	18 217 106	15 269 799
Anna kortsiktig gjeld		18 032 820	16 014 217
Sum kortsiktig gjeld		61 765 616	62 850 260
Sum gjeld		177 967 916	198 555 916
Sum gjeld og eigenkapital		290 390 561	310 549 830

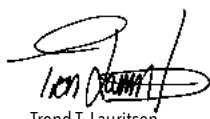
Styret for Sykkylven Energi AS, 12. april 2018



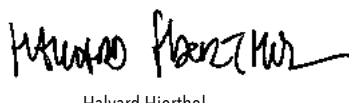
Steinar Johan Bakke
Styreleiar



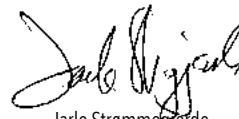
Kristin Grebstad
Nestleiar



Trond T. Lauritsen
Adm. Dir.



Halvard Hjorthol



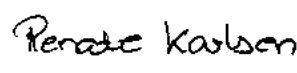
Jarle Strømmegjerde



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 styresmakterne, 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 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 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 skrive opp til reell verdi som følgje av renteendring.

Pengepostar i utanlandsk valuta er vurdert etter kursen på balansedagen.

Enkelte postar er vurdert etter andre prinsipp og 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 vurdering 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/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 betalingsmiddel for forfallsdato

som er kortare enn tre månader frå anskaffing.

Pensjonar

Føretaket sitt pensjonsansvar i høve til den ordinære tariff-festa tenestepensjonsordninga blir dekt gjennom pensjonsordning i

Kommunal Landspensjonskasse. Selskapet si plikt er bokført.

Skattar

Skattekostnaden blir samanlikna med rekneskapsmessige resultat før skatt. Skattekostnaden består av betalar skatt (skatt på den direkte skattepliktige inntekta for året) og endring i netto utsett skatt/skattefordel. Utsett skatt utgjør 23 % 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

Sykkylven Energi inngår finansielle kontraktar 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 kontraktar klassifisert som sikring, resultatførast realiserte tap og gevinstar i leveringsperioden og saman med sikringsobjektet. Tap og gevinst er utrekna som differansen mellom kontraktspris og spotpris.

Trading

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

Kontraktar som opphavleg er inngått som trading, blir ikkje overført til sikringsporteføljen.

Anleggstilskot

Anleggstilskot til investeringar frå det offentlege og frå private går til fråtrekk på 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 31.12.2015	19 800 000	47 035 853	47 668 608	114 504 459
Resultat i året			8 489 452	8 489 452
Avsett til utbytte			-11 000 000	-11 000 000
Eigenkapital pr 31.12.2016	19 800 000	47 035 853	45 158 058	111 993 911
Resultat i året			7 428 732	7 428 732
Avsett til utbytte			-7 000 000	-7 000 000
Eigenkapital pr 31.12.2017	19 800 000	47 035 853	45 586 790	112 422 644

Aksjekapitalen er sammensatt 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 20 819 252 .

Av bankinnskot er kr 1 009 024 bunde til skuldig skattetrekk. Kassakreditte si øvre grense er på kr 10 000 000.

NOTE 4 – REKNESKAP FORDELT PÅ FORRETNINGSOMRÅDE

	Sum 2017	Produksjon	Distribusjon	Vatn	Avløp	Renovasjon	Fiber	Øvrig
Salg av energi	16 533 112	15 468 161	1 064 951					
Inntekt VAR	23 558 116			6 573 485	9 951 262	7 033 370		
Berekena meir/mindre inntekt	(2 882 306)		(3 032 109)	(3 319)	366 014	(212 892)		
Nettinntekt	33 326 065		33 326 065					
Andre driftsinntekter	10 221 709	30 870	523 833	85 724	40 736	14 264	5 316 235	4 210 057
Sum driftsinntekter	80 756 696	15 499 031	31 882 740	6 655 890	10 358 011	6 834 742	5 316 235	4 210 057
Innkjøp av energi	(898 003)		(898 003)					
Tap i nettet	(2 020 564)		(2 020 564)					
Transport av energi	(9 400 253)	(1 283 100)	(8 117 153)					
Sum kjøp/transp. energi	(12 318 820)	(1 283 100)	(11 035 720)					
Løns - og personalkostnad	(16 316 804)	(981 050)	(8 244 739)	(1 983 575)	(3 025 192)	(240 302)	(1 318 582)	(523 364)
Andre driftskostnader (+ avgifter)	(22 476 989)	(1 863 481)	(5 890 120)	(2 587 764)	(3 676 174)	(6 266 312)	(926 037)	(1 267 100)
Leigekostnader VAR	(2 409 290)			(842 701)	(1 382 926)	(183 663)		
Avskrivningar	(14 329 435)	(2 603 596)	(6 430 723)	(966 691)	(1 606 133)	(206 776)	(2 120 961)	(394 556)
Tap på fordringar	(36 245)		(35 336)	(303)	(303)	(303)		
Sum andre kostnader	(55 568 763)	(5 448 127)	(20 600 918)	(6 381 033)	(9 690 728)	(6 897 356)	(4 365 580)	(2 185 021)
Sum driftskostnader	(67 887 589)	(6 731 227)	(31 636 639)	(6 381 033)	(9 690 728)	(6 897 356)	(4 365 580)	(2 185 021)
DRIFTSRESULTAT	12 869 107	8 767 805	246 101	274 856	667 283	(62 614)	950 655	2 025 036
Annen finansinntekt/kostnad			(456)	830	7 134		(1 806)	132
Endring i urealisert verdi finansielle investeringar								
Renter meir-/ mindre- inntekt (fondsmidler)			(65 000)	97 000	53 000	68 000		
Renter på VAR-investeringar				(372 686)	(727 418)	(5 386)		
RES. PER OMRÅDE ETTER RENTEJUSTERING		8 767 805	180 645				948 849	2 025 168

NOTE 5.1 – ANLEGGNOTE MASKINER, BYGG OG ANLEGG

	Anskaffelseskostnad					Avskrivning				Bokført verdi	
	01-01-17	Tilgang	Avgang	Bidrag	31-12-17	01-01-17	Sats	Avgang	Årets	31-12-17	31-12-17
MASKINPARK											
Bilar*)	5 656 434	332 700	918 798		5 070 336	2 628 834	15,0 %	889 798	485 700	2 224 736	2 845 600
Liftbil	1 276 245				1 276 245	620 245	8,0 %		102 000	722 245	554 000
Andre transp.middel	559 391	17 318			576 709	114 391	8,0 %		54 318	168 709	408 000
Tariffapparat*)	5 840 188	82 946			5 923 134	5 665 188	25,0 %		89 946	5 755 134	168 000
Inventar/verktøy	2 518 933	60 470			2 579 403	1 924 933	20,0 %		169 470	2 094 403	485 000
Aggregat	619 000				619 000	619 000	12,5 %			619 000	
Edb-anlegg	8 597 260	150 842			8 748 102	8 311 643	20,0 %		121 076	8 432 719	315 383
Lisensar og progr.vare	1 632 225	265 849			1 898 074	835 225	20,0 %		408 849	1 244 074	654 000
Anleggskasser		35 945			35 945	0	5,0 %		3 945	3 945	32 000
Kontormaskiner	351 113	0			351 113	218 112			45 000	263 112	88 000
Sum	27 050 789	946 070	918 798	0	27 078 060	20 937 570		889 798	1 480 304	21 528 076	5 549 982
BYGG OG ANLEGG											
Kraftverkbygget	9 574 697				9 574 697	3 490 697	2,0 %		189 000	3 679 697	5 895 000
Kraftverkb. EL install.	824 424	22 432			846 856	241 424	6,7 %		57 432	298 856	548 000
Nye Riksheim kraftstat.	56 849 071				56 849 071	3 826 071			1 194 000	5 020 071	51 829 000
Riksheim kraftstasjon	14 722 647				14 722 647	11 694 647	2,5 %		190 000	11 884 647	2 838 000
Riksheimdal kraftst.	36 300 243				36 300 243	11 847 243	2,5 %		908 000	12 755 243	23 545 000
Gatelys	10 457 217	702 009		119 788	11 039 437	6 275 217	5,0 %		356 221	6 631 438	4 408 000
Fjernstyring og tele	1 813 959				1 813 959	1 596 959	10,0 %		59 000	1 655 959	158 000
Anlegg under utføring											
- fibernett	105 243	-105 243		0	0						
Fibernet og fiberkabl.	37 518 733	7 245 468		404 171	44 360 030	5 436 736	5,0 %		2 019 298	7 456 034	36 904 000
Tomter	14 432	10 000			24 432	0				0	24 432
Sum	178 351 959	7 874 666	0	523 959	185 702 666	52 172 289	5,0 %	5 226 951	57 399 240	128 303 431	
NETT											
Anlegg under utføring	5 742 255	2 660 340			8 402 596						8 402 596
Høyspent luftlinje*)	8 359 431	37 829			8 397 260	6 392 432	2,9 %		253 829	6 646 261	1 751 000
Høyspent kabel*)	46 251 555	1 537 575			47 789 129	19 593 813	2,9 %		1 327 196	20 921 009	26 869 379
Nettstasjoner*)	46 042 818	2 247 991		675 501	47 615 307	35 474 556	4,0 %		1 907 360	37 381 916	10 232 130
Lavspent luftlinje*)	16 928 982	78 789		1 295	17 006 476	13 665 985	3,3 %		514 494	14 180 479	2 826 000
Lavspent kabel*)	31 098 307	2 151 238		567 519	32 682 026	19 925 706	3,3 %		1 009 500	20 935 206	11 746 819
Kabelskap	6 441 424				6 441 424	6 040 423	4,0 %		202 000	6 242 423	199 000
Brytarar i nettet	1 446 607				1 446 607	1 446 607	4,0 %			1 446 607	
Driftssentral	1 602 690				1 602 690	1 426 307	10,0 %		28 766	1 455 073	147 617
Sum	163 914 069	8 713 762	0	1 244 315	171 383 516	103 965 829		5 243 145	109 208 974	62 174 542	
VAR											
Driftskontroll											
leidningsnett vatn	187 260	65 400			252 660	104 260	20 %		12 400	116 660	136 000
Leidningsnett vatn	28 561 726	2 523 948	19 639 955		11 445 718	4 879 051	2,5 %	4 737 448	496 117	637 720	10 808 000
Hovedplan vatn	389 612				389 612	30 288	33,3 %		52 325	82 613	307 000
Pumpestasjoner vatn	1 309 513		1 271 740		37 773	827 512	5,0 %	816 263	-4 477	6 772	31 000
Produksjon vatn	1 030 167	504 242	459 346		1 075 063	538 166	5,0 %		44 896	583 062	492 000
Leidningsnett avløp	44 370 902	3 362 410	23 886 527		23 846 784	6 079 608	2,5 %	5 413 132	837 309	1 503 785	22 343 000
Hovedplan avløp	508 631				508 631	77 026	10,0 %		144 607	221 633	287 000
Måling vatn	637 602	256 118	572 760		320 960	163 601	10,0 %	201 577	60 935	22 959	298 000
Måling avløp	745 086	289 140	660 153		374 073	189 086	10,0 %	228 455	66 442	27 073	347 000
Driftskontroll											
leidningsnett avløp	87 560				87 560	4 560			9 000	13 560	74 000
Pumpestasjoner avløp	4 804 410	292 038	2 001 454		3 094 994	956 410	5,0 %	845 339	197 924	308 995	2 786 000
Silanlegg avløp	10 294 330		10 112 548		181 782	6 092 330	5,0 %	6 324 351	250 171	18 150	163 632
Kamerautstyr avløp		65 390			65 390	0	20,0 %		1 390	1 390	64 000
Renovasjon dunkar	2 102 812				2 102 812	1 725 812	10,0 %		210 000	1 935 812	167 000
Sum	95 029 609	7 358 687	58 604 483	0	43 783 812	21 667 710		18 566 565	2 379 039	5 480 184	38 303 632
Total	464 346 425	24 893 184	59 523 281	1 768 274	427 948 054	198 743 398		19 456 363	14 329 435	193 616 474	234 331 484

*Anskaffelseskostnad og akkumulerte avskrivningar vart per 01.01. 17 korrigert for anlegg som ikkje lenger er i bruk.
Netto bokført verdi på desse anlegga var 0 kr.

NOTE 5.2 – BOKFØRTE VERDIER PÅ DRIFTSMIDLER FORDELT PÅ FORRETNINGSOMRÅDER

	Totalt	Produksjon	Nett	Vatn	Avløp	Renovasjon	Kraftomsetn.	Fiber	Øvrig
MASKINPARK									
Bilar	2 845 600	48 931	1 964 511	647 362	63 071	13 583		72 304	35 836
Liftbil	554 000		510 328						43 671
Andre kjøretøy	408 000		374 000	8 500	8 500				17 000
Tariffapparat	168 000		168 000						
Inventar/verktøy	485 000	20 077	367 191	51 098	20 791	7 164	212	12 565	5 901
Aggregat									
Kontormaskiner	88 000	1 308	56 350	15 291	2 934	2 315	227	9 246	330
Edb-anlegg	315 383	55 706	147 783	47 800	38 209	716	-0	24 575	593
Anleggskasser	32 000								32 000
Lisensar og programvare	654 000	1 100	418 776	79 994	73 671	6 495		73 864	99
Sum	5 549 983	127 122	4 006 939	850 045	207 176	30 273	439	192 555	135 430
BYGG OG ANLEGG									
Kraftverkbygget	6 443 000	114 753	4 080 463	1 241 076	476 071	54 275	-0	364 799	111 559
Tomter	24 432	10 577	11 401	577	577	289	722		289
Riksheim kraftstasjon	2 838 000	2 838 000							
Nye Riksheim kraftstasjon	51 829 000	51 829 000							
Riksheimdal kraftstasjon	23 545 000	23 545 000							
Ramstaddal kraftstasjon	2 154 000	2 154 000							
Gatelys	4 408 000								4 407 999
Fjernstyring og tele	158 000	69 459	10 292	35 497				42 750	
Anlegg under utføring -fibernet									
Fibernet	36 903 998							36 903 998	
Sum	128 303 428	80 560 789	4 102 156	1 277 150	476 649	54 564	721	37 311 548	4 519 848
NETT									
Anlegg under utføring	8 402 596		8 402 596						
Høgspenst luftlinje	1 751 000		1 751 000						
Høgspenst kabel	26 869 379		26 869 379						
Nettstasjoner	10 232 130		10 232 130						
Lavspenst luft	2 826 000		2 826 000						
Lavspenst kabel	11 746 819		11 746 819						
Kabelskap	199 000		199 000						
Brytarar i nettet									
Driftssentral	147 617		147 617						
Sum	62 174 542		62 174 542						
VAR									
Driftskontroll leidningsnett vatn	136 000			136 000					
Leidningsnett vatn	10 807 999			10 807 999					
Hovedplan vatn	307 000			307 000					
Anl. under utførelse leidningsnett vatn									
Pumpestasjoner vatn	31 000			31 000					
Produksjon vatn	492 000			492 000					
Leidningsnett avløp	22 343 000				22 342 999				
Hovedplan avløp	287 000				287 000				
Måling vatn	298 000			298 000					
Måling avløp	347 000				347 000				
Driftskontroll leidningsnett avløp	74 000				74 000				
Anl. under utførelse leidningsnett avløp									
Pumpestasjoner avløp	2 786 000				2 786 000				
Silanlegg avløp	163 632				163 632				
Kamerautstyr avløp	64 000				64 000				
Renovasjon dunkar	167 000					167 000			
Sum	38 303 630			12 071 999	26 064 632	167 000			
SUM	234 331 484	80 687 911	70 283 636	14 199 192	26 748 456	251 837	1 161	37 504 102	4 655 278

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

Tal i heile tusen	2013		2014		2015		2016		2017	
	inv.	sal	inv.	sal	inv.	sal	inv.	sal	inv.	sal
Tariffapparat	108		47		43		27		83	
Bilar og andre kjøretøy	1 019		547	27	1 536		388		350	29
Inventar/verktøy	439		11		340		42		60	
Kontormaskiner	0		61		94		22		0	
Anleggskasser									36	
Edb	287		13		556		486		417	
Kraftverkbygget	26		57		0		23		22	
Tomter og andre grunnarealar	0		0		0		0		0	
Riksheimdal kraftstasjon	0		0		0		0		0	
Riksheim kraftstasjon	54 317		2 219		313		0		10	
Anlegg under utføring nye Riksheim kraftstasjo	-20 329		0		0		0		0	
Ramstaddal kraftstasjon	0		0		0		0			
Gatelys	47		991		1 822		-22		582	
Fjernstyring, tele, driftssentral	373		0		0		0		0	
Anlegg under utføring fibernett	0		0		0		105		-105	
Fibernet	4 464		7 468		7 686		5 570		6 841	
Høgspennnett	58		6 583		1 927		5 815		1 575	
Nettstasjon	509		314		404		2 995		1 572	
Lavspennnett	422		1 062		894		1 341		1 661	
Kabelskap	0		0		0		2		0	
Anlegg under utføring nett	1 738		-258		1 886		124		2 660	
Vatn	1 153		5 737		1 825		3 160		3 350	16 188
Avløp	3 434		14 915		2 418		8 221		4 009	23 849
Renovasjon	240		101		0			335		
Sum	48 304	0	39 867	27	21 744	0	28 302	335	23 125	40 067

NOTE 6 – VAR - SJØLKOSTFOND

	Fondsmidler		
	Saldo 1.1.2017	Årets endring	Saldo 31.12.17
Vatn	4 921 748	3 319	4 925 067
Avløp	2 900 723	-366 014	2 534 709
Renovasjon	3 358 541	212 892	3 571 433
Bokført	11 181 013	-149 803	11 031 210

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.

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.

Fonda har i 2017 samla redusert seg med 0,2 mill kr, men var ved utgangen av 2017 fortsatt positivt med 11,0 mill kr. Både positive og negative fond vert renterekna, i 2017 er renteinntekt på fonda kr 218.000.

Sykkylven Kommune sin del av Årim sitt utjamningsfond for renovasjon og slam per 31.12.17 er kr 2 114 041. Årim sitt utjamningsfond fordeles pr kommune basert på andel av totalt basiskostnad i ÅRIM.

Basiskost er antall abonnenter * basispris. Basispris er pris uten forbrenning, henteavstand og andre tilleggstenester.

NOTE 7 – AKSJER OG ANDELAR I ANDRE FØRETAK**ANLEGGSMIDLAR**

Selskap	Aksjekapital	Tal aksjer	Pålydende	Balanseverdi 31.12.2017
Sykkylvsbrua AS	23 455 000	100	100	10 000
Jarnes 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 31.12.2017	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	2017	2016
Omsetning	794 568	756 616
Årsresultat	131 211	48 538

Balansetal		
Bygg	3 404 200	3 704 000
Eigedelar totalt	4 378 576	4 527 289
Sum egenkapital	1 893 449	1 762 239

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:	2017	2016
Inntektsramme gitt av NVE:	21 731	24 917
Kostnader overliggjande nett	8 117	10 486
FoU	62	32
Avvik avskr og avkastn på avk.grunnlag	787	563
Tillaten inntekt ekskl kile i eige nett:	30 697	35 998
Tariffinntekter	33 038	31 274
Andre inntekter (purregebyr, renter kundefordr., åpne/stengegebyr etc)	455	378
Andre inntekter nett	-	608
Sum faktisk inntekt	33 493	32 260
Estimatavvik	-145	105
Ordinær KILE	381	1 172
Berekna mer/mindreinntekt (- /+) i året	-3 033	2 460

Oversikt over akkumulert mer/mindreinntekt:	2017	2016
Inngående saldo meirinntekt inkl renter 1.1.	4 089	6 474
Avsatt mer/mindreinntekt (+/-) i året	3 033	(2 460)
Avsatte renter og rentesrenter på merinntekt.	64	75
Akkumulert meirinntekt inkl renter per 31.12.	7 186	4 089

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	2017
Sum driftsmidler etter fordeling per 1.1	64 943
Sum driftsmidler etter fordeling per 31.12	61 880
Gjennomsnittlig driftsmidler	63 412
1 % påslag nettkapital	634
Avkastningsgrunnlag	64 046
Driftsresultat fra note 4	246
Driftsresultat justert for leveringspliktige kraftleveranser	79
Avkastning (driftsresultat*100/avkastningsgrunnlag)	0,1 %

NOTE 9 – PANTSTILLING OG GARANTAR

Kreditor	Låne- nummer	Avdrags- profil	Innfrielses- dato	Lån 1.1.2017	Opptrekk nye lån 2017	Avdrag 2017	Rest 31.12.2017	Rentefot
Danske Bank	8647.11.67632	2015-2030	2/9/18	13 950 000		600 000	13 950 000	Nib3mnd +margin
Danske Bank	8647.11.68647	2015-2030	1/16/18	88 350 000		3 800 000	88 350 000	Nib3mnd +margin
Danske Bank	8647.11.89091	2015-2030	7/20/18	9 500 000		400 000	9 500 000	Nib3mnd +margin
Danske Bank	8647.12.02454	2015-2030	12/11/18	6 720 000		280 000	6 720 000	Nib3mnd +margin
Danske Bank	8647.12.22331	2016-2031	11/25/19	15 000 000		15 000 000	-	Nib3mnd +margin
Sum langsiktig				133 520 000	-	20 080 000	113 440 000	
Opptrekk kassakreditt				-				
Sum kortsiktig				-				

Bokført verdi av egedelar stilt som sikkerhet for bokført gjeld:

	2017	2016
Driftslausøyre	5 567 084	6 094 084
Bygg og anlegg	128 303 431	126 179 673
Nett	62 174 542	59 948 238
Fordringar	19 374 143	16 067 515
Totalt	215 419 200	205 348 886

NOTE 10 – SKATT

ÅRETS SKATTEKOSTNAD	2017	2016
Resultatført skatt på ordinært resultat		
Betalbar skatt årets resultat	3 523 011	2 661 604
Endring i utsett skatt/utsett skattefordel	(654 427)	653 525
Skattekostnad ordinært resultat	2 868 584	3 315 129
Betalbar skatt i årets skattekostnad		
Ordinært resultat før skatt	10 297 316	11 804 581
Permanente skilnader	202 620	228 713
Endring i midlertidige skilnader	4 179 280	(1 386 880)
Skattepliktig inntekt	14 679 214	10 646 412
Betalbar skatt i balansen		
Betalbar skatt på årets resultat	3 523 011	2 661 604
Sum betalbar skatt i balansen	3 523 011	2 661 604
Berekening av effektiv skattesats		
Resultat før skatt	10 297 316	11 804 581
Berekna skatt av resultat før skatt	2 471 356	2 951 145
Skatteeffekt av permanente skilnader	48 629	57 178
Effekt av endring av skattesats	348 598	306 805
Sum	2 868 583	3 315 129
Effektiv skattesats	27,9 %	28,1 %

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

	2017	2016	Endring
Varige driftsmidler	(20 976 802)	(20 391 928)	584 874
Varebeholdning	(150 000)	(150 000)	-
Fordringar	(823 950)	(272 271)	551 679
Gevinst og tapskonto	77 124	(1 843 572)	(1 920 696)
Avsetninger mv	(7 185 895)	(4 088 786)	3 097 109
Pensjonspremie/forplikting	(2 762 300)	(2 185 657)	576 643
Andre forskjeller	(3 038 000)	(1 748 330)	1 289 670
Sum	(34 859 824)	(30 680 544)	4 179 279
Grunnlag for berekening av utsett skatt	(34 859 824)	(30 680 544)	4 179 279
Utsett skattefordel (23%/24 %)	(8 017 760)	(7 363 331)	654 429
Effekt av endring av skattesats	348 598	306 805	

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

Lønskostnader	2 017	2 016
Løn	14 606 760	13 819 373
Arbeidsgjevaravgift	2 121 255	1 950 942
Pensjonskostnader inkl aga	3 278 601	3 415 514
Andre ytingar	764 752	519 925
Aktivert eige arbeid	-4 454 565	-4 967 304
Sum	16 316 804	14 738 450

Selskapet har i regnskapsåret sysselsatt totalt 24,5 årsverk.

Ytelser til ledende personer	Daglig leder	Styret
Løn	1 084 280	283 000
Anna godtgjering	70 206	

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 2017 utgjer kr 128 000.

I tillegg kjem bistand til årsoppgjør, attestering og annen bistand med kr 130 000.

NOTE 12 – PENSJONSFORPLIKTINGAR

Føretaket sitt pensjonsansvar i høve til den ordinære tariffesta tjenestepensjonsordninga er dekkja gjennom pensjonsordning i Kommunal Landspensjonskasse. Denne ordninga gir ei definert yting i høve til tariffavtalen i kommunal sektor. Iflg. aktuarberekning utgjer netto forpliktelse 31.12.2017 kr 2 762 299, som er bokført. Årets premie er bokført med kr 2 368 062 inkl. kostnader til AFP.

PENSJONSKOSTNADAR	2017	2016
Nåverdi av årets opptjening	2 336 303	2 185 252
Rentekostnad	1 387 152	1 392 395
Brutto pensjonskostnad	3 723 455	3 577 647
Forventa avkastning	-1 415 347	-1 226 939
Administrasjonskostnad/Rentegaranti	141 028	134 852
Netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	2 449 136	2 485 560
Aga netto pensjonskostnad inkl. adm.kost	345 328	350 464
Resultatført aktuarielt tap (gevinst)	484 137	579 491
Resultatført planendring	0	0
Resultatført pensjonskostnad	3 278 601	3 415 515
Herav resultatført aga av aktuarielt tap (gevinst)	59 828	71 611

PENSJONSFORPLIKTING	2017	2016
Brutto påløpt pensjonsforpliktelse	57 286 754	51 731 001
Pensjonsmidler	43 177 248	38 916 974
Netto forpliktelse før arb.avgift	14 109 506	12 814 027
Arbeidsgiveravgift	1 989 440	1 806 778
Netto forpliktelse inkl. aga	16 098 946	14 620 805
Ikkje resultatført aktuarielt gevinst (tap) ekskl.aga	-11 688 561	-10 898 465
Ikkje resultatført aktuarielt gevinst (tap) aga	-1 648 086	-1 536 683
Ikkje resultatførte planendringar	0	0
Balanseført nto forpl./midler etter aga	2 762 300	2 185 657
Herav balanseført aga	341 354	270 095

AVSTEMMING	2017
Balanseført nto forpliktelse/(midler) UB i fjor	2 185 657
Resultatført pensjonskostnad 2014 inkl. aga og adm.kost	3 278 601
Aga innbetalt premie/tilskot	-333 897
Innbetalt premie/tilskot inkl. adm	-2 368 062
Ført mot egenkapital	-
Balanseført nto forplikting/(midler) UB i år	2 762 300

MEDLEMSSTATUS	1/1/18	1/1/17	1/1/16
Tal på aktive	24	23	23
Tal på oppsatte	13	14	14
Tal på pensjonar	19	19	18
Gjennomsnitts pensjonsgrunnlag, aktive	572 821	558 234	555 656
Gjennomsnitts alder, aktive	52,59	51,30	50,30
Gjennomsnitts tenestetid, aktive	19,46	19,27	18,27
Forventa attståande tenestetid, aktive	7,87	8,38	9,53

FØRESETNADAR	12/31/17	12/31/16
Diskonteringsrente	2,40 %	2,60 %
Lønsvekst	2,50 %	2,50 %
G-regulering	2,25 %	2,25 %
Pensjonsregulering	1,48 %	1,48 %
Forventa avkasting	4,10 %	3,60 %
Agasats	14,10	14,10 %
Amortiseringstid	15	15
Korridorstorleik	10,00 %	10,00 %

NOTE 13 – RISIKOSTYRING

Marknadsrisiko

Resultatet for kraftproduksjonen vert påverka av tilsigssituasjonen og kraftpris.

Sykkylven Energi nyttar finansielle instrument (terminkontraktar) for å prissikre delar av inntektene frå kraftproduksjonen. Bakgrunn for dette er den store uvisse 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 risikoeksponeringa.

Valutarisiko

Sykkylven Energi er eksponert for valutarisiko fordi den nordiske kraftbørsen, Nordpool, nyttar Euro som oppgjersvaluta.

Totalt vart det i 2017 inngått kontraktar for salg av 685 000 Euro, og det vart resultatført ein gevinst på kr 55 000 knytta til desse kontraktane.

For 2018 er det inngått avtale om sal av 609 000 Euro til ein gjennomsnittskurs på 9,62 kr. Kontraktane fordelar seg over året. For 2019 er det inngått avtale om sal av 150 000 Euro til ein gjennomsnittskurs på 9,58 kr. Kontraktane fordelar seg over perioden januar- mai.

Per 31.12.17 har vi eit ikkje resultatført tap på 227 000 kr, på kontraktar med forfall i 2018 og 2019.

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.

Resultatet frå sikringsporteføljen i 2017 vart ein gevinst på kr 615 000.

Sykkylven Energi AS har per 31.12.17 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:	2017	2016
Behaldning elsertifikat 1.1.	13 794	8 014
Tilgang	6 260	6 029
Avgang	377	249
<u>Behaldning elsertifikat 31.12.</u>	<u>19 677</u>	<u>13 794</u>
Verdi behaldning 31.12.	1 228 829	1 510 042

Kontantstraumanalyse

KONTANTSTRAUM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR

	2 017	2 016
Ordinært resultat før skattekostnad	10 297 316	11 804 581
Betalt skatt i perioden	-2 661 604	-2 091 066
Avskrivningar	14 329 435	14 151 059
Endring i varelager	419 219	-424 614
Endring i kundefordringar	-1 634 114	2 698 608
Endring i leverandørgjeld	-2 353 060	-647 875
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i pensjonsordningar	576 643	644 129
Endring fond	2 947 306	-2 072 528
<u>Endring i andre fordringar/anna kortsiktig gjeld</u>	<u>4 988 576</u>	<u>-3 329 197</u>
Netto kontantstrøm frå operasjonelle aktivitetar	26 909 717	20 733 096

KONTANTSTRAUM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR

Utbetalningar ved kjøp/tilverking av varige driftsmidlar	-23 124 808	-27 967 525
Innbetalningar ved sal av varige driftsmidlar	40 066 918	
<u>Utbetalningar ved kjøp av aksjar og andeler i andre foretak</u>		
Netto kontantstrøm frå investeringsaktiviteter	16 942 110	-27 967 525

KONTANTSTRAUM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR

Innbetalningar ved opptak av ny langsiktig gjeld	-	15 000 000
Utbetalningar ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-20 080 000	-5 080 000
Byggelån	-	-
Netto endring kassekreditt	-	-
Innbetalningar av egenkapital	-	-
<u>Utbetalningar av utbytte</u>	<u>-11 000 000</u>	<u>-11 000 000</u>
Netto kontantstrøm frå finansieringsaktiviteter	-31 080 000	-1 080 000

Netto endring i kontantar og kontantekvivalentar	12 771 828	-8 314 439
---	-------------------	-------------------

Behaldning av kontantar og - kontantekvivalentar 01.01.	8 047 424	16 361 852
Behaldning av kontantar og - kontantekvivalentar 31.12.	20 819 252	8 047 424
Endring behaldning av kontantar og kontantekvivalentar	12 771 828	-8 314 439

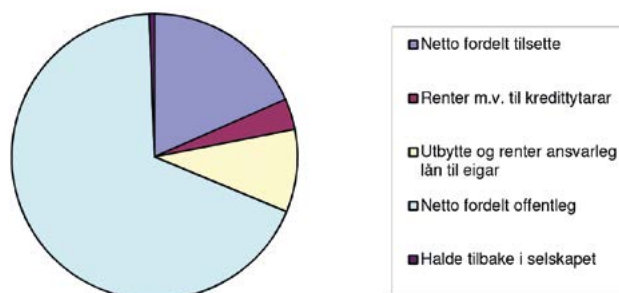
Kontantar og kontantekvivalentar omfattar kontantar, bankinnskott og andre kortsiktige likvide plasseringar.

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	2017		2016	
Tal i mill. kr				
Driftsinntekter	80 757		82 524	
- forbruk av innkjøpte varer og tenester	32 799		34 453	
Verdiskaping brutto	47 958		48 070	
- kapitalslit (ord. avskrivningar)	14 329		14 151	
Verdiskaping netto	33 629		33 919	
+ finansinntekter	181		206	
Skapte verdiar til fordeling	33 810		34 126	
+ meirverdiavgift	25 837		23 483	
+ forbruksavgift	14 094		13 842	
+ påslag på nettariffen til Energifondet	1 059		1 042	
Verdiar innkrevd for off. myndigheiter	40 990		38 367	
Disponerte verdiar til fordeling	74 801		72 494	
Fordeling av verdiskaping	2017		2016	
Tilsette				
Brutto løn og sosiale kostnader	20 772		19 706	
- skatt frå dei tilsette	4 549		4 247	
- arbeidsgjevaravgift	2 455		2 293	
Netto fordelt tilsette	13 768	18 %	13 166	18 %
Kapitalinnskytarar				
Renter m.v. til kredittytarar	2 623		2 500	
Utbytte og renter ansvarleg lån til eigar	7 000		11 000	
Netto fordelt kapitalinnskytarar	9 623	13 %	13 500	19 %
Stat og kommune				
Skattekostnad på ordinært resultat	2 869		3 315	
Skatt frå dei tilsette	4 549		4 247	
Konsesjonsavgift	117		117	
Meirverdiavgift	25 837		23 483	
Forbruksavgift	14 094		13 842	
Påslag på nettariffen til Energifondet	1 059		1 042	
Arbeidsgjevaravgift	2 455		2 293	
Netto fordelt offentlig	50 979	68 %	48 339	67 %
Halde tilbake i selskapet	429	1 %	(2 511)	-3 %
Verdiar fordelt totalt	74 800	100 %	72 494	100 %

Fordeling av verdiskaping 2017:







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