



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 954 090 493
Organisasjonsform: Ansvarlig selskap, delt ansvar
Foretaksnavn: SIRA KVINA KRAFTSELSKAP
Forretningsadresse: Stronda 12
4440 TONSTAD

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: Geir Liland
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 09.06.2021

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, 07.07.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Driftstilskudd fra eiere, kosesjonskraft	1,5	536 380 000	547 293 000
Øvrige inntekter	2	83 731 000	128 646 000
Sum inntekter		620 111 000	675 939 000
Kostnader			
Lønnskostnad	3	92 422 000	93 338 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	4	68 833 000	58 676 000
Annen driftskostnad		252 571 000	324 494 000
Sum kostnader		413 826 000	476 508 000
Driftsresultat		206 285 000	199 431 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Annen renteinntekt		13 860 000	857 000
Annen finansinntekt		-23 813 000	385 000
Sum finansinntekter		-9 953 000	1 242 000
Annen rentekostnad		5 000	16 000
Annen finanskostnad	5	-7 620 000	416 000
Sum finanskostnader		-7 615 000	432 000
Netto finans		-2 338 000	810 000
Ordinært resultat før skattekostnad		203 947 000	200 241 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		203 947 000	200 241 000
Årsresultat		203 947 000	200 241 000
Overføringer og disponeringer			
Overføringer til/fra annen egenkapital	7	203 947 000	200 241 000
Sum overføringer og disponeringer		203 947 000	200 241 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Konsesjoner, patenter, lisenser, varemerker og lignende rettigheter	4	59 209 000	59 209 000
Sum immaterielle eiendeler		59 209 000	59 209 000
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	4	132 227 000	122 391 000
Maskiner og anlegg	4	2 451 929 000	2 186 314 000
Sum varige driftsmidler		2 584 156 000	2 308 705 000
Finansielle anleggsmidler			
Pensjonsmidler	3	22 529 000	32 490 000
Sum finansielle anleggsmidler		22 529 000	32 490 000
Sum anleggsmidler		2 665 894 000	2 400 404 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	5,6	55 025 000	83 519 000
Andre fordringer	5,6	35 547 000	144 635 000
Sum fordringer		90 572 000	228 154 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	7	86 136 000	105 248 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		86 136 000	105 248 000
Sum omløpsmidler		176 708 000	333 402 000
SUM EIENDELER		2 842 602 000	2 733 806 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD



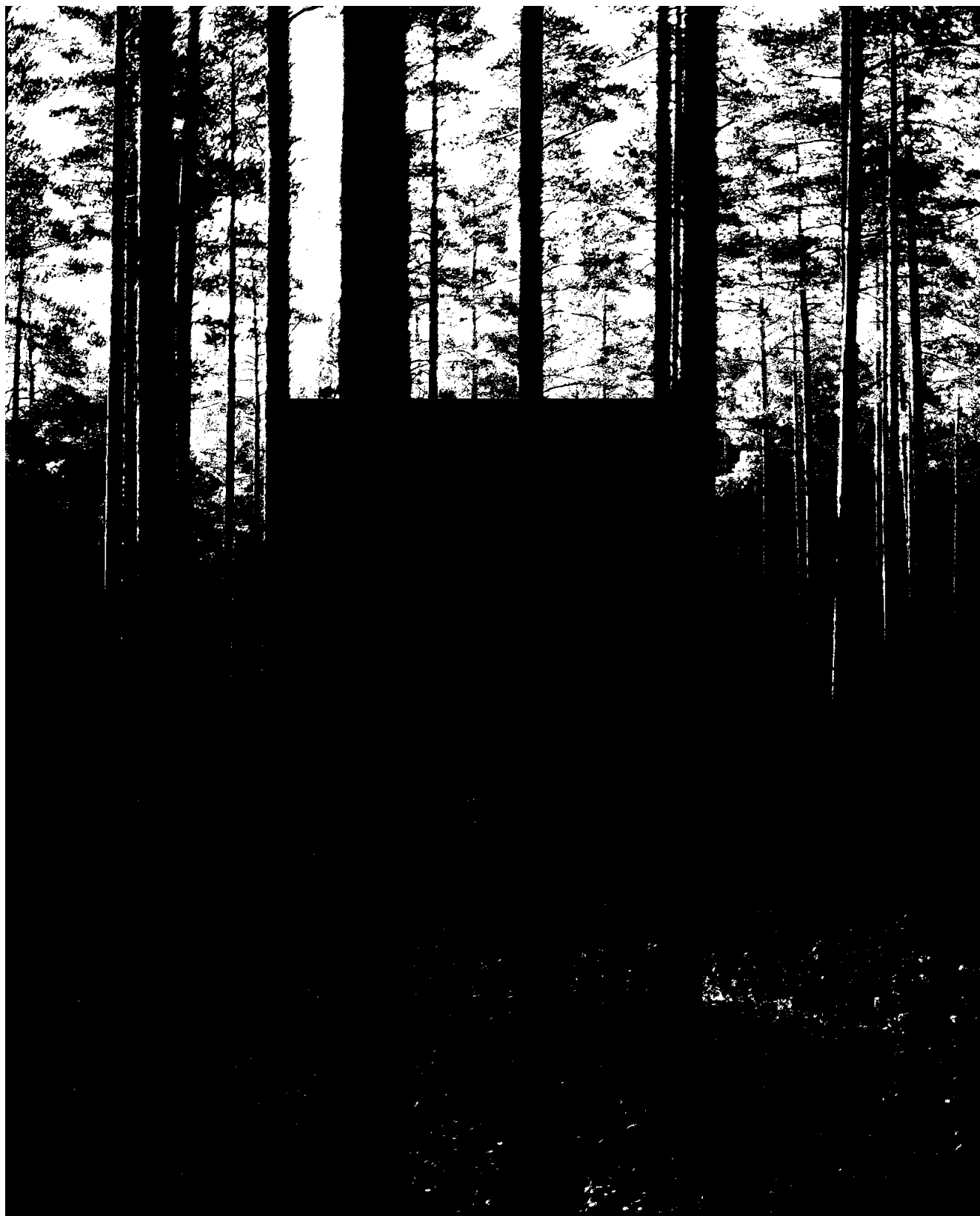
Balanse

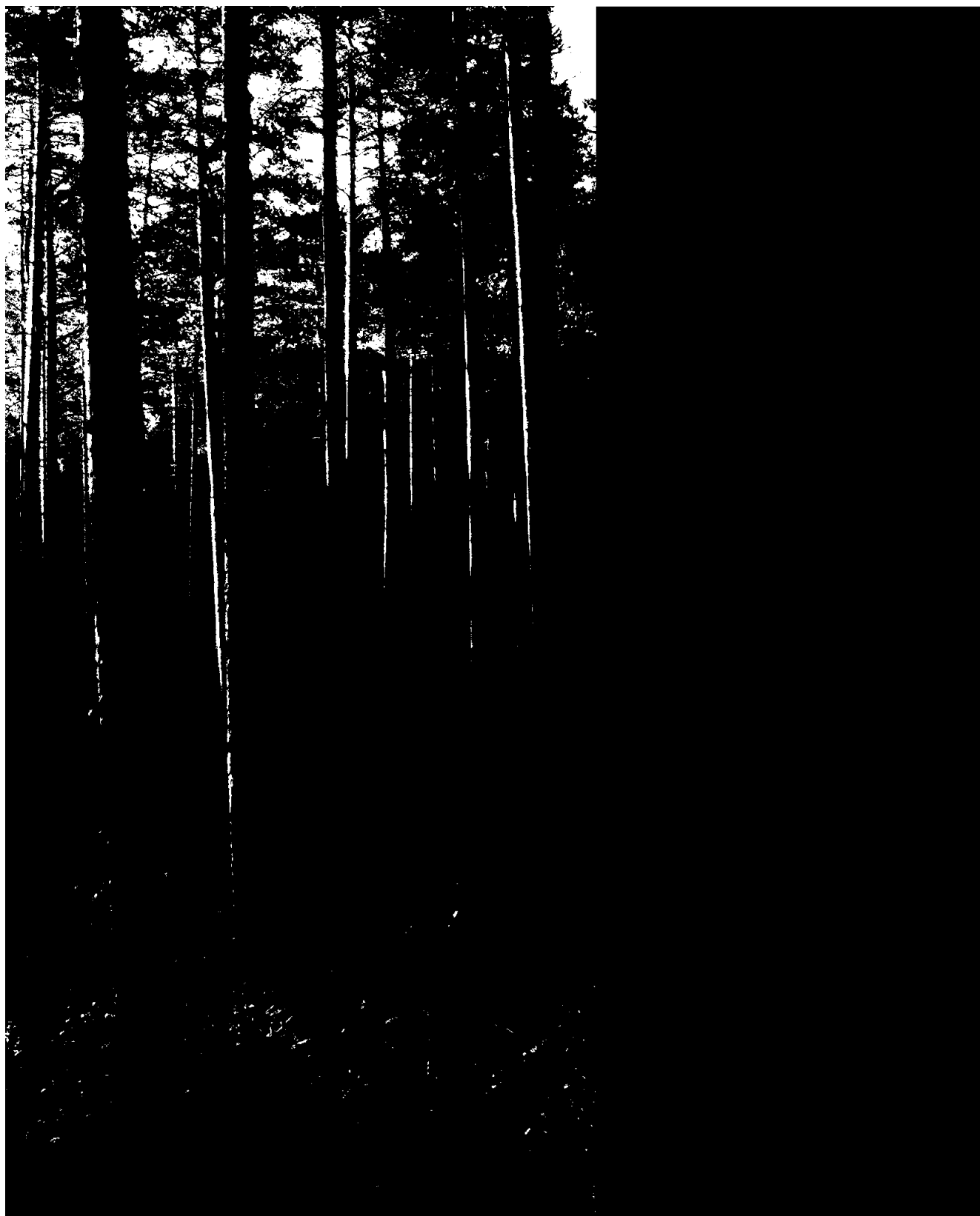
Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	8	669 255 000	669 255 000
Sum innskutt egenkapital		669 255 000	669 255 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	8	1 966 314 000	1 777 962 000
Sum opptjent egenkapital		1 966 314 000	1 777 962 000
Sum egenkapital		2 635 569 000	2 447 217 000
Sum langsiktig gjeld		0	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		28 465 000	46 161 000
Skyldige offentlige avgifter		72 514 000	125 875 000
Annen kortsiktig gjeld	5,10	106 054 000	114 553 000
Sum kortsiktig gjeld		207 033 000	286 589 000
Sum gjeld		207 033 000	286 589 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 842 602 000	2 733 806 000



ÅRSBERETNING
OG ÅRSREGNSKAP / 2020









EIERFORHOLD, STYRENDE ORGANER, ORGANISASJON

EIERE, SELSKAPSFORM, STYRENDE ORGANER

Kraftselskapet er et selskap med delt ansvar (DA).
Fire eiere har rettigheter i selskapet og ansvar for selskapets forpliktelser etter sine eierandeler. Eierne er:

Lyse Kraft DA	41,1 %
Statkraft Energj AS	32,1 %
Skagerak Kraft AS	14,6 %
Agder Energi Vannkraft AS	12,2 %

Selskapets styrende organer er selskapsmøtet med en representant fra hver av eierne og to observatører fra de ansatte, samt styret med åtte medlemmer, hvorav to er valgt av og blant de ansatte.

Administrerende direktør deltar i selskaps- og styremøtene uten stemmerett. Administrasjonssjefen deltar som fast sekretær for begge organer.

SELSKAPSMØTET

Det ordinære møtet ble avholdt 4. juni 2020.

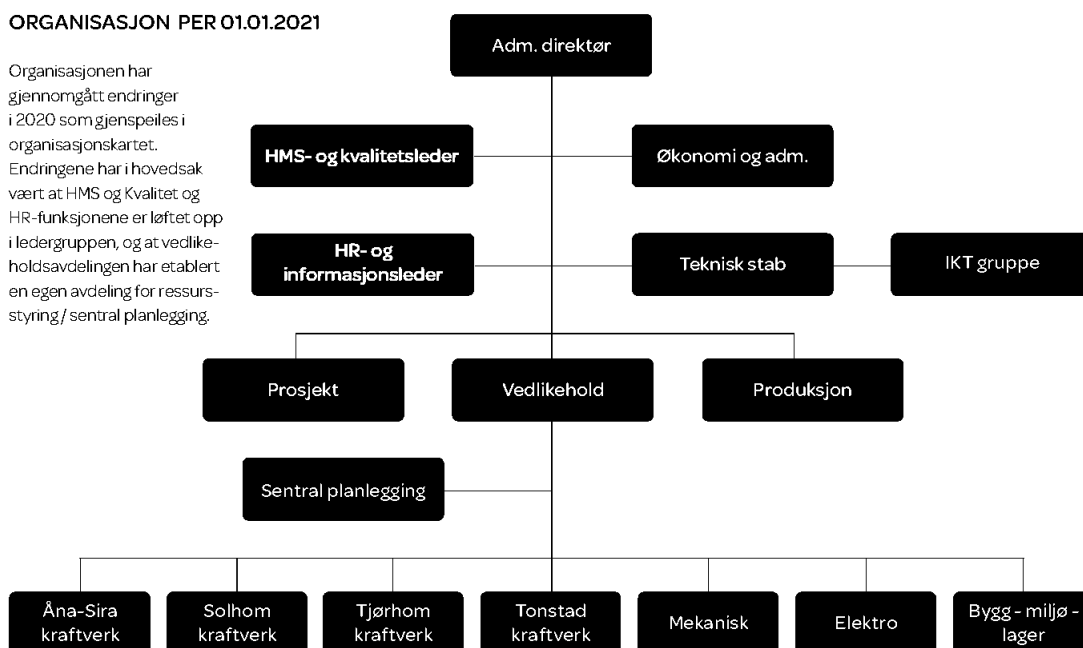
STYRET

Sammensetning:	
Fra Lyse	Leiv-Inge Ørke Bjørn Honningsvåg
Fra Statkraft	Per Are Hellebust Jarle Solbakken
Fra Skagerak	Geir Kulås
Fra Agder	Jakob Hovet
Fra de ansatte	Jan Petter Kvelland (t.o.m. 06.06.2020) Øyvind Jensen (f.o.m. 04.06.2020) Eivind Skregelid

Per Are Hellebust er styreleder og Leiv-Inge Ørke nestleder. Styret har avholdt syv møter og behandlet 44 saker i løpet av 2020.

ORGANISASJON PER 01.01.2021

Organisasjonen har gjennomgått endringer i 2020 som gjenspeiles i organisasjonskartet. Endringene har i hovedsak vært at HMS og Kvalitet og HR-funksjonene er løftet opp i ledergruppen, og at vedlikeholdsavdelingen har etablert en egen avdeling for ressursstyring/sentral planlegging.





VISJON

FORRETNINGSIDÉ: Sira-Kvina produserer elektrisk energi og effekt fra vannkraft

1. KUNDE/MARKED (PRODUKSJONSMILJØET HOS EIERE, TSO)

Sira-Kvina skal levere elektrisk energi og effekt med størst mulig fleksibilitet.

2. EIERE

Sira-Kvina skal produsere høy tilgjengelighet med maksimal lønnsomhet over tid samt være blant de mest kostnadseffektive i bransjen.

3. HMS/K

All aktivitet i Sira-Kvina regi skal gjennomføres med høy kvalitet og null skader.

4. ANSATTE

Sira-Kvina skal være en foretrukken arbeidsgiver.

5. DRIFT

Sira-Kvina skal være best i bransjen til å balansere fleksibilitet og kostnadseffektivt. Sira-Kvina skal ha svært god kontroll på teknisk tilstand og risiko.

6. PROSJEKT

Alle faser av prosjektgjennomføringen skal være svært profesjonell.

7. STRATEGISKE LEVERANDØRER

Sira-Kvina skal være foretrukken partner til strategiske leverandører.

8. OMGIVELSER (MYNDIGHETER/3. PERSON)

Med fagkunnskap og FoU skal vi påvirke relevante myndighetskrav. Omgivelsene omtaler Sira-Kvina som en kompetent og proaktiv aktør.

VÅRE VERDIER

Fleksibel • Samarbeidende • Kompetent

SAMFUNNSREGNSKAP KOMMUNER, 2019

(1.000 kroner)

Kommuner	Eiendoms- skatt	Naturressurs- skatt	Konsesjons- avgift	Konsesjons- kraft	Lokale innkjøp	Innbetalt skattetrekk	Sum
Sirdal	90 347	41 009	18 968	1 160	10 702	17 298	179 484
Kvinesdal	17 858	27 008	7 637	1 063	3 326	3 234	60 126
Valle	1 967	4 477	8 223	1 195	180	-	16 042
Bykle	758	871	4 008	998	-	-	6 635
Bygland	-	937	974	199	485	-	2 595
Sandnes	7 316	6 687	6 071	784	809	409	22 076
Bjerkreim	-	-	1	-	-	-	1
Gjesdal	9	1 311	514	141	10	-	1 985
Eigersund	-	-	-	-	57 227	443	57 670
Lund	238	1 404	984	78	239	1 419	4 362
Sokndal	-	401	-	52	1 491	415	2 359
Flekkefjord	8 133	2 504	742	220	22 593	2 568	36 760
	126 626	86 609	48 122	5 890	97 062	25 786	390 095

Verdien på konsesjonskraften er satt til differansepris mellom gjennomsnittlig spotpris (9,81 øre pr. kWh) og den pris kommunene betaler for kraften (7,89 øre). I tillegg kommer den konsesjonskraft Kvinesdal og Sirdal avstår til Eramet med henholdsvis 1 245' og 3 137' målt til differansepris. For kommunene Valle, Bykle og Bygland gjelder særskilte avtaler.



Mye vann ved terskelen.



*Frakt av ny sylindertang-
dam Øyarvatn.*



STYRETS ÅRSBERETNING FOR 2020

KRAFTSELSKAPETS VIRKSOMHET

Sira-Kvina kraftselskaps virksomhet er konsentrert om energiproduksjon basert på vannkraft. En mindre del av produksjonen leveres som konsesjonskraft til berørte kommuner og fylkeskommuner. Den resterende del av produsert kraft disponeres av eierne.

Selskapets anlegg og magasiner er lokalisert til 11 kommuner i fylkene Agder og Rogaland med størstedelen av virksomheten i førstnevnte fylke.

Kraftselskapets anlegg omfatter syv kraftverk og 12 større reguleringsanlegg i vassdragene Sira og Kvina. Selskapet har en installert effekt på 1760 MW, en gjennomsnittlig brutto-produksjon de siste 30 år på 6,8 TWh og en magasinkapasitet på 5,7 TWh.

REDEGJØRELSE FOR ÅRSREGNSKAPET 2020

Selskapets eiere dekker det totale likviditetsbehov, som omfatter totale utbetalinger redusert med proventy fra eksterne inntekter. Eiernes innbetalinger er rapportert som inntekter fra eierne. I en totalvurdering må det tas hensyn til at all beskatning, også eiendomsskatt, skjer på eiernes hånd, og at finanskostnadene ikke omfatter renter på eiernes egenfinansiering av selskapet.

Selskapet har pr. 31.12.2020 en bokført totalkapital på 2 843 millioner kroner med en egenkapitalandel på 92,7 %.

Regnskapet er gjort opp under forutsetning av fortsatt drift, da det etter styrets oppfatning ikke er forhold som tilsier noe annet.



Transformator, Solhorn.



Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter og bankinnskudd.

Den finansielle risiko vurderes å være lav.

Selskapet driver i liten grad med egen FOU, men gir bidrag til blant andre Energi Norge, NTNU og Sintef. Dette kostnadsføres fortløpende.

Monopoldelen hadde en inntektsramme for sentralnettet på 4 522 000 kroner i 2020 og en merinntekt på 10 100 000 kroner.

Styret foreslår at selskapets regnskapsmessige overskudd for 2020 på 203,9 mill. kroner overføres til annen egenkapital.

DRIFT

Kraftproduksjonen endte i 2020 på 7,2 TWh, som er 106 % av gjennomsnittsproduksjonen i perioden 1991-2020. 571 GWh av kraftproduksjonen ble levert som konsesjonskraft og erstatningskraft. Tilsiget til selskapets vannmagasiner var 9,5 TWh, som tilsvarer 151 % av midlere tilsig (1980-2019). Magasinbeholdningen ved årets begynnelse var 346 GWh under middel fylling og 966 GWh over middel fylling ved årets slutt. Middelfylling er referert til perioden 1980-2019.

Ut over løpende vedlikehold, revideres aggregat 3 i Tonstad kraftverk fra september 2020 til mars 2021. Solhom kraftverk bygges om til 420 kV, og aggregat 2 er tilkoblet Statnetts nye Fjotland Transformatorstasjon, mens aggregat 1 ferdigstilles i 2021.

Arbeid med nytt kontrollanlegg i Tonstad og Solhom kraftverk pågår som planlagt. Nesjendammene og dammen ved Homstøl forsterkes for å tilfredsstille nye myndighetskrav. Arbeidene på Rafoss kraftstasjon og Rafoss Laksetrapp pågår for fullt, og ventes ferdigstilt Q4 2021.

Det er et hovedmål for kraftselskapet å oppnå 98 % nyttejustert tilgjengelighet for sine produksjonsanlegg. Årsresultatet ble 94,2 %. Dette er første gang på fem år at målet ikke ble nådd, og skyldes i stor grad ikke-planlagt bortfall av kapasitet, spesielt knyttet til store aggregater.

Driften og arbeidet med prosjekter har i liten grad vært preget av smitteverntiltak som ble innført for å håndtere Covid-19 pandemien. Driftskritisk personell ble skjermet og ikke-kritiske vedlikeholds aktiviteter ble utsatt. Smitteverntiltak ble innført for både ansatte og innleid personell og ble vurdert og justert fortløpende gjennom året. Videre ble prosjektplanen for 2020 gjennomgått og justert for å oppnå større robusthet dersom en større andel ansatte skulle bli syke og fraværende for en periode. Ingen ansatte har til nå vært syke med Covid-19, og til tross for smitteverntiltakene har driften vært tilnærmet normal. Justeringer av prosjektplanen har heller ikke gitt nevneverdige negative konsekvenser.

I bransjens siste benchmarking, for året 2019, hadde Sira-Kvina 3,5 % høyere drifts- og vedlikeholdskostnader enn vektet gjennomsnitt. Målingen ga selskapet en 16. plass blant 21 deltakere, mot en 11. plass året før.

PERSONALE

Pr. 31.12.2020 hadde selskapet 110 fast ansatte. I tillegg var det 15 personer i engasjementer og i lærlingestillinger. I 2020 er det medgått 103,07 årsverk i faste stillinger. I tillegg er det medgått 11,9 årsverk på engasjementer, lærlinger og sommerhjelper.

I tråd med kraftselskapets personalpolitikk legges det stor vekt på å videreutvikle medarbeiderne gjennom kursing og skoleing. I tillegg til at mange har deltatt i intern opplæring, har en del ansatte vært engasjert i ekstern opplæring.

Likestilling

I kraftselskapets ledergruppe var der seks menn i 2020 men fra første januar 2021 består ledergruppen av åtte personer, herav to kvinner. I selskapets styre er det ingen kvinner.

Både styret og selskapets ledelse er bevisst på de samfunnsmessige forventningene om tiltak for å fremme likestilling i virksomheten. Kraftbransjen preges av mannsdominans på de fleste områder. Kvinner og menn oppfordres til å søke ledige stillinger og tilsettes på like vilkår. Selskapet bidrar i arbeidet med å profilere bransjen overfor ungdom i forbindelse med arrangementer for yrkesvalg. I Sira-Kvina kraftselskap er 20 av i alt 110 fast ansatte kvinner.



Diskriminering

Diskrimineringslovens formål er å sikre like muligheter og rettigheter og hindre diskriminering. Kraftselskapet arbeider målrettet for å fremme lovens formål på disse områdene. Selskapet har også som mål å være en arbeidsplass hvor det ikke forekommer diskriminering på grunn av nedsatt funksjonsevne. For arbeidstagere med nedsatt funksjonsevne, foretas det individuell tilrettelegging av arbeidsplass og arbeidsoppgaver.

KVALITET, MILJØ OG HMS

Sira-Kvina kraftselskap er sertifisert etter kvalitetsstandarden ISO 9001 og miljøstandarden ISO14001. Kraftselskapet er også godkjent som sakkyndig virksomhet innen kraner og løfteutstyr.

Interne revisjoner

For å sikre at selskapet etterlever så vel egne som ytre krav, gjennomføres det etter bestilling fra ledergruppen årlig interne revisjoner på utvalgte områder.

I 2020 ble det i henhold til revisjonsplan gjennomført tre interne revisjoner. Områder som ble revidert var sakkyndig virksomhet kraner og løfteutstyr, revisjon av entreprenør nytt kraftverk og laksetrapp Rafoss, samt revisjon av avdeling produksjon. Det ble også gjennomført to revisjoner av eksterne. Anticimex gjennomførte internrevisjon av renhold på messen på Tonstad og Miljørådgiver Sven Wiik gjennomførte revisjon av avfall- og kjemikaliehåndtering på Porsmyr. Funn fra revisjoner følges opp via avvikssystemet.

Eksterne revisjoner og tilsyn

I 2020 har Sira-Kvina blitt revidert på følgende områder:

- Ekstern målrettet kontroll:
 - HMS – Gaden konsulent- og rådgivningstjeneste AS
 - Prosjektprosessen - Metier OEC
- Eksterne revisjoner og tilsyn:
 - Kiwa Teknologisk Institutt, ISO 9001 og ISO 14 001.
 - Norsk Sertifisering AS, sakkyndig virksomhet
 - Brannvesenet Sør IKS, branntilsyn Solhom kraftverk

Arbeidsmiljø

Bedriften har en aktiv vernetjeneste som jevnlig møtes og setter søkelys på områder med betydning for det fysiske og psykososiale arbeidsmiljøet. Bedriftsutvalget (BU) har møter fire ganger per år, og behandler et bredt utvalg av saker innen samme område. Sykefraværet for 2020 var på 3,4%, noe som er høyere enn kraftselskapets mål på 3 %. Av samlet sykefravær på 3,4% utgjør langtidssykefravær (mer enn 17 dager) 2,6 prosentpoeng.

Det ble i 2020 rapportert inn totalt 269 avvik og forbedringsforslag.

Skader

Selskapet hadde i 2020 fire skader på eget personell. Tre av dem var fravaersskader.

- Fravaersskadefrekvens: H1 verdi: 15,8
- Total skadefrekvens: H2 verdi: 21,1
- Fravaersbelastning: F verdi: 227,1

Det har vært fire skader på eksternt personell, en av skadene var med fravær.

Det har i 2020 vært gjennomført tre granskninger av hendelser med alvorlig faktisk eller potensiell konsekvens.

Beredskap

God beredskap er viktig for å opprettholde god drifts- og personsikkerhet. Gjennom beredskapsanalyser, planer og øvelser kan både sannsynlighet for og konsekvens av alvorlige uønskede hendelse reduseres.

20. oktober gjennomførte vi en omfattende øvelse sammen med Sirdal kommune, brannvesen, politi og ambulanse/lege. Scenariet omfattet brann i Kvina kraftverk. Fokusområder var samhandling, kommunikasjon, søk, redning og håndtering av skadede. Å øve sammen andre etater er svært nyttig, og øvelsen avdekket flere forbedringspunkter.



Ytre miljø

Oppfølging av ytre miljø knyttet til drift og prosjektoppfølgning er omfattende og beslaglegger mye ressurser. Byggingen av det nye kraftverket og laksetrappen ved Rafoss i Kvinesdal har krevd mye i 2020.

Vi gjennomførte i 2020 tiltak som nå fører laks opp til Byrkjedal gjennom Giljajuvet i Gjesdal kommune, og har med det vist at en med disse tiltakene kan få laks opp gjennom juvet uten å øke vannmengdene i vassdraget.

Vår virksomhet er regulert av myndighetene og vilkårene for vår drift er nå gjenstand for revisjon av Olje og Energidepartementet (OED). Det var forventet en endelig behandling av

vilkårsrevisjonen i OED i 2020, men den blir trolig ferdigstilt først i 2021. Vi forventer at innstramminger i vilkår vil medføre betydelige tiltak også i de nærmeste årene knyttet til blant annet vannføring i vassdragene, målinger og forvaltning av ressurser, herunder smolt og gytefisk.

Sikkerhet overfor allmennheten

Turisttrafikken er stor i kraftselskapets nedbørsområde, så det er etablert sperringer på spesielt farlige steder i reguleringsmagasiner. Informasjon om snø- og isforhold er tilgjengelig på internett. Sira-Kvina har fortsatt arbeidene med å etablere fysiske tiltak eller oppgradere eksisterende i henhold til gjennomførte risikovurderinger.



Overløp, juli 2020. Foto: Eli Margrethe Uglem



HENDELSER AV BETYDNING ETTER 31.12.2020 OG FREMTIDIG UTVIKLING

Sira-Kvina har innført en rekke smitteverntiltak for å håndtere Covid-19 pandemien og disse blir vurdert og vil justeres og være gjeldene i 2021 så lenge nasjonale, regionale, lokale og bedriftsspesifikke retningslinjer tilsier det.

Kraftselskapet er inne i en periode med omfattende moderniseringer og rehabiliteringer. Bakgrunnen er først og fremst at anleggenes alder gjør det nødvendig for å opprettholde en tilfredsstillende teknisk standard og tilgjengelighet. Anleggenes reguleringssevne og beliggenhet er gunstig med hensyn på fremtidige inntektsmuligheter.

Strategiprogrammet «Sira-Kvina 2023» pågår for fullt. Strategitiltakene skal gjøre selskapet i bedre stand til å møte fremtidens utfordringer og behov, samt tilpasse seg et kraftmarked i endring ved bruk av ny teknologi og andre relevante forbedringer.

Det er kun mindre kraftressurser i nedslagsfeltet som ikke allerede er utnyttet. De to viktigste er Rafoss kraftverk, som vil bidra med 40 GWh, og overføringen av Knaben- og Solliåna, som vil gi vel 100 GWh ny fornybar energi. Utbyggingen av Rafoss kraftverk pågår og skal være ferdig i 2021. Overføringsprosjektet for Knaben- og Solliåna er godkjent av NVE og er nå til endelig behandling hos OED.

Statnett overtok 1.1.2021 alle gjenværende eiendeler knyttet til overføringsanlegg slik at Sira-Kvina fra 2021 ikke lenger deltar i nettvirksomhet.

Kraftselskapets største dammer og reguleringsanlegg må forsterkes som følge av endret sikkerhetsforskrift. Arbeidet med å forsterke dammer er allerede godt i gang, og styret legger vekt på at disse blir gjennomført på en kostnadseffektiv og sikker måte.

Tonstad, 31.12.2020/24.03.2021

Per Are Hellebust
Styreleder

Leiv-Ingve Ørke
Nestleder

Bjørn Hønningsvåg
Styremedlem

Jarle Solbakken
Styremedlem

Geir Kulås
Styremedlem

Jakob Hovet
Styremedlem

Øyvind Jensen
Styremedlem

Eivind Skregelid
Styremedlem

Gaute Tjørhom
Adm. direktør





RESULTATREGNSKAP

(1.000 kroner)

	Note	2020	2019
Inntekter fra eierne	1	502 989	497 878
Konsesjonskraft		45 334	49 415
Etterregning kons.kraft 2000-2018	5	-11 943	-
Øvrige inntekter	2	83 731	128 646
Sum driftsinntekter		620 111	675 939
Lønn og sosiale kostnader	3	92 422	93 338
Pensjoner - planendring	3	-	51 657
Avskrivninger	4	69 186	58 676
Adm.-, drifts- og vedlikeholdskostnader		72 967	95 824
Erstatninger og konsesjonsavgifter		70 312	69 763
Sentralnett-kostnader		108 939	107 250
Sum driftskostnader		413 826	476 508
Driftsresultat	1	206 285	199 431
Finansinntekter		-989	-1242
Finansinntekter etterretn. kons.kraft 2000-2018	5	9 474	-
Finanskostnader		-	432
Finanskostn. etterretn. kons.kraft 2000-2018	5	-6 147	-
Netto finansposter		2 338	-810
Resultat før skatt		203 947	200 241
Skatt		-	-
Årsresultat		203 947	200 241
<i>Anvendelse:</i>			
Overført til egenkapital	8	-203 947	-200 241



BALANSE

(1.000 kroner)

	Note	31.12.2020	31.12.2019
Full- og reguleringsrettigheter	4	53 895	53 895
Grunnervervelser	4	5 314	5 314
Kraftverk og anlegg	4	2 451 929	2 186 314
Maskiner, bygninger, utstyr m.m.	4	132 227	122 391
Sum varige driftsmidler		2 643 365	2 367 914
Netto pensjonsmidler	3	16 811	26 772
Egenkapitalinnskudd i KLP	3	5 718	5 718
Sum langsiktige fordringer		22 529	32 490
Sum anleggsmidler		2 665 894	2 400 404
Kundefordringer	5, 6	55 025	83 519
Andre fordringer	5, 6	35 547	144 635
Øvrige bankinnskudd		86 136	105 248
Sum omløpsmidler		176 708	333 402
SUM EIENDELER		2 842 602	2 733 806
Innbetalt egenkapital		669 255	669 255
Annen egenkapital		1 966 314	1 777 962
Sum egenkapital	8	2 635 569	2 447 217
Leverandører		28 465	46 161
Skyldige skattetrekk, avgifter m.m.		72 514	125 875
Påløpne kostnader og andre forpliktelser	5, 10	106 054	114 553
Sum kortsiktig gjeld		207 033	286 589
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 842 602	2 733 806

Tonstad, 31.12.2020 / 24.03.2021

Per Are Hellebust
StyrelederLeiv-Ingve Ørke
NestlederBjørn Honningsvåg
StyremedlemJarle Solbakken
StyremedlemEivind Skregelid
StyremedlemGeir Kulås
StyremedlemJakob Hovet
StyremedlemØyvind Jensen
StyremedlemGaute Tjørhom
Adm. direktørGeir Liland
Økonomi og adm. sjef



KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Kontanter og kontantekvivalenter omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige, likvide plasseringer.

(1.000 kroner)

	2020	2019
Resultat før skatt	203 947	200 241
Forskjell betalt og kostn.ført pensjon	-9 961	-7 250
Planendring	-	51 657
Finansinntekt (kostnad) pensjon u/aga	-140	505
Avskrivninger	69 186	58 676
Endringer kundefordringer og andre fordringer	100 113	159 248
Endringer leverandørgjeld	-17 696	11 548
Øvrige endringer i arbeidskapitalen	-28 728	-161 691
<i>Kontantstrøm fra drift</i>	<i>316 721</i>	<i>312 934</i>
Nyanskaffelser	-335 833	-303 829
<i>Kontantstrøm fra investeringer</i>	<i>-335 833</i>	<i>-303 829</i>
Nedbet. langsiktig gjeld	0	0
<i>Kontantstrøm fra finans</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
<i>Netto kontantstrøm</i>	<i>-19 112</i>	<i>9 105</i>
Bankbeholdning 01.01	105 248	96 143
Netto kontantstrøm i året	-19 112	9 105
Bankbeholdning 31.12	86 136	105 248



RSM Norge AS

Til selskapsmøtet i Sira Kvina Kraftselskap DA

Frolandsveien 6, 4847 Arendal
Org.nr: 982 316 588 MVA

T +47 38 07 07 00
F +47 23 11 42 01

Uavhengig revisors beretning

www.rsmnorge.no

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Sira Kvina Kraftselskap DAs årsregnskap som viser et overskudd på kr 203 947 000. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening er det medfølgende årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2020, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Øvrig informasjon

Ledelsen er ansvarlig for øvrig informasjon. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen.

Vår uttalelse om revisjonen av årsregnskapet dekker ikke øvrig informasjon, og vi attesterer ikke den øvrige informasjonen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese øvrig informasjon med det formål å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom øvrig informasjon og årsregnskapet, kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen, eller hvorvidt den tilsynelatende inneholder vesentlig feilinformasjon.

Dersom vi konkluderer med at den øvrige informasjonen inneholder vesentlig feilinformasjon er vi pålagt å rapportere det. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avvirket.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

THE POWER OF BEING UNDERSTOOD
AUDIT | TAX | CONSULTING

RSM Norge AS is a member of the RSM network and trades as RSM. RSM is the trading name used by the members of the RSM network. Each member of the RSM network is an independent accounting and consulting firm which practices in its own right. The RSM network is not itself a separate legal entity in any jurisdiction.

RSM Norge AS er medlem av: a member of Den norske Revisorforening.

Perioco Dokumentnr: 02020E-SQ71A-WP243-C1AGU5-PA1NS



Revisors beretning 2020 for Sira Kvina Kraftselskap DA

Vårt mål med revisjonen er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betyggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon blir vurdert som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke økonomiske beslutninger som brukerne foretar basert på årsregnskapet.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

Uttalelse om andre lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, mener vi at opplysningene i årsberetningen om årsregnskapet, forutsetningen om fortsatt drift og forslaget til resultatdisponering er konsistente med årsregnskapet og i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på vår revisjon av årsregnskapet som beskrevet ovenfor, og kontrollhandlinger vi har funnet nødvendig i henhold til internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikke er revisjon eller forenklet revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», mener vi at ledelsen har oppfylt sin plikt til å sørge for ordentlig og oversiktlig registrering og dokumentasjon av selskapets regnskapsopplysninger i samsvar med lov og god bokføringskikk i Norge.

Arendal, 26. mars 2021
RSM Norge AS

Johan Bringsverd
Statsautorisert revisor

(elektronisk signert)

Penneo Dokumentbrakket: QCLUB-M00VE-SQ7A-WP241-C0AGU5-PAJWS



NOTER TIL REGNSKAPET

Generelt om regnskapsprinsipper

Regnskapet er avlagt i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk, herunder også energilovens forskrifter om regnskapsføring.

Inntekter

Selskapets eiere dekker selskapets likviditetsbehov gjennom driftstilskudd. Eiernes innbetalinger er rapportert som inntekter fra eierne. Inntekt resultatføres når den er opptjent. Konesjonskraftprisen er basert på kraftselskapets egen selvkost. Øvrige inntekter er satt til markedspris.

Kjøp i utenlandsk valuta

Fakturabeløp omregnes fra utenlandsk valuta til NOK med valutakurs på registreringsdato. Differanser i valutakurs fra bokføringsdato til betalingsdato føres som finansinntekt/-kostnad.

Klassifisering av poster i regnskapet

Eiendeler som knytter seg til varekretsløpet samt fordringer som tilbakebetales innen ett år, er omløpsmidler. Andre eiendeler er anleggsmidler. Tilsvarende prinsipp er benyttet for gjeldsposter.

Kundefordringer

Kundefordringene er vurdert til pålydende. Kraftselskapet har aldri hatt tap på sine fordringer, og sannsynligheten for at tap skal oppstå, er minimal.

Vannbeholdninger

Magasinbeholdninger er ikke medtatt i balansen i tråd med etablert praksis i bransjen.

Varige driftsmidler

Investeringer i varige driftsmidler aktiveres og avskrives dersom levetiden er lengre enn 3 år og kostprisen er vesentlig. Varige driftsmidler er i balansen oppført til historisk kostpris med fradrag for lineære avskrivninger basert på driftsmidlenes forventede restlevetid.

Vedlikehold

Vedlikehold kostnadsføres når kostnaden påløper. Vedlikehold omfatter alt som er med på å bringe et driftsmiddel, så langt som mulig, tilbake til opprinnelig standard. Vedlikehold og rehabiliteringer utover dette aktiveres.

Pensjoner

Beregningen av virkelig verdi av pensjonsforpliktelser er basert på flere økonomiske og demografiske forutsetninger. Enhver endring i de anvendte forutsetningene påvirker den beregnede forpliktelsen. Det henvises til noten om pensjonsforpliktelser for en nærmere beskrivelse av hvilke forutsetninger som er lagt til grunn.

Skatter

I dagens skatteregime er kraftselskapet ikke eget skatteobjekt. Alle skatter ilignes og betales direkte av eierne.

NOTE 1 > INNTEKTER FRA EIERNE

I henhold til selskapets vedtekter tar eierne ut all disponibel kraft, effekt og energi i forhold til sine eierandeler i selskapet. Vederlaget for dette gjøres opp ved at eierne dekker alle betalbare utgifter og øvrig likviditetsbehov knyttet til driften av selskapet. Disse inntektene er vist som inntekter fra eierne i resultatregnskapet. Beløpet er fordelt på eierne som følger:

	Andel	2020	2019
Lyse Kraft DA	41,10 %	205 703	203 781
Statkraft Energi AS	32,10 %	162 250	155 380
Skagerak Kraft AS	14,60 %	72 950	74 382
Agder Energi Vannkraft AS	12,20 %	62 085	64 335
Totalt	100,00 %	502 988	497 878

NOTE 2 > ØVRIGE INNTEKTER

Posten omfatter blant annet utleie av monopoldel /sentralnett (bryterfelt) med 20,1 mill. kroner, salg av timer og tjenester med 19,9 mill. kroner, inntekter fra systemtjenester med 12,7 mill. kroner, leieinntekter 3,0 mill. kroner og øvrige driftsinntekter på 6,4 mill. kroner, samt en positiv regulérkraftbalanse på 14,9 mill. kroner.

NOTE 3 > LØNN, GODTGJØRELSE OG PENSJONER

Selskapet hadde 110 fast ansatte ved utgangen av 2020. Tilsvarende tall var 112 ved utgangen av 2019. Antall årsverk knyttet til fast ansatte har vært 103,07 i 2020. I tillegg er det medgått 11,9 årsverk knyttet til engasjementer, lærlinger og ekstrahjelp.



Lønn og godtgjørelser til adm. direktør var 1 479 454 kroner i 2020, mens andre fordeler utgjorde 148 598 kroner. Daglig leder har ingen bonus. Daglig leder har vanlig pensjon. Daglig leder har ikke krav på lønn etter fratreden fra sin stilling utover avtalt oppsigelsestid. Daglig leder har ikke lån i selskapet.

Styret (de ansattes representanter) har i 2020 mottatt til sammen 80.000 kroner i honorarer. Styrets leder og de øvrige eierrepresentantene mottar ikke honorarer.

Revisjon er kostnadsført med 506 450 kroner i 2020. Av dette er 195 000 kroner revisjonshonorar og annen bistand utgjør 225 700 kroner. Alle tall er eksklusive merverdiavgift.

Pensjoner

Årets pensjonskostnad	2020	2019
Årets pensjonsopptjening	1 716	1 964
Administrasjon	187	202
Netto pensjonskostnad, ytelsesbasert ordning	1 903	2 166
Innbet. premie, innskuddsbasert ordning	7 397	5 942
Sum pensjonskostnad	9 299	8 108

Avstemming mot balansen

Påløpte pensjonsforpliktelser	230 124	207 562
Pensjonsmidler	-246 934	-234 334
Estimatendringer/-avvik	-	-
Arbeidsgiveravgift	-	-
Netto pensjonsforpliktelser i balansen	-16 811	-26 772

Pensjonskostnader er ført i henhold til IAS19R, og tariff K2013 er benyttet. AFP er fratrukket. Videre er levealderjustering og ny lov om folketrygd hensyntatt. Enn videre er lokal avtale om ny innskuddspensjon hensyntatt i den forstand at den offentlige ytelsesbaserte pensjonen er lukket for ansatte født i 1959 eller senere. Pensjonsordningene oppfyller kravene i OTP loven. Egenkapitalinnskudd KLP er balanseført med forutsetning om at Sira-Kvina ikke har noen planer eller intensjoner om å avslutte kundeforholdet hos KLP, og at Sira-Kvina derfor kan nyttiggjøre seg av tidligere egenkapitalinnskudd for å møte fremtidige pensjonsforpliktelser.

Beregningene ovenfor er basert på følgende økonomiske forutsetninger: Diskonteringsrenten er satt til 1,5 %, forventet årlig avkastning på pensjonsmidler 1,5 %, forventet lønnsregulering til 2,0 %, G-regulering til 1,75 % og forventet pensjonsregulering til 0,99 %.

Som aktuariemessige forutsetninger for demografiske faktorer og avgang er vanlig benyttede forutsetninger innen forsikring lagt til grunn.

Lønn

	2020	2019
Lønnsutbetalinger	83 588	89 138
Arbeidsgiveravgift	19 170	21 068
Aktivert lønnskostnad	-22 628	-24 147
Pensjoner inkl. engangsreguleringer	8 657	9 288
Planendring	-	51 657
Annet	3 635	-2 009
Sum lønn og sosiale kostnader	92 422	144 995

Medl.status	Ytelsesbasert	Innsk.basert
Antall aktive	23	93
Antall oppsatte	111	
Antall pensjoner	76	

Planendring i 2019

Planendringene som ble gjennomført i 2019 reflekterer endringer i regler for samordning. Samordning innebærer at offentlig alderspensjon skal reduseres med samordningsfradrag, mens alderspensjonen fra folketrygden utbetales fullt ut.

Ved samordning mellom alderspensjonen og AFP i det private, er samordningsfradraget AFP, det vil si at AFP skal gå til fullt fradrag i alderspensjonen. Det gis imidlertid et overgangstillegg med 85 % av AFP til de som er født til og med 1962, det vil si at samordningsfradraget for dem kun er 15% av AFP.

Etter gamle samordningsregler, ble det foretatt en levealderjustering for årskullene 1954 til 1962, ved at overgangstillegget ble redusert med 1/10 for hvert år, det vil si at samordningsfradraget økte tilsvarende for hvert årstall. Med nye samordningsregler gjennomføres ikke denne innfasingen med strengere samordning av offentlig tjenstepensjon med ny privat AFP for årskullene 1954-1962, det vil si at samordningsfradraget nå vil være 15% for alle årskullene frem til og med 1962.

Effekten av de nye samordningsreglene:

De nye samordningsreglene medfører totalt lavere samordningsfradrag, ettersom samordningsfradrag for årskullene 1954-1962 ikke lenger blir levealder justert. Dette medfører igjen totalt høyere alderspensjonsutbetalinger.



NOTE 4 > VARIGE DRIFTSMIDLER OG AVSKRIVNINGER

	Boliger, messer, tomter	Maskiner, inv., utstyr, transp. mm.	Bygninger	Reg.- anlegg	Kraft- verk	Sentral- nett	Immat. eiendel	SUM
Ansk.kost 01.01	10 142	174 638	83 471	1 156 800	3 138 228	157 070	59 208	4 779 558
Akk. Av-/nedskrivning	1 978	94 270	47 767	508 532	1 637 449	121 648	-	2 411 644
Bokført verdi 01.01	8 164	80 368	35 703	648 268	1 500 779	35 423	59 208	2 367 914
Tilgang	2 129	17 494	2 238	57 156	256 348	9 271	-	344 637
Avgang								-
Nedskrivninger	-	233	-	-	120	-	-	353
Avskrivning	-	11 503	2 135	10 236	35 613	9 346	-	68 833
Bokført verdi 31.12	10 293	86 127	35 806	695 188	1 721 393	59 208	59 208	2 643 365

Kolonnene 1, 2 og 3 tilsvarer «maskiner, bygninger med videre» i balansen, mens kolonnene 4, 5 og 6 tilsvarer «kraftverk og anlegg» i balansen. Immaterielle eiendeler består av fall- og reguleringsrettigheter samt grunnervelser. Disse avskrives ikke da eiendelene anses å ha ubegrenset økonomisk levetid. Anleggsmidlene er vurdert etter god regnskapsskikk og har basis i restlevetider.

NOTE 5 > TVIST OM KRAFTGRUNNLAG – ANKESAK FRA 2003

Årsregnskapet for 2020 reflekterer resultat føring av tidligere avsetninger knyttet til saken hvor OED fattet vedtak i august 2018. Vedtaket fikk virkning fra 01.01.2000. Kraftselskapet hadde etter dette vedtaket et nettokrav inkludert renter på 54,6 mill. kroner. I en rettsmekling 27.-30. april 2020 ble det inngått et forlik mellom partene. I dette forliket reduserte kraftselskapet sitt krav med 17,0 mill. kroner til 37,6 mill. kroner. Kraftselskapet beholdt rentene på oppgjørskontoen, cirka 1,0 mill. kroner.

NOTE 6 > KUNDEFORDRINGER/ANDRE FORDRINGER

Kundefordringene forfaller innen ett år etter regnskapsårets slutt.

NOTE 7 > BUNDNE BANKINNSKUDD

Bundne bankinnskudd består av skattetrekkskonto og depotkonto mot Nord pool.

NOTE 8 > ENDRING I EGENKAPITAL

Endring i egenkapital	2020	2019
Innbetalt egenkapital 01.01.	669 255	669 255
Endring i løpet av året	-	-
Innbetalt egenkapital 31.12.	669 255	669 255
Egenkapital 01.01.	1 777 962	1 556 216
Aktuariell tap/ikke res.ført endring	-15 595	21 505
Overført til annen egenkapital	203 947	200 241
Annen egenkapital 31.12.	1 966 314	1 777 962
Samlet egenkapital 31.12	2 635 569	2 447 217

NOTE 9 > LANGSIKTIGE LÅN

Samtlige lån i kraftselskapet er nedbetalt.

NOTE 10 > PÅLØPTE KOSTNADER OG ANDRE FORPLIKTELSE

Posten omfatter blant annet avregning eiere for 2020 med 60,8 mill. kr., mottatt betaling for eiendeler solgt til Statnett per 01.01.2021 med 35,2 mill. kr, og andre forpliktelser på totalt 10,1 mill.kr.

Avregning eierne fordeles som følger:

Deltaker	Andel	2020	2019
Lyse Kraft DA	41,10 %	-25 880	-7 534
Statkraft Energi AS	32,10 %	-18 799	-10 286
Skagerak Kraft AS	14,60 %	-9 250	-707
Agder Energi Vannkraft AS	12,20 %	-6 858	281
Sum avregning eiere	100,00 %	-60 788	-18 246



NOTE 11 > VIRKSOMHETSOMRÅDER

Sira-Kvina kraftselskap har nettanlegg på sentralnettnivå. Nettvirksomheten er monopolvirksomhet og som følge av det, regulert. En del av kravet er at årsrapporten til selskapet skal inneholde noter som viser segmentinformasjon om denne delen av virksomheten. Denne virksomheten ble solgt til Statnett med virkning fra første januar 2021.

NETTVIRKSOMHET	Sentralnett	Produksjon	Total
Driftsinntekter			
Nettinntekter	19 307	-	19 307
Andre driftsinntekter	0	600 804	600 804
Sum driftsinntekter	19 307	600 804	620 111
Driftskostnader			
Kjøp av energi / Nettap	-94	94	0
Kjøp av overføringstjenester	0	-	0
Lønnskostnader	2 786	89 636	92 422
Andre driftskostnader	1 313	250 905	252 218
Av- og nedskrivninger	9 346	59 840	69 186
Eiendomsskatt	4 685	-4 685	0
Sum driftskostnader	18 036	395 790	413 826
Driftsresultat	1 271	205 014	206 285
Avkastning			
Driftsresultat	1 271	205 014	206 285
Avkastningsgrunnlag	22 424		
Avkastning, %	5,67 %		
Avkastningsgrunnlag			
Bokført verdi 01.01	9 054		
Bokført verdi 31.12	35 349		
Gjennomsnittlig bokført verdi	22 202		
1 % tillegg for arbeidskapital	222		
Avkastningsgrunnlag	22 424		
Inntektsramme og kile			
Inntektsramme fordelt pr nettnivå	4 522	-	-
KILE	-	-	-
MER-/MINDREINNTekt			
Inngående saldi			
Inngående saldo merinntekt	546		
Inngående saldo renter merinntekt	14		
Korreksjoner mer-/mindreinntekt			
Korreksjon merinntekt	-546		
Korreksjon renter merinntekt	-14		
Årets bevegelser mer-/mindreinntekt			
Årets mindreinntekt	10 100		
Årets avsetning renter merinntekt	3		
Årets avsetning renter mindreinntekt	50		
Utgående saldi			
Utgående saldo mindreinntekt	10 100		
Utgående saldo renter mindreinntekt	47		

Eiendomsskatten nullstilles i regnskapet da den betales av eierne direkte.
Sentralnett gjelder utleie av bryterfelt.





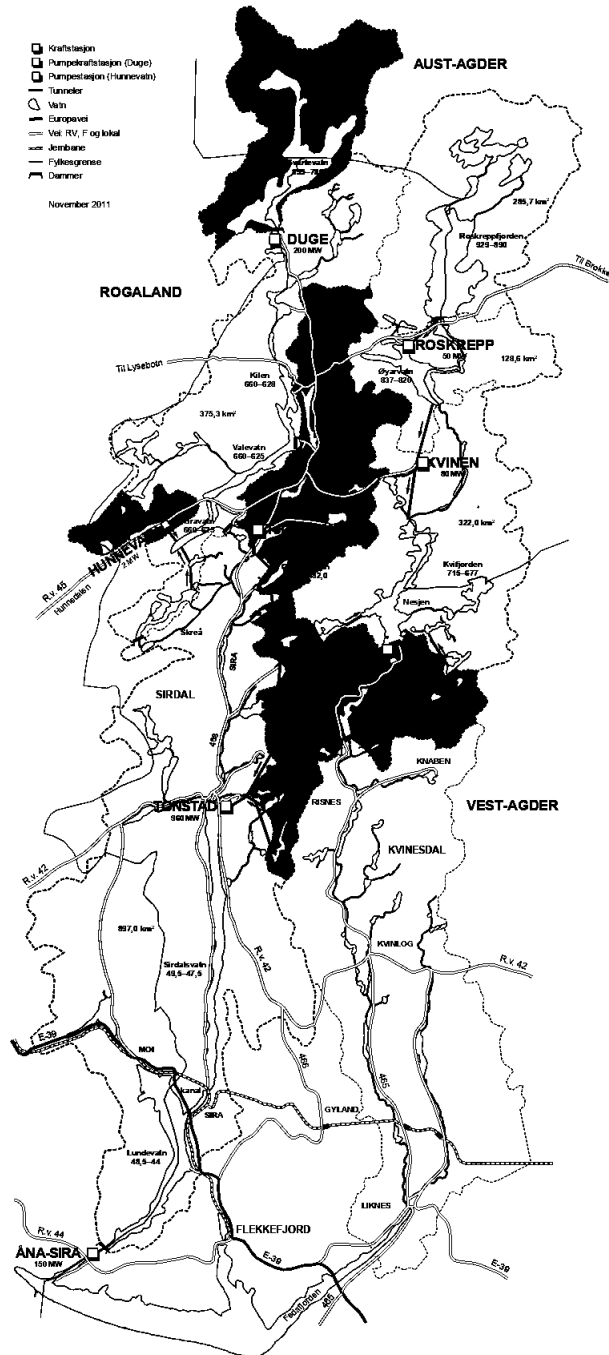
OVERSIKTSKART

KRAFTSTASJONER

Duge	200 MW	
Tjørhom	120 MW	Sira
Roskrepp	50 MW	
Kvinen	80 MW	Kvina
Solhom	200 MW	
Tonstad	960 MW	Begge
Åna-Sira	150 MW	Vassdrag
Sum	1760 MW	

MAGASIN

	H.R.V moh.	L.R.V moh.
Svartevatn	899,0	780,0
Kilen	660,0	628,0
Valevatn	660,0	580,0
Gravatn	660,0	625,0
Tjørhomsvatn	497,6	492,0
Ousdalsvatn	497,6	482,0
Sirdalsvatn	49,5	47,5
Lundevatn	48,5	44,0
Roskreppfjorden	929,0	890,0
Øyarvatn	837,0	820,0
Nesjen	715,0	677,0
Homstølvatn	497,6	471,0





sirakvina.no

Postboks 38, 4441 Tonstad

Telefon 38 37 80 00

firmapost@sirakvina.no

Grafisk produksjon: Bjorvand & co AS, Kristiansand
Ill. foto: iStockphoto - Øvrige foto: Sira-Kvina kraftselskap