

ÅRSMELDING 2017



– Set krefter i sving

 **Sognekraft**

INNHALD

Direktøren har ordet	s. 3
Hovudtal	s. 4
Hendingar i 2017	s. 6
Konsernstruktur	s. 8
Om Sognekraft	s. 10
Årsmelding frå styret	s. 12
Resultat	s. 26
Balanse	s. 27
Kontantstraumanalyse	s. 29
Notar	s. 30
Revisjonsmelding	s. 46



EIN SPREK 70-ÅRING

2017 var året då Sognekraft runda 70 år. Eg vil påstå vi er ein sprek og vital 70-åring, ein 70-åring som evnar å sjå framover, som evnar å tenkje nytt, ein 70-åring med ungdomleg pågangsmot og framtidsambisjonar.

2017 var året då vi sette i gang ei av dei største norske vasskraftutbyggingane dette tusenåret. Leikanger kraftverk inneber ei investering på kring 800 millionar kroner og vil få ein årsproduksjon på 208 GWh, tilsvarande årsforbruket av energi til meir enn 10.000 husstandar. Dette er den største satsinga i Sognekraft-regi sidan utbygginga av Årøy kraftverk, og ei av dei største einskildinvesteringane i Sogn og Fjordane fylke. 2017 var sanneleg eit merkeår for Sognekraft.



Adm. direktør Terje B. Nævdal

2017 var eit år prega av høg aktivitet og hardt arbeid for alle i organisasjonen vår. Aktivitetsnivået var i stor grad prega av at vi la grunnlaget for tidenes satsing for verksemda, samstundes som vi er i slutfasen av utbygginga av seks småkraftverk kring Fjærlandsfjorden. Her har utfordringane vore og er store, langt større enn vi set pris på. Vi måtte ta høgde for store tap som følgjer av overskridingar, og diverre ber ikkje signala frå entreprenørar og utbyggjar Småkraft von om særleg betring når det gjeld avslutninga av prosjektet. Trøysta er at utbygginga av seks småkraftverk kring Fjærlandsfjorden er ei investering for framtida, ei investering i framtidige verdjar.

I 2017 braut Sognekraft nye barrierer ved å sette nye regionalnettanlegg simultant i drift i form av to nye transformatorstasjonar (Lidal og Grindsdalen) og ei 14 km 132 kV kraftlinje. Saman med småkraftverka i Fjærland og Leikanger kraftverk bidreg dei nemnde nettanlegga med forsyningsikkerheit for forbrukskundar i konsesjonsområdet vårt.

2017 var året då vi skreiv avtale med den tyske kapitalforvaltaren KGAL Investment Management GmbH & Co (KGAL) om sal av Fjærland Kraft AS, som inkluderer alle dei seks småkraftverka kring Fjærlandsfjorden. Salet vart gjort for å ha finansiell styrke til å realisere Leikanger kraftverk – tidenes satsing i Sognekraft. I salet av Fjærland Kraft AS, som skal realiserast våren 2018, har Sognekraft sikra seg gjenkjøpsrett etter 25 år, og det er Sognekraft som skal drifte dei seks småkraftverka for KGAL. Slik byggjer vi vidare på eigen kompetanse og sikrar lokale arbeidsplassar.

2017 var året der politiske styresmakter nok ein gong stadfesta at kreativiteten ser ut for å vera grenselaus med omsyn til skattlegging av kraftbransjen. I ei tid der dei same styresmaktene krev at bransjen må leggje til rette for store mengder tilgjengeleg fornybar energi framover, noko som krev store investeringar i ein usikker marknad, vel dei å skattlegge bransjen ytterlegare. I dag er fornybarnæringa vår den hardast skattlagde av alle næringar, til og med hardare skatta enn oljenæringa. Forstå det den som kan.

2017 var eit år der vi igjen fekk stadfesta at godt og framtidsretta arbeid løner seg. Sidan Dagmar råka oss så hardt romjula 2011, har vi i Sognekraft brukt mange millionar kroner på å styrka linjenettet vårt for å stå betre rusta mot ekstremver. Dette har vi i første rekkje gjort i form av skogrydding, nytt linjenett og kabling. Mange stader der vi har hatt sårbart linjenett, grev vi no ned kablar. Slik sikrar vi leveringstryggleiken av rein fornybar energi til kundane våre.

2017 var og eit merkeår innan kraftsal til sluttkunde, då vi med oppstart 1. januar 2017 iverksette tidenes største kraftavtale i Sognekraft-historia, med eit volum større enn det vi har i eige område til saman.

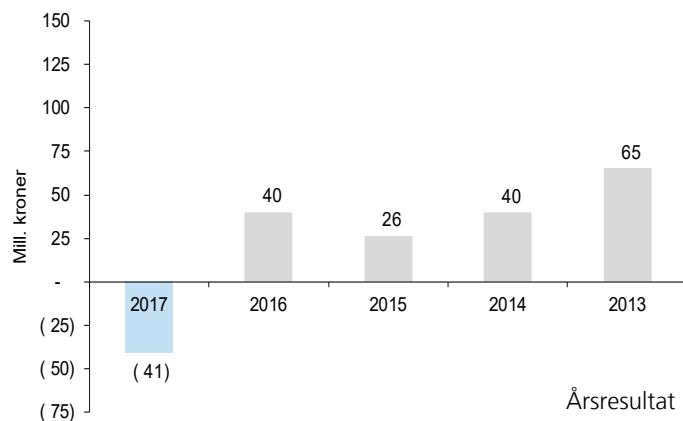
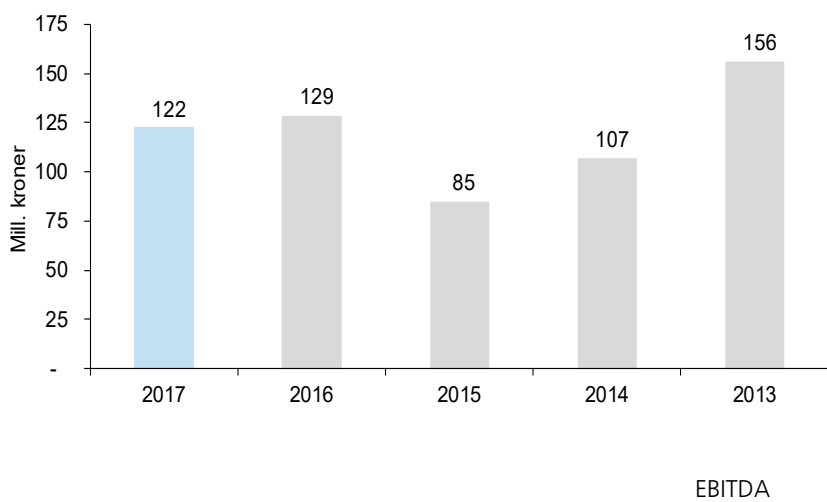
2017 var eit tøft år for Sognekraft. Utbygginga av dei seks småkraftverka kring Fjærlandsfjorden har kosta langt meir enn dei skulle, og har påført konsernet eit monaleg underskot. Sognekraft har vore tett på utbyggingsprosjektet, men dette har diverre ikkje hindra uføresette problemstillingar og ekstra kostnader i altfor stort omfang. Her er ikkje siste kapittel skrive enno, og vi meiner å ha gode kort på hand framfor det endelege sluttoppgjeret med totalentreprenøren.

2017 var eit historisk år for Sognekraft, der vi stadfesta posisjonen vår som eit solid og framoverretta selskap. Trass tøffare rammevilkår og ei skattlegging som ikkje står i stil med fornybarsatsing og eit endra klima, har vi valt å vera offensive. Vi i Sognekraft har gjort eit klart val om å tru på framtida.

I Sognekraft set vi krefter i sving.

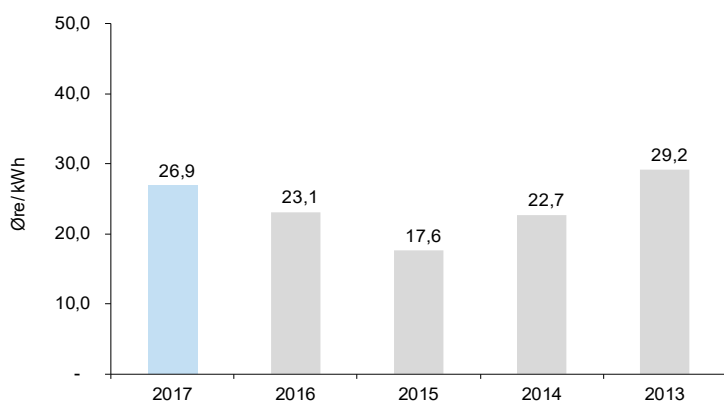
HOVUDTAL KONSERN

	2017	2016	2015	2014	2013
Resultat					
Sum driftsinntekter	381	330	264	275	350
EBITDA	122	129	85	107	156
Driftsresultat (EBIT)	5	94	53	78	129
Resultat før skatt	-18	80	46	72	122
Årsresultat	-41	40	26	40	65
Kontantstrøm					
Netto kontantstrøm frå drift	136	98	34	105	84
Netto kontantstrøm frå investeringar	448	406	157	330	73
Avskrivningar og nedskrivningar	117	34	32	29	34
Betalt utbytte	10	17	29	42	34
Balanse					
Eigendelar	2124	1696	1343	1444	1035
Eigenkapital	379	432	399	367	375
Frie likviditetsreservar	153	197	155	386	281
Renteberande gjeld	1426	1132	821	863	487
Netto renteberande gjeld	1362	1054	733	557	284

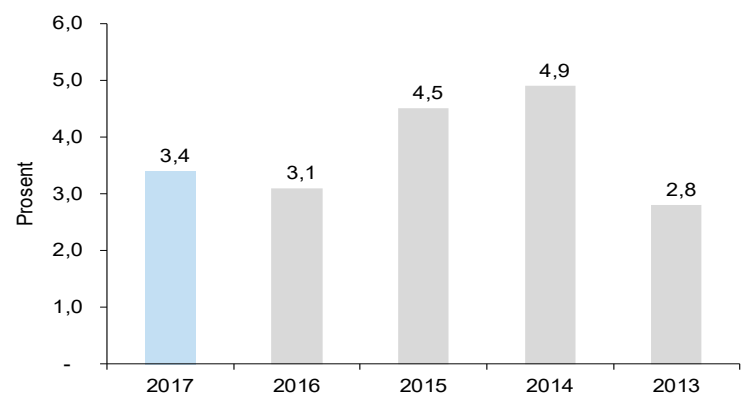


	2017	2016	2015	2014	2013
Nøkkeltal økonomi					
Eigenkapitalavkastning	-10,1	9,6	6,9	10,9	18,3
Totalrentabilitet	-3,7	3,9	3,1	4,7	9,3
Eigenkapitalandel	18	26	30	25	36
Eigenkapitalandel, justert *	24	31	31	25	36
Netto renteberande gjeld/EBITDA	11,1	8,2	8,6	5,2	1,8
Netto renteberande gjeld/EBITDA, justert*	6,8	5,7	7,9	5,2	1,8
Rentedekningsgrad	4,0	6,6	4,9	5,8	8,1
Nøkkeltall HMT					
Tal tilsette pr 31.12	104	104	98	91	79
Tal årsverk pr 31.12	93	94	80	80	68
Sjukefråvær	3,4	3,1	4,5	4,9	2,8
H1 verdi	6	18	31	22	22
H2 verdi	12	24	40	29	22
Nøkkeltal drift					
Vasskraftproduksjon, verkeleg i GWh	627	671	633	583	529
Vasskraftproduksjon, årsmiddel i GWh	591	593	574	573	515
Områdepris NO5, øre/kWh	26,9	23,1	17,6	22,7	29,2
Forbruk i eige område i GWh	262	262	251	237	260
Volum seld kraft til sluttbruk i GWh	570	376	387	346	347
Tal nettkundar	9210	9086	8873	8628	8538
Nettkapital (NVE-kapital)	383	262	239	222	208

* ex kraftverk under bygging



Områdepris No5 (Bergen)



Sjukefråvær

HENDINGAR I 2017

Oppstart bygging av Leikanger kraftverk

Styret i Sognekraft vedtok 27. september 2017 bygging av Leikanger kraftverk. Satsinga i Leikanger er i storleiken 800 millionar kroner og får ein årsproduksjon på 208 GWh fornybar energi som tilsvarar årsforbruket til meir enn 10.000 husstandar. Ferdgisting er planlagt til hausten 2021.

Sal av Fjærland

Sognekraft AS har inngått avtale med KGAL Management GmbH & Co (KGAL) om at dei kjøper Sognekraft AS sitt heileigde dotterselskap Fjærland Kraft AS. Fjærland Kraft AS omfattar seks småkraftverk ved Fjærlandsfjorden i Sogndal kommune, med ein samla årsproduksjon på omlag 116 GWh. Salet av Fjærland Kraft AS gjev Sognekraft økonomiske musklar til å byggja ut Leikanger i eigen regi.

Konsesjon Offerdal

I kongeleg resolusjon av 10. februar fekk Offerdal Kraftverk AS løyve til bygging av Offerdal kraftverk med tilhøyrande 132 kV fjordspenn og kraftlinje frå Indre Offerdal til Naddvik. På grunnlag av planendringssøknad gav NVE i brev av 09.04.2018 løyve til bruk av sjø- og jordkabel i staden for fjordspenn og luftlinje.

Auka volum kraftleveransar

Med oppstart 1. januar 2017 signerte Sognekraft hausten 2016 fleire nye store avtalar på til saman større volum enn den totale straumleveransen ein har på heimebane i Sogn. Den største avtalen er historisk stor i Sognekraftsamanheng. Avtalane er eit resultat av Sognekraft sitt samarbeid med Kinect Energy Group. Gjennom 2017 auka ein volumet ytterlegare, og ein kunne gå inn i 2018 med over 600 GWh i kraftsalsportefølja.

AMS-utrullinga starta

I slutten av oktober starta ein installasjonen av automatiske straummålarar i Sognekraft sitt nettområde, og innan utgangen av året var nærare halvparten av målarande installert hjå sluttkunde. Dette er eit av dei største infrastrukturprosjekta som nokon gang er gjennomført i selskapet. Med AMS og auka bruk av IKT, vil selskapet sin tilgang på rask, detaljert og relevant informasjon om tilstanden i nettet auke monaleg.

Nydalselva Kraft

I januar 2017 vedtok generalforsamlinga i Nydalselva Kraft AS å auka selskapet sin egenkapital med 22 MNOK i samband med investeringsvedtak for utbygging av Helgheim og Timbra kraftverk. Desse kraftverka er samla kostnadsrekna til 80 MNOK, og vil gje om lag 20 GWh i ny vasskraftproduksjon. I



oktober same år vedtok generalforsamlinga felles fusjonsplan for fusjon av Nydalselva Kraft As som overtakande selskap og Timbra Kraft As som overdragande selskap.

Fullføring og driftsstart

I november 2017 blei regionalnettanlegga i samband med Fjærland-utbyggina; Grindsdalen transformatorstasjon, Lidal transformatorstasjon og 132 kV kraftlinje mellom dei nemnde stasjonane spenningssette og sett i operativ drift. Dette er ei historisk bragd av Sognekraft på fleire nivå, der Sognekraft for første gong har operativt driftsansvar for 132 kV spenningsnivå i eige regionalnett. To nye transformatorstasjonar blei sette i drift samtidig, Sognekrafts første 132 kV kraftlinje vart sett i drift og Sognekraft har for første gong koordinert operativ driftsstart av eit stasjonspunkt i transmisjonsnettet saman med Statnett i Grindsdalen stasjon.

Vekst i fiber

Sognekraft er ei drivkraft for utbygging av fiberinfrastruktur i Sogn, der selskapet har lagt infrastruktur til rette for at vel 5000 kundar no har rikeleg med fibertilgang heime. Mellom anna er Sognekraft i ferd med å bygge fiberinfrastruktur i Fjærland, slik at kundar i Fjærland også vil nyte godt av fibertilgang innan utgangen av 2018. Utover dette blir viktige punkt som transformatorstasjonar og kraftverk utstyrt med fiberinfrastruktur, som mogeleggjjer ei framtidsetta, digitalisert

og kostnadseffektiv styring av viktige anlegg.

Vedlikehaldsarbeid i Årøy

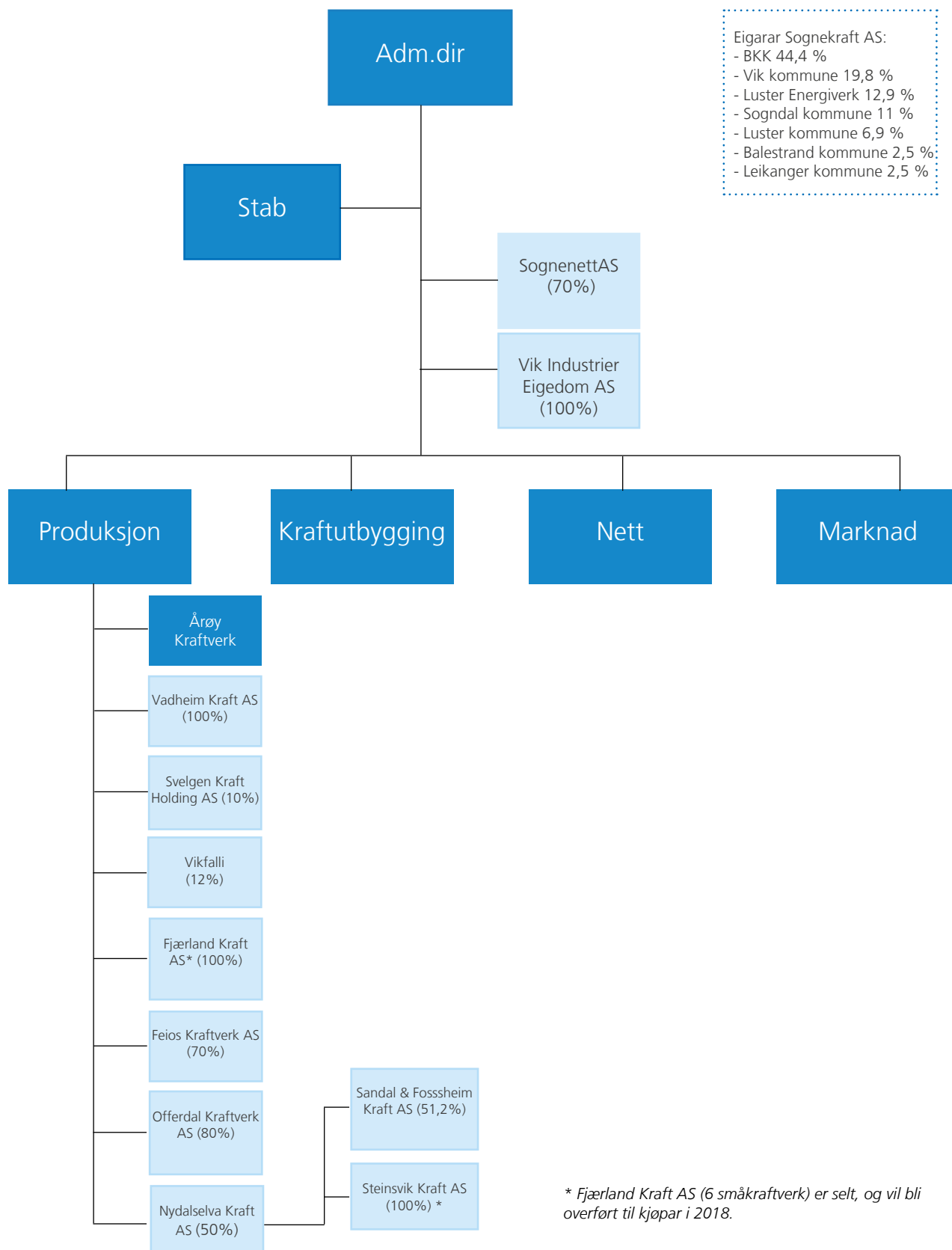
I januar og februar vart det gjennomført ei omfattande oppgradering av vassvegen til hovudkraftverket i Årøy, den første sidan opninga av kraftverket i 1983. Heile vassvegen vart tømt for vatn frå Hafslovatnet og ned til kraftstasjonen, og heile tunnelen vart gått til fots for å sjekke tilstanden – eit omfattande kartleggingsarbeid med sikring av dokumentasjon. I februar vart det også gjennomført ei fullskala evakuering gjennom avløpstunnelen, der mannskap ved kraftstasjonen fekk øvd på eit "worst case"- tilfelle. I april starta eit omfattande arbeid med oppgradering av røyrsgata til det gamle kraftverket i Årøy, der heile røyrsgata vart sandblåst og fekk nye målingsstrøk innvending. Utover sommaren vart det også gjort store og arbeidskrevjande tiltak på utsida, med ny og betre fundamentering og utbetring av svake punkt.

Svelgen Kraft

Gjennom heile 2017 har det føregått eit stort arbeid med etablering av ny vassveg og installasjon av eit nytt aggregat på 9,99 MVA i kraftstasjonen Svelgen 1 til erstatning for 2 gamle aggregat frå 1921.



KONSERNSTRUKTUR SOGNEKRAFT AS



Konsernleiinga i Sognekraft



Terje Bakke Nævdal
Adm. Direktør



Berit Larsen
Administrasjonssjef



Grunde Engan
Økonomisjef



Jacob Hornnes
Produksjonssjef



Harald Fimreite
Utbyggingsjef



Stian Frøiland
Nettsjef



Trude Undebakke
Marknadssjef

Styret i Sognekraft



Atle Neteland
Styreleiar



Geir Arve Sandvik
Nestleiar



Laura Kvamme
Styremedlem



Ingrid von Streng Velken
Styremedlem



Marta Finden Halset
Styremedlem



Stian Skåsheim
Styremedlem
(valt av tilsette)



Torbjørn Menes
Styremedlem
(valt av tilsette)

DETTE ER SOGNEKRAFT

- Kjerneverksemda er produksjon, distribusjon og sal av energi
- Total middelproduksjon i Sognekraft sine anlegg 590 GWh
- Straumnett på 1885 km
- Fibernett på 820 km
- 9200 nettkundar
- 600 GWh straum til sluttkundar
- 104 tilsette

Sognekraft er eit integrert selskap der dei ulike forretningsområda produksjon, nett, marknad og administrasjon er organisert i seksjonar. Konsernet sitt hovudkontor er i Vik i Sogn, med lokale avdelingar i Sogndal, Balestrand, Årøy og Vadheim. Konsernet tilbyr fiber, internett, TV og kommunikasjonsløyningar via dotterselskapet Sognenett. Ved utgangen av 2017 vart det levert fiber til vel 5000 kundar i Sogn.

Nett

Forretningsområde Nett har driftsansvaret for regional- og distribusjonsnettet i Sognekraft sitt konsesjonsområde. Nettverksemda er underlagt myndigheitskontroll av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Direktoratet fastset regulatoriske og økonomiske rammer for nettverksemda.

Marknad

Forretningsområdet Marknad ivaretek selskapet sine kunde- og marknadsretta aktivitetar. I tillegg til ansvaret for alt kraftsal til sluttkunde, kundeserviceavdelinga samt ansvaret for målarpark, AMS, måling, avrekning og fakturaproduksjon, ligg ansvaret for selskapet sin overordna profil, omdømmebygging og merkevarestrategi til dette forretningsområdet.

Produksjon og utbygging

Sognekraft eig og driftar Årøy kraftverk i Sogndal og Dyrnesli kraftverk i Vadheim, samt er medeigar i fleire kraftverk i Sogn og Fjordane. Selskapet har fleire kraftprosjekt under bygging eller planlegging. Seks småkraftverk langs Fjærlandsfjorden, på til saman 116 GWh, er under ferdigstilling våren 2018, og bygginga av Leikanger kraftverk på 208 GWh starta hausten 2017. Selskapet arbeidar også med mindre kraftverksutbyggingar, og har no to småkraftverk under utbygging via Nydalselva Kraft.



VERDISKAPING

I 70 år har Sognekraft forvalta nokre av dei viktigaste ressursane vi har, og er med på å gje kraft til lokalsamfunnet både i form av arbeidsplassar, energiforsyning, sponing og nyskapingsevne. Sognekraft ynskjer å vere ein lokal medspelar. Vi er opptekne av å følgje med i samfunnsutviklinga, samtidig som vi leverer viktige produkt på ein berekraftig og trygg måte.

Samfunnsrekneskapet viser kva verdiar som er skapt gjennom innsats av arbeidskraft, kapital, kunnskap og teknologi, og korleis desse vert fordelt på dei ulike interessegruppene som har bidrege:

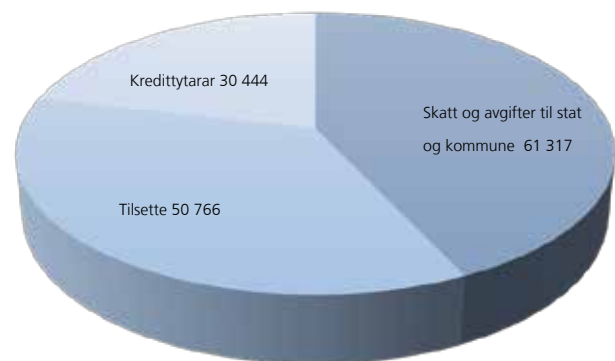
- Tilsette får sin del av verdiskapinga gjennom løn og sosiale ytingar
- Eigarane får sin del gjennom utbytte samt verdiutviklinga i selskapet
- Lånegivarane har krav på verdiskaping gjennom renter på lån
- Stat og kommune får sin del gjennom skattar og avgifter som selskapet betalar inn

I tillegg får innbyggjarane sin del gjennom støtte og sponing til frivillige lag, organisasjonar og arrangement.

Lokal medverknad

Sognekraft støttar gode tiltak innan kultur og idrett, med vekt på breiddetiltak retta mot barn og unge. I vårt geografiske område vert dette mellom anna synleggjort med Sognekraft-logoen på draktryggen til nær alle miniputtar og aldersfastlagde lag. Vi er og ein stor støttespelar innan andre kulturfelt, og ynskjer vere med og skape grobotn for sunne interesser og aktivitetar. Slik bidreg vi til å setje krefter i sving, til beste for einskildindivid og lokalsamfunn.

Sogndal Fotball har gått i bresjen for ei utbygging som samlar idrett, forskning og utdanning på Fosshaugane Campus. Dette arbeidet er ei drivkraft i utviklinga av lokalsamfunn, skule og næringsliv i Sogn. Sognekraft støttar dette arbeidet og Sogndal Fotball er Sognekraft sin største enkeltsponsoravtale.



ÅRSMELDING FRÅ STYRET

Konsernet Sognekraft produserer og forvaltar fornybar energi. Konsernet si verksemd omfattar produksjon, distribusjon og sal av energi, breiband, samt tenester knytt til desse kjerneområda.

Konsernet sitt driftsresultat før av- og nedskrivningar vart på 122 MNOK, om lag på nivå med 2016. Det vart produsert 627 GWh rein energi frå Sognekraft sine eigardelar i vasskraftanlegg i 2017. (2016: 659 GWh). Årsresultatet for 2017 vart på minus 38 MNOK (majoriteten sin del) mot pluss 39 MNOK i 2016.

Viktige hendingar i 2017

Sognekraft har gjennom dei siste tre åra arbeidd med langsiktig finansiering av ny kraftproduksjon. Som ledd i dette vart det den 22. september inngått avtale om sal av aksjane i Fjærland Kraft AS til den tyske kapitalforvaltaren KGAL Investment Management GmbH & Co (KGAL), med overlevering av kraftverka i 2018. Det er også inngått ein opsjon om tilbakekjøp etter 25 år, og tilbakelevering etter 60 år dersom denne opsjonen ikkje vert utøvd. I tillegg er det inngått ein drifts- og vedlikehaldsavtale der Sognekraft vil forvalta og driva kraftverka kring Fjærlandsfjorden på vegner av den nye eigaren.

Hausten 2017 starta Sognekraft bygging av Leikanger kraftverk. Kraftverket har ein estimert produksjon på 208 GWh og nyttar vatnet frå elvane Grindsdøla og Henjaelvi i Leikanger kommune. Etter planen vert kraftstasjonen sett i drift i 2020 med produksjon frå Grindselvi. I 2021 vert inntaka frå Henjadalen fullført og kraftverket når full produksjon frå våren 2021.

Hausten 2017 vart Lidal trafostasjon sett i drift. Trafostasjonen tek i mot kraft frå både Sognekraft og andre kraftverk i Fjærland og transformerer denne opp til 132 kV. Det er vidare bygd ny 132 kV linje frå Lidal til Grindsdalen i Leikanger kommune. Dette er den fyrste linja på dette nettnivået eigd og drifta av Sognekraft. Vidare er det i samarbeid med Statnett bygt og sett i drift eit nytt sterkt knutepunkt i 132 kV transmisjonsnettet i Grindsdalen. Simultan driftsstart av dei tre nemnde nettanlegga markerer eit historisk merkeår i selskapet si historie. I tillegg til å ta imot kraftproduksjonen frå Fjærland og Leikanger, vil transformatorstasjonen sikre innmating til selskapet sine straumkundar på nordsida av Sognefjorden.

Nydalselva Kraft AS, der Sognekraft eig 50% saman med SKL Produksjon AS, gjennomførte i januar 2017 oppkjøpet av Steinsvik Kraft AS i Volda kommune. Våren 2017 starta selskapet bygging av Helgheim kraftverk og Timbra kraftverk i Jølster kommune.

Økonomisk resultat

Sognekraft hadde i 2017 driftsinntekter på 381 MNOK for konsernet og 360 MNOK for morselskapet. Dette representerer ein auke på 51 MNOK for konsernet og 58 MNOK for morselskapet i høve til i 2016. Auken kjem som følgje av auka kraftleveransar til fleire storkundar samt høgare kraftprisar.

EBITDA (driftsresultat før av- og nedskrivningar) syner ein liten nedgang på 7 MNOK frå 2016. Dette kjem som følgje av kostnader knytt til sal av Fjærland Kraft AS. Driftsresultat før av- og nedskrivningar for den konkurranseutsette verksemda i konsernet (kraftproduksjon, kraftsal fiber/telekom og anna verksemd) auka med tilsaman 8 MNOK, medan nettverksemda sitt tilsvarande resultat er redusert med 10 MNOK frå 2016 som følgje av redusert inntektsramme.

Bygginga av 6 kraftverk ved Fjærlandsfjorden er under fullføring og overlevering er planlagt i mai månad. Totalentreprenør har i slutfasen av byggeperioden presentert vesentlege overskridingar, samtidig som salsprisen til kjøpar av kraftverka er avtalt. Verdien av kraftverka under bygging er såleis nedskrive med tilsaman 71 MNOK. Samtidig er bygginga av Feios kraftverk utsett på ubestemt tid og konsesjonen er forlenga i 5 år. Ein har såleis valt å skrive ned verdien av aktiverte prosjektutviklingskostnader for konsesjonen til kraftverk og nettanlegg med tilsaman 16 MNOK. I tillegg til nedskrivningane på 87 MNOK er det utgiftsført kostnader knytt til småkraftverk på 3 MNOK. Etter av- og nedskrivningar vart driftsresultatet for 2017 på 5 MNOK for morselskapet og 6 MNOK for konsernet.

Sognekraft har i 2017 endra rekneskapsføringa av avskrivningar av nettanlegg. Etter å ha gjennomført ei grundig vurdering av økonomisk og teknisk levetid innan nettverksemda er avskrivningstida for desse anlegga forlenga. Det vert vist til note for nærare omtale. Det er ikkje gjort endringar i andre rekneskapsprinsipp i 2017.

Konsernet sitt resultat før skatt vart på minus 18 MNOK og for morselskapet minus 16 MNOK. Skattekostnaden vart på 23 MNOK for konsernet og 22 MNOK for morselskapet. Grunnrenteskatten utgjør 22 MNOK både for konsernet og morselskapet. Dette representerer ein auke på 3 MNOK frå 2016, grunna auka kraftprisar. Nedskrivningane medfører at overskotsskatten vert marginal for 2017, men det er ikkje frådrag for slike kostnader i grunnrenteskatten.

Årsresultatet for konsernet etter minoritetsinteresser vart på minus 38 MNOK og minus 38 MNOK for morselskapet. Samanliknbart årsresultat for 2016 var pluss 39 MNOK for konsernet og pluss 35 MNOK for morselskapet.

Kapitalstruktur og kontantstrøm

Sognekraftkonsernet sin totalbalanse utgjorde 2.124 MNOK ved utgangen av 2017, samanlikna med 1.696 MNOK ved utgangen av 2016. Investeringane innan ny vasskraft og nye produksjonsrelaterte nettanlegg er den viktigaste årsaka til at varige driftsmidlar har auka med 317 MNOK.

Den bokførte eigenkapitalen viser ein reduksjon frå 432 til 379 MNOK. Den bokførte eigenkapitaldelen ved utgangen av 2017 var på 18%.

Netto finanskostnader auka frå 14 MNOK i 2016 til 24 MNOK i 2017. Auken kjem både av høgare renteberande gjeld og at obligasjons- og sertifikatgjeld med låge kredittmarginar vart erstatta av ny bankfinansiering. Med bakgrunn i høg byggeaktivitet og tilsvarende auka gjeldsgrad, er det vurdert at bankfinansiering er mest forutsigbart og hensiktsmessig for konsernet i ein fase med press på nøkkeltall som påverkar kredittmarginane.

Konsernet si netto renteberande gjeld utgjorde 1.362 MNOK, ein auke på 308 MNOK frå året før. Frie likvide midlar utgjorde 116 MNOK og unytta lånerammer utgjorde 415 MNOK.

Kontantstaum frå drifta var god og utgjorde 136 MNOK mot 98 MNOK i 2016. Sognekraft har dei siste åra investert betydelege beløp i ny vasskraft og nett. Netto investeringar i konsernet utgjorde 448 MNOK i 2017 og 406 MNOK i 2016, og for morselskapet 441 MNOK i 2017 og 279 MNOK i 2016.

Betalt utbytte til eigarane utgjorde 10 MNOK i 2017. Netto kontantstrøm for konsernet fråtrekt betalt utbytte utgjorde såleis 126 MNOK. Det betyr at 28% av netto årets investeringar vart finansiert frå drift, medan resterande 72% vart gjeldsfinansiert.

Disponeringar

Morselskapet sin frie eigenkapital før avsetjing til utbytte er 175 MNOK og konsernet sin frie eigenkapital er på 192 MNOK.

Morselskapet sin utbyttepolitikk under utbyggingsperioden legg til grunn at det kan betalast ut inntil 30% av overskotet i utbytte. I tillegg er det avgrensingar i låneavtale knytt til eigenkapitalandel, likvide midlar og unytta kredittar. Ettersom årsresultatet er negativt og føresetnad i låneavtalen knytt til storleik på eigenkapitalandel for å betala utbytte ikkje er tilfredstilt, vert det ikkje føreslege utbetaling av utbytte for 2017.

Styret føresler at årsresultatet vert disponert slik (TNOK):

Disponering av årets resultat	Sognekraft AS
Avsett til utbytte	0
Overført frå annan eigenkapital	37 743
Sum disponert	37 743

Fortsatt drift

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

Konsernet si verksemd

Kraftproduksjon

Prisar, hydrologi og forbruk

2017 vart eit mildt og nedbørsrikt år. I løpet av året kom det over 20 TWh meir nedbørsenergi enn normalt og 15 TWh meir tilsig. Den norske kraftproduksjonen vart på 148,2 TWh i 2017, berre 0,6 TWh lågare enn produksjonsrekorden frå 2016. Kraftforbruket i Norge i 2017 vart på 132,9 TWh noko som er ny forbruksrekord og 0,6 TWh høgare enn året før. Forbruksauken skuldast truleg nye forbruksområde og auka økonomisk aktivitet. Norge var nettoeksportør i alle kvartal i 2017 og enda med ein nettoeksport på 15,3 TWh noko som er 1,2 TWh lågare enn i 2016.

Etter ein relativt turr haust i 2016 gjekk Norge inn i 2017 med ei magasinifilling på 5,6 prosentpoeng under normalen. Gode



nedbørsforhold bidrog til at ressursituasjonen forbetra seg i løpet av våren. Ved slutten av 2017 var fyllingsgraden 1,9 prosentpoeng over normalen. Den gjennomsnittlige kraftprisen i området Sognekraft tilhører, NO5 Vest-Norge, vart på 26,9 øre/kWh. Til samanlikning vart prisen i 2016 på 23,0 øre/kWh. Juni vart månaden med lågast pris i 2017, 22,2 øre/kWh. Høgast pris vart notert i desember med 30,6 øre/kWh.

Produksjon

Konsernet eig Årøy kraftverk i Sogndal og Dyrnesli kraftverk i Vadheim, er medeigar i Statkraft Vikfalli med 12 % og 10 % i Svelgen Kraft Holding AS. I tillegg eig konsernet 50 % av aksjane Nydalselva Kraft AS som eig Nydalselva kraftverk og Indrebø kraftverk i Jølster kommune, Steinsvik kraftverk i Volda kommune samt 51,2 % i Sandal kraftverk i Gloppen kommune. Nydalselva Kraft AS har 2 kraftverk under bygging som vil setjast i drift våren 2018: Helgheim kraftverk i Jølster kommune og Timbra kraftverk i Gloppen kommune. Produksjonen i 2017 var på 627 GWh, som er fordelt slik:

Kraftverk	Totalt inst. effekt MW	Sognekraft sin andel årsproduksjon i GWh		
		Middel	2017	2016
Årøy	94	349	365	386
Vikfalli (12%)	180	97	105	129
Dyrnesli (Vadheim)	6,7	49	57	53
Svelgen (10%)	124	69	74	78
Nydalselva (50 %)	5,3	9	9	9
Indrebø (50%)	1,0	2	1	1
Steinsvik (50 %)	8	15	13	14
Sandal & Fossheim (25,6%)	2,4	2,6	2	3
SUM	421	590	627	671

Fyllingsgraden i Sognekraft-konsernet sine vassmagasin var 67 % ved utgangen av året, mot 57 % ved inngangen til 2017.

Resultat

Driftsresultat før av- og nedskrivingar vart på 66 MNOK for 2017, ein auke på 2 MNOK frå 2016. Kraftproduksjonen vart på 627 GWh i 2017, 44 GWh mindre enn i 2016. Auke i gjennomsnittleg kraftpris frå 23,1 øre/kWh til 26,9 øre/kWh i NO5 og frå 26,6 øre/kWh til 27,6 øre/kWh i NO3 kompenserte for lågare produksjon. Nedskriving av tilsaman 85 MNOK for kraftstasjonane under bygging i Fjærland Kraft AS og balanseført prosjektutvikling for Feios Kraftverk AS medfører eit negativt driftsresultat på minus 31 MNOK.

Ny vasskraft

Utvikling av ny vasskraftproduksjon er den viktigaste satsinga for å oppnå langsiktig verdiskaping i Sognekraft. Det er gjennom dei siste 15 åra lagt ned eit stort arbeid for å sikre konsernet fallrettar og utvikle nye vasskraftprosjekt fram mot konsesjon. Elsertifikatmarknaden som vart etablert i 2012 tilfører kraftproduksjon ekstraintekter som betrar lønsemda dei 15 fyrste åra etter oppstart. Produksjonen må starte opp innan utløpet av 2021 for å bli inkludert i ordninga. Lang

sakshandsamingstid og nye føresetnader som har kome til undervegs, har medført at tidsløpet fram mot 2021 er stramt. Avgjerder om investering vert fatta når endeleg vurdering av lønsemd er utført og prioritert opp mot finansiering. Konsesjonsvilkår, oppdaterte investeringskalkyler og finansiering er nødvendige premisser. Det vert arbeidd med både tradisjonelle og ikkje tradisjonelle løysingar for finansiering og prissikring, frå obligasjons- og sertifikatlån til bygging med sal og opsjon på tilbakekjøp.

I 2017 har det pågått stor anleggsaktivitet i samband med ferdigstillinga av 6 småkraftverk langs Fjærlandsfjorden med til saman 116 GWh ny kraftproduksjon. Ved utgangen av 2017 var Lidal kraftverk- og trafostasjon ferdigstilt og det pågjekk testkøring i november og desember når vatn var tilgjengleg. Romøyri kraftverk og Hatlestad kraftverk vart også ferdigstilt før nyttår, medan det stod att noko arbeid på dei øvrige kraftverka som er gjennomført i 2018.

Utbyggingsprosjekta skal etter kontrakten vera ferdigstilt og overlevert frå totalentreprenøren Småkraft AS 1. april 2018. Småkraft er forseinka i sin leveranse, og overtaking er venta i mai 2018. Det vil pågå aronderingsarbeid og komplettering av feil og manglar på kraftverka sommar/haust 2018.

I september 2017 vart det inngått avtale med den tyske kapitalforvaltaren KGAL Investment Management GmbH & Co (KGAL) om sal av aksjane i Fjærland Kraft AS, som eig kraftverka. Avtalen sikrar også inntekter ved at Sognekraft skal drifte og vedlikehalde kraftverka. I tillegg er det lagt til rette ein opsjon om at Sognekraft etter 25 år kan kjøpe Fjærland Kraft tilbake, etter marknadsmessige prinsipp. KGAL vil overta Fjærland Kraft når samtlige seks kraftverk er ferdigstilte.

Hausten 2017 vart det gjort investeringsvedtak og starta bygging av Leikanger kraftverk som vil gje 208 GWh ny vasskraftproduksjon. I januar 2017 vart det tilrådd å velja ei alternativ utbyggingsløyning som reduserte kostnaden i prosjektet vesentleg. Det vart søkt om planending for ei utbyggingsløyning i tråd med dette og 1. september mottok Sognekraft ny konsesjon etter alternativ utbyggingsløyning. Våren 2017 vart konkurransegrunnlag for dei største kontraktane presentert i entreprenørmarknaden. Tilboda låg føre i starten av juni og det vart oppnådd konkurransedyktige prisar. Førebuande arbeid med vegtilkomst framover i Grindsdalen vart starta opp i september og 15. november vart dei to store kontraktane for byggearbeida signert med LNS. Seinhaustes starta arbeida med sjølve tunneldrivinga frå Grindsdalen og anleggsarbeida knytt til kraftstasjonen i Suppam.

Gjennom det deleigde selskapet, Nydalselva Kraft AS, har det vore stor aktivitet i samband med bygging av Helgheim kraftverk i Jølster kommune og Timbra kraftverk i Gloppen kommune. Desse 2 småkraftverka er planlagt ferdigstilt våren 2018 og vil gi 20 GWh ny kraftproduksjon.

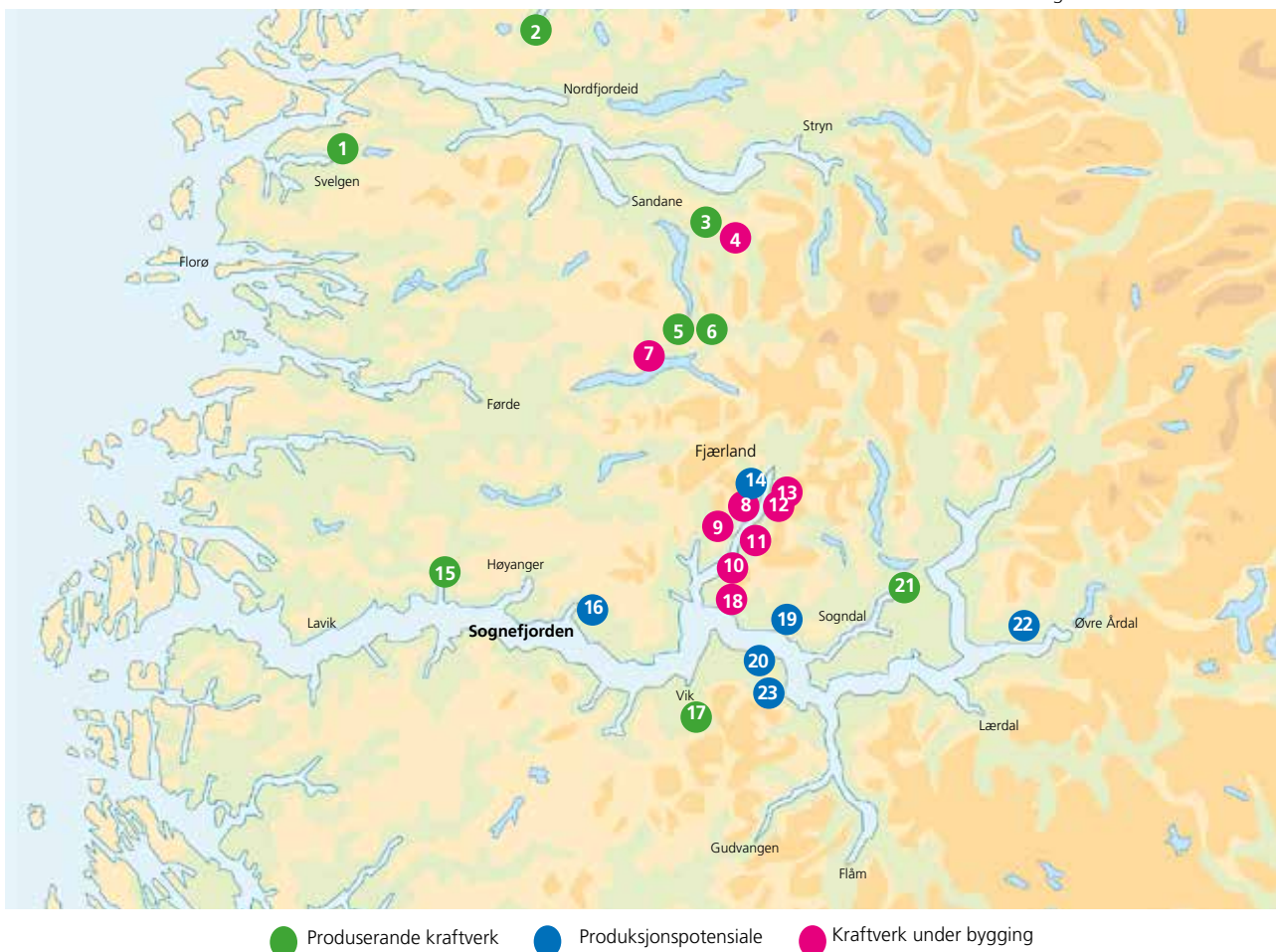
Energi frå Sognefjorden

I tillegg til vasskraft, produserer Sognekraft fjordenergi til varme og kjøling til bygningsmasse i Sogndal. Anlegget er delvis finansiert med tilskot frå Enova og det er lagt til rette for utviding av anlegget etter kvart som ny bygningsmasse kjem til. I 2017 vart anlegget utvida med tilkopling til Sogndal helse- og omsorgssenter og legesenteret. Det er aktuelt med vidareføring knytt opp mot nybygg-aktivitet i området.

Tabellen under syner prosjekt som Sognekraft har utvikla, og som kan vere aktuelle for utbygging seinare:

Kraftverk	Kommune	GWh	Status	Eigarar
Feios	Vik	93	Konsesjon gitt	Sognekraft 70 %, BKK 20 %, Veidekke 10 %
Offerdal	Årdal	94	Konsesjon gitt	Sognekraft 80 %, Årdal Energi 10 %, Veidekke 10 %
Nyasetdalen	Vik	5	Konsesjon gitt	Sognekraft 100 %
Kråkeelvi	Balestrand	14	Konsesjon gitt, klage sendt	Sognekraft 100 %
Fardalselvi	Sogndal	8	Konsesjon gitt	Sognekraft 100 %
Mundalselvi	Sogndal	13	Konsesjon avslått, avgjerd anka	Sognekraft 100 %

- | | | | |
|-------------------------------|-----------------------|--------------------------|---|
| 1. Svelgen - 69 GWh | 7. Helgheim - 4 GWh | 13. Bjåstad - 14 GWh | 19. Fardalselvi - 8 GWh |
| 2. Steinsvik - 15 GWh | 8. Hatlestad - 12 GWh | 14. Mundalselvi - 13 GWh | 20. Feios - 65 GWh |
| 3. Sandal & Fossheim - 2,6GWh | 9. Jordal - 21 GWh | 15. Dyrnesli - 49 GWh | 21. Årøy - 349 GWh |
| 4. Timbra - 5 GWh | 10. Romøyri - 24 GWh | 16. Kråkeelvi - 14 GWh | 22. Offerdal - 75 GWh |
| 5. Nydalselva - 9 GWh | 11. Lidal - 22 GWh | 17. Vikfalli - 97 GWh | 23. Nyasetdalen - 5 GWh |
| 6. Indrebø - 2 GWh | 12. Berge - 23 GWh | 18. Leikanger - 208 GWh | <i>GWh = Sognekraft sin direkte eller indirekte eigarandel.</i> |



Nett

Forretningsområdet Nett har ansvar for utbygging, drift og vedlikehald av Sognekraft sitt regional- og distribusjonsnett. Sognekraft leverer straum til over 9200 kundar i Sogn, frå Manheller i aust til Ortnevik i vest. Lengda på nettet er på 1885 km fordelt på ulike spenningsnivå. I 2017 utgjorde forbruket 263 GWh som er det same som i 2016, men noko høgare enn eit historisk gjennomsnitt.

Spenningsnivå	Tal km nett
Høgspenning	626
Lågspenning	1259

Ny og sterkare nettstruktur

Sognekraft nyttar aktivt mulighetene som ny kraftproduksjon gir, til å samarbeide med Statnett og andre aktørar for å fornye straumnettet i konsernet sitt konsesjonsområde til beste for å auke overføringskapasiteten og driftsstabiliteten.

Det er totalt investert for 104 mill. kroner i nytt nett i 2017. I samband med kraftutbygginga i Fjærland er det bygd transformatorstasjonar i Lidal og Grindsdalen samt ei 14 km lang 132 kV linje mellom dei nemnde trafostasjonane. Dette representerer ein historisk milepæl for konsernet, fordi mellom anna Sognekraft for første gong er driftsoperatør på 132 kV spenningsnivåiværet. Anlegga vart sett i drift i starten av november 2017.

Transformatorstasjonen i Lidal tek i mot krafta frå dei seks nye kraftstasjonane ved Fjærlandsfjorden, via 16 km sjøkablar og transformerer opp til 132 kV. Krafta vert så ført i ein 400 m lang 132 kV kabel med ved hjelpa av ei innovativ løysing i ei kabelsjakt opp gjennom fjellet til ei endemast i den nye 132 kV kraftlinja og vidare til Grindsdalen transformatorstasjon, som no er ein del av Statnetts transmisjonsnett. I samarbeid med Statnett er det etablert eit nytt sterkt nettpunkt i Grindsdalen mot den nye 420 kV linja mellom Sogndal og Ørskog. Denne transformatorstasjonen har kapasitet til å ta imot kraft frå Leikanger kraftverk og kraftverka i Fjærland i tillegg til at det forsterkar nettkapasiteten og leveringstryggleiken på nordsida av Sognefjorden betydeleg.

I Fjærland har også utskifting av distribusjonsnettet i Supphelledalen frå luft til kabel pågått. Dette området har dei seinare åra vore utsett for ising og hyppige straumbrot i periodar. Samtidig vert det greve ned fiberkabel, slik at infrastrukturen i Fjærland har fått eit betydeleg løft med mellom anna fibertilgang for befolkninga i Fjærland.

Automatiske straummålarar

Montering av nye automatiske målarar (AMS) starta i september. Ved utgangen av 2017 var det totalt montert 6500 målarar, som er omlag 80% av totalt volum i kontrakten med

leverandøren Eltel Networks. Logistikken i utrullinga har fungert godt, men med nokre utfordringar i forhold til montasje i hytter og fritidshus der kunde bur andre stader i landet. Det er utarbeidd ein plan for montasje i feriar for desse.

På kommunikasjonssida er det nokre utfordringar med dårlege signalforhold til målar. Ved utgangen av året var det 5-10% av målarane som ikkje kommuniserer som planlagt. Éin årsak er anlegg med gamle sikringskåp, med såkalla panserstål der løysinga er å ettermontera eksterne antenner.

Dei nye straummålarane vil gi forbrukarane betre informasjon om sitt eige straumforbruk, og ein meir nøyaktig avrekning. Straumkundane vil få betre oversikt over straumforbruket sitt og mulegheit til å nytte straum på ein meir fleksibel, effektiv og miljøbesparande måte.

Førebur framtida

Elhub

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) har pålagt Statnett å utvikle Elhub. Løysinga skal sørge for effektiv utveksling av måleverdiar og kundeinformasjon som nyttast til leverandørskifter, avrekning og ved fakturering av nettleige og straumsal.

Elhub skal bidra til auka konkurranse og innovasjon i straummarknaden, og sørge for sikker og effektiv handtering av måleverdiar frå dei nye automatiske målarane som skal installerast hos alle straumkundar innan 1. januar 2019.

Digitalisering og "big data"

Digitaliseringa av samfunnet og forretningsprosessar medfører ei markant auke i datamengder, kalla "big data" eller "stordata". I dag står IKT-sektoren for heile 10 prosent av verdas straumforbruk, der datasenter eller serverklynger med enorm reknekraft representerer den raskast veksande sektoren vi har i dag. Globale trendar merkast også lokalt i Sogn, der Sognekraft signerte kontrakt med kunde i mars 2018 for tilkobling av eit datasenter som skal setjast i drift i juni 2018.

Elektrifisering

Elektrifisering er ein viktig del av klimastrategien når elektrisitet fasar ut fossil energi. Elektrifiseringa famnar breidt, der sektorar som bygg, transport, industri, petroleum, landbruk og fiske opplever ei sterk aukande grad av elektrisitet som naturleg energiberar. Lokalt i Sogn bidreg Sognekraft til elektrifiseringa av ferjesambanda Hella-Dragsvik-Vangsnes og Manheller-Fodnes med framføring av ladestraum med høg forsyningssikkerheit på dei nemnde kaianlegga. Vidare agerer Sognekraft proaktivt også i eigen energiforbruk, der fossile bilar i eigen bilpark blir fasa ut til fordel for elbilar der det er mogeleg. Sognekraft bidreg også med bygging av nye hurtigladdestasjonar i Sogndal, Fjærland og Leikanger. I tillegg til dette har Sognekraft montert moderne infrastruktur for hurtiglading på eigne kontorlokasjonar, for lading av eigne og tilsette sine elbilar.

Framtidsretta nettstyring

Drift og styring av straumnettet vil i aukande grad også bli modernisert og digitalisert framover – også for Sognekraft. Eit moderne og godt utbygd fibernett til viktige styringspunkt, brytarar og transformatorstasjonar i straumnettet, vil saman med kontinuerleg tilgang på viktige måledata gje Sognekraft eit grunnlag for automatisering og forbetring av nettstyringsprosessar og forsyningssikkerheit – til fordel for kundar og samfunnet generelt.

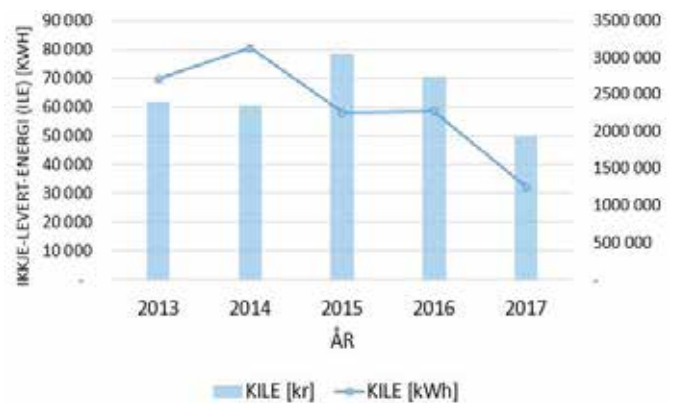
Organisering av nettverksemda

Digitaliseringa og elektrifiseringa av samfunnet og forretningsprosessar påverkar i dag dei fleste selskap – også Sognekraft. For å vere best mogeleg førebudd på samfunnstrendar og samfunnsbehov har nettverksemda blitt omorganisert, der ny avdelingsstruktur bidreg til dedikerte og fokuserte ansvarsforhold med stort eigarskap til oppgåver og ansvarsområde. Mellom anna har avdelinga Nettstyring blitt oppretta med eit samla ansvar for eigarskap av nettanlegga, nettstyring, beredskap og operativ drift av straumnettet i Sognekraft. Avdeling Nettutvikling har ansvaret for utviklingsprosjekt av nye nettanlegg. Avdeling Fiber har ansvar for drift og utvikling av all fiberinfrastruktur eigd av Sognekraft. Avdelingane Montasje/Drift i Sogndal og Vik/Balestrand har ansvar for all montasje, prosjektutføring og utføring av driftsoppgåver på nettanlegg knyta til våre konsesjonar. DLE har ansvar for tilsyn av nettanlegg i eget konsesjonsområde – og har også levert tilsynstjenester i andre konsesjonsområde.

Sognekraft har høg leveringskvalitet

Det er ei viktig samfunnsoppgåve å halde i drift eit vel-fungerande straumnett. Sognekraft tek denne oppgåva på største alvor, og konsernet har ein beredkapsorganisasjon som

er operativ 24 timar i døgeret heile året. I tillegg til å etablera nye sterke punkt ved nye Sogndal transformatorstasjon, Grindsdalen transformatorstasjon og Lidal transformatorstasjon, har Sognekraft gjennom ei årrekke utført omfattande skogrydding. Det har vore prioritert å sikra dei viktigaste linjene der desse kryssar plantefelt av grantre, samt linjer som er vanskeleg tilgjengelege i vinterhalvåret. I tillegg er luftnett skifta ut med kabel, der det er økonomisk og driftsmessig fornuftig. Innsatsen har betalt seg i form av at Sognekraft har nær eliminert trefall på linje som årsak til straumbrot, også under utfordrande vêrforhold.



Av grafen er effekten av Sognekraft sitt arbeid for betra forsyningssikkerheit tydeleg, der mengda ikkje-levert-energi (KILE) er i klar fallande trend frå 2013 til 2017 med meir enn halvering av KILE. Også totalkostnaden for ikkje-levert-energi (KILE) er lågare i 2017 samanlikna med tidlegare år. Denne trenden er gjeldande til tross for at KILE-kostnaden har auka monaleg på ikkje-levert energi. Først og fremst kundar, men også Sognekraft, er tent med godt og grundig arbeide for sikring av høg forsyningssikkerheit.



År	KILE (kr)	KILE (kWh)
2013	2 409 288	69 569
2014	2 354 214	80 497
2015	3 048 026	58 063
2016	2 751 526	58 629
2017	1 933 093	32 119

Økonomisk resultat

Driftsresultatet for nettverksemda i 2017 vart på 26,3 MNOK, som er eit sterkt resultat også samanlikna med resultatet i 2016 (+29,2 MNOK), når ein tek høgde for ein reduksjon i inntektsramma på vel 8 MNOK og auka sentralnettsavgifter i 2017 samanlikna med 2016. Auka effektivitet, kostnadsfokus og endra avskrivingsatsar har bidrege til det gode resultatet. Vidare har god beredskap og skogrydding bidrege til lågare KILE-kostnader og positivt til driftsresultatet. Meirinntekta i inntektsramma per 31.12.2017 er om lag 1,5 MNOK.

Sognekraft har frå og med 2017 endra avskrivningstidene for nettanlegga i tråd med NVEs retningslinjer om samsvar mellom forventa teknisk levetid og forventa økonomisk levetid. I praksis betyr dette ei betydeleg forlenging av nokre typar nettanlegg. Bokført verdi av nettanlegga blir dermed skrive ned over lengre periodar, noko som har ein dempende effekt på nettleiga til Sognekraft sine nettkundar.

Sognekraft har eit auka fokus på kostnadseffektive og bedriftsøkonomiske lønsame investeringar som eit av fleire verkemiddel, for å auka effektiviteten (DEA), driftsresultatet og avkastninga for nettselskapet.



Kraftsal til sluttkundar

I privatmarknaden er Sognekraft ein regional aktør innan kraftsal til sluttkundar, og marknadsdelen i eige område er relativt høg. I bedriftsmarknaden har selskapet valt å gå breitt ut og sel kraft til større bedrifter og offentlege einingar på landsbasis. For å kunne tilby større bedrifter aktiv forvaltning og ulike sikringsprodukt samarbeider Sognekraft med Kinect Energy Group (tidlegare Bergen Energi), som leverer energitenester i Norge og internasjonalt. Dette samarbeidet har vore vellykka, både med tanke på auka volum og lønsemd. 1. januar 2017 hadde ein oppstart på den største kraftsalsavtalen i Sognekraft si historie.

I sluttkundemarknaden er det sterk konkurranse og mange tilbydarar. Marginane er små og volum er difor viktig. Prisane i sluttkundemarknaden vert påverka av prisane på kraftbørsen Nord Pool, elsertifikatprisane og konkurransesituasjonen.

For å redusera risikoen til eit minimum, sikrar Sognekraft alltid innkjøpspris der ein har kontraktar med garanti på fastpris. Den stadig aukande delen av spotpriskontraktar dempar prisrisikoen. Kredittrisikoen er liten, då auka volum i bedriftsmarknaden kjem frå store, anerkjende selskap samt frå offentleg sektor.

Endring i rammevilkår

I åra som kjem vil det kome store endringar i rammevilkåra for kraftsal til sluttkunde. Innføringa av automatiske straummålarar (AMS), og den nye el-huben, vil opne for nye marknadsmodellar. Eit mål er felles nordisk – og etterkvart europeisk – sluttbrukarmarknad, der all kundekontakt vert hjå ein aktør i verdikjeda, - såkalla «kundesentrisk modell». Kraftleverandøren får ansvaret for tilnærma all kundekontakt, og samfakturering av nett og kraft hjå kraftleverandøren vert obligatorisk. Dette vil medføre nye og endra roller for aktørar i kraftbransjen.

Sognekraft er budd på denne omstillinga. Selskapet skal halde fram med å vere synleg og føretrekt leverandør for privatkundar og næringsliv i Sogn, og eit konkurransedyktig alternativ for stort næringsliv og offentleg forvaltning utanfor området vårt. Selskapet skal utviklast på grunnlag av kundane sine ynskje og behov. Det vert jobba kontinuerleg med å finne kundevennlege løysingar. Det set store krav til fleksibilitet, kompetanse og vilje til omstilling.

Økonomisk resultat

Kraftsal til sluttbruk hadde eit driftsresultat i 2017 på 6,4 MNOK og omsatte for 176,4 MNOK. Driftsresultatet for 2016 var på 3,9 MNOK med ei omsetning på 107,7 MNOK.

Andre forretningsområde

Dette omfattar bygging og leveranse av breidband, tradisjonell entreprenørverksemd som utbygging og drift av veglys og andre nettanlegg på oppdrag frå private og offentlege kundar samt oppmålingstenester.

Fiber

Sognekraft AS har i fleire år gjort større investeringar på fiberinfrastruktur, og Sognekraft sitt dotterselskap Sognenett har den kommersielle drifta av fiberen. Sognekraft la ned fiber i fleire nye område i 2017 og auka kundegrunnlaget.

Sognenett starta i 2012 den fyrste utbygginga av fiber til private heimar i Sogndal. Kundane sine vanar og etterspurnad har endra seg dramatisk etter at smarttelefonar og nettbrett har vorte allemannseige, og raskt internett har vorte høgt verdsett. Selskapet held fram si satsing i privat-, bedrifts-, og operatørmarknaden.

Økonomisk resultat

Driftsresultatet for andre forretningsområde vart på 2,8 MNOK i 2017, mot 6,6 MNOK i 2016.



Samfunnsansvar

Sognekraft sin visjon er å vera ei drifkraft i Sogn, som betyr at Sognekraft sin aktivitet skal bidra positivt i regionen.

Verdiar

Kulturen i konsernet har alltid vore prega av samfunnsansvar og nøkterne val, der «tæring» er sett etter «næring». Det er viktig at Sognekraft framstår som ein påliteleg og seriøs aktør. Det er definert eit sett med kjerneverdiar som er styrande for arbeids-gjevar og tilsette sine handlingar:

- Tryggleik
- Trivsel
- Påliteleg
- Nyskapande

Forskning og utvikling

Å finne nye og smarte løysingar, gjennom eiga utvikling og i samarbeid med andre er prioritert i Sognekraft. Sognekraft deltek i Energi Norge sine fellesfinansierte forskings- og utviklingsprosjekt. Desse prosjekta fører til spreiding av kunnskap, metodar og verkty for auka verdiskaping og sikrar eit aktivt kunnskapsmiljø.

I samarbeid med Høgskulen på Vestlandet og Vestlandsforskning, medverkar Sognekraft til eit kompetansemiljø for fornybar energi i regionen og byggjer kunnskap om samfunnsmessige vilkår for auke av produksjon og bruk av fornybar energi.

Beredskap

Sognekraft er ein beredkapsorganisasjon som har vaktordningar både innan straumnett, kraftproduksjon og breidband som er operative 24 timar i døgeret heile året. I tillegg er det etablert beredkapsavtalar med både omkringliggjande og andre bransjeaktørar som omfattar utveksling av både materiell og personell ved større kriser som til dømes ekstremver eller andre større hendingar.

Klima og miljøpåverknad

Fornybar energi er viktig for å løyse både globale og lokale klimautfordringar, samstundes som behovet for kapasitet i straumnettet aukar. Selskapet legg stor vekt på å forvalte desse oppgåvene på ein ansvarsfull og framtidretta måte. Utbygging av kraftproduksjon og bygging av kraftlinjer påverkar naturen og miljøet. Selskapet søkjer difor å ta omsyn til natur og lokalmiljø ved gjennomføring av prosjekt. Sognekraft har transportbehov som krev ein bilpark av ein viss storleik. Miljøfaktorar vert vurdert i lag med bruks- og beredkapsmessige eigenskapar ved innkjøp av køyretøy.

I 2017 byrja ein omlegging til meir bruk av elektrisitet også i bilparken. Vasskraft og fjordenergi er reine og fornybare res-

sursar som bidreg til det grønne skiftet, utan utsepp som ureinar det ytre miljø. Gjennom kjerneverdier og reguleringsføresegnar syter Sognekraft for å ta omsyn til naturen i regulerte vassdrag. I planlegging av ny kraftproduksjon er selskapet i dialog med grunneigarar og andre aktørar for å samarbeide om tiltak med felles nytteverdi i tillegg til avbøtande tiltak.

Ytre miljø

Sognekraft produserer og leverer rein og fornybar energi. Konsernet si verksemd innafor vasskraft og nett vert regulert av offentlege konsesjonar og eit omfattande lovverk.

Vasskraft og miljø

Reguleringsanlegg og kraftstasjonar medfører at naturgitte forhold vert endra, men konsernet si verksemd belastar ikkje natur eller samfunn utover det som er normalt for denne type verksemd. Sognekraft gir samtidig eit betydeleg positivt bidrag til miljøet med ein kraftproduksjon der 100% kjem frå fornybare kjelder. Det vert tilbydd opphavsgaranti for 100% rein fornybar kraft levert til både privat- og bedriftskundar.

Regulering av vassdrag kan påverke livsgrunnlaget for fisk. For å kompensere for dette er det sett i verk både planlagte og frivillige tiltak. I Leikangerprosjektet er det utarbeidd eigen overvåkingsplan for Henjaelvi. Her vil òg førtilstanden bli kartlagt, og skal fylgjast opp med etterundersøkingar seinare. Ved behov vil det bli etablert tersklar o.l. i elva. Det skal òg etablerast rugekasar for fossefall i elva

Konsesjonsgivar har lovheimel til å endre gjeldande konsesjonsvilkår, blant anna vilkår om minstevassføring og magasinrestriksjonar. Med utgangspunkt i vassforskrifta har Sogn og Fjordane Fylkeskommune utarbeidd «Regional plan for vassforvaltning for Sogn og Fjordane vassregion 2016-2021» som er godkjent av Klima- og Miljødepartementet. For Sognekraft sine vassdrag er det prioriterte tiltaket å styrke fiskebestanden. Det vert forventa at NVE vil setje i gang vilkårsrevisjonar som ein konsekvens av planen, men det er førebels vanskeleg å vurdere konkret kva det vil medføre.

Det er ikkje registrert brot på manøvreringsreglementet, eller negative miljøhendingar.

Nett og miljø

Det er stor fokus på å minimere uønska miljøhendingar. For å nå dette vert det lagt vekt på opplæring av tilsette, interne rutiner og å overhalde dei til eikvar tid gjeldande lover og forskrifter på området. Det er ikkje registrert alvorlege miljøhendingar i 2017.

Fjordenergi og miljø

I fjordenergianlegget i Sogndal nyttar Sognekraft sjøvatn i varmevekslarar til å varme opp vatnet som sirkulerer mellom bygga som er knytt til anlegget. I energisentralane for dei ulike bygga vert det brukt store varmpumper til å tilpasse temperaturen i kvart bygg. Det vert utført jamnlege kontrollar for å sjå til at ammoniakkgass i varmpumpene ikkje ureinar miljøet.

Omdømme

Kraftnæringa sin omdømmeskår held stand og ligg stabilt på same nivå som i 2016, etter fleire år med oppgang. Bransjens omdømme er ikkje like sårbart for høge straumprisar som tidligare år. I staden kjem innovasjon og informasjon opp som viktige drivarar. Dette skuldast truleg at bransjen er i ferd med å endre karakter, både ved introduksjon av nye produkt, og det teknologiskiftet dei nye straummålarane representerer.

62% av landets husstandar hadde fått installert dei nye straummålarane ved utgangen av 2017, ein markant auke frå starten av året då 30% opplyste at dei hadde fått ny målar. Resultata syner at utrullinga går jamt over det ganske land. Dei som har bytt målar er veldig godt nøgde med prosessen med målarbyttet, og dei aller fleste har høg tillit til at dei nye målarane gjev korrekt avrekning.

Sognekraft gjennomfører regelmessig kundeundersøkingar og følgjer utviklinga i kundane sine tilbakemeldingar tett. Selskapet sine resultat samsvarar med bransjen sin framgang siste åra, men syner endå betre resultat enn bransjen elles. Siste kundeundersøking synte ytterlegare framgang på både tilfredsheit og lojalitet, samt eit omdømmeresultat som generelt ligg godt over bransjegenomsnittet. Konsernet har gjennom fleire år arbeid målretta med kundekontakt og kommunikasjon, profil og merkevarebygging. Innsatsen har gitt resultat i form av betre resultat på alle områda.



Sognekraft har vore hardt ramma av uvêr dei siste åra og mange kundar har vore utan straum. Dei ekstreme vêrsituasjonane har gitt selskapet moglegheit til å vise kva ein er gode for. Kundane sine tilbakemeldingar tyder på at selskapet har handsama utfordringane på ein god måte. Informasjonsbehovet er stort når ekstraordinære hendingar får verknad for kundane. Eit straumbrot kostar nettselskapa dyrt, ikkje berre i kroner og øre, men og i tapt kundetilfredsheit. Jamfør undersøkingar utført av Kantar TNS, fell kundane si tilfredsheit med eige nettselskap med 11 poeng i det augneblink det inntreff straumbrot. Om kundane ikkje får den informasjonen dei treng under brot, fell tilfredsheita med ytterlegare sju poeng. Førebyggjande arbeid for å hindre straumbrot, samt gode beredskaps- og informasjonsrutinar under brot, vil kunne gje god avkastning både i kroner og øre og i nøgde kundar og styrka omdøme.

I tillegg til selskapet sine heimesider, nyttar Sognekraft Facebook som ein supplerande informasjonskanal ved omtale av daglegdagse oppgåver og i meir krevjande situasjonar med større straumutfall. Facebook er ein effektiv informasjonskanal ved krisehandsaming og omdømmebygging. I tillegg nyttast direktevarsling via sms.

Det er ei målsetting at AMS-utrullinga også hjå Sognekraft skal bidra til å styrke omdømmet til energinæringa. Tilliten til den nye teknologien er høg. Dei aller fleste meiner at målaravlesinga vert like god eller betre med dei nye målarane. Dei som allereie har tilgang til automatiske straummålarar er dei mest positive og dette forsterkar seg over tid.

Arbeidsmiljø og personale

Konsernet Sognekraft AS hadde i 2017 104 tilsette, inkludert 6 lærlingar. I løpet av høvesvis få år har vi nær dubla talet på tilsette i konsernet, og vi har vore gjennom eit omfattande generasjonsskifte. Sognekraft viser seg å vere ein attraktiv arbeidsgjevar når vi lyser ut nye stillingar.

Likestilling og diskriminering

Andelen kvinner er om lag 20 %, og andelen har vore stabil sjølv med stor vekst dei seinare åra. Selskapet sitt kompetansebehov er frå mannsdominerte utdanningar, og bransjen har generelt overvekt av menn. Det vert jobba med å auke kvinnerepresentasjonen innan dei tekniske faga. To av seks leiarar i leiargruppa til selskapet er kvinner. Styret har sju medlemmer, der fem er aksjonærvalde og to er valde av og mellom dei tilsette. Tre av fem aksjonærvalde styremedlemmer er kvinner. Begge representantane valt av dei tilsette er menn.

Sognekraft følgjer diskrimineringslova sine føresegner. Det vert arbeidd for likestilling uavhengig av kjønn, etnisitet, religion, livssyn eller funksjonsevne og konkret i samband med rekruttering, løns- og arbeidsvilkår, utviklingsmoglegheiter og tilrettelegging av arbeidsplassen for den enkelte medarbeidar. Døme på tiltak for tilrettelegging er universell utforming av administrasjonsbygg og nye nettsider.



HMS

2017 var eit år med svært høg byggeaktivitet. I tillegg til ordinær drift vart seks kraftverk i Fjærland ferdigstilt og to trafostasjonar vart sett i drift knytt til den nye 132 kV lina mellom Grindsdalen og Lidal. I slutten av november starta bygginga av Leikanger kraftverk. Det har difor vorte lagt ekstra stor vekt på HMS arbeidet innafor byggeaktiviteten. Det vert arbeidd aktivt med førebygging av skade gjennom god planlegging, rett verneutstyr og rette haldningar.

Sjuefråværet var i 2017 3,4 % mot 3,1 % i 2016. Det har vore to personskadar, ein med fråvær og ein utan fråvær, men ingen alvorlege skadar eller skadar som har ført til lengre fråvær. Hjø underentreprenørane har det i 2017 vore tilsaman fire personskader med korte fråvær.

Nøkkeltal	Mål	KONSERN		MORSELSKAP	
		2016	2017	2016	2017
Sjuefråvær	<4%	3,1	3,4	3,0	4,0
Tal personskadar	Null	4	2	3	2
H1	Null	18	6	14	6
H2	Null	24	12	21	12
F-verdi	Null	87	12	63	12

H1= skadefråværsfrekvens, H2= skadefrekvens, F-verdi= skadefråvær



Føretaksstyring

Risikostyring og internkontroll

Sognekraft har ei etablert risikohandbok som identifiserer og dannar rammer for dei viktigaste risikofaktorane. Desse omfattar marknadsaktivitetar, finansforvaltning, rammevilkår og drift. Styret sitt tilsynsansvar vert ivareteke gjennom månadleg rapportering av selskapet sin økonomiske status og prognosar, samt rapportering av drift, økonomi og framdrift i større prosjekt i kvart styremøte.

Marknadsrisiko

Den finansielle risikoen er først og fremst knytt til endringar i pris og volum ved produksjon og handel av kraft, samt finanskostnader. Risikoanalyser syner at kraftpris er den faktoren som er mest avgjerande for selskapet sitt resultat. Kraftprisane vert mellom anna påverka av vêret, brenselprisar og prisar på CO2-kvotar. Vidare vil storleiken på produksjonen av kjernekraft, og kapasitetsauke innan fornybar energi bety mykje på lang sikt.

Nedbørsforhold og temperatur medfører store endringar i prisar og produksjonsvolum frå år til år. Manglande transportkapasitet som fylgje av flaskehalsar i overføringsnettet, kan føre til store prisutslag og skilnader mellom kraftprisområda. Marknadsrisikoen vert styrt gjennom terminsikring av deler av framtidig produksjon. Det er etablert fullmakter, rammer og rapportering for all handel. Handelsaktiviteten vert gjort av eksterne.

Sognekraft er eksponert mot valutasvingingar i samband med at euro er notasjonsvaluta på Nord Pool. Alle oppgjer for fysisk kjøp og sal av kraft er utført i norske kroner. Risiko for svingingar i valuta relatert til kraftproduksjon vert delvis kompensert for ved terminsikring.

Kapitaltilgang og likviditet

Det er arbeid ut ei heilskapleg finansieringsløyse som grunnlag for investering i ny vasskraftproduksjon. Selskapet sin låneavtale med Danske Bank sikrar finansiering for byggeperioden og fram til hausten 2021 då Leikanger kraftverk har produsert kraft i eitt år.

Selskapet sine lån er i norske kroner. Auka lånegjeld medfører at endring i rentenivået påverkar selskapet sitt resultat i større grad. Styret vurderer renterisikoen som akseptabel ut frå konsernet si noverande finansielle stilling, men vurderer rentesikring av deler av låneportefølja som risikodempande tiltak framover.

Operasjonell risiko

Styret har utarbeidd overordna føringar for selskapet si utvikling i strategiplanen som vert jamnleg rullert. For å operasjonalisere og bryte ned strategiplanen vert det utarbeidd årlege handlingsplanar med tiltak og tidsplanar.

I selskapet sitt kvalitetssystem, Soludyne, vert arbeidsprosessar dokumenterte og evaluerte. Risiko- og sårbarheitsanalyser vert utført og dannar grunnlag for tiltak som reduserer sårbarheit innfor dimensjonane HMS, økonomi og forsyningstryggleik. I arbeidet med HMS vert det elles arbeid målretta med instruksar samt rapportering og analyse av uønska hendingar for å redusere risikoen for skadar.

Rammevilkår

Det er knytt risiko til selskapet og bransjen sine rammevilkår. Dette omfattar i hovudsak spesielle skattar og avgifter for energibransjen, regulering av nettverksemda og sakshandsamings tid i konsesjonsprosessen for bygging av nye kraftverk og nettanlegg. Generelt er det også politisk risiko i samband med endringar til eit bærekraftig fornybar-samfunn.

Omstilling

Innføring av AMS og eit digitalt kraftsystem gir Sognekraft mulighet til ei meir presis nettstyring, og å kunne tilby betre oppfølging av kvar kunde. Ein vil i tillegg kunne styre nettet på nye måtar som sikrar leveringskvalitet og betre grunnlag for planlegging av reinvesteringar og ny-investeringar.

Bransjen generelt er i stor omstilling, der digitalisering og endra rammevilkår vil påvirke betydeleg. Det har starta store omstruktureringar i bransjen. Også Sognekraft er påverka av dette. Behovet for å redusere einheitskostnader på leverte produkt er stor. Sognekraft møter denne framtida med ekspansjon for å sikre naudsynt volum til effektiv drift. Ein skal samstundes ta vare på "smådrifts-fordelane".

Eigarforhold

Selskapet sin aksjekapital består av 7211 aksjar kvar pålydande 20.000 kroner. 2260 er A-aksjar og 4951 er B-aksjar. Aksjane i aksjeklasse B kan berre eigast av stat, fylkeskommune, kommunar eller selskap som stettar krava i konsesjonslova § 4. Aksjer i aksjeklasse A er fritt omsettelege.

Utsiktene framover

Ved inngangen til 2018 hadde Sognekraft ein tilnærma normal hydrologisk balanse av vatn og snø. Første kvartal 2018 har vore kald og tørr, slik at den hydrologiske balansen er redusert. Med ein normal ressurstilgang framover forventar såleis Sognekraft ein vasskraftproduksjon i 2018 omtrent som i eit normalår.

Dei viktigaste faktorane som har påverka kraftprisane til no er prisane på kol, gass og CO₂, saman med hydrologi, vår og vind. Den gjennomsnittlige spotprisen i prisområde Bergen var i 2017 på 26,9 øre/kWh. Terminmarknaden indikerer prisar for 2018 som er høgare enn for 2017, for deretter å falle noko tilbake for åra 2019-2021.

Etter sal av Fjærland Kraft AS har Sognekraft framleis ei stor portefølje av investeringsprosjekt knytt til vasskraftproduksjon. Leikanger kraftverk er under bygging og vil produsere kraft frå 2020. Uvisse knytt til framtidige elertifikatprisar har medført at det er utfordrande å finansiere utbygging av fleire kraftverk før 2020, utan at den finansielle risikoen vert for høg. Styret vurderer såleis sal eller å utsetje delar av utbyggingane i påvente av høgare kraftprisar og eventuelle fleire europeiske tiltakspakkar knytt til fornybar energi.

Fleire utenlandskablar betyr at norsk vasskraft får tilgang til ein større marknad, og aukar verdiskapinga. Verdiskapinga går tilbake til samfunnet i form av skattar, avgifter og utbytte.

Det er bra for klimaet og for verdiskapinga i Sognekraft at utvekslingskapasiteten mot dei europeiske marknadane aukar.

Skattlegginga av av vasskraftressursane gjennom grunnrenteskatten har medført at mange vasskraftprosjekt i Norge ikkje har vorte sett i gang. Kraftnæringa har påpeika dette gjentekne gonger, og regjeringa har vedteke å setje ned eit ekspertutval som skal gå gjennom skatteregimet for vasskraft.

Gjennom dei siste åra har det festa seg ei erkjenning i dei fleste land om at det er nødvendig å vri utviklinga mot eit meir berekraftig samfunn der energikjeldene i større grad er fornybare. Erfaringa så langt er at endringar skjer i eit raskare tempo, og NVE har nyleg oppjustert sine anslag for forbruket av elektrisk kraft framover. Overgangen frå eit fossilt til eit fornybart kraftsystem i Europa og verda elles, saman med overgang til eit digitalt kraftsystem, vil vera dei viktigaste drivarane for utviklinga i kraftnæringa. Overgangen til eit fornybart kraftsystem medfører meir kraftproduksjon frå vind og sol internasjonalt. Dette er kraftproduksjon med låge kortsiktige marginalkostnader, som kan gi fleire timar med låge kraftprisar, men også større variasjon og høgare prisar når tilgangen på vind og sol er mindre. Vind- og solproduksjon er ikkje regulerbar, og auken i denne typen produksjon aukar behovet for fleksibilitet i det europeiske kraftsystemet. EU er no i ferd med å utarbeide eit nytt marknadsdesign tilpassa det nye kraftsystemet.



Teknologiutviklinga driv overgangen mot eit digitalt kraftsystem med høg teknologitilpassing. I løpet av eit lite tiår har musikk, film, tv og bankbransjen endra seg til det ugjenkjennelege. Digitaliseringa har vorte referert til som den fjerde industrielle revolusjonen, og mange meiner at energibransjen er den neste til å gjennomgå omfattande omveltningar. I ei tid med raske endringar vil ein liten og fleksibel organisasjon kunne tilpasse seg raskt. Ny digital teknologi opnar opp muligheiter for nye kommunikasjonskanalar, forretningsmodellar og effektivisering av arbeidsprosessar. Styret meiner at Sognekraft er godt posisjonert til å ta del i denne utviklinga.

I nettverksemda viser ekstraordinær skogrydding over fleire år att i auka leveringstryggleik og reduksjon i kostnader for ikkje levert energi. Ny teknologi og digitalisering gir muligheiter til forbetringar innafør både drift og investeringar. Det er stor fokus på å gjennomføra tilpassingar som forsterkar utviklinga mot eit endå sterkare og moderne nettselskap, til dømes tilrettelegging for datasenter og elektrifisering av transportsektoren, kontinuerleg tilgang til viktige måledata og

eit moderne og godt utbygd fibernett til viktige styringspunkt. Det vert i tillegg arbeidd kontinuerleg med strategisk tilpassing for å imøtekomme moglege krav til endringar i både teknologi og marknad i åra framover. Vidare førebur konsernet organisatoriske endringar med bakgrunn både i endra rammevilkår og for å møte framtida som eit sterkare Sognekraft.

Styret peikar på risikoen for svingingar i resultatet som fylgje av at konsernet si hovudinntening er basert på vasskraftproduksjon. Det er naturlege variasjonar i kraftproduksjon, prisar og inntekter frå kraftoverføring frå år til år. Dersom valutakursar mellom norske kroner og euro held seg stabile, og det vert normalt tilsig av vatn i Norge og i Sognekraftområdet gjennom 2018, forventar styret eit resultat frå ordinær drift som er om lag på same nivå som i 2017

Vik, 25.04.2018

Atle Neteland
styreleiar

Geir Arve Sandvik
nestleiar

Laura Kvamme
styremedlem

Ingrid von Streng Velken
styremedlem

Marta Finden Halset
styremedlem

Stian Skåsheim
styremedlem (valt av tilsette)

Torbjørn Wolff Menes
styremedlem (valt av tilsette)

Terje Bakke Nævdal
adm. direktør

RESULTAT

KONSERN

MORSELSKAP

2016	2017		Notar	2017	2016
184 115	242 489	Energisal	3	242 416	184 035
89 840	83 830	Inntekter frå kraftoverføring	6	84 099	89 907
32 294	37 546	Telekominntekter	2	6 135	5 317
23 545	17 323	Andre driftsinntekter	2	27 797	23 116
329 794	381 189	Sum driftsinntekter		360 447	302 375
68 543	113 872	Energikjøp	3	129 359	82 115
16 624	19 000	Overføringskostnader		17 614	15 751
16 263	14 722	Anna varekostnad		9 323	10 664
101 430	147 594	Sum varekostnad		156 296	108 529
46 867	51 569	Personalkostnader	14, 15	40 350	36 095
41 650	49 946	Andre driftskostnader	14, 22	52 662	35 425
11 269	9 695	Eigedomsskattar og avgifter	23	9 496	10 991
34 447	29 719	Ordinære avskrivningar	4	22 792	27 746
-	87 297	Nedskrivningar	4	73 285	-
134 233	228 226	Sum driftskostnader		198 585	110 257
94 131	5 369	Driftsresultat	2	5 567	83 589
	2 383	Inntekt på investering i andre selskap	5,20	8 108	
5 741	4 296	Finansinntekter	20	15 813	8 531
19 456	30 444	Finanskostnader	18, 20	45 621	19 031
13 715	23 765	Netto finanskostnader		21 700	10 500
80 416	(18 396)	Resultat før skattekostnad		(16 133)	73 088
20 207	22 293	Skattekostnad grunnrente	11	22 293	20 207
20 161	266	Skattekostnad på overskot	11	(683)	18 220
40 368	22 559	Sum skattekostnad	11	21 610	38 427
40 047	(40 955)	Årsresultat	1,2,19	(37 743)	34 661
590	(3 244)	Minoritetens del av resultatrekneskapet	12		
39 458	(37 711)	Årsresultat etter minoritetsinteresser			
		Føreslege utbytte til utbetaling		-	10 398
		Overføring annan eigenkapital		(37 743)	24 263

EIGENDELAR

KONSERN				MORSELSKAPET	
31.12.2016	31.12.2017		Note	31.12.2017	31.12.2016
		Anleggsmidler			
		Immaterielle eigendelar			
15 477	20 550	Utsett skattefordel	11	22 627	17 810
154 367	154 367	Fallrettar	4	-	-
6 708	3 573	Andre immaterielle eigendelar	16	3 573	6 708
176 551	178 489	Sum immaterielle eigendelar		26 199	24 517
		Varige driftsmidler			
67 942	98 887	Tomter, bygningar og annan fast eigendom	4	81 071	50 564
168 597	158 624	Reguleringsanlegg og kraftstasjonar	4	120 935	128 941
280 911	388 466	Nett- og fiberanlegg	4	387 674	280 421
41 419	20 869	Fjernvarmeanlegg	4	20 869	41 419
23 758	41 955	Andre driftslausøyre	4	29 182	10 850
493 813	685 208	Anlegg under arbeid	4	212 165	141 823
1 076 440	1 394 008	Sum varige driftsmidler	4 10	851 896	654 018
		Finansielle anleggsmidler			
34 078	47 461	Investeringar i dotterselskap og tilknyttta selskap	5,8	173 684	169 757
179 737	179 737	Investeringar i aksjar og andelar	5	179 737	179 737
-	-	Lansiktig lån til dotterselskap	8	438 050	205 150
41 536	41 724	Andre langsiktige fordringar	8	41 724	41 533
255 352	268 923	Sum finansielle anleggsmidler		833 196	596 177
1 508 343	1 841 420	Sum anleggsmidler		1 711 291	1 274 712
		Omløpsmidlar			
6 043	7 779	Varelager		7 622	6 043
		Fordringar			
63 885	102 374	Kundefordringar		97 169	62 635
-	-	Fordringar konsern		17 613	111 100
947	-	Netto mindreinntekt	6	-	947
22 407	19 453	Andre fordringar, forskotsbetalte kostnader		13 977	7 355
87 240	121 827	Sum fordringar		128 758	182 038
93 988	153 119	Bankinnskot, kontantar og liknande	7	135 990	72 421
187 271	282 725	Sum omløpsmidlar		272 370	260 502
1 695 614	2 124 145	SUM EIGENDELAR		1 983 661	1 535 214

GJELD OG EIGENKAPITAL

KONSERN			MORSELSKAPET		
31.12.2016	31.12.2017		Note	31.12.2017	31.12.2016
		Eigenkapital			
		Innskoten eigenkapital			
144 220	144 220	Aksjekapital	13 12	144 220	144 220
43 170	43 170	Overkurs	12	43 170	43 170
187 390	187 390	Sum innskoten eigenkapital	12	187 390	187 390
		Opptent eigenkapital			
234 015	184 087	Annan eigenkapital	12	175 192	225 152
11 016	7 772	Minoritetsinteresser	12	-	-
245 031	191 858	Sum opptent eigenkapital		175 192	225 152
432 421	379 248	SUM EIGENKAPITAL	12,17	362 583	412 542
		Gjeld			
		Avsette forpliktingar			
7 719	25 020	Pensjonsforpliktingar	15	25 020	7 719
7 719	25 020	Sum avsette forpliktingar		25 020	7 719
		Langsiktig gjeld			
581 138	1 425 012	Gjeld til kredittinstitusjonar		1 425 012	456 138
550 000	-	Sertifikat- og obligasjonslån		-	550 000
1 350	1 350	Øvrig langsiktig gjeld		-	-
1 132 488	1 426 362	Sum langsiktig gjeld	9 10	1 425 012	1 006 138
		Kortsiktig gjeld			
4 327	91 541	Kassakreditt	7 10	-	-
26 505	130 740	Leverandørgjeld		106 075	23 397
20 641	8 563	Skattetrekk, feriepengar, offentlege avgifter	7	7 651	20 662
34 321	29 066	Avsett til påløpne skattar	11	27 861	32 283
26 795	32 127	Påløpne kostnader / anna kortsiktig gjeld	16 21	27 982	22 075
-	1 477	Netto meirinntekt	6	1 477	-
10 398	-	Utbytte	12	-	10 398
122 987	293 514	Sum kortsiktig gjeld		171 046	108 816
1 263 193	1 744 896	Sum gjeld		1 621 078	1 122 672
1 695 614	2 124 145	SUM EIGENKAPITAL OG GJELD		1 983 661	1 535 214

Atle Neteland
styreleiar

Geir Arve Sandvik
nestleiar

Laura Kvamme
styremedlem

Ingrid von Streng Velken
styremedlem

Marta Finden Halset
styremedlem

Stian Skåsheim
styremedlem (valt av tilsette)

Torbjørn Wolff Menes
styremedlem (valt av tilsette)

Terje Bakke Nævdal
adm. direktør

KONTANTSTRAMANALYSE

KONSERN			MORSELSKAPET	
2016	2017		2017	2016
		Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		
80 416	(18 396)	Ordinært resultat før skattekostnad	(16 133)	73 088
(23 501)	(34 321)	Betalt skatt i perioden	(32 283)	(23 125)
34 447	117 016	Ordinære av- og nedskrivningar	96 077	27 746
-	-	Nedskrivning av finansielle anleggsmiddel	7 072	-
(25)	(334)	Gevinst sal av anleggsmiddel	(334)	(25)
(433)	(1 736)	Endring i varelager	(1 579)	(433)
8 918	(38 512)	Endring i kundefordringar	(34 533)	3 553
8 385	110 667	Endring i leverandørgjeld	82 678	10 216
(8 209)	619	Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalingar	619	(8 209)
(2 003)	1 370	Endring i andre tidsavgrensingspostar	(5 541)	11 171
97 994	136 374	Netto kontantstrøm fra operasjonell aktivitet	96 043	93 982
		Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
25	334	Innbetalt frå sal av anleggsmiddel	334	25
(398 063)	(434 584)	Utbetalningar ved kjøp og tilvirking av varige driftsmidlar	(293 955)	(67 883)
(8 172)	(13 383)	Utbetalningar frå andre investeringsaktiviteter	(243 900)	(211 355)
66	(299)	Innbetalningar frå andre investeringsaktiviteter	96 570	66
(406 144)	(447 932)	Netto kontantstrøm frå investeringsaktiviteter	(440 951)	(279 147)
		Kontantstrøm frå finansieringsaktiviteter		
311 916	1 425 012	Innbetalt frå opptak ny langsiktig gjeld	1 425 012	600 000
-	(1 131 138)	Utbetalningar ved nedbetaling av langsiktig gjeld	(1 006 138)	(413 084)
	91 541	Innbetalt frå opptak av ny kortsiktig gjeld	-	
(6 296)		Utbetalt frå nedbetaling av kortsiktig gjeld		(9 973)
(16 700)	(10 398)	Utbetaling av utbytte	(10 398)	(16 700)
288 920	375 017	Netto kontantstrøm frå finansieringsaktiviteter	408 476	160 243
(19 230)	(63 458)	Netto endring i kontantar og bankinnskot	63 568	(24 921)
113 218	89 661	Behaldning av kontantar og bankinnskot pr. 01.01.	72 421	97 342
93 988	153 119	Behaldning av kontantar og bankinnskot pr. 31.12.	135 989	72 421

NOTAR

Note 1 - Rekneskapsprinsipp

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

Prinsipp for inntekts- og kostnadsføring og klassifisering av postar

Inntektsføring i rekneskapen skjer ved levering av varer eller tenester til kunde. Kostnader vert medteke i rekneskapen i den perioden dei påkjem.

Eignelutar som er bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel. Andre eignelutar er klassifisert som omløpsmidlar. Anleggsmiddel er vurdert til anskaffelseskost. Dersom anleggsmiddelet har avgrensa økonomisk levetid vert det avskrive planmessig over levetida. Ved vurdering av omløpsmidlar er lågaste verdis prinsipp nytta, slik at omløpsmidlane er vurdert til lågaste verdi av anskaffelseskost og marknadsverdi.

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

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

Konsolidering og konsernrekneskap

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

Minoriteten sin del av resultat etter skattar er vist som eiga linje etter konsernet sitt årsresultat.

Minoriteten sin del av eigenkapitalen er vist som eiga linje under eigenkapitalen.

Dotterselskap

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

Varige driftsmidlar

Varige driftsmidlar vert avskrive over forventa økonomisk levetid. Avskrivningane er som hovudregel fordelt lineært over antatt økonomisk levetid.

Medeigarskap i andre kraftverk

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

Magasinfylling

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

Kraftkontraktar

Alle kjøps- og salskontraktar blir periodiserte, dvs. inntekter og kostnader blir tilordna leverings- og mottakstidspunkt. Kontraktsporfølja vert vurdert samla til faktiske prisar på sals- og kjøpskontraktar med tilsvarende volum og samanfallande leveringsperiodar. Urealiserte netto tap i portefølja vert kostnadsført medan urealiserte gevinstar ikkje vert inntektsført.

Fordringar

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

Varelager

Varelager er vurdert til lågaste verdi av historisk kostpris og verkeleg verdi.

Skattar

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

Overskotsskatt

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

rekneskapsmessige og skattemessige verdier.

Naturressursskatt

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

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatten er ein kraftverksspesifikk skatt som vert berekna separat for kvart kraftverk. Grunnrenteskatten har som formål å skattlegge den avkastinga ein vasskraftprodusent har utover normalavkasting som følgje av at produsenten utnyttar ein naturressurs. Denne skatten er delvis overskotsavhengig og kjem i tillegg til overskotsskatten. Skattekostnaden knytt til

grunnrente i Sognekraft sin resultatrekneskap består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. I utsatt skatt vert det teke omsyn til tre forhold; midlertidige skilnader mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdier for kraftverk, akkumulerte negative grunnrenteinntekter og midlertidige skilnader vedrørende netto pensjonsforpliktelsar knytt til kraftverka. Ved aktivering av utsatt skatt vert nominell skattesats på 35,7 % brukt.

Eigedomsskatt

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

Note 2 - Driftsresultat fordelt på forretningsområde

Beløp i 1000 kroner	Produksjon	Nett	Sluttbruk	Fiber/ telekom	Anna verksemd	Stab og støtte	Interne transaksjonar	Sum konsern
Driftsinntekter	266 108	90 679	176 381	37 546	10 396	29 930	(234 707)	381 189
Energikjøp	129 075	6 015	155 151	-	-	0	(176 370)	113 872
Sentralnettsavgifter	11 287	9 059	-	21	-	-	(1 367)	19 000
Anna varekostnad	3 353	572	10 825	5 977	1 334	194	(12 249)	14 722
Løns- og personalkostnad	10 716	10 932	-	9 114	1 951	18 877	(20)	51 569
Ordinære avskrivningar	12 526	7 050	-	7 881	1 542	296	424	29 719
Nedskrivningar	85 100	2 185	-	12	-	-	-	87 297
Øvrige driftskostnader	45 482	28 579	3 972	8 475	2 777	14 839	(44 624)	59 641
Driftsresultat	(31 431)	26 287	6 432	6 066	2 792	(4 277)	(501)	5 369

Note 3 - Kraftproduksjon, kraftsal og kraftkjøp

Produksjon i GWh	2017	2016	Gjennomsnittleg årsproduksjon
Produksjon Årøy (100% eige verk)	365,1	385,8	348,7
Produksjon Dyrnesli Kraftverk / Vadheim Kraft AS	57,3	52,6	52
Nydalselva Kraft (50% aksjepost)	26,6	26,3	26,1
Produksjon Vikfalli (12% medeigar)	104,6	128,5	97,1
Produksjon Svelgen Kraft (10% aksjepost)	73,9	77,9	70,5
Sum	627,5	671,1	594,4

Magasinbeholdning	31.12.2017	31.12.2016
Magasinbeholdning (GWh)	79	71
Andel av magasinkapasitet	74 %	67 %

Oppgitt magasinbeholdning inkluderer Årøy Kraftverk, Dyrnesli Kraftverk, medeigardel i Vikfalli og aksjepost i Svelgen Kraft.

Kraftsal og kraftkjøp

Sognekraft handlar aktivt i kraftmarknaden. Portefølja inneheld eigenproduksjon, kjøp av konsesjonskraft frå kommunane i konsesjonsområdet og kjøps- og salskontraktar for framtidig levering.

Kraftsals- og kraftkjøpskontraktar med levering i same periode vert samanstillt etter porteføljeprinsippet og urealiserte tap som måtte vere i portefølja vert kostnadsført. Urealiserte gevinstar vert ikkje inntektsført. Eigenproduksjonen vert i denne vurderinga lagt inn som ein kjøpskontrakt med kjøpspris lik sjølvkost.

Note 4 - Anleggsmidlar

MORSELSKAP	Anskaff.- kostnad	Tilgang	Avgang	Anskaff.- kostnad	Akk. av- og ned-skriving	Bokført verdi	Årets ordinære avskr.	Årets nedskr.	Øk. levetid (snitt) år
Beløp i 1000 kr	01.01.2017	2017	2017	31.12.2017		31.12.2017			
Tomter, bygningar og annan fast eigendom	68 225	32 316	-	100 541	19 344	81 197	1 684	-	33
Reguleringsanlegg og kraftstasjonar	575 882	-	-	575 882	454 948	120 935	8 006	-	29
Nettanlegg produksjon	13 895	-	-	13 895	13 895	-	366	-	34
Regionalnett	107 848	91 394	-	199 243	67 680	131 563	1 191	-	32
Distribusjonsnett	361 981	17 357	(250)	379 088	181 340	197 747	3 494	0	31
Fjernvarmeanlegg	46 551	(849)	-	45 702	6 760	38 943	1 627	0	35
Driftslausøyre	55 184	2 989	-	58 172	48 689	9 483	2 856	0	8
Fiber	65 485	7 212	-	72 696	14 332	58 364	3 568	0	15
Anlegg under arbeid	141 823	143 626	-	285 449	73 285	212 165	-	73 285	
Lager av materiell	1 500	0	0	1 500	0	1 500	0	0	
Sum	1 438 374	294 045	-250	1 732 168	880 272	851 896	22 792	73 285	

Alle anleggsmidlar har lineær avskrivingsplan. Sognekraft har i 2017 endra rekneskapsføringa avskrivningar av nettanlegg. Etter å ha gjennomført ei grundig vurdering av økonomisk og teknisk levetid innan nettverksemda er det gjennomført ei forlenging av avskrivningstida for nettanlegg. Årleg reduksjon i avskrivningar er for 2017 er på ca 7,2 mill.kroner. Nedskrivningane av driftsmiddel er i hovudsak relatert til anlegg i arbeid på kraftverk i Fjærland samt mindre småkraftprosjekt.

KONSERN	Anskaff.-	Tilgang	Avgang	Anskaff.-	Akk. av- og	Bokført	Årets	Årets	Øk.
	kostnad			kostnad	ned-skriving	verdi	ordinære	nedskr.	levetid
Beløp i 1000 kr	01.01.2017	2017	2017	31.12.2017		31.12.2017	avskr.		(snitt)
									år
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	86 347	33 666	-72	119 940	23 959	95 981	2 480	12	33
Reguleringsanlegg og kraftstasjoner	619 667	0	0	619 667	461 043	158 624	9 973	0	29
Nettanlegg produksjon	13 895	0	0	13 895	13 895	0	366	0	34
Regionalnett	107 848	91 394	0	199 243	67 680	131 563	1 191	0	32
Distribusjonsnett	361 981	17 357	-250	379 088	181 340	197 747	3 494	0	31
Fjernvarmeanlegg	46 551	-849	0	45 702	6 760	38 943	1 627	0	35
Driftsløsøyre	87 756	7 079	0	94 835	69 349	25 486	6 987	0	8
Fiber	66 039	7 491	0	73 530	14 430	59 100	3 601	0	15
Anlegg under arbeid	493 813	278 537	0	772 350	87 285	685 065	0	87 285	
Lager av materiell	1 500	0	0	1 500	0	1 500	0	0	
Sum	1 885 397	434 674	-322	2 319 749	925 741	1 394 008	29 719	87 297	

Fallrettar er evigvarande og vert ikkje avskrivne. Lik som med varige driftsmiddel, blir dei vurdert skrivne ned til verkeleg verdi ved varig og vesentleg verdifall. I tillegg til nedskrivningane omtala for Sognekraft inneheld nedskrivningane for konsernet anlegg i arbeid på kraftutbyggingsprosjekt i Feios Kraftverk AS.

Note 5 - Aksjepostar og konsolidering av dotterselskap

Konsernstruktur

Mor: Sognekraft AS

Dotterselskap (tal i heile 1 000):	Sum aksjekapital	Eigardel	Stemmedel	Minoriteten sin del av EK	Ansk. kostnad	Balanseført verdi
Soggenett AS, 6856 Sogndal	8 100	70 %	70 %	4 577	4 365	4 365
Feios Kraftverk AS, 6891 Vik i Sogn	10 100	70 %	70 %	(1 302)	7 072	-
Offerdal Kraftverk AS, 6891 Vik i Sogn	22 100	80 %	80 %	4 497	17 683	17 683
Vik Industrier Eigedom AS, 6893 Vik i Sogn	900	100 %	100 %	-	8 481	8 481
Vadheim Kraft AS, 6893 Vik i Sogn	100 000	100 %	100 %	-	100 020	100 020
Fjærland Kraft AS, 6893 Vik i Sogn	1 000	100 %	100 %	-	1 000	1 000
Sum aksjar i dotterselskap				7 772	138 621	131 549

Rekneskapsdetaljar frå dotterselskapa *	Soggenett AS	Feios Kraftverk AS	Offerdal Kraftverk AS	Vadheim Kraft AS	Vik Industrier Eigedom AS	Fjærland Kraft AS
Omsetnad 2016	31 399	-	-	13 717	1 592	-
Omsetnad 2017	36 266	-	-	15 602	1 602	46
Resultat etter skatt 2016	2 112	(157)	14	2 530	160	3
Resultat etter skatt 2017	3 548	(14 316)	(68)	3 789	824	3
Bokført eigenkapital 2016	11 708	9 977	22 553	102 942	1 942	997
Bokført eigenkapital 2017	15 256	(4 339)	22 484	101 391	1 944	1 000
Sum bokførte egedeler 2016	23 851	14 549	23 013	207 247	3 822	335 156
Sum bokførte egedeler 2017	31 976	499	22 826	210 834	3 306	365 015

* Beløp i heile 1 000, og utan eliminering av konserninterne transaksjonar.

Aksjar i tilknyttta selskap

Beløp i 1000 kr	Tal aksjar	Eigardel	Stemmedel	Ansk. kostnad	Balansført verdi	Årsresultat 2017	Eigenkapital 31.12.2017
SEIS AS, 6882 Øvre Årdal	225	45 %	45 %	230	230	4	554
Nydalselva Kraft AS, 6893 Vik i Sogn	22 200 000	50 %	50 %	41 905	41 905	5 077	196 754
Sum aksjar i tilknyttta selskap				42 135	42 135		

*Aksjane i SEIS er bokførte etter kostmetoden, då dei er uvesentlege av storleik. Resultat og EK for SEIS er tal for 2016.

Aksjar og investeringar i andre selskap	Tal aksjar	Eigardel	Ansk. kostnad	Balansført verdi
Vestavind Offshore AS	500	1,0 %	2 100	0
REN AS	1	0,23 %	1	1
Leikanger Næringshage AS	100	10,0 %	10	10
Validér AS	817	2,1 %	104	104
Svelgen Kraft Holding AS	179 166	10,0 %	179 622	179 622
Sum aksjar og investeringar i andre selskap			181 837	179 737

Selskap rekneskapsført etter eigenkapitalmetoden

	Nydalselva Kraft AS
Opprinneleg kostpris	3 848
Andel av balansført eigenkapital på kjøpstidspunktet	(5 673)
Henførbar meirverdi	9 521
Kostpris 01.01.2017	30 905
Akkumulert resultat tidlegare år	2 943
Selskapet sin del av årsresultatet	2 402
Avskrivning meirverdiar	(20)
Overføringar til/frå selskapet	11 000
Andre endringar i året	0
Utgåande balanse 31.12.17	47 231

Note 6 Bokført meir-/ mindreinntekt

I samband med NVE sin kontroll av energiverka si prissetjing og effektivitet innanfor transport av energi, har Sognekraft AS for 2017 rapportert ei netto meirinntekt i denne verksemda på 1,47 mill.kroner, og for 2016 ei netto mindreinntekt på 0,95 mill.kroner. Mindreinntekter vert kravd inn frå overføringskundane i form av auka overføringstariffar og er difor bokført som ein kortsiktig fordring. Meirinntekt vert tilsvarande utbetalt gjennom reduserte tariffar og bokført som kortsiktig gjeld ved årsskiftet.

(Beløp i 1000 kroner)	2017	2016
Opprinneleg initiell inntektsramme justert for tapsprisar	71 967	79 980
Årets kostnader for overliggjande nett	9 059	7 136
Eigedomsskatt	2 719	2 647
Tilbakeføring av akkumulert meir-/mindreinntekt førre år	947	1 972
Årets mindreinntekt KILE-ordninga	(3 191)	(2 704)
Avvik på avskr. og avk. på avvik	5 806	4 063
Justert inntektsramme	87 307	93 094
Fakturerte inntekter i året	88 780	92 170
Meir-/mindreinntekt pr. 31.12.	1 473	-924
Inntektsførte/ utgiftsførte renter	4	(23)
Netto mindreinntekt pr. 31.12. inkl. renter	1 477	-947
Grunnlag for kapitalavkasting	383 356	262 014
Driftsresultat nett	26 287	32 124
Effekt av pensjonskostnad mot EK	-6 366	4 164
Driftsresultat nett inkl effekt av pensjon	19 921	36 288
Avkasting i %	5,2 %	13,8 %

Note 7 Likvide midlar

KONSERN			MORSELSKAP	
31.12.2016	31.12.2017	Beløp i 1000 kroner	31.12.2017	31.12.2016
14 540	-	Likvide fondsplasseringar	-	14 540
28 446	115 915	Bankkonti	99 268	7 353
3 171	3 422	Forskotstrekk tilsette	2 939	2 697
20 367	13 054	Bankinnskot depotkonti / valuta	13 054	20 367
27 463	20 728	Innskot Nasdaq OMX	20 728	27 463
93 988	153 119	Sum	135 990	72 421

Bank- og depotkonto notert i Euro er vurdert til dagskurs pr 31.12.2017. Av dette er 3,4 mill. kroner bundne skattetrekksmidlar og 30,8 mill.kroner er bundne på depotkonti til fordel for Nord Pool Spot, Statnett og Nasdaq OMX.

Note 8 Langsiktige fordringar

KONSERN		MORSELSKAP	
31.12.2016	31.12.2017	31.12.2017	31.12.2016
	<i>Beløp i 1000 kroner</i>		
200	200	200	200
392	273	273	392
	208	208	
16	16	16	16
1 090	1 182	1 182	1 090
39 834	39 834	39 834	39 834
-	-	101 000	101 000
-	-	3 150	3 150
-	-		1 000
-	-	333 900	100 000
3	- 11	11	-
41 536	41 724	479 774	246 683
	Sum andre langsiktige fordringar		

Note 9 Langsiktig gjeld

KONSERN		MORSELSKAP		
31.12.2016	31.12.2017	Aktuell rente	31.12.2017	31.12.2016
	<i>Beløp i 1000 kroner</i>			
581 138	1 425 012	3,35 %	1 425 012	456 138
250 000	-		-	250 000
300 000	-		-	300 000
1 350	1 350	3,29%	-	-
1 132 488	1 426 362		1 425 012	1 006 138
	Sum langsiktig gjeld			
	Renteberande fordringar			
39 834	39 834		39 834	39 834
	Ansvarleg lån Svelgen Kraft - renteberande		101 000	101 000
	Ansvarleg lån Vadheim Kraft AS - renteberande		3 150	3 150
	Ansvarleg lån Sognet AS - renteberande		-	1 000
	Ansvarleg lån Vik Ind. Eigedom AS - renteberande		333 900	100 000
	Andre renteberande fordringar			216
38 659	24 374		115 261	44 958
38 659	24 374		593 145	290 158
	Sum renteberande fordringar			
1 053 995	1 362 154		831 867	715 980
	Netto renteberande gjeld			

Avdragsprofil morselskapet

Beløp i 1000 kroner	2017	2018	2019	2020	2021	deretter	Sum
Gjeld til kredittinstitusjonar	-	-	-	-	1 425 012	-	1 425 012
Sum	-	-	-	-	1 425 012	-	1 425 012

Avdragsprofil konsernet

Beløp i 1000 kroner	2017	2018	2019	2020	2021	deretter	Sum
Gjeld til kredittinstitusjonar	-	-	-	-	1 425 012	-	1 425 012
Øvrig kortsiktig gjeld	135	135	135	135	135	675	1 350
Sum	-	-	-	-	-	675	1 426 362

Note 10 Pantsetjingar og garantiar

Sognekraft AS har ikkje pantsatte eigedelar til sikkerheit for lånegjeld. Det vert nytta negativ pantsetjingserklæring ovanfor alle låntakarar. Ved opptak av ny gjeld til kredittinstitusjonar i 2016, har ein avtalt pantsetjing av eigedomar, driftsmiddel, kundefordringar, likvidbeholdning, aksjar og bruksrettar for kraftverka, med føresetnad om at pantsettinga ikkje kjem i konflikt med føresetnadane knytt til eksisterande lån i marknaden. Pr 31.12.16 var det ikkje pantsett noko i tråd med ny låneavtale. Selskapet har garantiforpliktelse på NOK 1,0 mill.kroner som er dekkja gjennom bank

KONSERN**MORSELSKAP**

31.12.2016	31.12.2017	<i>Gjeld som er sikra med pant i eigedelar</i>	31.12.2017	31.12.2016
-	1 425 012	Gjeld til kredittinstitusjonar	1 425 012	-
-	1 425 012	Sum	1 425 012	
Bokført verdi av pantsatte verdiar:				
	2 376	Tomter, bygningar og anna fast eigedom	2 376	
	158 624	Reguleringsanlegg og kraftstasjonar	55 100	
	10 983	Driftstilbehør	10 983	
	0	Aksjar i dotterselskap	130 549	
	0	Fordringar på dotterselskap	438 050	
	137 003	Andre fordringar	137 003	
	308 986	Sum	774 061	

Sognekraft AS har vidare forplikta seg til ikkje å overføra disposisjonsretten for eigarandelen i Vikfalli så lenge låneavtalen varer. Sognekraft AS har elles garantiforpliktelse på NOK 1,0 mill.kroner som er dekkja gjennom bank.

Note 11 Skatt

KONSERN		Beløp i 1 000 kr	MORSELSKAP	
2016	2017	Årets skattekostnad	2017	2016
(51)	(51)	Betalbar skatt tidlegare års resultat	0	-
15 502	3 202	Betalbar skatt på årets resultat	-	13 464
(5 735)	(5 899)	- avrekna naturressursskatt	(5 899)	(5 735)
4 710	(2 855)	Brutto endring utsatt skatt alm inntekt	(683)	4 756
-	-	Estimatendring pensjonsforpliktelsar	-	-
5 735	5 899	Naturressursskatt	5 899	5 735
18 819	21 962	Betalbar grunnrenteskatt	21 962	18 819
1 388	331	Brutto endring utsatt skatt grunnrente	331	1 388
40 368	22 559	Årets totale skattekostnad	21 610	38 427
2016	2017	Betalbar skatt på årets resultat	2017	2016
80 416	(18 396)	Ordinært resultat før skattekostnad	(16 133)	73 088
4 435	(5 571)	Permanente forskjellar	(4 762)	4 391
(22 636)	11 798	Endring midlertidige forskjellar	9 906	(23 623)
(414)	25 297	Endring i framførbart underskot	10 989	-
61 801	13 128	Grunnlag betalbar skatt	0	53 857
15 450	3 151	Skatt 24%/25%	0	13 464
31.12.2016	31.12.2017	Grunnlag for utsett skatt	31.12.2017	31.12.2016
		Forskjellar som vert utligna:		
20 660	-	Anleggsmidlar – negative forskjellar	-	20 268
(10 423)	(19 734)	Anleggsmidlar – positive forskjellar	(9 981)	
(230)	5 437	Omløpsmidlar	5 430	(139)
8 429	43 638	Gjeld	43 014	8 429
399	11 079	Framførbart underskot	10 989	
18 835	40 420	Sum	49 452	28 557
4 520	9 297	Utsett skattefordel (23 % / 24 %)	11 374	6 854
10 956	11 253	Utsett skattefordel grunnrente (35,7 % / 34,3 %)	11 253	10 956
15 477	20 550	Utsett skattefordel i balansen	22 627	17 810
31.12.2016	31.12.2017	Skuldig betalbar skatt i balansen	31.12.2017	31.12.2016
15 502	7 104	Betalbar naturressursskatt/ skatt på alminneleg inntekt	5 899	13 464
18 819	21 962	Betalbar grunnrenteskatt	21 962	18 819
34 321	29 066	Skuldig betalbar skatt i balansen	27 861	32 283

Betalbar grunnrenteskatt	Årøy	Målset	Refsdal	Hove
Brutto grunnrenteinntekt	84 966	2 424	13 027	9 458
Friinntekt	374	37	89	129
Skattemessige avskrivningar	7 083	419	1 151	1 309
Øvrige driftskostnader	25 644	876	3 575	4 587
Årets netto grunnrenteinntekt	51 864	1 092	8 212	3 432
Negativ grunnrenteinntekt pr. 01.01.2017	-	571		
Grunnlag betalbar grunnrenteskatt	51 864	521	8 212	3 432
Betalbar grunnrenteskatt 33%	17 790	179	2 817	1 177

Note 12 Eigenkapital

Morselskap	Aksjekapital	Overkurs	Anna eigenkapital	Sum
Eigenkapital pr. 31.12.2016	144 220	43 170	225 152	412 542
Estimatavvik vedrørende pensjonar			(12 217)	(12 217)
Eigenkapital pr. 01.01.2017	144 220	43 170	212 935	400 325
Årsresultat			(37 743)	(37 743)
Avsett til utbytte			-	-
Eigenkapital pr. 31.12.2017	144 220	43 170	175 192	362 582

Konsern	Aksjekapital	Overkurs	Anna eigenkapital	Minoriteten sin del	Sum
Eigenkapital pr. 31.12.2016	144 220	43 170	234 015	11 016	432 421
Estimatavvik vedrørende pensjonar			4 164		(12 217)
Eigenkapital pr. 01.01.2017	144 220	43 170	204 955	10 426	420 204
Effekt av konsolideringar i året					-
Årsresultat			(37 711)	(3 244)	(40 955)
Avsett til utbytte			(10 398)		0
Eigenkapital pr. 31.12.2017	144 220	43 170	184 086	7 772	379 248

Note 13 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapital				
Beløp i heile kroner	Antal	Pålydande	Balansført	
A-aksjar	2 260	20 000	45 200	
B-aksjar	4 951	20 000	99 020	
Sum	7 211	20 000	144 220	
Aksjonærer pr 31.12.2017				
	A-aksjar	B-aksjar	Sum	Eigardel
BKK AS	679	2526	3205	44,4 %
Vik kommune	302	1125	1427	19,8 %
Luster Energiverk AS	931	0	931	12,9 %
Sogndal kommune	215	577	792	11,0 %
Luster kommune	105	391	496	6,9 %
Balestrand kommune	14	166	180	2,5 %
Leikanger kommune	14	166	180	2,5 %
Totalt	2260	4951	7211	100,00 %

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

Note 14 - Lønskostnader, tal tilsette, godtgjeringar mm

KONSERN			MORSELSKAP	
2016	2017	Lønskostnader, tilsette Beløp i 1000 kroner	2017	2016
56 897	63 876	Brutto løn	53 296	47041
8 507	8263	Arbeidsgjevaravgift	6975	7313
(730)	5081	Pensjonskostnader	4811	-980
3 030	663	Andre personalkostnader	672	2838
-20 837	-26 314	Aktiverte løns- og personalkostnader	-25 404	-20118
46 867	51 569	Sum	40 350	36 095
94	94	Gjennomsnittleg tal årsverk	74	74

KONSERN			MORSELSKAP	
		Kostnader til revisor		
417	524	Revisjonshonorar	355	300
93	306	Andre tenester	200	40
470	830	Sum	555	340

Ytingar til styret

Beløp i 1000 kroner	Honorar
Atle Neteland, styreleiar	113
Geir Arve Sandvik, nestleiar	64
Marta F. Halset	53
Ingrid Von Streng Velken	53
Laura Kvamme	53
Stian Skåsheim	53
Torbjørn Wolff Menes	53
Styret i Feios Kraftverk AS	12
Styret i Offerdal Kraftverk AS	14
Styret i Nydalselvakraft AS	
Styret i Sognenett AS	48
Styret i Vik Industrier Eigedom AS	-
Styret i Fjærland Kraft AS	-
Styret i Vadheim Kraft AS	-
Sum	516

Styremedlemmer som er del av konsernleiinga i BKK, tek ikkje mot styrehonorar, men honoraret vert betalt til BKK AS. Det føreligg ingen forpliktingar utover ordinært styrehonorar ovanfor styreleiar.

Ytingar til leiande tilsette

Beløp i 1000 kroner

	Lønn	Anna godtgj., bilord. mv.	Sum lønn og anna godtgj.	Pensjonskostnader
Adm. direktør Terje Bakke Nævdal	1 844	189	2 033	325
Administrasjonssjef Berit Larsen	1 061	10	1 071	114
Økonomisjef Grunde Engan	983	10	993	100
Nettsjef Stian Frøiland	988	10	998	101
Omsetnings- og produksjonssjef Jacob Hornnes	982	10	992	173
Utbyggingsjef Harald Fimreite	1 289	13	1 302	155
Marknadssjef Trude Undebakke	987	12	999	101
Dagleg leiar Sognenett AS, Ole Petter Hatlevoll	928	10	938	-

Adm. direktør i Sognekraft har avtale om etterløn ved spesielle høve. Pensjonsavtalen for adm. direktør gjev rett til minst 66% av den fulle kontantløn uavhengig av 12G ved overgang til pensjon. Ingen andre tilsette har avtale om etterløn eller avtale om pensjon ut over vilkåra i den kollektive pensjonsordninga, sjå note 14.

Note 15 Pensjonskostnader og forpliktingar

Tre av selskapa i konsernet er pliktige til å ha tenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tenestepensjon , og har pensjonsordning som oppfyller krava etter denne lova. Sognekraft AS har ei lukka, kollektiv ytingspensjonsordning i BKK Pensjonskasse, samt ei innskotsordning, medan Vadheim kraft AS og Sognenett AS har kvar si innskotsordning.

Ytingsplanen i Sognekraft AS omfattar alders-, uføre- etterlatte- og barnepensjon i tillegg til AFP og er ei bruttoordning tilsvarande offentlege ordningar. Alderspensionen utgjør ved full opptening 66% av pensjonsgrunnlaget for lønn opp til 12G. Ordninga vert finansiert ved at medlemmane innbetalar 2% av pensjonsgrunnlaget og øvrig premie vert dekkja av Sognekraft. Ytingsplanen vart lukka for nyttilsette frå 1. januar 2016, og erstatta med ei innskotsordning. Alle tilsette fekk i den samanhengen tilbod om overgang til innskotsordninga.

Sognenett AS og Vadheim Kraft AS sine innskotsordningar omfattar alle tilsette.

Pensjonskostnaden for 2017 er rekna i samsvar med revidert IAS 19. Det vil sei at estimatavvik umiddelbart vert amortisert og ført mot eigenkapitalen. Aktuarberekningane er utført av aktuar i Gabler AS som administrerer BKK Pensjonskasse.

Årets pensjonskostnad kjem fram slik:

Beløp i 1.000 kroner	2017	2016
Årets pensjonsopptening	1 816	2 950
Rentekostnad	2 704	2 842
Avkastning på pensjonsmidler	(2 622)	(2 351)
Amort. av forpl. ved planendring	-	-
Resultatført nettoforpliktning ved oppgjør		(5 827)
Administrasjonskostnader	560	636
Netto pensjonskostnad	2 457	(1 750)
Arbeidsgjevaravgift	256	416
Medlemsinnskot	-	-
Total pensjonskostnad	2 713	(1 334)

Balanseførte forpliktingar kjem fram slik:

Beløp i 1.000 kroner	31.12.2017	31.12.2016
Påløpte pensjonsforpliktingar	134 963	105 258
Verdi av pensjonsmidlar	(109 943)	(97 539)
Netto pensjonsforpliktelse etter arbeidsgjevaravgift	25 020	7 719

Økonomiske føresetnader:

	2017	2016
Diskonteringsrente	2,35 %	2,60 %
Forventa avkastning på fondsmidlar	2,35 %	2,60 %
Forventa framtidig lønsvekst	2,50 %	2,25 %
Forventa pensjonsregulering	1,50 %	1,25 %
Forventa auke i folketrygda sitt grunnbeløp	2,25 %	2,00 %
Arbeidsgjevaravgiftssats	14,10 %	14,10 %
Tal tilsette	24	28
Tal pensjonistar	40	35

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

Note 16 Behaldning av elsertifikat

Beløp i 1000 kroner	Antal	Bokført verdi
Beholdning av elsertifikat pr 31.12	57 645	3 573
Elsertifikat til annullering i 2017	(72 058)	(4 466)
Sum overdekning/underdekning	(14 413)	(893)

Beholdning av elsertifikat er oppført som immateriell egedel til lågaste av anskaffelseskost og verkeleg verdi. Elsertifikat som går til annullering i 2018 for leveranse i 2017 er oppført som kortsiktig gjeld vurdert til same pris.

Note 17 Ikkje balanseførte forpliktingar

Sognekraft AS har leveringsforpliktingar på energi til kundar i eige konsesjonsområde. I tillegg er det inngått salskontraktar med kundar i andre konsesjonsområde til standardtariffar, fast pris eller marknadsprisar.

Note 18 Finansiell marknadsrisiko

Som kraftprodusent er Sognekraft utsett for store svingingar i marknadsprisane på kraft. For å handtere og redusere denne risikoen har styret vedteke retningslinjer for risikostyring som tilseier at ein relativt stor del av krafta skal vere seld for dei første åra. På denne måten vert Sognekraft sitt årsresultat mindre utsett for svingingane i kraftprisane enn det som elles ville vore tilfelle. Det er etablert rutinar som sørgjer for at dei fastsette posisjonane vert overhaldne. Produkt Sognekraft handlar for å redusere risikoen er futures og forwards på Nasdaq OMX og forwards i den bilaterale marknaden. I tillegg kjøper Sognekraft sals- og kjøpsopsjonar for sikringsformål. Sognekraft har ikkje utstedte opsjonar i si portefølje.

Konsernet er utsett for valutarisiko gjennom finansiell handel av kraftkontraktar. Desse er notert i euro. Kortsiktig overskotslikviditet vert plassert i bank.

Note 19 Transaksjonar med nærstående partar

Alle transaksjonar mellom Sognekraft og nærstående partar er basert på marknadsmessige vilkår. I hovudsak og gjeld dette kjøp og sal av tenester. Ingen av transaksjonane eller avtalane er av vesentleg karakter og er difor ikkje spesifisert nærare.

Note 20 Finanspostar

KONSERN			MORSELSKAP	
2016	2017	Finansinntekter Beløp i 1 000 kr	2017	2016
-	-	Utbytte/ konsernbidrag	8 108	-
3 395	3 229	Renteinntekter	3 195	3 373
(0)	-	Renteinntekter frå selskap i same konsern	11 634	4 620
1 733	2 383	Inntekt på investering i tilknytt selskap		
-	963	Valutagevinst	963	-
613	104	Andre finansinntekter	21	537
5 741	6 679	Sum finansinntekter	23 922	8 531

KONSERN			MORSELSKAP	
2016	2017	Finanskostnader Beløp i 1 000 kr	2017	2016
24 111	31 300	Rentekostnader lånegjeld	31 252	24 065
(642)	(34)	Nedskrivning andre finansplasseringar	(34)	(642)
-	-	Nedskrivning aksjepostar	7 072	-
(0)	-	Rentekostnad konsern	119	152
(7 669)	(23 147)	Aktiverte rentekostnader prosjekt	(15 106)	(7 669)
1 991	8	Valutatap	8	1 991
1 665	22 318	Andre finanskostnader	22 311	1 134
19 456	30 444	Sum finanskostnader	45 621	19 031

Note 21 Påløpne kostnader / anna kortsiktig gjeld

KONSERN		MORSELSKAP		
31.12.2016	31.12.2017	31.12.2017	31.12.2016	
6 302	6 879	Avsatte feriepengar	5 755	5 261
6 656	3 048	Påløpne renter	3 048	6 845
5 033	4 466	Forpliktelse elsertifikater	4 466	5 033
8 142	17 109	Andre avsetningar for kostnader	14 712	4 936
662	625	Uopptent inntekt	-	-
26 795	32 127	Sum påløpne kostnader / anna kortsiktig gjeld	27 982	22 075

Note 22 Andre driftskostnader

KONSERN			MORSELSKAP	
2016	2017	Beløp i 1000 kroner	2017	2016
4 143	3 896	Verkty, materiell og utstyr	3 419	3 233
17 984	18 730	Kjøpte tenester	26 236	16 232
1 053	1 275	Forsikringar	955	773
4 947	5 749	Leigekostnader	4 372	3 887
3 278	1 286	Telefon /porto / kontor	1 047	2 726
1 427	1 222	Kostnader transportmidlar	1 127	1 324
1 577	1 633	Reisekostnader	1 297	1 313
6 521	11 288	Øvrige driftskostnader	9 355	5 374
720	4 866	Tap på krav	4 854	563
41 650	49 946	Sum andre driftskostnader	52 662	35 425

Note 23 Eigedomsskatt og avgifter

KONSERN			MORSELSKAP	
2016	2017	Beløp i 1000 kroner	2017	2016
1 175	1 177	Konsesjonsavgifter	1 177	1 172
297	464	Tilsynsavgifter	452	274
11	11	Avgift til KBO	11	11
9 787	8 043	Eigedomsskatt	7 856	9 534
11 269	9 695	Sum eigedomsskatt, avgifter og godtgjersler	9 496	10 991

REVISJONSMELDING

Deloitte.

Deloitte AS
Fossetunet 3
Postboks 206
NO-6852 Sogndal
Norway

www.deloitte.no

Til generalforsamlinga i Sognekraft AS

MELDING FRÅ UAVHENGIG REVISOR

Fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen

Konklusjon

Vi har revidert Sognekraft AS sin årsrekneskap som viser eit underskot i selskapsrekneskapen på kr 37 743 000 og eit underskot i konsernrekneskapen på kr 40 955 000. Årsrekneskapen består av:

- selskapsrekneskapen, som er samansett av balanse per 31. desember 2017, resultatrekneskap og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og notar, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp, og
- konsernrekneskapen, som er samansett av balanse per 31. desember 2017, resultatrekneskap og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og notar, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.

Etter vår meining:

- er årsrekneskapen gitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir selskapsrekneskapen som følgjer med eit rettvisebilete av den finansielle stillinga til Sognekraft AS per 31. desember 2017 og av selskapet sine resultat og kontantstraumar for rekneskapsåret som blei avslutta per denne datoen i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg.
- gir konsernrekneskapen som følgjer med eit rettvisebilete av den finansielle stillinga til konsernet Sognekraft AS per 31. desember 2017 og av konsernet sine resultat og kontantstraumar for rekneskapsåret som blei avslutta per denne datoen i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapsskikk i Noreg.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med 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 i *Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen*. Vi er uavhengige av selskapet og konsernet 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 ansvarleg for ytterlegare informasjon. Ytterlegare informasjon omfattar årsmeldinga, men inkluderer ikkje årsrekneskapen og revisjonsmeldinga.

Vår fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen dekkjer ikkje ytterlegare informasjon, og vi attesterer ikkje den ytterlegare 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 denne og årsrekneskapen eller kunnskap vi har opparbeidd under revisjonen, eller om han tilsynelatande inneheld vesentleg feilinformasjon.

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited, a UK private company limited by guarantee ("DTTL"), its network of member firms, and their related entities. DTTL and each of its member firms are legally separate and independent entities. DTTL (also referred to as "Deloitte Global") does not provide services to clients. Please see www.deloitte.no for a more detailed description of DTTL and its member firms.

© Deloitte AS

Registrert i Foretaksregisteret
Medlemmer av Den norske Revisorforening
Organisasjonsnummer: 980 211 282

Dersom vi konkluderer med at den ytterlegare informasjonen inneheld vesentleg feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ikkje noko å rapportere i så måte.

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, og for at han gir eit rettvisande bilete i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapskikk i Noreg. Leiinga er også ansvarleg for naudsynt intern kontroll 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 er leiinga ansvarleg for å ta standpunkt til selskapet og konsernet si evne til å halde fram med drifta, og opplyse om tilhøve av betydning for dette. Føresetnaden om at drifta kan halde fram, skal leggast til grunn for årsrekneskapen så lenge det ikkje er sannsynleg at verksemda vil bli avvikla.

Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen

Målet med revisjonen 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 inneheld konklusjonen 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 rimelege grenser kan forventast å påverke økonomiske avgjerder som brukarane tar basert på årsrekneskapen.

Som del av ein revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Noreg, og ISA-ane, utøver vi profesjonelt skjønn og viser profesjonell skepsis gjennom heile revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentleg feilinformasjon i årsrekneskapen, enten det skuldast misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta. Vi utformar og gjennomfører revisjonshandlingar for å handtere slike risikoar, og hentar inn revisjonsbevis som er tilstrekkeleg og formålstjenleg som grunnlag for konklusjonen vår. Risikoen for at vesentleg feilinformasjon som følgje av misleg framferd ikkje blir avdekka, er høgare enn for feilinformasjon som skuldast feil som ikkje er tilsikta, sidan misleg framferd kan innebere samarbeid, forfalsking, bevisste utelatingar, urette framstillingar, eller brot på interne kontrollrutinar.
- opparbeider vi oss ei forståing av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlingar som er formålstjenlege etter tilhøva, men ikkje for å gi uttrykk for ei meining om effektiviteten av selskapet og konsernet sin interne kontroll.
- evaluerer vi om rekneskapsprinsippa som er brukte, er formålstjenlege, og vurderer om rekneskapsestimata og tilhøyrande noteopplysningar som er utarbeidde av leiinga, er rimelege.
- konkluderer vi, basert på innhenta revisjonsbevis, på om leiinga sin bruk av framleis driftføresetnaden ved fastsetting av årsrekneskapen er formålstjenleg og om det er vesentleg uvisse knytt til hendingar eller tilhøve som kan skape tvil av betydning om selskapet og konsernet si evne til å halde fram med drifta. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentleg uvisse, må vi i revisjonsmeldinga gjere merksam på tilleggsopplysningane i årsrekneskapen, eller, dersom slike tilleggsopplysningar ikkje er tilstrekkelege, at vi modifiserer konklusjonen vår om årsrekneskapen og årsmeldinga. Konklusjonane våre er basert på revisjonsbevis innhenta inntil datoen for revisjonsmeldinga. Etterfølgjande hendingar eller tilhøve kan likevel føre til at selskapet og konsernet ikkje held fram med drifta.
- evaluerer vi den totale presentasjonen, strukturen og innhaldet, inkludert tilleggsopplysningane, og om årsrekneskapen representerer dei underliggjande transaksjonane og hendingane på ein måte som gir eit rettvisande bilete.

- innhentar vi tilstrekkeleg og formålstenleg revisjonsbevis knytt til den finansielle informasjonen til einingane eller forretningsområda i konsernet for å kunne gi uttrykk for ei meining om den konsoliderte årsrekneskapen. Vi er ansvarlege for å leie, følge opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi åleine er ansvarlege for vår revisjonskonklusjon.

Vi kommuniserer med dei som har overordna ansvar for styring og kontroll mellom anna om det planlagde omfanget av revisjonen og til kva tid revisjonsarbeidet skal utførast. Vi utvekslar også informasjon om tilhøve av betydning som vi har avdekkja i løpet av revisjonen, samt om eventuelle svakheiter av betydning i den interne kontrollen.

Utsegn om andre lovmessige krav

Konklusjon om årsmeldinga

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er beskriven ovanfor, meiner vi at opplysningane i årsmeldinga om årsrekneskapen, føresetnaden om at drifta skal halde fram og framlegget til dekking av tap 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 ikke er revisjon eller forenklet 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 og konsernet sine rekneskapsopplysningar i samsvar med lov og god bokføringskikk i Noreg.

Sogndal, 25. april 2018
Deloitte AS



Gunn Irene Svingum Bruheim
statsautorisert revisor