



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	916 069 634
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	SOGNEKRAFT AS
Forretningsadresse:	Røysavegen 1 6893 VIK I SOGN

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2020 - 31.12.2020
-------------------------	-------------------------

Konsern

Morselskap i konsern:	Nei
-----------------------	-----

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet:	Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet:	Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Grunde Engan
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	25.06.2021

Grunnlag for avgivelse

År 2020: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2019: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2020

Det er ikke krav til at årsregnskapet m.v. som sendes til Regnskapsregisteret er undertegnet. Kontrollen på at dette er utført ligger hos revisor/enhetens øverste organ. Sikkerheten ivaretas ved at innsender har rolle/rettighet for innsending av årsregnskapet via Altinn, og ved at det bekreftes at årsregnskapet er fastsatt av kompetent organ.

Brønnøysundregistrene, 10.07.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREKNESKAP			
Inntekter			
Energisal	3	148 068 000	438 864 000
Kraftoverføring	6	101 268 000	97 675 000
Telekom	2	11 895 000	9 909 000
Anna driftsinntekt	2	45 976 000	36 812 000
Sum inntekter		307 207 000	583 260 000
Kostnader			
Energikjøp	3	87 109 000	290 612 000
Overføringskostnad		22 252 000	23 250 000
Anna varekostnad		4 418 000	11 487 000
Personalkostnad	14, 15	45 668 000	45 553 000
Avskrivninger	4	30 762 000	28 100 000
Andre driftskostnader	14, 18	43 433 000	37 619 000
Eigedomsskatt og avgifter		12 010 000	10 022 000
Sum kostnader		245 652 000	446 643 000
Driftsresultat		61 555 000	136 617 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering	5, 16	53 622 000	42 980 000
Finansinntekter	16	24 504 000	7 028 000
Sum finansinntekter		78 126 000	50 008 000
Finanskostnad	20, 16	45 742 000	47 698 000
Sum finanskostnader		45 742 000	47 698 000
Netto finans		32 384 000	2 310 000
Ordinært resultat før skattekostnad		93 939 000	138 927 000
Skattekostnad på grunnrente	11	-5 231 000	33 859 000
Skattekostnad på overskot	11	9 833 000	23 661 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		89 337 000	81 407 000
Årsresultat	1, 2,	89 337 000	81 407 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
	21		
Overføringer og disponeringar			
Ordinært utbytte		14 509 000	25 000 000
Overført til annan eigenkapil		74 829 000	56 407 000
Sum overføringer og disponeringar		89 338 000	81 407 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIGEDELAR			
Anleggsmiddel			
Immaterielle egedelar			
Fallrettar		1 500 000	
Andre immaterielle egedelar		351 000	4 928 000
Utsett skattefordel	11	14 949 000	9 729 000
Sum immaterielle egedelar		16 800 000	14 657 000
Varige driftsmiddel			
Tomter, bygningar og anna fast eigedom	4	98 741 000	79 082 000
Reguleringsanlegg og kraftstasjonar	4	102 658 000	106 004 000
Nett og fibertanlegg	4	618 390 000	511 016 000
Fjernvarmeanlegg	4	24 181 000	24 737 000
Andre driftslausøyre	4	66 974 000	67 923 000
Anlegg under arbeid	4	67 947 000	701 594 000
Sum varige driftsmiddel	4, 10	978 891 000	1 490 356 000
Finansielle anleggsmiddel			
Investeringar i anna føretak i same konsern	5	134 669 000	131 549 000
Lån til føretak i same konsern	8	90 575 000	90 575 000
Investeringar i tilknytt selskap	5	224 230 000	42 135 000
Lån til tilknytt selskap og felles kontrollert verksemd	8	281 657 000	
Investeringar i andre aksjar og andelar	5	179 737 000	179 737 000
Andre langsiktige fordringar	8	44 476 000	43 911 000
Sum finansielle anleggsmiddel		955 344 000	487 907 000
Sum anleggsmiddel		1 951 035 000	1 992 920 000
Omløpsmiddel			
Varer			
Varelager		8 157 000	6 923 000
Sum varer		8 157 000	6 923 000
Krav			
Kundefordringar		118 694 000	124 145 000
Netto mindreinntekt	6	3 362 000	



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Andre fordringar, forskotsbet kostnader		3 861 000	8 017 000
Konsernkrav		7 233 000	10 261 000
Sum krav		133 150 000	142 423 000
Bankinnskot, kontantar og liknande			
Bankinnskot og liknande	7	104 457 000	52 709 000
Sum bankinnskot, kontantar og liknande		104 457 000	52 709 000
Sum omløpsmiddel		245 764 000	202 055 000
SUM EIGEDLAR		2 196 799 000	2 194 975 000
BALANSE - EIGENKAPITAL OG GJELD			
Eigenkapital			
Innskoten eigenkapital			
Aksjekapital	13, 12	144 220 000	144 220 000
Overkurs	12	43 170 000	43 170 000
Sum innskoten eigenkapital		187 390 000	187 390 000
Opptent eigenkapital			
Annan eigenkapital	12	433 832 000	358 788 000
Sum opptent eigenkapital		433 832 000	358 788 000
Sum eigenkapital	12, 22	621 222 000	546 178 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsplikter	15	20 795 000	22 964 000
Utsett skatt	11	11 793 000	3 346 000
Sum avsetjingar for plikter		32 588 000	26 310 000
Anna langsiktig gjeld			
Gjeld til kredittinstitusjonar		1 400 000 000	1 400 000 000
Sum anna langsiktig gjeld	9, 10	1 400 000 000	1 400 000 000
Sum langsiktig gjeld		1 432 588 000	1 426 310 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		55 864 000	82 305 000
Påløpne skattar	11	5 894 000	48 882 000
Skattetrekk, feriepengar, off.avgifter	7	22 863 000	16 438 000
Utbytte	12	14 509 000	25 000 000
Påløpne kostnader, anna kortsiktig gjeld	17	43 859 000	72 310 000
Netto meirinntekt	6	0	7 550 000
Sum kortsiktig gjeld		142 989 000	252 485 000
Sum gjeld		1 575 577 000	1 678 795 000
SUM EIGENKAPITAL OG GJELD		2 196 799 000	2 224 973 000



ÅRSMELDING 2020

SOGNEKRAFT AS



– Set krefter i sving

S Sognekraft



Årsmelding frå styret

Sognekraft AS produserer og forvaltar fornybar energi. Selskapet si verksemd omfattar produksjon, distribusjon og sal av energi og tenester knytt til desse kjerneområda. Selskapet si forretningsadresse er i Vik i Sogn.

Selskapet sitt driftsresultat før av- og nedskrivningar vart på 92 mNOK, samanlikna med 165 mNOK i 2019. Det vart produsert 695 GWh rein energi frå Sognekraft AS sine direkte og indirekte eigardelar i vasskraftanlegg i 2020. (2019: 556 GWh). Årsresultatet for 2020 vart på 89 mNOK mot 81 mNOK i 2019.

Viktige hendingar i 2020

Reorganisering av konsernet

Førebuing til reorganisering av konsernet har prega heile 2020. Nytt morselskap Sognekraft MOR AS vart stifta 26. oktober 2020, ved at eigarane skaut inn sine aksjar i Sognekraft AS i det nystifta selskapet. Bakgrunnen for dette er dei nye krava til selskapsmessig skilje i energilova §4-6. Det vart deretter gjort vedtak om å skilje ut nettverksemda, kraftsal til sluttbrukarar og fiberaktiviteten frå Sognekraft AS til dei nye selskapa; Sygnir AS, Sognekraft Kraftomsetning AS (vil skifte namn til Sognekraft Straum AS) og Sognekraft Fiber AS. Dei utfisjonerte verksemdene blir operative med rekneskapsmessig verknad frå 1. januar 2021.

Driftstart av Leikanger kraftverk

Leikanger kraftverket vart sett i drift 29. april 2020 med vatn frå dalføret Grindsdalen. Produksjonen vart i 2020 83,7 GWh, som var noko høgare enn forventa. Overføringa i lang tunnel frå Henjadalen vart ferdigstilt i mars 2021. Ny demning på Store Trastedalsvatnet skal vere ferdig i 2022. Forventa årsproduksjon i eit normalår er på 208 GWh.

Samanslåing av nett- og fiberaktiviteten i Indre Sogn

I desember vart det inngått avtale om at Aurland Energiverk, Lærdal Energi og Sognekraft skal slå saman nettselskapa sine til Sygnir og fiberaktiviteten til Sognekraft Fiber. Nettselskapet får om lag 80 tilsette og har ambisjonar for vekst og utvikling i Sogn. Sygnir skal drifta og utvikla straumnett i kommunane Vik, Sogndal, Lærdal og Aurland. Forretningsadressa er i Vik. Sygnir skal ha ein desentralisert struktur med kontor, basar og aktivitet i alle kommunane. Sognekraft Fiber får forretningsadresse i Lærdal.

Samarbeid om framtidig straumsal

Kraftkonserna Tussa, SFE, Tafjord starta hausten 2020 eit samarbeid om framtidig straumsal i eit nytt felleseigd selskap. Sognekraft inngjekk i desember 2020 avtale om ta del i partnerskapet, og blir ny deleigar i lag med dei tre andre. Det nye selskapet får ein desentralisert struktur med kontoradresser og arbeidsplassar på Sandane (SFE), i Ålesund (Tafjord), Ørsta (Tussa) og Vik (Sognekraft). Tilsette som arbeider med straumsal for Sognekraft i dag vil halda fram med dette i det nye selskapet og ha kontorplass i Vik.

Høgspenlinjer med minimalt miljøavtrykk

Nettverksemda bygde sjølv ny 132 kV linje mellom Suppam og Grindsdalen transformatorstasjon med banebrytande kjerneboringsteknologi og komposittmaster. HMS-gevinst for energimontørane, lite avtrykk i terrenget gjev stor gevinst for miljøet og betre forsyningsikkerheit for straumnett og nettkundane våre.

Nettverksemda utnyttar synergjar i samband med nett-tilknytning av nye Nessane kraftverk til oppgradering av nettanlegg. Ei svært kostnadseffektiv 7,5 km lang 22 kV kraftlinje mellom Nessane kraftverk og Lånefjorden vart bygd i eigen regi med ny kjerneboringsteknologi i fjell og enkle komposittmaster. Kraftlinja bidreg til styrka forsyningsikkerheit i Balestrand-regionen.

Bygging av nye Kaupanger transformatorstasjon

Nettverksemda byggjer transformatorstasjon med ny miljøvenleg gassisolerande teknologi – eit BlueGIS stasjonsanlegg. Den nye transformatorstasjonen betrar vesentleg forsyningsikkerheit og nettkapasitet i eit



område med sterk nærings- og forbruksvekst og mogleggjer mellom anna elektrifisering av ferjer og fly i åra som kjem.

Kjøp av Leirdøla transformatorstasjon

Statnett bygger ny transmisjonsnettstasjon i Leirdøla og sel den gamle transformatorstasjonen til nettverksemda i Sognekraft. Transaksjonsavtalen er signert. Overdraginga av transformatorstasjonen er planlagt og koordinert med oppstart av nye transmisjonsnettstasjon til Statnett 1. juli 2022. Dei overdratte stasjonsanlegga vert kalla Fonndøla transformatorstasjon, og vil gje fleire strategiske, operative og finansielle fordelar.

Covid-19 viruset

Den 12. mars vart store deler av samfunnet stengt ned, og tiltaka for å bremse spreinga av Covid-19 viruset vart vidareført gjennom heile 2020. For Sognekraft har ikkje Covid-19 viruset isolert sett ført til betydelege direkte tap, men det blei innført av sterke smitteverntiltak og arbeidsprosessar er omorganisert. Det har vore krevjande arbeidsforhold for alle tilsette enten med heimekontor, store byggjeprojekt i nett og produksjon samt inndeling i mindre team for å ivareta beredskapen for samfunnskritiske funksjonar.

Økonomisk resultat

Selskapet sine driftsinntekter vart på 307 mNOK i 2020. Dette er 276 mNOK mindre enn for 2019. Reduksjonen kjem som følge av eit fall i inntektene frå energisal på 291 mNOK. Inntektsbortfallet er i hovudsak ein følge av at hydrologisk overskot og følgjeleg høg kraftproduksjon i Norge saman med redusert utvekslingskapasitet både mot Sverige og Danmark førte til svært låge kraftprisar i 2020. Sjå omtale av kraftproduksjon og kraftsal for meir informasjon om pris- og volumutvikling. Finansiell handel har kompensert for noko av bortfallet frå reduserte kraftprisar. Dei øvrige resultatområda viser ein auke i driftsinntekter frå 2019 til 2020.

Selskapet sitt driftsresultat for 2020 vart på 62 mNOK, mot 137 mNOK i 2019. Driftsresultatet fordeler seg med 10 mNOK innan kraftproduksjon, 34 mNOK innan nettverksemda, 11 mNOK i kraftsal til sluttbrukarar og 7 mNOK innan fiber/telekom og anna verksemd.

Sognekraft sine finansinntekter vart 78 mNOK i 2020. Av dette var 25 mNOK i renteinntekter, som i hovudsak kjem frå frå tilknytt selskap og selskap i same konsern. Øvrige finansinntekter kjem frå utbytte, konsernbidrag og gevinst ved sal av aksjar. Finansinntektene for 2019 var på 50 mNOK. Selskapet sine finanskostnader var på 46 mNOK i 2020, mot 48 mNOK i 2019. Selskapet oppnådde såleis netto finansinntekter på 32 mNOK i 2020 og 2 mNOK i 2019.

Skattekostnaden for 2020 vart på 5 mNOK, mot 58 mNOK i 2019. Dei låge kraftprisane i 2020 medførte eit negativt grunnlag for grunnrenteskatt. Grunnrenteskattekostnaden i 2020 vart såleis negativ med 5 mNOK i 2020, medan kostnaden i 2019 var på 34 mNOK.

Årsresultat etter skatt for Sognekraft AS i 2020 vart på 89 mNOK, samanlikna med 81 mNOK i 2019. Dette gav ei eigenkapitalavkastning på 15,3 % i 2020, mot 15,6% i 2019.

Kontantstraum og balanse

Netto kontantstraum frå operasjonell aktivitet i 2020 vart på 11 mNOK i 2020. Dette var 82 mNOK mindre enn i 2019. Reduksjonen er i hovudsak ein konsekvens av det ekstreme fallet i kraftprisar frå 2019 til 2020.

Netto kontantstraum frå investeringsaktivitetar i 2020 vart eit positivt bidrag på 65 mNOK. Den største investeringsaktiviteten i 2020 var knytt til bygginga av produksjons- og nettanlegg for Leikanger kraftverk. Salet av 50% av aksjane i Leikanger Kraft AS tilførte likviditet i juni, og netto endring i likvide midlar etter utbetaling av 25 mNOK i utbytte til eigarane vart på 52 mNOK.

Totalbalansen ved utgangen av 2020 var på 2.197 mNOK, som på same nivå som ved utgangen av 2019. Den bokførte eigenkapitalen auka frå 546 mNOK (24,9%) pr 31.12.2019 til 621 mNOK (28,3%) pr 31.12.2020. Med

bakgrunn i framleis høg byggeaktivitet og tilsvarende gjeldsgrad, er det vurdert at bankfinansiering framleis er mest forutsigbart og hensiktsmessig for konsernet i ein fase med press på nøkkeltall som påvirkar kredittmarginane. Selskapet si renteberande langsiktige gjeld utgjorde 1.400 mNOK, ved utgangen av 2020, same sum som ved utgangen av 2019. Syndikatlånet med Danke Bank, DNB og Sparebanken Vest vart i 2019 forlenga til 2023, og vert i 2021 overført til det nye morselskapet. Frie likvide midlar utgjorde 97 mNOK og unyttta lånerammer utgjorde 370 mNOK.

Disponeringar

Årsresultatet i Sognekraft AS var på 89 MNOK i 2020. Selskapet sin frie eigenkapital før avsetjing til utbytte er 491 mNOK. Sognekraft AS sin utbyttepolitikk under utbyggingsperioden legg til grunn at det kan betalast ut inntil 30% av overskotet frå drift i utbytte. I tillegg er det avgrensingar i låneavtale knytt til eigenkapitaldel, likvide midlar og unyttta kredittar. Desse vilkåra er tilfredsstillt på tidspunktet for styrets framlegg til disponering.

Ut frå ei samla vurdering av resultatet som er oppnådd frå drifta av Sognekraft AS har styret i Sognekraft AS tilrådd at det vert utbetalt eit utbytte på 14,5 mNOK.

Styret føreslår at årsresultatet vert disponert slik (TNOK):

Disponering av årets resultat Sognekraft AS	
• Avsett til utbytte	14 509
• Overført til annan eigenkapital	<u>74 828</u>
Sum disponert	89 337

Fortsatt drift

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

Selskapet si verksemd

Forretningsområde Kraftproduksjon

Prisar, produksjon og forbruk

2020 var eit uvanleg år på mange måtar, også for kraftsystemet. Det var meir nedbør og tilsig enn normalt, historisk fulle vassmagasin, produksjonsrekord, meir nettoeksport enn nokon gong og rekordlåg kraftpris.

Mykje nedbør mot slutten av 2019 og starten av 2020 resulterte i store snømengder i fjellområda i heile landet. Med rekordmykje snø i fjellet som smelta gjennom sommaren, vart dei norske vassmagasina fulle. Dette bidrog til svært låge kraftprisar gjennom sommaren og utover hausten.

Ved starten av året låg fyllingsgraden i Norge like under medianen. Som resultat av eit nedbørsrikt år steig magasinfullinga over historisk målte verdiar og nådde 95,7 % i slutten av november. Ved utgangen av året låg fyllingsgraden på 82,3 %, like over tidlegare maksimalverdi. Året starta med ein hydrologisk balanse i Norge på + 3,5 TWh og ved utgangen av året var den hydrologiske balansen på + 17,1 TWh.

Det vart produsert 154,2 TWh kraft i Norge i 2020, som er rekordhøg årsproduksjonen. Det var 19,6 TWh høgare enn 2019, som hadde 134,6 TWh i årsproduksjon. Norsk forbruk var på 133,7 TWh, 1,1 TWh lågare enn 2019. Høg kraftproduksjon bidrog til nettoeksport av kraft i 49 av 53 veker, og ein nettoeksport på 20,5 TWh i 2020. Aldri før har nettoeksport av kraft vore så høg i eit år.

Vindkraftproduksjonen auka i alle nordiske land i 2020 samanlikna med 2019. Dei nordiske landa produserte til saman 59,3 TWh vindkraft i 2020, der Sverige stod for nesten halvparten av produksjonsmengda. Hovudårsaka til auka produksjon er meir installert vindkraftkapasitet som følgje av utbygging av nye vindkraftverk. I løpet av 2020



vart det i Norge sett i drift vindkraft med ein kapasitet på 1.405 MW. Det vart produsert om lag 9,9 TWh vindkraft i Norge i 2020, auke på 79 % frå 2019. Vindkraft utgjorde 6,4 % av total kraftproduksjon i Norge i 2020.

Den gjennomsnittlege norske kraftprisen i 2020 vart 11,6 øre/kWh, den lågaste årsprisen nokon gong. Den norske vekeprisen er under 5 øre/kWh i fleire veker på rad om sommaren og det var negative timeprisar for første gong. Den gjennomsnittlege kraftprisen i området Sognekraft tilhøyrer, NO5 Vest-Norge, var på 9,7 øre/kWh. Til samanlikning var prisen i 2019 på 38,7 øre/kWh. Juni hadde lågast pris i 2020 med 1,5 øre/kWh. Høgast pris i januar var 24,4 øre/kWh.

Produksjon

Sognekraft AS eig Årøy kraftverk i Sogndal og er medeigar i Statkraft Vikfalli med 12 %, Svelgen Kraft Holding AS med 10 % og Leikanger Kraftverk med 50 %. Dyrnesli kraftverk i Vadheim Kraft AS er 100 % eigd av Sognekraft. Sognekraft har også 50 % av aksjane Nydalselva Kraft konsernet som består av Nydalselva kraftverk, Helgheim kraftverk og Indrebø kraftverk i Sunnfjord kommune, Steinsvik kraftverk i Volda kommune samt Timbra kraftverk og 51,2 % i Sandal & Fossheim kraftverk i Gloppen kommune. Fyllingsgraden i vassmagasin der selskapet har eigardeler var 76 % ved utgangen av året, mot 64 % ved inngangen til året. Produksjonen i 2020 var på 695,1 GWh, som er fordelt slik:

Kraftverk	Eigardel	Installert effekt Årsproduksjon i GWh, Sognekraft sin eigardel			
		MW	Middel	2020	2019
Årøy	100%	94,0	349	394,1	337,3
Vikfalli*	12%	21,0	106	85,2	87,2
Dyrnesli	100%	7,0	49	56,3	49,7
Svelgen	10%	124	69	79,1	62,1
Nydalselva Kraft	50%	22,8	36	38,5	29,6
Leikanger kraftverk**	50%	77,0	104	41,9	-
SUM		345,8	713	695,1	565,9

*Medeigarandel i Statkraft Vikfalli, Sognekraft disponerer 12%

**Leikanger kraftverk produserte kun med vatn frå Grindsdalen i 2020. Full produksjonskapasitet vert oppnådd i 2021.

Drift og vedlikehald

Sognekraft har ansvar for drift og vedlikehald av Årøy kraftverk og Dyrnesli kraftverk som er eigd gjennom dotterselskapet Vadheim Kraft AS.

Gjennom heile 2020 har vedlikehaldsgruppa i Årøy lagt ned mykje arbeid i samband med drift og vedlikehald av 6 småkraftverk langs Fjærlandsfjorden etter langsiktig avtale med Fjærland Kraft AS som er eigd av Clemens Kraftverk AS. Dette gjeld kraftverka Jordal, Hatlestad, Berge, Bjåstad, Lidal og Romøyri. Sognekraft har også det administrative ansvaret for drift av selskapet Fjærland Kraft AS. For Nydalselva Kraft konsernet, der Sognekraft eig 50 %, har Sognekraft det administrative ansvaret, samt for drift, vedlikehald av kraftverka Nydalselva, Indrebø, Helgheim, Timbra, Sandal & Fossheim og Steinsvik.

I 2020 vart Leikanger kraftverk sett i drift med aktiv deltaking frå eigne ressursar for å bygge kompetanse i samband med installasjon av det elektro/mekaniske utstyret. Sognekraft har ansvar for drift og vedlikehald av kraftverket samt det administrative ansvaret for det 50% eigde selskapet Leikanger Kraft AS.

Energi frå Sognefjorden

Sognekraft AS produserer 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 2020 vart Fosshagen barnehage kopla til. Det vart også inngått avtale med Sognahallen AS for tilknytning av den



nye fleirbrukshallen på Fosshaugane, som skal koplust til i 2021. Det er også inngått avtale med Lerum Brygge AS som skal koplust til i 2022.

Ny vasskraft

Utvikling av ny vasskraftproduksjon er viktigaste satsing for å oppnå langsiktig verdiskaping i Sognekraft. Dei siste 15 åra er det lagt ned mykje arbeid for å sikre konsernet fallrettar og utvikle nye vasskraftprosjekt fram mot konsesjon. Elsertifikatmarknaden vart etablert i 2012. Det har tilført kraftproduksjon ekstraintekter og betrar lønsemda 15 år etter oppstart. For å bli inkludert i ordninga må produksjonen starte opp i løpet av 2021. Stor investeringsvilje i ny fornybar kraftproduksjon har ført til låge prisar på elsertifikat etter 2020. Avgjerd om investering vert fatta når endeleg vurdering av lønsemd er utført med konsesjonsvilkår, oppdaterte investeringskalkyler og finansiering. Det vert arbeidd med tradisjonelle og ikkje tradisjonelle løysingar for finansiering og prissikring, frå obligasjons- og sertifikatlån til bygging med sal og opsjon på tilbakekjøp.

Fjærland Kraft AS eig seks småkraftverk langs Fjærlandsfjorden og vart seld til Clemens Kraftverk AS i desember 2018. Selskapet og kraftverka skal etter 60 år leverast tilbake til Sognekraft. Kraftverka Jordal, Hatlestad, Berge, Bjåstad, Lidal og Romøyri vart ferdig i 2018 og har til saman 122 GWh i årsproduksjon.

I juni 2019 mottok Sognekraft stemning frå ESPF/ KGAL med krav om erstatning knytt til påstått urettmessig heving av tidlegare avtale om sal av selskapet Fjærland Kraft AS. Avtalen vart heva 1. oktober 2018, etter at siste frist for gjennomføring av salet var passert. Rettssak vart gjennomført i februar 2020, og Sognekraft vann på alle punkt i rettssaka, inkludert dekking av sakskostnader. ESPF/ KGAL har anka saka inn for Borgarting Lagmannsrett, men Sognekraft vurderer det som lite sannsynleg at anken fører fram.

Gjennom heile 2020 har det vore stor aktivitet i samband med bygging av Leikanger kraftverk, som vil gi 208 GWh i ny vasskraftproduksjon. Kraftverket vart sett i drift våren 2020 med vatn frå det eine dalføret, Grindsdalen. Produksjonen var på 83,7 GWh i 2020, som er høgare enn forventa. Overføringa gjennom tunnel frå Henjadalen vart ferdigstilt i mars 2021. I 2020 vart Lundin Energy Holding BV 50 % medeigar av selskapet Leikanger Kraft AS.

I Kuvelda Kraft AS eig Sognekraft 49 % av aksjane saman med Okken Kraft AS. Kuvelda Kraft AS eig Tynjadalen og Fosseteigen kraftverka i Lærdal kommune. Det er inngått falleligeavtalar med grunneigarane, gjort investeringsvedtak, utført prosjektering og anbudsrundar og starta bygging i 2020. Begge kraftverka med ein samla forventa produksjon på 37 GWh og skal setjast i drift i 2021. Det er utført prosjektering av Mundalselvi og gjennomført rasvurderingar og andre risikovurderingar for å finna den mest optimale utbygginga. Hausten 2020 vart det halde entreprenørsynfaringar og det er sendt ut tilbodskonkurransar på bygging av kraftverket. Målsetjinga er å starta bygging våren 2021.

Sognekraft har også planar om bygging av nye kraftstasjonar med større slukeevne og effektinstallasjon til erstatning for gamle kraftverk. Til erstatning for Dyrnesli kraftverk i Vadheim, som i dag har ein installert effekt på 6,7 MW, er det under utvikling eit nytt kraftverk med vassveg i fjell og ein installert effekt på 9,5 MW. Det er også planar om bygging av ny stasjon i Årøy på 9,5 MW som skal erstatte det gamle kraftverket på 3,8 MW som vart bygd i 1943.

Sognekraft klaga på Statnett sitt avslag på nett-tilknytning for Offerdal kraftverk. Etter lang sakshandsaming fekk Sognekraft medhald i 2020 frå RME (Reguleringsmyndigheten for energi) i klagen om at Statnett har brote tilknytingsplikta. Offerdal kraftverk fekk difor òg utvida overgangsregelen for anleggsbidrag med 1 år, til 1.juli 2023. I dialog med Statnett er det kome fram informasjon om at Fortun transformatorstasjon må oppgraderast før tilknytning. Tidlegaste tilknytningstidspunkt er i 2025.

I statsbudsjettet for 2020 vedtok Stortinget å redusera grunnrenteskatten for nye kraftverk. Det styrkar økonomien for Feios og Offerdal kraftverk. Feios kraftverk har lege på vent i 2020. Det er ikkje gjort nye vurderingar om nettløysing.

Oversikt over kraftprosjekt med stauts konsesjon

Kraftverk	Kommune	GWh	Status	Eigarar
Feios	Vik	95	Konsesjon gitt	Sognekraft 70 %, BKK 20 %, Veidekke 10 %
Offerdal	Årdal	99	Konsesjon gitt	Sognekraft 80 %, Årdal Energi 10 %, Veidekke 10 %
Kråkeelvi	Balestrand	18	Konsesjon gitt	Sognekraft 100 %
Fardalselvi	Sogndal	8	Konsesjon gitt	Sognekraft 100 %

Økonomisk resultat

Beløp i 1000kr	2020	2019
Driftsinntekter	168 528	451 263
Energikjøp	87 483	288 440
Sentralnettsavgifter	6 959	7 317
Anna varekostnad	144	2 965
Løns- og personalkostnad	13 553	11 226
Ordinære avskrivningar	10 074	9 935
Øvrige driftskostnader	40 260	33 476
Driftsresultat	10 054	97 905

Forretningsområde Nett

Forretningsområdet Nett har ansvar for utbygging, drift og vedlikehald av Sognekraft sitt regionale (66 kV, 132 kV) og lokale (0,23 kV – 22 kV) distribusjonsnett. Sognekraft leverer straum til om lag 9700 kundar i Sogn, frå Manheller i aust til Ortnevik i vest. Lengda på nettet er på 1890 km fordelt på ulike spenningsnivå. Trass noko redusert forbruk, som følgje av korona-pandemien, var forbruket i konsesjonsområdet 271 GWh i 2020. Det er om lag på nivå med forbruket i 2019 og 9,5 % høgare enn historisk gjennomsnitt (2010-2015).

Framtidsretta nett med betra forsyningssikkerheit

Sognekraft nyttar aktivt moglegheitene ny kraftproduksjon gir til å fornye og forsterke straumnettet og dermed styrke forsyningssikkerheit og driftsstabilitet til fordel for alle nettkundar i Sogn. Det er totalt investert ca. 100 mill. kroner i ny nettinfrastruktur i 2020. Om lag 67 mill. kr er investert i det regionale distribusjonsnettet, der dominerer nettanlegga for tilknyttinga av Leikanger kraftverk (28 mill. kr) og bygginga av nye Kaupanger transformatorstasjon (33 mill. kr). Vel 33 mill. kr er investert i det lokale distribusjonsnettet, mellom anna ny koplingsstasjon og ny 22 kV kraftlinje mellom Nessane og Lånefjorden vart bygd i samband med nett-tilknytting av Nessane kraftverk (10 mill. kr). I dette prosjektet har Sognekraft bygd ei 7,5 km 22 kV kraftlinje i eigen regi med ny kjerneboringsteknologi og enkle komposittmaster. Teknologisk løysing bidrog til auka forsyningssikkerheit, vesentleg reduksjon av HMS-risiko for eigne energimontørar i byggeperioden og svært lågt fotavtrykk og miljøbelastning for naturen i området.

Lågare nettleige

Sognekraft reduserte energileddet i nettleiga for hushaldningsskundar sjølv med store investeringar og utbetringar i nettet. Hytteeigarar og små næringskundar vart redusert med 16 - 22 % frå og med 1. oktober 2019. Reduksjonen utgjorde med heilårseffekt i 2020 om lag 10 % av årleg nettleige for gjennomsnittlege hushaldnings- og næringskundar.

Digitalisering av samfunnet

Sognekraft har bidrege i Noregs største digitaliserings – og moderniseringsprosjekt. Alle nettkundar i Sognekraft sitt konsesjonsområde har fått montert nye automatiske målarar (AMS). Straummålarane gjev forbrukarane betre informasjon om eige straumforbruk, og nøyaktig avrekning. Straumkundane kan nytte straum på ein meir

fleksibel, effektiv og miljøsparende måte. Samstundes bidreg data frå målarane til utforming av ny tariffstruktur, som har ein dempende verknad på framtidige nettinvesteringar og framtidig nettleigenivå.

Digitalisering av samfunnet og forretningsprosessar fører til ei markant auke i datamengder. I dag står IKT-sektoren for over 10 % av straumforbruket. Datasenter eller serverklynger med enorm reknekraft representerer den raskast veksande sektoren. Sognekraft har knytt datasenter til lokalt distribusjonsnett og er i dialog om tilknytning av større datasenter på regionalt distribusjonsnettnivå. Sognekraft tilbyr, i kraft av sin robuste nettinfrastruktur med fleire grensesnitt mot transmisjonsnettet, attraktive etableringsvilkår for kraftintensiv industri.

Elektrifisering – auka forbruk og effektbehov

Elektrifisering med fornybar energi er det viktigaste klimatiltaket for å fase ut fossil energi. Elektrifiseringa omfattar sektorar som bygg, transport, industri, oljeverksemd, landbruk og fiske, som opplever aukande grad av elektrisitet som naturleg energiberar. Nettselskapa i Norge er svært viktige bidragsytarar til elektrifiseringa av samfunnet med å oppgradere nettkapasitetar i ulike nettkomponentar som kraftlinjer, kablar, transformatorar og koplingsanlegg.

I Sogn bidreg Sognekraft til elektrifiseringa av settefiskanlegg og ferjesambanda Hella-Dragsvik-Vangsnes og Manheller-Fodnes, med høg forsyningsikkerheit av ladestraum på kaianlegg. Sognekraft legg til rette for elektrifisering av luftfart og tungtransport, ved å auke i transformeringskapasitet i eige regionalt distribusjonsnett gjennom bygg av nye Kaupanger transformatorstasjon. Sognekraft har forsterka og bygd nettanlegg knytt til 11 nye vasskraftverk dei siste fire åra, og slik bidrege til både det grønne skifte og elektrifiseringa av samfunnet.

Sognekraft reduserer eige energiforbruk når fossile bilar i bilparken blir skifta ut til fordel for elbilar, der det er mogeleg. Sognekraft har bidrege med bygging av hurtigladestasjonar i Sogndal, Fjærland, Leikanger og Vik. I tillegg har Sognekraft montert på eigne kontor moderne infrastruktur for hurtiglading av selskapet og tilsette sine elbilar.

Framtidsretta nettstyring

Sognekraft skal framover modernisere og digitalisere drift og styring av straumnettet. Det er teke i bruk banebrytande LoRaWan-teknologi til kostnadseffektiv overvaking og styring av nettstasjonar i straumnettet. Eit moderne og godt utbygd fibernett til viktige styringspunkt, brytarar og transformatorstasjonar i straumnettet, vil saman med tilgang på viktige måle- og sensordata gje Sognekraft grunnlag for automatisering og forbetring av nettstyringsprosessar og forsyningsikkerheit.

Sygnir – regionalt samarbeid med fordelar for eigarar, nettkundar og regionen Sogn

Nettverksemdene Aurland Energi Nett, Lærdal Energi Nett og Sognekraft har vedteke å samarbeide gjennom eit felles nettselskap Sygnir. Sygnir vil bli ei tydeleg drivkraft i regionen med om lag 80 tilsette. Verksemda er desentralisert med tilsette i Balestrand, Vik, Sogndal, Lærdal og Aurland. Sygnir vil bidra med stor lokal verdiskaping for eigarar, regionalt næringsliv og konkurransedyktig nettleiga til nettkundane.

Forsyningsikkerheit

Sikker straumforsyning er ei viktig samfunnsoppgåve i eit velfungerande samfunn. Sognekraft og konsernet har ein beredskapsorganisasjon som er operativ 24 timar i døgnet. Det er etablert nye sterke forsyningspunkt og transformatorstasjonar i Sogndal/Hagafjellet, Grindsdalen og Lidal. Sognekraft vil dei komande åra forsterka ytterlegare forsyningsikkerheita gjennom oppgraderingar og fornyingar av viktig nettinfrastruktur. Bygginga av ny transformatorstasjon på Kaupanger er i full gang. Den vert sett i drift sommar 2021 med redundant transformeringskapasitet, omkopplbar transformator, som kan driftast på 132 kV og 66 kV spenningsnivå og doble samleskinner, og brytaranlegg i form av eit moderne gassisolert anlegg (BlueGIS). Stasjonen vil ha svært lang levetid, lågare driftskostnadar og betre forsyningsikkerheit. I dei komande åra vil Sygnir investere i ny liknande transformatorstasjon på Kvåle i Sogndal. Sognekraft har kjøpt den regionale delen av Leirdøla transformatorstasjon frå Statnett. Overdraginga vil skje sommar 2022. I denne samanheng planlegg Sygnir

ombygging og opprusting av stasjonsanlegga, der på sikt to separate transformatorstasjonar med doble brytaranlegg sikrar forsyningssikkerheita i regionen.

Sognekraft har utført omfattande skogrydding for å betre forsyningssikkerheita. Det har vore prioritert å sikra dei viktigaste kraftlinjene, der dei kryssar plantefelt av grantre, og kraftlinjer som er vanskeleg tilgjengelege i vinterhalvåret. I tillegg er fleire kilometer med luftnett skifta ut med kabel, der dette er økonomisk og driftsmessig fornuftig. Innsatsen har betalt seg. Det er neste ingen straumbrot der trefall på linje er årsak, og under utfordrande vêrforhold. NVE/RMEs (Reguleringsmyndigheten for energi) avbrotstatistikk frå 2012-2019 viser jamt over betra avbrotstatistikk og forsyningssikkerheit for Sognekraft. I 2019 (siste offentlege statistikk) leverer Sognekraft betre forsyningssikkerheit enn eit gjennomsnittleg nettselskap i Noreg (sjå tabellane nedanfor) – spesielt for avbrot under tre minutt. For avbrot over tre minutt har Sognekraft noko lengre avbrotslengde enn eit gjennomsnittleg norsk nettselskap.

Kortvarige avbrot under 3 minutt

	Avbrot pr kunde	Avbrot pr råka kunde	Avbrotslengd pr kunde(min)	Gjennomsnittleg rettingstid pr avbrot	Avbrotslengde pr råka kunde
Sognekraft	0,74	1,75	0,63	0,86	1,50
Gj.snittleg nettselskap	1,61	3,68	1,20	0,74	2,74
Samanlikning	-54 %	-52 %	-48 %	16 %	-45 %

Langvarige avbrot over 3 minutt

	Avbrot pr kunde	Avbrot pr råka kunde	Avbrotslengd pr kunde(min)	Gjennomsnittleg rettingstid pr avbrot	Avbrotslengde pr råka kunde
Sognekraft	1,32	2,88	160,94	122,28	352,40
Gj.snittleg nettselskap	1,70	3,13	107,21	63,00	196,98
Samanlikning	-22 %	-8 %	50 %	94 %	79%

Økonomisk resultat

Beløp i 1000kr	2020	2019
Driftsinntekter	106 786	104 148
Energikjøp	1 446	8 351
Sentralnettsavgifter	15 936	16 776
Anna varekostnad	127	237
Løns- og personalkostnad	7 044	10 273
Ordinære avskrivningar	14 074	12 061
Øvrige driftskostnader	33 999	33 720
Driftsresultat	34 159	22 730

Forretningsområde Sal til sluttkundar

I privatmarknaden er Sognekraft ein regional leverandør av kraft til sluttkundar. Marknadsdelen i eige område er relativt høg. I bedriftsmarknaden har selskapet valt å gå breitt ut og sel, i tillegg til heimemarknaden, kraft til større bedrifter og offentlege einingar over heile landet. Sognekraft samarbeider med World Kinect Energy Services for å tilby større bedrifter aktiv forvaltning og ulike sikringsprodukt. Samarbeidet har vore vellykka, både innan omsetnad og lønsemd.

I sluttkundemarknaden er det sterk konkurranse og mange tilbydarar. Marginane er små og volum er derfor 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. Auka del spotpris-kontraktar dempar prisrisikoen. Kredittrisikoen er liten, då auka volum i bedriftsmarknaden for det meste kjem frå store veletablerte selskap og offentleg sektor. I samband med Covid 19-pandemien førebudde Sognekraft seg på auka tap, men dei særskilte låge prisane i 2020 var truleg til god hjelp. Det har ikkje vore auke i tap.

Endring i rammevilkår

Rammevilkåra til kraftleverandørane er under endring. Automatiske strømmålarar (AMS) og Elhuben, som vart satt i drift februar 2019, har opna for nye forretningsmodellar og lågare terskel for nykommarar på marknaden. I tillegg er det færre etableringsbarrierar og marknaden opnar for nye forretningsmodellar. Kundane får nye vanar og forventningar. Aktørane i kraftbransjen vil få endra rolle og ny aktørar vil truleg kome til.

Sognekraft har vore budd på omstilling i marknaden. Endringane skjer i stadig raskare tempo. Selskapet sitt mål er å vere synleg og føretrakt leverandør for privatkundar og næringsliv i Sogn, og eit konkurransedyktig alternativ for stort næringsliv og offentleg forvaltning over heile landet. Dette målet vil ein oppretthalde ved at straumsalsverksemda går inn i eit nytt energiselskap saman med straumsalselskapa SFE Kraft, Tussa 24 og Tafjord Marked. Sognekraft AS går inn på eigarsida i det nye selskapet, som skal ha desentral struktur med kontoradresse og arbeidsplassar ved hovudkontoret til Sognekraft i Vik.

Økonomisk resultat

Beløp i 1000kr	2020	2019
Driftsinntekter	107 399	324 565
Energikjøp	86 431	296 735
Anna varekostnad	5 657	15 350
Øvrige driftskostnader	4 494	5 810
Driftsresultat	10 817	6 670

Fiber og breiband

I fleire år har Sognekraft AS investert i fiberinfrastruktur. Datterselskapet Sogne-nett disponerer fiberkapasiteten gjennom leigeavtalar og skapar meirverdi gjennom kommersiell verksemd av fiberen. Sognekraft har i 2020 lagt ned fiber i fleire område der ein mellom anna har prioritert fortetting i eksisterande nett, samt vidare utbygging av sentrumskjernar. Fiberkapasitet er etterspurt og stabilt raskt internett er høgt verdsett og etterspurt. Tal aktive breibandkundar har auka med 11 % gjennom 2020 til 7760 kundar, som er same auke som i 2019.

Økonomisk resultat for andre forretningsområde

Det er i hovudsak fiber som generer inntektene for andre forretningsområde. Driftsresultatet for vart 6,6 mNOK (fiber 5,9 mNOK) samanlikna med 5,4 mNOK (fiber 4,7 mNOK) i 2019.

Samfunnsansvar

Sognekraft er ei drivkraft i Sogn. Det betyr at Sognekraft sin aktivitet skal bidra positivt og med positive ringverknader i regionen. Sognekraft set krefter i sving!

Verdiar

Kulturen i konsernet vert kjenneteikna av samfunnsansvar og nøkterne val. Sognekraft ønskjer å bli oppfatta som ein påliteleg og seriøs aktør. Kjerneverdiane skal vere styrande for alle handlingar. Desse er tryggleik, trivsel, påliteleg og nyskapande.

Forsking og utvikling

Nye og smarte løysingar gjennom eiga utvikling eller i samarbeid med andre vert prioritert i Sognekraft. Selskapet deltek i Energi Norge sine fellesfinansierte forskings- og utviklingsprosjekt og eit FoU-prosjekt i regi av REN «Elektrifisering av transportsektoren». I november 2020 starta Sognekraft saman med Heimdall Power eit 3-årig forskingsprosjekt som inngår i RMEs FoU-ordning. Heimdalls Power sine intelligente sensorar skal overvake tilstanden i Sognekraft sitt 66 kV fjordspenn over Sognefjorden for optimal nettstyring, belasting og forventa restlevetid.

Sognekraft deltek i REN-forskningsprosjekt som skal utvikle miljøvenleg erstatning for kreosotstolpar til kraftlinjer. I samarbeid med Høgskulen på Vestlandet og Vestlandsforskning medverkar Sognekraft til kompetanse på fornybar energi i regionen, og kunnskap om samfunnsmessige vilkår for auke av produksjon og bruk av fornybar energi.

Sognekraft har ved fleire høve teke i bruk ny teknologi i utbyggingsfasen av nettanlegg, som kjerneboring i fjell for fundamentering av komposittmaster. Mastefundamenta vert monterte på ein svært miljøvenleg måte som knapt etterlet avtrykk i naturen. Teknologien nytta Sognekraft ved bygging av 132 kV kraftleidning mellom Suppam og Grindsdalen og 7,5 km 22 kV kraftleidning mellom Nessane og Lånefjorden.

Beredskap

Sognekraft er ein beredskapsorganisasjon med vaktordningar i straumnett, kraftproduksjon og breiband/fiber, som er operative 24 timar i døgnet. Nettverksemda i Sognekraft har implementert beredskapstiltak som redundante transformeringskapasitetar på viktige forsyningspunkt i nettet, godt utbygd driftsstyring med høg grad av fjernstyring av sentrale brytarar, betra tilstandsovervaking av nettanlegga, plassering av nettanlegga i framkommeleg terreng, utvida ryddegater langs viktige kraftleidningar og 2-sidig innmating der det er mogeleg og økonomisk forsvarleg.

Det er etablert beredskapsavtalar med omkringliggjande og andre bransjeaktørar om utveksling av materiell (REN transformatorberedskapsavtale) og personell ved større kriser som ekstremvær eller andre større hendingar. Beredskapsplanen er revidert, aktualisert og oppdatert gjennom året 2020. I samband med varsla utbreiing av Covid-19 smitte ved årsskifte blei selskapet sin pandemiplan gjennomgått og oppdatert. Handlingsplanen vart seinare tatt i bruk og tilpassa situasjonen. Sognekraft er kjent med truslar innan økonomisk kriminalitet og dataangrep mot nettside, som kan føre til at beredskapsorganisasjon vert sett.

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 søker 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 beredskapsmessige 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 ressursar som bidreg til det grønne skiftet, utan utslepp som forureinar det ytre miljø.

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

Nett og miljø

Innanfor nettverksemda legg selskapet stor vekt på skåne naturen ved oppføring og drift av nettanlegg. Til dømes byggjer nettverksemda kraftlinjer i eigen regi med ny kjerneboringsteknologi for fundamentering i fjell. Denne teknologiske løysinga gir svært lågt fotavtrykk og miljø-belastning for naturen i området. Nettverksemda har også teke i bruk ny miljøvenleg teknologi i gassisolerte stasjonsanlegg i form av BlueGIS, som er utstyrt med teknisk rein luft som isolasjonsmedium i staden for miljøskadelege gassar. Gassisolerte nettanlegg er elles kompakte og har vesentleg mindre arealbehov samanlikna med luftisolerte stasjonsanlegg.

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 ulike tiltak. I Leikangerprosjektet er det utarbeidd eigen overvaksingsplan for Henjaelvi. Her har og førtilstanden vorte kartlagt, og skal fylgjast opp med etterundersøkingar seinare. Ved behov vil det bli etablert tersklar o.l. i elva. Det skal og etablerast rugekassar for fossekall i elva.

Konsesjonsgivar har lovheimel til å endre gjeldande konsesjonsvilkår, blant anna vilkår om minstevassføring og magasinrestriksjonar. Med utgangspunkt i vassforskrifta har Vestland 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 forventat at NVE vil setje i gang vilkårsrevisjonar som ein konsekvens av planen, men det er førebels vanskeleg å vurdere konkret kva det vil medføre. Vestland fylkeskommune er i gang med arbeidet med å rullere regional plan for vassforvaltning for neste periode.

Det er ikkje registrert brot på manøvreringsreglementet, eller negative miljøhendingar som følgje av vasskraftproduksjonen. Utbygging av Årøy kraftverk har medført vesentleg reduserte flaumvasstandar sidan ein har fått auka overføringskapasiteten frå Veitastrondvatnet til Hafsløvatnet. Dette vil saman med køyring av Årøy kraftverk redusere flaumtoppane i periodar med store tilsig. For første gang på denne årstida fekk ein flaum i Årøyvassdraget i slutten av juni månad, noko som førte til ein vasstand på Veitastrondvatnet godt over Høgste Regulerte Vasstand (HRV). Dette medførte flaumskadar på nokre bygningar. Flaumen skuldast store snømengder i fjellet, sein snøsmelting og ein periode med høge temperaturar. Dei siste flaumperiodane før siste års flaum er registrert hausten 2014 og hausten 2018. Det er ingen tvil om at flaumperiodane kjem hyppigare og skuldast truleg klimaendringar.

Omdøme

Kraftbransjen sitt omdømme svingar og gjerne med straumprisane. Når straumprisane er høge dett bransjen sitt omdømme, og når straumprisane er låge vert omdømme betre. Då prisane sank til eit rekordlågt nivå i 2020 skulle ein tru at omdømmeskåren til bransjen vart rekord høg, men frå 2019 har Forbrukerrådet satt ekstra fokus på straumbransjen og vore svært kritiske. Media legg vekt på at bransjen held på med «lureri» og «vanskeleg-gjering» av straummarknaden, som har svekka omdømme.

Sognekraft gjennomfører regelmessig kundeundersøkingar og følgjer opp kundane sine tilbakemeldingar. Selskapet sine resultat har vore betre enn bransjen. Siste kundeundersøking synte særleg høg skår på tilfredsheit og lojalitet, samt eit omdømeresultat som ligg godt over bransjegjennomsnittet. Konsernet har arbeidd målretta med kundekontakt og kommunikasjon, profil og merkevarebygging. Innsatsen har gitt betre resultat på alle område.



Ekstreme vêrsituasjonar dei seinare åra har gitt selskapet moglegheit til å vise kva vi jobbar med. Kundane sine tilbakemeldingar tyder at selskapet har handsama utfordringane på ein god måte. Informasjonsbehovet er stort når ekstraordinære hendingar får verknad for kundane. Eit straumbrot er dyrt for nettselskapet, ikkje berre i kroner og øre, men og i tapt kundetilfredsheit. Undersøkingar utført av Kantar TNS viser at kundane si tilfredsheit med eige nettselskap fell med 11 poeng i det augneblink straumbrot oppstår. 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, gjev god avkastning i kroner, nøgde kundar og styrka omdøme.

Sosiale medium er effektive informasjonskanalar ved krisehandsaming og omdømmebygging. Sognekraft brukar Facebook, heimesidene og Instagram som informasjonskanalar ved omtale av daglegdagse oppgåver og i meir krevjande situasjonar med større straumutfall. Ved større utfall informerer vi direkte gjennom media. Kundar kan få direktevarsling på SMS.

Arbeidsmiljø og personale

Ved utgangen av 2020 var det 99 tilsette i Sognekraft AS, der fem av desse er lærlingar. Tal tilsette er stabilt. I 2020 blei det i hovudsak tilsett lærlingar. Etablering av Sygnir samt fusjon med Lærdal Energi Nett og Aurland Energi Nett har ført at tilsetjingar er utsett til ny organisasjon er avklart.

Sognekraft AS skal vere ein attraktiv arbeidsplass for tilsette og nye arbeidstakarar. Tilsette vidareutviklar seg og nyttar teknologiskiftet og digitalisering til forbetring og løysing av nye oppgåver. Sognekraft AS er ein kompetansearbeidsplass frå fagarbeidar til leiarnivå. Selskapet er ei lærebedrift innan el-fag og i 2020 også innan sal og marknadsføring. Det er etablert samarbeid med ungdomsskular og vidaregåande skular om utplassering og informasjon om yrkesval. Denne aktiviteten har blitt tilpassa smittevernrestriksjonane i 2020. Tal sommarjobbar vart difor betydeleg redusert sommaren 2020.

Kraftbransjen leverer fornybar energi og bidreg til at andre finn berekraftige løysingar. Det gir positiv merksemd frå ungdom som skal velje framtidig yrke. Ein har kontakt med utdanningsinstitusjonar for å synleggjere selskapet, fortelje om spennande arbeidsplassar og vise til innovative løysingar. Før pandemien starta deltok Sognekraft på Framtidsfylket sine karrieremesser for å fortelje om selskapet og bransjen, og bedriftspresentasjon på elkraftlinja ved Høgskulen på Vestlandet. Samarbeidet med Ungt Entreprenørskap held fram i ungdomsskular og vidaregåande skule, der lærer elevane om energibruk og berekraftige energiløysingar. Ny læreplan i skulen opnar opp for auka samarbeid med energibransjen.

Likestilling og diskriminering

Ved utgangen av 2020 var det 16 % kvinner i selskapet. Kvinnedelen er stabil og innan tradisjonelle oppgåver i administrasjon, økonomi og kundekontakt. I 2020 tilsette Sognekraft den første kvinnelege lærlingen innfor energimontørfaget. Det vert jobba aktivt for å rekruttere fleire kvinner i stillingar og funksjonar som tradisjonelt er mannsdominerte. Kompetansebehovet til konsernet er innan mannsdominerte utdanningar, noko som pregar heile bransjen. Forutan direktør er tre av seks leiarar kvinner i leiargruppa til Sognekraft. Det er åtte medlemmer i styret til Sognekraft, to er valt mellom dei tilsette og seks er aksjonærvalte. Blant dei aksjonærvalde er fire kvinner og to menn. Det er to tilsetterepresentantar som er menn.

Sognekraft jobbar for å fremje likestilling, sikre like moglegheiter og rettar og hindre diskriminering på grunn av etnisitet, nasjonalt opphav, avstamming, hudfarge, språk, religion og livssyn. Det er gjennomført kartlegging av desse områda. Eitt av tiltaka for å auke kvinnedelen er at det like ofte vert nytta bilete av kvinner som av menn på stillingsannonser. Alle tilsette har ved tilsetjing blitt tilbydd heil stilling. Mellombelse eller varige reduksjonar i stillingsstorleik er etter eige ønskje. Det er låg turnover, men når det er ledige leiarstillingar blir alltid interne kandidatar vurdert. Låg kvinnedel gjer det utfordrande å analysere lønnsnivå. Det vert gjort i samband med lønsreguleringar og innplassering ved tilsetjing.



HMS

Byggeaktiviteten held fram innan ny kraftproduksjon og nett i 2020. Leikanger kraftverk byrja med prøveproduksjon i april/mai og produserer medan siste byggjetrinn vert ferdig våren 2022. I Lærdal starta arbeidet med bygging av Tynjadalen og Fosseteigen kraftverk. Nett byggjer ny transformatorstasjon på Kaupanger og høggspenlinjer i Grindsdalen og Nessane- Lånefjorden.

Bygging av Leikanger kraftverk er eit stort, omfattande og komplekst arbeid med store utfordringar innan SHA/HMS. Det har vore pågåande arbeid på mange anleggsplassar, drive 15 km tunnelar, byggje kraftstasjon i fjell og ni bekkeinntak. Det meste av dette arbeidet vart ferdig i 2020. Sidan start i 2017, har det i 2020 ikkje vore alvorlege skadar på personell eller ytre miljø. H1=0, H2=28 og N=4 (tal rapportar per årsverk). Prosjektet har i 2020 hatt seks personskeadar utan fråvær.

I månadsските mars/april 2020 starta bygging av Tynjadalen og Fosseteigen kraftverk i Lærdal kommune. Det har vore ein personskeade utan fråvær og gjennomført seks vernerundar i 2020.

Det er ikkje rapportert forhold til Statsforvaltaren eller andre med konsekvensar for ytre miljø.

Sjuefråværet i 2020 var 3,3% som er på same nivå som i 2019. Korttidsfråværet er lågt og stabilt. Ingen i konsernet vart smitta av korona i 2020. Det vart innført mange tiltak for å verne om kompetanse og hindre smitte.

I Sognekraft AS har det vore ein personskeade med fråvær (H1) og ein utan fråvær (H2) i 2020. Det var ein fråværsdag. Utviklinga i skade og skadefråvær har vore slik dei siste fem åra:

År	2016	2017	2018	2019	2020
H1 (skadefråværsfrekvens)	14	6	0	6	6
H2 (skadefrekvens)	21	12	6	29	11
F-verdi (skadefråvær)	63	12	0	6	6

Føretaksstyring

Risikostyring og internkontroll

Sognekraft har risikohandbok som identifiserer og dannar rammer for dei viktigaste risikofaktorane. Dette 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. Selskapet har i internkontrollsystemet instruksar for og risikoanalysar av utvalde arbeidsprosessar.

Marknadsrisiko

Den finansielle risikoen er knytt til endringar i pris og volum ved produksjon og handel av kraft, samt finanskostnader. Risikoanalysar 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 den generelle økonomiske aktiviteten i samfunnet, 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. Fastpriskontraktar vert sikra. 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 gjennom terminsikring.



Kapitaltilgang og likviditet

Det er utarbeidd ei heilskapleg finansieringsløyising som grunnlag for investering i ny vasskraftproduksjon. Selskapet sin låneavtale med Danske Bank, DNB og Sparebanken Vest, sikrar finansiering for byggeperioden og fram til hausten 2023. Selskapet sine lån er i norske kroner. Auka lånegjeld medfører at endring i rentenivået påverkar selskapet sitt resultat i større grad. Det vart i 2020 inngått avtalar om rentesikring av 70 % av forventa lånesaldo i 10 år framover, som risikodempande tiltak.

Operasjonell risiko

Styret har utarbeidd overordna føringar for selskapet si utvikling i strategiplanen som vert jamleg 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 innafør 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 samt rammevilkår for potensielle nye aktørar og kundar. Generelt er det også politisk risiko i samband med endringar til eit berekraftig fornybarsamfunn.

Omstilling

Digitalisering og automatisering er viktig når det gjeld styring og vedlikehald av kraftverka Sognekraft har ansvar for. Det er lagt ned mykje arbeid i innhenting av produksjonsdata i sanntid som grunnlag for produksjonsplanlegging, automatisk justering av produksjonsplanar og overvaking av kraftverka gjennom kontrollsystema. Dei fleste av småkraftverka har installert autostartfunksjon slik at elvekraftverka startar når tilsiget er stort nok. Ein har også mål om å innføre automatisert lukestyring i magasinkraftverka og overgang til tilstandsbasert vedlikehald.

Digitalisering av kraftsystem gir Sognekraft moglegheit 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 nye investeringar. Bransjen generelt er i stor omstilling, der digitalisering og endra rammevilkår vil påverke betydeleg. Det er store omstruktureringar i bransjen, også for Sognekraft som har starta samarbeidet om framtidig straumsløp og samanslåing av nettverksemda med Aurland og Lærdal.

Eigarforhold

Sognekraft AS 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. Aksjar i aksjeklasse A er etter vedtektene fritt omsettelege.

Vidare utvikling

For å tilfredsstilla krava til selskapsmessig skilje i energilova, og innretta konsernet for framtida, vert Sognekraft AS fisjonert og vidareført som fire dotterselskap eigd av det nye morselskapet Sognekraft MOR AS. Noverande Sognekraft AS, som er overdragande selskap i fisjonen, kjem til å endre namn til Sognekraft Produksjon AS og vert eit reint produksjonsselskap. Nettverksemda blir overført til Sygnir AS, sluttkundesal vert overført til Sognekraft Kraftomsetning AS (vil skifta namn til Sognekraft Straum AS) og fiberverksemda vert overført til Sognekraft Fiber AS.

I desember vart det inngått avtale om å fusjonere nettselskapa Sygnir AS, Aurland Nett AS og Lærdal Nett AS til ei større eining for å kunne dra nytte av synergieffektar og stå sterkare rusta for framtida. Det nye nettselskapet vert



med dette blant landets 20 største nettselskap og er såleis sterkare rusta til å møte framtidig utvikling i bransjen. Samtidig vart det inngått avtale om å fusjonere fiberverksemdene inn i Sognekraft Fiber AS.

For å auke konkurransekrafta og trygge arbeidsplassar, har selskapet valt å selje straum til sluttkundar i partnarskap med tre andre marknadsselskap for straum i framtida. Sognekraft blir deleigar i det nye straumselskapet som ved oppstart har over 100.000 kundar og vidare ambisjonar om vekst. Straumbransjen står framfor store endringar mellom anna som følgje av digitalisering. Skal ein vere i front kan ein ikkje stå aleine som liten kraftleverandør. I det nye selskapet er det eit sterkare fag- og kompetansemiljø for utvikling av framtidretta produkt og tenester.

Endringa av innretninga på grunnrenteskatt frå 2021 reduserer risikoen ved utbygging av ny fornybar vasskraft ved at ein får skattemessig frådrag på investeringstidspunktet. Dette kan medføra at større kraftutbyggingar oppnår betre kalkulert lønsemd.

Det er framleis forventa at kraftoverskotet i Norden aukar dei komande åra, sjølv om utbygginga av vindkraft førebels ikkje skjer i same takt i Norge som i Sverige. Sjølv om Sognekraft forventar auka etterspurnad elektrisk energi frå transportsektoren, industri og datasenter framover, må selskapet i periodar vera budde på stor volatilitet i kraftprisar, mellom anna som følgje av etterslep i utbygging i transportkapasitet samtidig som det skjer store endringar i forbruksmønster.

Etterspurnaden etter berekraftige energiløysingar er likevel aukande, og Sognekraft forventar såleis at på noko lenger sikt, så vil verdiane i vasskraftproduksjon auke.

Vik, 22. april 2021

Geir Arve Sandvik
styreleiar

Laura Kvamme
nestleiar

Arne Andreas Riisnes
styremedlem

Silje Skaar Sunde
styremedlem

Marta Finden Halset
styremedlem

Brita Holstad
styremedlem

Stian Skåsheim
styremedlem
(valt av tilsette)

Stig Roar Hovland
styremedlem
(valt av tilsette)

Terje Bakke Nævdal
adm. direktør



RESULTAT

	Note	2020	2019
Inntekter frå energisal	3	148 068	438 864
Inntekter frå kraft overføring	6	101 268	97 675
Telekominntekter	2	11 895	9 909
Andre driftsinntekter	2	45 976	36 812
Sum driftsinntekter		307 207	583 260
Energikjøp	3	87 109	290 612
Overføringskostnader		22 252	23 250
Anna varekostnad		4 418	11 487
Sum varekostnad		113 779	325 349
Ordinære avskrivningar	4	30 762	28 100
Personalkostnader	14 15	45 668	45 553
Andre driftskostnader	14 18	43 433	37 620
Egedomsskattar og avgifter		12 010	10 022
Sum driftskostnader		131 873	121 295
Driftsresultat	2	61 556	136 617
Inntekt på investering i andre selskap	5 16	53 622	42 980
Finansinntekter	16	24 504	7 028
Finanskostnader	20 16	45 742	47 698
Netto finanskostnader		-32 384	-2 310
Resultat før skattekostnad		93 939	138 927
Skattekostnad grunnrente	11	-5 231	33 859
Skattekostnad på overskot	11	9 833	23 661
Sum skattekostnad		4 602	57 520
Årsresultat	1 2 21	89 337	81 407
Føreslege utbytte til utbetaling		14 509	25 000
Overføring annan eigenkapital		74 829	56 407



EIGENDELAR

	Note	2020	2019
Anleggsmidler:			
Immaterielle eigendelar:			
Utsett skattefordel	11	14 949	9 729
Fallrettar		1 500	0
Andre immaterielle eigendelar		351	4 928
Sum immaterielle eigendelar		16 800	14 657
Varige driftsmidler:			
Tomter, bygningar og annan fast eigendom	4	98 741	79 082
Reguleringsanlegg og kraftstasjonar	4	102 658	106 004
Nett- og fiberanlegg	4	618 390	511 016
Fjernvarmeanlegg	4	24 181	24 737
Andre driftslausøyre	4	66 974	67 923
Anlegg under arbeid	4	67 947	701 594
Sum varige driftsmidler	4 10	978 891	1 490 356
Finansielle anleggsmidler:			
Eigardel i dotterselskap	5	134 669	131 549
Langsiktig lån til dotterselskap	8	90 575	90 575
Eigardel i tilknytte selskap	5	224 230	42 135
Langsiktig lån til tilknytte selskap	8	281 657	0
Investeringar i andre aksjar og andelar	5	179 737	179 737
Andre langsiktige fordringar	8	44 476	43 910
Sum finansielle anleggsmidler		955 344	487 906
Sum anleggsmidler		1 951 035	1 992 920
Omløpsmidlar:			
Varelager		8 157	6 923
Fordringar:			
Kundefordringar		118 694	124 145
Fordringar konsern		7 233	10 261
Netto mindreinntekt	6	3 362	0
Andre fordringar, forskotsbetalte kostnader		3 861	8 017
Sum fordringar		133 150	142 423
Bankinnskott, kontantar og liknande	7	104 457	52 709
Sum omløpsmidlar		245 764	202 055
SUM EIGENDELAR		2 196 799	2 194 975



EIGENKAPITAL OG GJELD

	Note	2020	2019
Eigenkapital			
Innskoten eigenkapital			
Aksjekapital	13 12	144 220	144 220
Overkurs	12	43 170	43 170
Sum innskoten eigenkapital		187 390	187 390
Opptent eigenkapital			
Annan eigenkapital	12	433 832	358 788
Sum opptent eigenkapital		433 832	358 788
SUM EIGENKAPITAL	12 22	621 222	546 179
Gjeld			
Avsette forpliktingar			
Pensjonsforpliktingar	15	20 795	22 964
Utsett Skatt	11	11 793	3 346
Sum avsette forpliktingar	19	32 589	26 310
Langsiktig gjeld			
Gjeld til kredit institusjonar		1 400 000	1 400 000
Sum langsiktig gjeld	9 10	1 400 000	1 400 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		55 864	82 305
Skattetrekk, feriepengar, offentlege avgifter	7	22 863	16 438
Avsett til påløpne skattar	11	5 894	48 882
Påløpne kostnader / anna kortsiktig gjeld	17	43 859	42 310
Netto meirinntekt	6	0	7 550
Utbyte	12	14 509	25 000
Sum kortsiktig gjeld		142 988	222 486
Sum gjeld		1 575 577	1 648 796
SUM EIGENKAPITAL OG GJELD		2 196 799	2 194 975

Vik, 22. april 2021

Geir Arve Sandvik styreleiar	Laura Kvamme nestleiar	Arne Andreas Riisnes styremedlem	Silje Skaar Sunde styremedlem
Marta Finden Halset styremedlem	Brita Holstad styremedlem	Stian Skåsheim styremedlem (valt av tilsette)	Stig Roar Hovland styremedlem (valt av tilsette)
Terje Bakke Nævdal adm. direktør			



KONTANTSTRAUMANALYSE

	2020	2019
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		
Ordinært resultat før skattekostnad	93 939	138 927
Betalt skatt i perioden	-48 882	-72 909
Ordinære av- og nedskrivninger	30 762	28 100
Nedskrivning av finansielle anleggsmiddel	0	4 050
Gevinst sal av anleggsmiddel	0	-520
Poster klassifisert som invest. eller fin. -aktiviteter	-53 622	-36 350
Endring i varelager	-1 235	1 185
Endring i kundefordringer	5 451	53 126
Endring i leverandørgjeld	-26 441	-19 793
Forskjell mellom kostnadsført pensjon og inn-/utbetalinger	-1 879	-2 050
Endring i andre tidsavgrensingsposter	13 040	-795
Netto kontantstrøm fra operasjonell aktivitet	11 133	92 972
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
Innbetalt fra sal av anleggsmiddel	0	520
Innbetalt fra sal av aksjer	49 782	0
Utbetalinger ved kjøp og tilvirking av varige driftsmidler	-128 265	-378 192
Utbetalinger fra andre investeringsaktiviteter	-273 635	-4 735
Innbetalinger fra andre investeringsaktiviteter	416 999	56 222
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	64 881	-326 185
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		
Innbetalt fra opptak ny langsiktig gjeld	0	200 000
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	0	0
Innbetalt fra opptak av ny kortiktig gjeld	734	12 858
Utbetaling av utbytte	-25 000	-22 800
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-24 266	190 058
Netto endring i kontantar og bankinnskot	51 748	-43 155
Beholdning av kontantar og bankinnskot pr. 01.01.	52 709	95 865
Beholdning av kontantar og bankinnskot pr. 31.12.	104 457	52 709
Kontantar og bankinnskot i balansen	104 457	52 709

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.

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. Kontraktportefølja vert vurdert samla til faktiske prisar på sals- og kjøpskontraktar med tilsvarande 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 allminneleg 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 verdjar.

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 normalavkastning som fylgje 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 verdiar for kraftverk, akkumulerte negative grunnrenteinntekter og midlertidige skilnader vedrørande netto pensjonsforpliktelsar knytt til kraftverka. Ved aktivering av utsatt skatt vert nominell skattesats på 37 % brukt.

Eigedomsskatt Eigedomsskatten er ei overskotsuavhengig avgift som vert berekna basert på ein eigedomsskattetakst. Eigedomsskatten utgjer 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 1000kr	Produksjon	Nett	Sluttbruk	Fiber/ telekom	Anna verksemd	Stab og støtte	Interne trans.	Sum selskap
Driftsinntekter	168 528	106 786	107 399	11 895	7 966	32 727	-128 094	307 207
Energikjøp	87 483	1 446	86 431	0	0	0	-88 251	87 109
Sentralnettsavgifter	6 959	15 936	0	0	0	0	-643	22 252
Anna varekostnad	144	127	5 657	63	1 019	23	-2 615	4 418
Løns- og personalkostnad	13 553	7 044	0	51	1 946	23 074	0	45 668
Ordinære avskrivningar	10 074	14 074	0	4 965	1 477	172	0	30 762
Nedskrivningar	0	0	0	0	0	0	0	0
Øvrige driftskostnader	40 260	33 999	4 494	1 306	2 454	9 514	-36 584	55 443
Driftsresultat	10 054	34 159	10 817	5 510	1 070	-55	0	61 556

Note 3 Kraftproduksjon, kraftsal og kraftkjøp

	2020	2019	Gj.sn. Års- produksjon
Produksjon i GWh			
Produksjon Årøy (100% eige verk)	394	337	395
Produksjon Vikfalli (12% medeigar)	85	87	111
Sum	479	424	506

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 samansilt etter porteføljeprinsippet og urealiserte tap som måtte vera 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

Beløp i 1000 kr	Anskaff.- kostnad	Tilgang	Avgang	Anskaff.- kostnad	Akk. av- og ned- skrivning	Bokført verdi	Årets ordinære avskr.	Øk. levetid (snitt)
	01.01.2020	2020	2020	31.12.2020		31.12.2020		år
Tomt, bygg og annan fast eigendom	104 081	22 028	-215	125 894	26 409	99 485	2 472	30
Reguleringsanl. og kraftstasjonar	575 971	4 063	0	580 034	477 376	102 658	7 409	59
Nettanlegg produksjon	13 895	0	0	13 895	13 895	0	0	32
Regionalnett	234 537	47 989	-748	281 778	76 046	205 732	3 290	39
Distribusjonsnett	455 669	52 403	-4 716	503 356	184 292	319 064	5 748	50
Fjernvarmeanlegg	52 479	0	0	52 479	11 960	40 519	1 798	38
Driftslausøyre	86 331	5 478	-3 399	88 409	40 264	48 146	5 073	8
Fiber	99 682	20 983	0	120 665	27 071	93 594	4 962	20
Anlegg under arbeid	701 594	0	-633 647	67 947	0	67 947	0	
Lager av materiell	1 767	0	0	1 767	20	1 746	9	
Sum	2 326 005	152 944	-642 725	1 836 224	857 332	978 891	30 762	



Note 5 Aksjepostar og dotterselskap

Dotterselskap (tal i heile 1 000):		Sum	Bokført	Ansk.	Balanseført	Resultat
	Eigardel	aksjekapital	eigenkapital	kostnad	verdi	etter
						skatt
						2020
Sognenett AS	70 %	8 100	22 797	4 365	4 365	7 463
Feios Kraftverk AS	70 %	651	662	10 922	0	-95
Offerdal Kraftverk AS	80 %	22 100	27 087	21 683	21 683	-184
Vik Industrier Egedom AS	100 %	900	2 509	8 481	8 481	839
Vadheim Kraft AS	100 %	100 000	102 212	100 020	100 020	-3 347
Sognekraft Fiber AS	100 %	30	23	30	30	-1
Øygnir AS	100 %	30	22	30	30	-3
Leikanger Næringsutvikling AS	100 %	30	24	30	30	0
Sognekraft Kraftomsetning AS	100 %	30	23	30	30	-1
Sum aksjar i dotterselskap				145 591	134 669	

Tilknytt selskap (tal i heile 1 000):		Sum	Bokført	Ansk.	Balanseført	Resultat
	Eigardel	aksjekapital	eigenkapital	kostnad	verdi	etter
						skatt
						2020
SBSAS	45 %	500	547	230	230	5
Leikanger Kraft AS	50 %	57 800	273 465	142 500	142 500	-11 523
Kuvelda Kraft AS	49 %	80 000	79 738	39 200	39 200	-252
Nydalselva Kraft AS	50 %	44 400	210 168	41 905	41 905	-2 327
Sogn Datasenter AS	33,4 %	200	1 028	395	395	-1
Sum aksjar i tilknytt selskap				224 230	224 230	

* Resultat og EK for SBSer tal for 2019.

	Eigardel	Ansk.	Balanseført
		kostnad	verdi
Svelgen Kraft Holding AS	10,0 %	179 622	179 622
Andre aksjeplasseringar		2 215	115
Sum aksjar og inv. i andre selskap		181 837	179 737



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 2020 rapportert ei netto mindreinntekt i denne verksemda på 3,4 mill.kroner, og for 2019 ei netto meirinntekt på 7,6 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 1000kr	2020	2019
Opprinneleg initiell inntektsramme justert for tapsprisar	80 039	73 559
Årets kostnader for overleggjande nett	15 386	14 445
Eigedomsskatt	3 210	2 989
Tilbakeføring av akkumulert meir-/mindreinntekt førre år	-7 550	-9 687
Årets mindreinntekt KILE-ordninga	-3 011	-2 566
Avvik på avskr. og avk. på avvik	12 102	13 052
Justert inntektsramme	100 175	91 791
Fakturerte inntekter i året	92 061	97 098
Meir-/mindreinntekt pr. 31.12.	-8 114	5 307
Korreksjon fjoråret	4 720	2 108
Inntektsførte/ utgiftsførte renter	33	136
Netto mindre-/ meirinntekt pr. 31.12. inkl. renter	-3 362	7 550
Grunnlag for kapitalavkastning	638 759	540 923
Driftsresultat nett	34 159	22 730
Effekt av pensjonskostnad mot EK	112	-3 427
Driftsresultat nett inkl effekt av pensjon	34 271	19 303
Avkastning i %	5,4 %	3,6 %

Note 7 Bankinnskott og likvide midlar

Likvide midlar

	31.12.2020	31.12.2019
Beløp i 1000kr		
Bankinnskott i NOK	30 675	27 659
Bankinnskott i valuta	66 606	16 188
Forskotstrekk tilsette	3 700	3 376
Bankinns. bunde for Esett	3 476	5 486
Sum	104 457	52 709

Bank- og depotkonto notert i anna valuta er vurdert til dagskurspr
31.12.2020



Note 8 Langsiktige fordringar

	31.12.2020	31.12.2019
Beløp i 1000kr		
Default fund Nasdaq OMX	4 302	3 710
Ansvarleg lån Svelgen Kraft Holding AS	39 834	39 834
Ansvarleg lån Vadheim Kraft AS	89 000	89 000
Ansvarleg lån Sognet AS	1 575	1 575
Lån Leikanger Kraft AS	281 657	0
Anna langsiktig fordring	339	366
Sum langsiktige fordringar	416 707	134 485

Note 9 Langsiktig gjeld

	Aktuell rente	31.12.2020	31.12.2019
Beløp i 1000kr			
Gjeld til kredittinstitusjonar	2,28 %	1 400 000	1 400 000
Øvrig langsiktig gjeld		0	0
Sum langsiktig gjeld		1 400 000	1 400 000
Renteberande fordringar			
Renteberande fordringar frå note 8		412 066	130 409
Bank og likvide midlar		100 981	47 223
Netto i konsernkontoordning		1 486	2 966
Sum renteberande fordringar		514 532	180 598
Netto renteberande gjeld		885 468	1 224 355

Gjeld som er rentesikra i rentebytteavtale 800 000
Gjennomsnittleg fastrente i rentebytteavtale 1,53 %
Rentebytteavtalar har løpetid til 2027, 2029 og 2030

Forfall langsiktig gjeld	
1-4år til forfall	1 400 000
Etter meir enn 5år	0
Sum	1 400 000



Note 10 Pantsetjingar og garantiar

Beløp i 1000kr	31.12.2020	31.12.2019
Gjeld som er sikra med pant	1 400 000	1 400 000
Sum	1 400 000	1 400 000

Bokført verdi av pantsatte verdiar:

Tomter, bygninger og anna fast eigedom	2 297	2 378
Reguleringsanlegg og kraftstasjonar	41 063	46 167
Driftstilbehør	10 300	9 874
Aksjer i dotterselskap	134 669	131 549
Fordringar på dotterselskap	372 232	90 575
Andre fordringar	224 213	223 647
Sum	784 774	504 190

Sognekraft AS har vidare forplikta seg til ikkje å overføra disposisjonsretten for eigarandelen i Vkafalli så lenge låneavtalen varer.



Note 11 Skatt

Beløp i 1000kr

Årets skattekostnad	2020	2019
Betalbar skatt tidlegare års resultat	0	2 285
Betalbar skatt på årets resultat	1 450	16 093
- avrekna naturressursskatt	-5 894	-5 868
Brutto endring utsatt skatt alm inntekt	8 384	5 283
Naturressursskatt	5 894	5 868
Betalbar grunnrenteskatt	0	32 789
Brutto endring utsatt skatt grunnrente	-5 231	1 070
Årets totale skattekostnad	4 602	57 520

Betalbar skatt på årets resultat	2020	2019
Ordinært resultat før skattekostnad	93 939	138 927
Permanente forskjellar	-48 954	-40 722
Endring midlertidige forskjellar	-38 397	-25 056
Endring i framførbart underskot	0	0
Grunnlag betalbar skatt	6 589	73 148
Skatt 22% / 23%	1 450	16 093

Grunnlag for utsett skatt **31.12.2020** **31.12.2019**

Forskjellar som vert utligna:		
Anleggsmidlar	-74 406	-47 644
Omløpsmidlar	-95	1 819
Gjeld	20 895	30 616
Sum	-53 606	-15 209

Utsett skatt (22%)	-11 793	-3 346
Utsett skatt grunnrente (37%)	14 949	9 729
Utsett skatt i balansen	3 155	6 383

Skuldig betalbar skatt i balansen **31.12.2020** **31.12.2019**

Betalbar naturres.skatt / skatt på alm. inntekt	5 894	16 093
Betalbar grunnrenteskatt	0	32 789
Skuldig betalbar skatt i balansen	5 894	48 882



Note 12 Eigenkapital

	Aksje- kapital	Overkurs	Anna eigenkapit al	Sum
Beløp i 1000kr				
Eigenkapital pr. 31.12.2019	144 220	43 170	358 788	546 178
Estimatawik vedrørende pensjonar			215	215
Eigenkapital pr. 01.01.2020	144 220	43 170	359 003	546 393
Utfisjonering prosjekt Leikanger (1)	-5 480	-1 640	-11 741	-18 862
Trekantfusjon Leikanger (2)	5 480	1 640	11 741	18 862
Årsresultat			89 337	89 337
Avsett til utbytte			-14 509	-14 509
Eigenkapital pr. 31.12.2020	144 220	43 170	433 832	621 222

1: Utbyggingsprosjektet for Leikanger kraftverk vart registrert utfisjonert frå Sognekraft AS til Leikanger Hjelpeselskap AS 08.02.2020. Aksjekapital i Sognekraft AS vart sett ned i fisjonen.

2: Leikanger Hjelpeselskap AS og Leikanger Kraft AS vart 08.02.2020 registrert fusjonert med Leikanger Kraft AS som overtakande selskap. Fusjonen er ein trekantfusjon der aksjekapitalen i Sognekraft AS vart auka.

Begge hendelsane er gjennomført med skattemessig og rekneskapsmessig kontinuitet og har verknad frå 01.01.2020

Note 13 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjekapital

Beløp i 1000kr	Antal	Pålydande	Balanseført
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 31.12.2020	A-aksjar	B-aksjar	Sum	Eigardel
Sognekraft Mor AS	2260	4951	7211	100,0 %
Totalt	2260	4951	7211	100,0 %

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

Lønskostnader, tilsette

Beløp i 1000kr	2020	2019
Brutto løn	70 014	65 561
Arbeidsgjevaravgift	9 784	8 621
Pensjonskostnader	5 041	3 803
Andre personalkostnader	236	854
Aktiverte løns- og personalkostnader	-39 406	-33 286
Sum	45 668	45 553
Gjennomsnittleg tal årsverk	93	84

Kostnader til revisor

Beløp i 1000kr	2020	2019
Revisjonshonorar	399	394
Andre tenester	111	26
Sum	509	420

Ytingar til styra i morselskapet og konsernselskapa

Beløp i 1000 kroner	Honorar
Geir Arve Sandvik, styreleiar	112
Laura Kvamme, nestleiar	64
Marta F. Halset	53
Atle Neteland	3
Stian Skåsheim	53
Olav Turvoll	43
Stig Roar Hovland	53
Brita Holstad	9
Sum	390

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

Ytingar til leiande tilsette

Beløp i 1000kr	Lønn	godtgj., bilord. mv.	og anna godtgj.	Pensjons- kostnader
Adm. direktør Terje Bakke Nævdal	2 338	249	2 587	172
Administrasjonssjef Berit Larsen	1 425	11	1 436	173
Økonomisjef Monika Amundsen	1 034	11	1 045	103
Nettsjef Stian Frøiland	1 146	10	1 156	123
Produksjonssjef Jacob Hornes	1 071	11	1 082	79
Utbyggingssjef Harald Fimreite	1 149	14	1 163	124
Marknadssjef Trude Undebakke	1 088	13	1 101	113

Adm. Direktør i Søgnekraft har avtale om etterløn ved spesielle høve. Adm. direktør har avtale om supplerande innskotspensjon for lønn over 12G.

Ingen andre tilsette har avtale om etterløn eller avtale om pensjon ut over vilkåra i den kollektive pensjonsordninga, sjå note 15.



Note 15 Pensjonskostnader og forpliktingar

Sognekraft AS er pliktig til å ha tenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tenestepensjon, og har pensjonsordning som oppfyller krava etter denne lova. Ordninga er ei lukka, kollektiv ytingspensjonsordning i BKK Pensjonskasse, samt ei innskotsordning.

Ytingsplanen i Sognekraft AS omfattar alders-, utføre- etterlatte- og barnepensjon i tillegg til AFP og er ei bruttoordning tilsvarande offentlege ordningar.

Ved utgangen av 2020 var det i Sognekraft AS 12 medlemmer av ytingsordninga, medan 84 tilsette var medlemmer av innskotsordninga

Pensjonskostnaden for 2020 er rekna i samsvar med revidert IAS 19. For ytingsordninga vil det sei at estimatawik umiddelbart vert amortisert og ført mot eigenkapitalen. Aktuarberekningane er utført av aktuar i Gabler AS som administrerer BKK Pensjonskasse. Premie for innskotsordningane vert utgiftsført løpande i den perioden den gjeld.

Årets pensjonskostnad for ytingsordninga kjem fram slik:

Beløp i 1000kr	2020	2019
Årets pensjonsoppptening	1 407	2 195
Rentekostnad	3 168	3 632
Avkastning på pensjonsmidler	-2 674	-3 238
Amort. av forpl. ved planendring	0	-746
Resultatført nettoforplikting ved oppgjer	-1 485	-1 084
Administrasjonskostnader	215	213
Netto pensjonskostnad	632	972
Arbeidsgjevaravgift	198	309
Medlemsinnskot	-166	-475
Pensjonskostnad ytelsesordning	665	806

Økonomiske føresetnader ytingsordning:

	2020	2019
Diskonteringsrente	1,50 %	2,30 %
Forventa avkastning på fondsmidlar	1,50 %	2,30 %
Forventa framtidig lønsvekst	2,00 %	2,50 %
Forventa pensjonsregulering	1,00 %	1,50 %
Forventa auke i folketrygda sitt grunnbeløp	1,75 %	2,25 %
Arbeidsgjevaravgiftssats	14,10 %	14,10 %
Tal tilsette	12	12
Tal pensjonistar	44	41

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

Årets pensjonskostnad for innskotsordninga:

Beløp i 1000kr	2020	2019
Pensjonskostnad innskotsordning eks AGA	4 740	3 409

Balanseførte forpliktingar kjem fram slik

Beløp i 1000kr	31.12.2020	31.12.2019
Påløpte pensjonsforpliktingar ytingsordning	141 657	139 214
Påløpte pensjonsforpliktingar innskotsordning	481	0
Verdi av pensjonsmidlar	-121 343	-116 250
Netto pensjonsforpliktelse etter arb.g.avg.	20 795	22 964



Note 16 Finansposter

Finansinntekter		
Beløp i 1000kr	2020	2019
Utbytte/konsernbidrag/gevinst	53 622	42 980
Renteinntekter	10 131	3 844
Renteinntekter fra selskap i konsern	14 244	3 974
Inntekt fra tilknytt selskap	0	0
Valutagevinst	124	-817
Andre finansinntekter	6	26
Sum finansinntekter	78 126	50 008

Finanskostnader		
Beløp i 1000kr	2 020	2 019
Rentekostnader lånegjeld	42 879	52 333
Nedskrivning finansielle anleggsmidler	0	4 050
Rentekostnad konsern	115	343
Aktiverte rentekostnader prosjekt	-4 431	-17 994
Valutatap	16	8
Andre finanskostnader	7 163	8 958
Sum finanskostnader	45 742	47 698

Note 17 Påløpne kostnader / anna kortsiktig gjeld

Beløp i 1000kr	31.12.2020	31.12.2019
Avsatte feriepenger	7 628	7 050
Påløpte renter	3 083	3 760
Forpliktelse elsertifikater	332	4 778
Avsetninger for kostnader / uopptent inntekt	18 599	13 238
Gjeld til selskap s.konsern	14 217	13 483
Sum påløpne kostnader / anna kortsiktig gjeld	43 859	42 310

Note 18 Andre driftskostnader

Beløp i 1000kr	2020	2019
Kostnader lokale, leigekostnader	6 066	5 531
Kjøpte driftsmateriell og tenester	21 290	18 953
Kontorkostnad	2 201	3 122
Øvrige driftskostnader	13 816	12 469
Tap på krav	59	-2 455
Sum andre driftskostnader	43 433	37 620

Note 19 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 20 Finansiell marknadsrisiko

Som kraftprodusent er Sognekraft utsett for store svvingingar i marknadsprisane på kraft. For å handtere og redusere denne risikoen har styret vedteke retningsslinjer 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 svvingane 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 forwardspå 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. Konsemet er utsett for valutarisiko gjennom finansiell handel av kraftkontraktar. Desse er notert i euro. Kortsiktig overskotslikviditet vert plassert i bank.

Note 21 Transaksjonar med nærstående

Alle transaksjonar mellom Sognekraft og nærstående partar er basert på marknadsmessige vilkår. I hovudsak gjeld dette kjøp og sal av tenester.

Konsolidert transaksjonar med dotterselskap vert vist til konsernrekneskapen

Enkelte av avtalanem med Leikanger Kraft AS er meldepliktige og er meldt Foretaksregisteret.

Nærstående part	Fordhold	Fordring	Gjeld	Drifts inntekt	Varekost	Rente inntekt
Leikanger Kraft AS	TS50%	281 657	18 279	105 916	2 800	18 304
Nydalselva Kraft AS	TS50%	0	0	2 422	26 157	46 099
Kuvelda Kraft AS	TS49%	0	0	7 307	0	152

Note 22 Andre forhold

Det er i 2021 gjort vedtak om å skilje ut nettverksemda, kraftsal til sluttbrukarar og fiberaktiviteten frå Sognekraft AS til dei nye selskapa; Sygnir AS, Sognekraft Kraftomsetning AS (vil skifte namn til Sognekraft Straum AS) og Sognekraft Fiber AS. Dei utfisjonerte verksemdene blir operative med rekneskapsmessig verknad frå 1. januar 2021.

Det pågår vidare ein prosess der nettselskapa Aurland Energi Nett AS og Lærdal Energi Nett AS blir fusjonert inn i Sygnir AS, og fiberverksemda i Lærdal Energi Fornybar samt Aurland Energi Fiber AS vert fusjonert inn i Sognekraft Fiber AS.

I juni 2019 mottok Sognekraft stemning frå ESPF KGAL med krav om erstatning knytt til påstått urettmessig heving av tidlegare avtale om sal av selskapet Fjærland Kraft AS. Avtalen vart heva 1. oktober 2018, etter at siste frist for gjennomføring av salet var passert. Rettssak vart gjennomført i februar 2020, og Sognekraft vann på alle punkt i rettssaka, inkludert dekking av sakskostnader. ESPF KGAL har anka saka inn for Borgarting Lagmannsrett, men Sognekraft vurderer det som lite sannsynleg at anken fører fram.



Revisjonsmelding

Deloitte.

Deloitte AS
Grøvenstengata 19
Postboks 206
NO-6852 Sogndal
Norway

Tel: +47 57 67 65 70
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 overskot på kr 89 337 000. Årsrekneskapen er samansett av balanse per 31. desember 2020, resultatrekneskap og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og notar til årsrekneskapen, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.

Etter vår meining er årsrekneskapen som følgjer med, gitt i samsvar med lov og forskrifter og gir eit rettvisande bilete av selskapet si finansielle stilling per 31. desember 2020, og av resultat og kontantstraumane for rekneskapsåret som vart avslutta per denne datoen, i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapskikk i Noreg.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Noreg, medrekna dei internasjonale revisjonsstandardane International Standards on Auditing (ISA-ane). Våre oppgåver og plikter etter desse standardane er beskrivne i *Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjon av årsrekneskapen*. Vi er uavhengige av selskapet slik det er krav om i lov og forskrift, og har oppfylt dei andre etiske pliktene våre i samsvar med desse krava. Etter vår oppfatning er innhenta revisjonsbevis tilstrekkeleg og formålstjenleg som grunnlag for konklusjonen vår.

Ytterlegare informasjon

Leiinga er ansvarleg for ytterlegare informasjon. Ytterlegare informasjon omfattar informasjon i årsrapporten bortsett frå årsrekneskapen og den tilhøyrande 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 han og årsrekneskapen eller kunnskap vi har opparbeidd under revisjonen, eller om han tilsynelatande inneheld vesentleg feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den ytterlegare informasjonen inneheld vesentleg feilinformasjon er vi pålagde 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 ansvarleg 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.

Deloitte AS and Deloitte Advokatfirma AS are the Norwegian affiliates of Deloitte NSE LLP, a member firm of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("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.

Registret i Brønnøysundregisteret Medlemmer av Den norske Revisorforening
Organisasjonsnummer: 900 211 252

© Deloitte AS



Deloitte.

side 2
Melding frå uavhengig revisor -
Soqnekraft AS

Ved utarbeidinga av årsrekneskapen må leiinga ta standpunkt til selskapet si evne til å halde fram med drifta og opplyse om tilhøve av betydning for dette. Føresetnaden om at drifta kan halde fram, skal leggjast til grunn for årsrekneskapen så lenge det ikkje er sannsynleg at verksemda vil bli 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 misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta, 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 formålstenleg som grunnlag for konklusjonen vår. Risikoen for at vesentleg feilinformasjon som følgje av misleg framferd ikkje blir avdekket, 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 formålstenlege etter tilhøva, men ikkje for å gi uttrykk for ei meining om effektiviteten av selskapet sin interne kontroll.
- evaluerer vi om rekneskapsprinsippa som er brukte, er formålstenlege, 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 drift-føresetnaden ved fastsetting av årsrekneskapen er formålstenleg og om det er vesentleg uvisse knytt til hendingar eller tilhøve som kan skape tvil av betydning om selskapet 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 ikkje held fram med drifta.
- evaluerer vi den totale presentasjonen, strukturen og innhaldet i årsrekneskapen, og tilleggsopplysningane, og om årsrekneskapen representerer dei underliggjande transaksjonane og hendingane på ein måte som gir eit rettvisande bilete.

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 avdekket 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 og føresetnaden om at drifta skal halde fram er konsistente med årsrekneskapen og er i samsvar med lov og forskrifter.



Deloitte.

side 3
Medling fra uavhengig revisor -
Sognekraft AS

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er beskrevet ovenfor, 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 sine rekneskapsopplysningar i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Noreg.

Sogndal, 22. april 2021
Deloitte AS


Gunn Irene Sviggum Bruheim
statsautorisert revisor