



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	979 563 531
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	SKAGERAK KRAFT AS
Forretningsadresse:	Floodeløkka 1 3915 PORSGRUNN

Regnskapsår

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

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Nei

Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet:	Nei
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet:	Forenklet IFRS

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Liv Marit Riis
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	10.06.2021

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, 12.07.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	2,3,22	729 246 000	1 942 332 000
Annen driftsinntekt	22	64 899 000	58 393 000
Overføringskostnader		-92 294 000	-90 513 000
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	17,20	10 281 000	31 121 000
Sum inntekter		712 132 000	1 941 333 000
Kostnader			
Lønnskostnad	4	143 262 000	116 946 000
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	9	165 671 000	158 710 000
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	5	120 096 000	114 331 000
Annen driftskostnad	6,22	236 966 000	224 931 000
Sum kostnader		665 995 000	614 918 000
Driftsresultat		46 137 000	1 326 415 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	7,22	2 015 000	4 905 000
Annen renteinntekt	7	-1 020 000	5 842 000
Annen finansinntekt	7	13 252 000	9 395 000
Sum finansinntekter		14 247 000	20 142 000
Rentekostnad til foretak i samme konsern	7,22	49 110 000	50 054 000
Annen rentekostnad	7	11 261 000	16 495 000
Annen finanskostnad	7	10 100 000	15 159 000
Sum finanskostnader		70 471 000	81 708 000
Netto finans		-56 224 000	-61 566 000
Ordinært resultat før skattekostnad		-10 087 000	1 264 849 000
Skattekostnad på ordinært resultat	8	-82 692 000	573 247 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		72 605 000	691 602 000
Årsresultat		72 605 000	691 602 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Aktuarielle gevinster/tap(-) på ytelsesplaner	4	-19 125 000	30 845 000
Skatt relatert til andre inntekter og kostnader	4	11 141 000	-17 806 000
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		-7 984 000	13 039 000
Totalresultat		64 621 000	704 641 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Kraftanlegg	9	4 863 197 000	4 924 848 000
Driftsløsøre, inventar, verktøy, kontormaskiner og lignende	9	29 428 000	32 024 000
Anlegg under utførelse	9	322 982 000	209 192 000
Sum varige driftsmidler		5 215 607 000	5 166 064 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	10	7 185 000	7 185 000
Investeringer i tilknyttet selskap	10	1 494 000	1 494 000
Lån til tilknyttet selskap og felles kontrollert virksomhet	10	11 685 000	12 176 000
Finansielle anleggsmidler andelsverk	10	7 112 000	10 967 000
Overfinansiering pensjonsforpliktelser - sikret	10	47 639 000	58 954 000
Sum finansielle anleggsmidler	10,20, 22	75 115 000	90 776 000
Sum anleggsmidler		5 290 722 000	5 256 840 000
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer	11	35 971 000	34 606 000
Andre fordringer	11	95 083 000	24 838 000
Omløpsmidler deleide verk	11	65 159 000	108 413 000
Skatt til gode	11	22 169 000	
Konsernfordringer	11,22	234 039 000	556 501 000
Sum fordringer		452 421 000	724 358 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	12	21 529 000	30 230 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		21 529 000	30 230 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Sum omløpsmidler		473 950 000	754 588 000
SUM EIENDELER		5 764 672 000	6 011 428 000
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Selskapskapital	13	761 805 000	761 805 000
Annen innskutt egenkapital	13	74 160 000	74 160 000
Sum innskutt egenkapital		835 965 000	835 965 000
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	13	1 643 486 000	2 018 866 000
Sum opptjent egenkapital		1 643 486 000	2 018 866 000
Sum egenkapital		2 479 451 000	2 854 831 000
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Pensjonsforpliktelser	14	22 634 000	20 424 000
Utsatt skatt	8,14	100 478 000	170 856 000
Andre avsetninger for forpliktelser			1 000 000
Forpliktelse fallrettigheter	14	299 993 000	300 150 000
Avsetninger for forpliktelser deleide verk	14	5 000	
Sum avsetninger for forpliktelser		423 110 000	492 430 000
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig konserngjeld	15,22	2 600 000 000	1 850 000 000
Leasingforpliktelse	15	31 000	64 000
Sum annen langsiktig gjeld		2 600 031 000	1 850 064 000
Sum langsiktig gjeld		3 023 141 000	2 342 494 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	18	41 777 000	32 676 000
Betalbar skatt		73 525 000	532 665 000
Skyldige offentlige avgifter	18	28 469 000	55 484 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Kortsiktig konserngjeld	18,22	25 706 000	38 889 000
Leasingforpliktelse, kort		33 000	33 000
Derivater			10 281 000
Kortsiktig gjeld deleide verk		61 752 000	97 140 000
Annen kortsiktig gjeld		30 817 000	46 935 000
Sum kortsiktig gjeld		262 079 000	814 103 000
Sum gjeld		3 285 220 000	3 156 597 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		5 764 671 000	6 011 428 000



20210304-03-v1 Styrets årsberetning 2020 - Skagerak Kraft AS.pdf

Signers:

Name	Method	Date
Halvorsen, Frode	BANKID	2021-03-05 12:55 GMT+1
Staff, Jens Bjørn	BANKID_MOBILE	2021-03-05 13:28 GMT+1
Lie, Stein Helge	BANKID_MOBILE	2021-03-05 14:23 GMT+1
Rogn, Svein Morten	BANKID	2021-03-08 14:20 GMT+1
Kulås, Geir	BANKID	2021-03-08 15:21 GMT+1
Verpe, Hege Marie Jonassen	BANKID_MOBILE	2021-03-09 10:26 GMT+1
Nilssen, Trygve Kristoffer	BANKID_MOBILE	2021-03-16 09:47 GMT+1
Åmodt, Gry Johanne	BANKID_MOBILE	2021-03-19 10:35 GMT+1
Bakkeløkken, Egil	BANKID_MOBILE	2021-03-24 08:29 GMT+1

This document package contains:

- Front page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
73053FCC6C96468180ECA4E712EA9496

THE SIGNED DOCUMENT FOLLOWS ON THE NEXT PAGE >



ÅRSBERETNING 2020 SKAGERAK KRAFT AS

Skagerak Kraft AS er et heleid datterselskap av Skagerak Energi AS.

Virksomheten

Skagerak Kraft driver produksjon av vannkraft i egne og felleseide kraftstasjoner i Vestfold og Telemark, Viken, Innlandet, Vestland og Agder. Skagerak Kraft har en gjennomsnittlig årlig produksjon siste 10 år på 5,8 TWh fordelt på 49 hel- og deleide produksjonsanlegg. Selskapets hovedkontor ligger i Porsgrunn kommune. I det følgende er tall fra 2019 oppgitt i parentes.

Hovedtrekk fra 2020

- Netto driftsinntekter, korrigert for urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter, endte på 702 millioner kroner (1 910 millioner kroner), ned 63 %.
- Årets driftsresultat (EBIT), korrigert for urealiserte verdiendringer på kraftkontrakter og planendring av pensjon, ble 36 millioner kroner (1 273 millioner kroner). Dette er en reduksjon på 97 %. Planendring pensjon reduserte pensjonskostnadene med 22 millioner kroner i 2019. Det var ingen planendring pensjon i 2020.
- Resultat etter skatt ble 73 millioner kroner (692 millioner kroner), en reduksjon på 89 %
- Gjennomsnittlig kraftpris for året i NO2 var på et historisk lavt nivå og endte på 9,8 øre kWh (38,7 øre kWh), ned 75 %.
- Produsert volum var 6 292 GWh (4 903 GWh), en økning på 28 %.
- Sykefraværet for året ble 3,3 % (2,9 %).
- Antall personskader ble 1 mot 0 i 2019.
- Det er startet bygging av tre nye kraftverk i 2020; Ala, Dalsfos Øst og Gjuvåa.

Kraftproduksjon og markedsforhold

Kraftåret 2020 ble preget av svært lave spotpriser på grunn av et stort og vedvarende hydrologisk overskudd i Norden og i Norge spesielt. En mild vinter med rekord mye snø ga høyt tilsig gjennom sommeren. Dette ble etterfulgt av en høst med tidvis svært mye nedbør. NVE rapporterer 180,7 TWh levert nedbør i Norge, 50,7 TWh over normalt. Tilsiget endte på 160,4 TWh, 26,8 TWh over normalt. Gjennomsnittstemperaturen for 2020 ble 8,8 grader, ca. 1,8 grader varmere enn normalt.

Til tross for både høy produksjon og nettoeksport i 2020 endte samlet magasinfylling i Norge på 82,3 % (snitt 67,9 %), noe som er ny rekord for perioden 1995-2020. Skagerak Kraft hadde ved utgangen av året en magasinfylling på ca. 87 % (snitt ca. 64 %). Mye snø etterfulgt av vedvarende høy magasinfylling etter smelteperioden ga et tilnærmet kontinuerlig produksjonspress i Sør-Norge, og lange perioder med kraftpriser ned mot vannkraftens marginalkostnad. Covid-19 pandemien har bidratt ytterligere til prisetallet, men effekten på det nordiske kraftmarkedet har vært begrenset. Hovedprisdriver for levert spotpris i Skagerak Krafts primære produksjonsområde NO2 var i 2020 det hydrologiske overskuddet, i motsetning til 2019 hvor marginalkostnad gass var prissetter.

Skagerak Kraft AS

Postadresse:
Postboks 80
3901 Porsgrunn

Besøksadresse:
Floddøløkka 1
3915 Porsgrunn

E-post: firmapost@skagerakenergi.no
Web: www.skagerakenergi.no

Telefon: 35 93 50 00
Telefax: 35 55 97 50
Org. Nr.: 979 563 531 MVA



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
73053FCC6C96468180ECA4E712EA9496

Side 2

Årsprisen for 2020 endte på 9,8 øre/kwh (38,7 øre/kwh) i prisområde NO2, den laveste årsprisen i kraftmarkedets historie. Den samlede årsproduksjon i 2020 var 6 292 GWh mot 4 903 GWh i 2019, en økning på 28 %. Skageraks produksjon utgjorde 4,1 % (3,7 %) av Norges samlede årsproduksjon av kraft. Tilgjengeligheten i våre kraftverk har vært gjennomgående meget god i 2020. Det har vært minimalt med avbrudd som ikke var planlagt. Oppnådd nyttejustert total tilgjengelighet i 2020 var 97,6 % (mål 98,3 %).

I det finansielle markedet ble frontproduktene i 2020 fortløpende påvirket av det hydrologiske overskuddet og stadig lavere spotpriser. Årsproduktene lengre ut på kurven fikk en fallende trend pga. svake råvarepriser, hvor spesielt gassprisen falt mye i årets første kvartal. Mot slutten året har hele kurven i kraftmarkedet løftet seg, delvis grunnet normaliserte værprognoser og delvis grunnet høyere priser på råvarer og CO2.

Selskapets inntjening og økonomiske utvikling

Selskapet avlegger sine regnskaper i samsvar med forskrift av 21.01.2008 om forenklet anvendelse av IFRS (International Financial Reporting Standards).

Brutto driftsinntekter fra egen kraftproduksjon ble redusert med 60 % til 794 millioner kroner (2 001 millioner kroner). Reduksjonen skyldes historisk lave priser i 2020. Gjennomsnittlig pris i markedsområde NO2 viste en nedgang på 75 % fra 2019 mens den regnskapsmessige oppnådde prisen viste en nedgang på 72 %.

Selskapets resultat etter skatt ble 73 millioner kroner (692 millioner kroner).

Driftsresultat (EBIT), korrigert for urealiserte verdiendringer på sikringskontrakter og planendring pensjon, ble 36 millioner kroner (1 273 millioner kroner), en reduksjon på 97 % fra foregående år.

Driftskostnadene inklusive avskrivninger viser en økning på 51 millioner kroner sammenlignet med året før. De største endringene er knyttet til endring av avskrivningsprofil og planendring pensjon i 2019 som bidro til en reduksjon av kostnadene på 37 millioner kroner. Det er ikke tilsvarende endringer på disse postene i 2020. Utrangering av anleggsmidler i Sira Kvina gir et bokført tap på 9,7 millioner kroner i 2020 og eiendomsskatt økte med 5 millioner kroner fra 2019 til 2020.

Netto finansposter i selskapet ble -56 millioner kroner (-62 millioner kroner), en nedgang på 10 % fra 2019.

Skattekostnaden reduseres med 656 mill. kroner (114 %) fra 2019. Det blir i 2020 en skattemessig inntektsføring på 83 mill. kroner. Hovedårsaken til den negative skattekostnaden er endring i utsatt skatt knyttet til konsernbidrag for 2019 utbetalt i 2020 (jf. IAS 12.57A innført i 2019) som gir en positiv effekt i 2020 på 97 mill. kroner. I tillegg gir de lave inntektene en tilbakebetaling av grunnrenteskatt på 20 mill. kroner.

Samlede investeringer i varige driftsmidler i 2020 beløp seg til 225 millioner kroner (184 millioner kroner).

Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter var i selskapet -421 millioner kroner (634 millioner kroner). Forskjellen mellom underliggende driftsresultat og kontantstrøm fra den operasjonelle virksomheten knytter seg hovedsakelig til betalt skatt og urealiserte effekter inkludert i driftsresultatet, delvis motvirket av avskrivninger.

Selskapets langsiktige rentebærende gjeld ble gjennom året økt fra 1 850 millioner kroner til 2 600 millioner kroner for å finansiere utbetalinger til vedtatt konsernbidrag og betalbar skatt.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
73053FCC6C96468180ECA4E712EA9496

Side 3

Totalkapitalen var ved utgangen av 2020 på 5,8 milliarder kroner (6,0 milliarder kroner). Egenkapitalandelen utgjorde 43 % (47 %). Markedsverdien av produksjonsanleggene vurderes å være vesentlig høyere enn bokført verdi.

Årsresultat og disponering

Selskapets årsresultat ble 73 millioner kroner i 2020. Styret foreslår for generalforsamling i Skagerak Kraft AS at årsresultatet disponeres slik:

Til annen egenkapital	73 millioner kroner
Sum disponert	73 millioner kroner

Det er med bakgrunn i selskapets årsresultat ikke foreslått konsernbidrag i 2020.

Det er ikke inntrådt forhold etter regnskapsårets utgang som har vesentlig betydning for bedømmelsen av regnskapet. Styret mener at årsregnskapet gir et rettviseende bilde av Skagerak Krafts eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat.

Fortsatt drift

I samsvar med regnskapslovens § 3-3a bekreftes det at forutsetningen om fortsatt drift er til stede. Til grunn for denne antagelsen ligger resultatprognoser for 2021 og selskapets langsiktige strategiske prognoser for årene fremover. Virksomheten er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.

Investeringer

Virksomheten har investert 225 millioner kroner (184 millioner kroner) i varige driftsmidler. De største prosjektene er bygging av Dalsfos kraftverk øst og Ala Kraftverk. Det er også gjort forberedende arbeider for utskiftning av kontrollanleggene på Årlifoss, Grønvollfoss og Kiste samt rehabilitering av turbin på Årlifoss. I deleide verk og reguleringsforeninger er det fortsatt høy aktivitet med rehabiliteringer/oppgraderinger. I tillegg er Skagerak Kraft ansvarlig for utbyggingen av kraftverket som bygges av Gjuvåa Kraftverk AS hvor Skagerak Kraft eier 100 %.

Forskning, utvikling og innovasjon

Selskapet fortsatte i 2020 satsingen på forskning, utvikling og innovasjon. Prioriterte områder er produksjonsutstyr vannkraft, modeller og automatisering, markedsutvikling og ytre miljø. Formålet er å bidra til gjennomføring av selskapsstrategien og å være et sentralt bidrag til kunnskapsbaserte beslutninger. Selskapet har innøvrende år jobbet med flere tiltak innenfor digitaliseringsområdet og jobber med hvordan ny teknologi kan støtte arbeidet med kontinuerlige forbedringer og effektiviseringer.

Helse, miljø og sikkerhet

Resultatene fra medarbeiderundersøkelsen i 2020 viser at Skagerak Kraft har ansatte med høy grad av arbeidsglede. Selskapets resultater ligger over både konsernet og den norske sammenligningsbasen. I et år preget av pandemi har administrasjonen vært oppmerksom på å være tett på organisasjonen gjennom dialog og god informasjonsflyt. Det har vært tydelig kommunikasjon rundt viktigheten av å ivareta sikkert arbeid i hverdagen under forhold som fraviker fra det normale, samt å opprettholde fokus på forbedringsarbeidet.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
73053FCC6C96468180ECA4E712EA9496

Selskapet har årlige mål- og utviklingssamtaler for å sikre at ansatte får oppfølging og tilbakemeldinger. I disse samtalene identifiseres samtidig behov for kompetanseutvikling samt eventuelle behov for tilrettelegging av arbeidsplass og/eller oppgaver. Det jobbes målrettet med strategisk kompetanseplanlegging. Særlig vektlegges å øke de ansattes innsikt og forståelse for digitalisering og hvordan dette kan anvendes for en fremtidsrettet utvikling av selskapet. I tillegg til digital innsikt blir også kompetansebehov relatert til ulike fagområder vurdert opp mot realisering av målbildet skissert i selskapets strategi og de endringer vi står ovenfor.

Fokuset på HMS er høyt i selskapet og det jobbes kontinuerlig med forbedring av sikkerhet i daglig arbeid og på anleggene gjennom selskapets «2020 standard».

I 2020 ble det registrert 1 skade på egne ansatte i selskapet, og 3 hendelser ble klassifisert som HIPO hendelser. Skaden var brudd i finger grunnet fall mot islagt underlag. Selskapet har gode rutiner for undersøkelse av hendelser og bruk av læringspunkter. Sykefraværet i 2020 ble på 3,3 % der langtidsfraværet utgjorde 2,1 %. Det er god aktivitet i forbedringsarbeidet. Det ble registrert 432 avvik i 2020 mot 413 avvik i 2019, og 287 forbedringsforslag mot 280 forbedringsforslag i 2019. Dette er et nivå vi som selskapet er tilfreds med og ønsker å opprettholde.

Det ble gjennomført 2 beredskapsøvelser i 2020.

Det har blitt avholdt AMU møter i selskapet i henhold til plan. I tillegg har det under pandemi og perioder med smitteverntiltak blitt gjennomført regelmessige møter i AMU og med tillitsmannsapparatet for å sikre god dialog med organisasjonen.

Det er gjennomført 5 interne revisjoner (1 på HMS, 1 på Kvalitet og 3 på Ytre miljø) i perioden.

Selskapets direkte og indirekte utslipp ble i 2020 beregnet til å være 192 tonn CO2 ekvivalenter, mens det i 2019 ble beregnet til å være 316,5 tonn CO2 ekvivalenter. Det er et betraktelig lavere drivstofforbruk i 2020 sammenlignet med 2019. Årsaken til dette kan være at forbruket i 2019 ble trukket opp av aggregatkjøring i Telemark Vest ifb. prosjekt på Fjone Kraftverk. Det er et høyere elforbruk i 2020 sammenlignet med 2019. Årsaken til dette antas å være at Finndøla kraftverk med administrasjonsbygning er kommet med i regnskapet. Men, NVE har endret på sine prinsipper for beregning av varedeklarasjon av strøm med opprinnelsesgarantier, og den skal fra 2020 settes til 0 g CO2 ekv/kWh. Dette fører til at CO2 utslippet blir lavere for 2020 enn 2019. Det er et lavere utslipp i scope 3, og dette antas å skyldes Covid-19 situasjonen med mindre tjenestereiser. Dette utgjør også den største forskjellen ved sammenligning med 2019, og er den største bidragsytte til at selskapet totalt sett har et lavere CO2 utslipp i 2020 sammenlignet med 2019.

Selskapet har en ambisjon om å bli klimanøytral. Som et ledd i et målrettet arbeid med klima og bærekraft utføres selskapets bærekraftsrapportering til konsernet i henhold til prinsipper i GRI standarden (Global Reporting Initiative). Det er etablert gode rutiner for sortering og behandling av avfall, både på faste lokasjoner og på midlertidige prosjektlokasjoner. Med en sorteringsgrad på 86% ble målet for 2020 oppnådd.

I juni ble det gjennomført periodisk revisjon av ledelsessystem for ytre miljø etter standarden ISO 14001:2015. Sertifiseringsorgan var DNV. Organisasjonen har jobbet godt med lukking av funn i etterkant av revisjonen. I samarbeid med Anskaffelser pågår et forbedringsarbeid med å vektlegge krav og føringer til ytre miljø i anskaffelsesprosessen. Det er gjennomført tilfredsstillende vedlikehold i drift og det har ikke blitt registrert noen feil som kunne fått alvorlig betydning for ytre miljø. Det har for øvrig ikke vært alvorlige hendelser med miljøkonsekvenser i 2020.

Selskaps- og organisasjonsforhold

Antall ansatte i selskapet, inkludert deleide kraftverk hvor Skagerak Kraft AS forestår driften, er 140 hvorav 33 er kvinner. Antall årsverk totalt er 133,1 hvorav kvinnene utgjør 31,5. Skagerak Kraft



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
73053FCC6C96468180ECA4E712EA9496

er i en mannsdominert bransje, men arbeider for en bredere representasjon av kvinner i alle sjikt i organisasjonen.

Selskapet jobber systematisk med å beholde og utvikle dyktige medarbeidere relatert til framtidig behov, og gjennomfører ulike tiltak innenfor medarbeider- og lederutvikling. Strategisk kompetansestyring og riktig rekruttering i forhold til framtidig behov er svært viktig og har fått økt fokus. I 2020 er det gjennomført 150 kompetansehevede tiltak direkte knyttet til kompetansebehov identifisert for å kunne være forberedte til det digitale skifte i årene som kommer. Dette arbeidet vil fortsette i 2021 for å understøtte selskapets strategi om å utnytte verdien av data.

Årlig gjennomgang av etiske retningslinjer og dilemmatrening for å sikre etterlevelse av høy etisk standard er gjennomført.

Selskapet er opptatt av å gi like muligheter til ansettelse, kompetanseutvikling, avansement og øvrige arbeidsvilkår uavhengig av kjønn, etnisk bakgrunn, legning, funksjonsevne og sosial og kulturell bakgrunn. Av selskapets 20 ledere er 5 kvinner, en andel på 25 %. Kvinneandelen i selskapets ledergruppe er 38 %. Selskapet har 2 kvinner i styret, dette utgjør 33 % av de aksjonærvalgte styrerepresentantene. Selskapet gjennomførte i 2019 en kartlegging av hvordan selskapet oppfattes som kvinnearbeidsplass og hvordan lønnsforholdene var fordelt etter kjønn. Det kom ikke frem funn som krevde særskilte tiltak på dette området. Selskapet har få deltidsarbeidene og ingen kjente tilfeller av ufrivillig deltidsarbeid.

Det har i 2020 ikke vært identifisert behov for særskilte tiltak knyttet til forebygging av eventuell diskriminering og forskjellsbehandling etter diskriminerings – og tilgjengelighetsloven.

Selskapet er underlagt konsernretningslinjer, prinsipper og prosedyrer innenfor eierstyring og selskapsledelse. Det overordnede styringssystemet bidrar til å oppfylle strategi, målsettinger og sikre et godt kontrollmiljø. Dette er redegjort ytterligere for i Skagerak Energi AS sin årsberetning.

Markedsmessig- og finansiell risiko

Skagerak Kraft er i hovedsak eksponert for markedsrisiko gjennom egen kraftproduksjon. I et vannkraftbasert system vil pris og produksjonsevne variere betydelig med den hydrologiske situasjonen, og dette kan gi store utslag på selskapets resultat. Normalt vil en ha en viss utjevning i inntektene ved at stort tilsig og høy produksjon kommer i år med lav pris og motsatt.

Skagerak Kraft er indirekte eksponert for endringer i valutakurser. Produsert kraft selges over kraftbørsen NordPool, der prisene løpende noteres i Euro. Oppgjøret i valuta veksles på daglig basis tilbake til norske kroner gjennom deltakelse i Statkrafts "in-house banking" løsning. Enkelte innkjøp og investeringer foretas i utenlandsk valuta, men konsernets finansstrategi tilsier at store kjøp og investeringer skal valutasikres til kursen på tidspunktet for investeringsbeslutningen. Valutaeksponeringen er dermed moderat.

Selskapets virksomhet innenfor energiforsyning er konsesjonspliktige, og i betydelig grad gjenstand for offentlig regulering.

Kredittrisiko knyttet til salg av kraft er knyttet til motpartsrisiko mot kraftbørsen Nord Pool. Denne vurderes begrenset. Selskapet har likviditetsreserve gjennom avtaler om trekkmuligheter mot Skagerak Energi AS som igjen har avtale mot Statkraft. Likviditetsrisiko vurderes som lav.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
73053FCC6C96468180ECA4E712EA9496

Fremtidsutsikter

Selskapets fremtidsutsikter vurderes som gode. Gjennom tiltakspakker mot de økonomiske effektene av Corona-pandemien har EU vist stor vilje til å gjennomføre tiltak i retningen av avkarbonisering og fornybar energiforsyning. Kraftprisene i 2020 viste med all tydelighet hvor stor usikkerhet det er i hydrologiske forhold og hvor store svingninger man kan forvente i framtiden med en stadig høyere uregulerbar andel av kraftproduksjonen.

I de kommende årene skal mange eldre konsesjoner revideres og utnyttelse av vannfall er strengt regulert av NVE gjennom konsesjonsvilkår. Revisjonsarbeidet i Skagerak Kraft pågår i 8 saker, hvorav flere har kommet så langt i prosessen at NVE og også OED har avgitt sin innstilling.

NVE forvalter også regelverket for damsikkerhet. En vesentlig skjerping av regelverket har medført at mange eldre dammer må bygges om for betydelige beløp. Skagerak og deleide verk er godt i gang med nødvendig rehabilitering, og dette er aktiviteter som vil pågå frem mot 2030.

Arbeidet med nye vannkraftprosjekter fortsatte i 2020. Det ble fattet investeringsbeslutning for Ala kraftverk i Valdres og byggingen av Dalsfoss kraftverk Øst i Kragerøvassdraget og Gjuvåa kraftverk i Tuddal pågikk som planlagt gjennom året.

Skatt er et betydelig kostnadselement for vannkraft gjennom eiendomsskatt, konsesjonsavgifter, grunnrenteskatt, naturressursskatt og alminnelig selskapsskatt. Skatteutvalget for vannkraft nedsatt av finansdepartementet leverte sin rapport med endringsforslag i 2019.

Disse forslagene fant liten støtte og ble lagt bort av regjeringen i 2020. I statsbudsjettet for 2021 er det isteden vedtatt omlegging til kontantstrømskatt for vannkraft, hvilket betyr at kraftselskapene kan utgiftsføre investeringskostnadene samme år som de påløper. Dette reduserer skatten ved investeringstidspunktet, men øker skatten senere i produksjonsfasen.

Porsgrunn, 04.mars 2021

Jens Bjørn Staff
styreleder

Svein Morten Rogn
nestleder

Frode Halvorsen
styremedlem

Trygve Kristoffer Nilssen
styremedlem

Gry Johanne Åmodt
styremedlem

Hege Marie J. Verpe
styremedlem

Egil Bakkeløkken
styremedlem

Stein Helge Lie
styremedlem

Geir Kulås
konserndirektør Kraft



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
73053FCC6C96468180ECA4E712EA9496



Deloitte.

Deloitte AS
Leirvollen 23
Postboks 2654 Kjørbekk
NO-3702 Skien
Norway

Tel: +47 23 27 90 00
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Skagerak Kraft AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Skagerak Kraft AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap, oppstilling over totalresultat og kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noteopplysninger 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 forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3–9.

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 forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3–9. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et regnskap 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 med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvikle selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Deloitte refers to one or more of Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), its global network of member firms, and their related entities (collectively, the "Deloitte organization"). DTTL (also referred to as "Deloitte Global") and each of its member firms and related entities are legally separate and independent entities, which cannot obligate or bind each other in respect of third parties. DTTL and each DTTL member firm and related entity is liable only for its own acts and omissions, and not those of each other. DTTL does not provide services to clients. Please see www.deloitte.no to learn more.

© Deloitte AS

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

Penneo Dokumentnøkkel: QB5EQ-PVGQA-LS42N-TE25G-YUEQZ-SZ1DO



Deloitte.

side 2
Uavhengig revisors beretning -
Skagerak Kraft AS

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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. Betryggende 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.

Som del av en revisjon i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og anslår vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av regnskapet, basert på innhentede revisjonsbevis, og hvorvidt det foreligger vesentlig usikkerhet knyttet til hendelser eller forhold som kan skape tvil av betydning om selskapets evne til fortsatt drift. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentlig usikkerhet, kreves det at vi i revisjonsberetningen henleder oppmerksomheten på tilleggsopplysningene i regnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifierer vår konklusjon om årsregnskapet og årsberetningen. Våre konklusjoner er basert på revisjonsbevis innhentet inntil datoen for revisjonsberetningen. Etterfølgende hendelser eller forhold kan imidlertid medføre at selskapet ikke fortsetter driften.
- evaluerer vi den samlede presentasjonen, strukturen og innholdet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet representerer de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret blant annet om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

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.

Penneo Dokumentnøkkel: QB5EQ-PVGOA-LS4ZN-TEZ5G-YUEQZ-SZ1D0



Deloitte.

side 3
Uavhengig revisors beretning -
Skagerak Kraft AS

Skien, 18. mars 2021
Deloitte AS

Hilde B. Knudsen
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: QB5EQ-PYGQA-LS42N-TE25G-YUEQZ-SZ1DO



PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo"™ - sikker digital signatur.
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Hilde Synnøve Bruseth Knudsen

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5997-4-390477

IP: 51.174.xxx.xxx

2021-04-09 13:42:55Z



Penneo Dokumentnøkkel: QBS5EQ-PVGGQA-LS42N-TE25G-YUEQZ-SZ1DO

Dokumentet er signert digitalt, med **Penneo.com**. Alle digitale signatur-data i dokumentet er sikret og validert av den datamaskin-utregnede hash-verdien av det opprinnelige dokument. Dokumentet er låst og tids-stemplet med et sertifikat fra en betrodd tredjepart. All kryptografisk bevis er integrert i denne PDF, for fremtidig validering (hvis nødvendig).

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

Dokumentet er beskyttet av ett Adobe CDS sertifikat. Når du åpner dokumentet i

Adobe Reader, skal du kunne se at dokumentet er sertifisert av **Penneo e-signature service <penneo@penneo.com>**. Dette garanterer at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret.

Det er lett å kontrollere de kryptografiske beviser som er lokalisert inne i dokumentet, med Penneo validator - <https://penneo.com/validate>



20210304-03-v2 Skagerak Kraft 2020 Resultat, balanse og KS.pdf

Signers:

Name	Method	Date
Halvorsen, Frode	BANKID	2021-03-05 12:54 GMT+1
Staff, Jens Bjørn	BANKID_MOBILE	2021-03-05 13:27 GMT+1
Lie, Stein Helge	BANKID_MOBILE	2021-03-05 14:21 GMT+1
Rogn, Svein Morten	BANKID	2021-03-08 14:19 GMT+1
Kulås, Geir	BANKID	2021-03-08 15:20 GMT+1
Verpe, Hege Marie Jonassen	BANKID_MOBILE	2021-03-09 10:27 GMT+1
Nilssen, Trygve Kristoffer	BANKID_MOBILE	2021-03-16 09:48 GMT+1
Åmodt, Gry Johanne	BANKID_MOBILE	2021-03-19 10:37 GMT+1
Bakkeløkken, Egil	BANKID_MOBILE	2021-03-24 08:31 GMT+1

This document package contains:

- Front page (this page)
- The original document(s)
- The electronic signatures. These are not visible in the document, but are electronically integrated.



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
DEEAE39E650B47DEBC8DA0D09FB5499D

THE SIGNED DOCUMENT FOLLOWS ON THE NEXT PAGE >



RESULTATREGNSKAP

Skagerak Kraft AS

Beløp i hele 1 000	Note	2019	2020
Kraftsalgsinntekter	2,3,22	1 942 333	729 246
Andre driftsinntekter	22	58 393	64 899
Brutto driftsinntekter		2 000 726	794 145
Overføringskostnader		90 513	92 294
Urealiserte verdiendringer energikontrakter	17,20	-31 121	-10 281
Netto driftsinntekter		1 941 333	712 132
Lønnskostnader	4	116 946	143 262
Avskrivninger og nedskrivninger	9	158 710	165 671
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	5	114 331	120 096
Andre driftskostnader	6,22	224 931	236 966
Sum driftskostnader		614 919	665 995
Driftsresultat		1 326 415	46 137
Finansinntekter	7,22	20 142	14 247
Finanskostnader	7,22	81 707	70 472
Netto finansposter		-61 566	-56 224
Resultat før skattekostnad		1 264 849	-10 087
Skattekostnad	8	573 247	-82 692
Årsresultat	13	691 602	72 605

Årsregnskap 2020



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
DEEAE39E650B47DEBC8DA0D09FB5499D



OPPSTILLING OVER TOTALRESULTAT

Skagerak Kraft AS

Beløp i hele 1 000	Note	2019	2020
Årsresultat	13	691 602	72 605
Poster som ikke vil bli reklassifisert til resultatregnskap i senere periode:			
Aktuarielle gevinster/tap(-) på ytelsesplaner	4	30 845	(19 125)
Skatt relatert til andre inntekter og kostnader	4	-17 806	11 140
Andre inntekter og kostnader etter skatt	13	13 039	-7 984
Totalresultat		704 641	64 621

Årsregnskap 2020



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
DEEAE39E650B47DEBC8DA0D09FB5499D



BALANSE

Skagerak Kraft AS

Beløp i hele 1 000	Note	31.12.2019	31.12.2020
EIENDELER			
Varige driftsmidler	9	5 166 064	5 215 607
Finansielle anleggsmidler	9,20,22	90 775	75 115
Anleggsmidler		5 256 839	5 290 722
Fordringer	11,22	724 359	452 421
Bankinnskudd	12	30 230	21 529
Omløpsmidler		754 589	473 950
SUM EIENDELER		6 011 428	5 764 672
EGENKAPITAL OG GJELD			
Aksjekapital	13	761 805	761 805
Annen innskutt egenkapital	13	74 160	74 160
Innskutt egenkapital		835 965	835 965
Annen egenkapital	13	2 018 866	1 643 486
Opptjent egenkapital		2 018 866	1 643 486
Sum egenkapital		2 854 831	2 479 451
Avsetning for forpliktelser	14	492 430	423 110
Rentebærende langsiktig gjeld	15,22	1 850 064	2 600 031
Langsiktig gjeld		2 342 495	3 023 141
Rentebærende kortsiktig gjeld	16	33	33
Betalbar skatt	8	532 665	73 525
Derivater	17,20	10 281	
Annen kortsiktig gjeld	18,22	271 124	188 522
Kortsiktig gjeld		814 103	262 080
Sum gjeld		3 156 598	3 285 221
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		6 011 428	5 764 672

Porsgrunn, 04. mars 2021

Jens Bjørn Staff
styrelederSvein Morten Rogn
nestlederFrode Halvorsen
styremedlemTrygve Kristoffer Nilssen
styremedlemGry Johanne Åmodt
styremedlemHege Marie J. Verpe
styremedlemEgil Bakkeløkken
styremedlemStein Helge Lie
styremedlemGeir Kulås
konserndirektør Kraft

Årsregnskap 2020

This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.Document ID:
DEEAE39E650B47DEBC8DA0D09FB5499D



KONTANTSTRØMOPPSTILLING

Skagerak Kraft AS

Beløp i hele 1.000	2019	2020
Kontantstrøm fra driftsaktiviteter		
Resultat før skattekostnad	1 264 849	-10 087
Urealisert verdiendring energikontrakter	-31 121	-10 281
Avskrivninger og nedskrivninger	158 710	165 671
Gevinst(-)/tap ved avgang anleggsmidler	-320	8 464
Andre inntekter og kostnader uten kontanteffekt	30 845	-19 125
Betalt skatt	-690 921	-531 380
Netto tilført fra årets virksomhet	732 042	-396 738
Endring i kortsiktige og langsiktige driftsposter	-98 287	-23 778
Netto kontantstrøm fra driftsaktiviteter	633 755	-420 516
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
Investering i varige driftsmidler	-183 780	-225 222
Salg av varige driftsmidler (salgssum)	629	1 510
Investering i datterselskap	-30	0
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-183 181	-223 712
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		
Utbetalt utbytte og konsernbidrag	-370 000	-440 000
Endring langsiktig lån	-250 000	750 000
Endringer i konsernkonto	145 010	325 527
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-474 990	635 527
Netto endring i betalingsmidler	-24 416	-8 701
Betalingsmidler per. 01.01.	54 645	30 230
Betalingsmidler per. 31.12.	30 230	21 529

Årsregnskap 2020



This file is sealed with a digital signature.
The seal is a guarantee for the authenticity
of the document.

Document ID:
DEEAE39E650B47DEBC8DA0D09FB5499D



Skagerak Kraft

Regnskapsprinsipper

Generell informasjon

Skagerak Kraft AS er et norsk aksjeselskap, stiftet og hjemmehørende i Norge. Selskapet produserer elektrisk kraft i 49 hel- og deleide vannkraftverk i Sør-Norge. Skagerak Kraft AS er heleid av Skagerak Energi AS og inngår i konsernregnskapet til Skagerak Energi AS (www.skagerakerenergi.no). Skagerak Energi AS inngår i konsernregnskapet til Statkraft AS (www.statkraft.no).

Grunnlag for utarbeidelse av regnskapet

Skagerak Kraft AS har med bakgrunn i regnskapslovens § 3-7 ikke utarbeidet konsernregnskap da selskapets morselskap utarbeider konsernregnskap som inkluderer alle datterselskaper og er revidert i samsvar med norsk lovgivning.

Skagerak Kraft avlegger selskapsregnskapet i samsvar med forskrift av 21.1.2008 om forenklet anvendelse av IFRS (International Financial Reporting Standards). Iht. forskriftens kapittel 3, måle- og innregningsregler, er følgende forenkling gjort: Videreføring av balanseført verdi etter kostmetoden som anskaffelseskost for eiendeler i datterselskap og tilknyttede selskap i selskapsregnskapet (§3-1 nr. 4).

Sammenligningstall

Alle beløpsmessige størrelser i resultat, balanse, kontantstrøm og tilleggsopplysninger er angitt med ett års sammenligningstall. Sammenligningstallene er basert på de samme prinsippene som tallene for siste periode.

Sammendrag av viktige regnskapsprinsipper

Oppkjøp

Ved oppkjøp legges transaksjonstidspunktet til grunn for fastsetting av kostpris og mer- eller mindreverdi-analyser. Transaksjonstidspunktet er når risiko og kontroll er overdratt og sammenfaller normalt med gjennomføringstidspunktet. Identifiserbare eiendeler, forpliktelser og betingende forpliktelser innregnes til deres virkelige verdier. En eventuell forskjell mellom kostpris og virkelig verdi på overtatte eiendeler, forpliktelser og betingende forpliktelser føres som goodwill eller inntektsføres dersom kostpris er lavest. Det avsettes ikke til utsatt skatt på goodwill.

Tilknyttede selskaper

Eierandeler i selskaper hvor Skagerak Kraft AS har betydelig, men ikke bestemmende innflytelse (ikke deleide verk), er behandlet etter kostmetoden.

Inntektsføring generelt

Inntektsføring ved salg av varer og tjenester skjer ved opptjening. Opptjening ved varesalg skjer idet hoveddelen av risiko og kontroll over varen går over til kjøper.

Kraftsalgsinntekter

Hovedprinsippet i IFRS 15 er å bokføre inntekter til et beløp som reflekterer beløpet som enheten forventer å ha en rettighet til i bytte mot overføring av varer eller tjenester til en kunde. For å oppnå dette bruker IFRS 15 en femstegsmodell til å bokføre inntekter som oppstår fra kontrakter med kunder.

Produksjon

Inntektene fra Produksjon omfatter salg av egenprodusert kraft til en avtalt pris. Leveringsforpliktelsen er å levere en rekke spesifikke varer, hovedsakelig kraft, og transaksjonsprisen er godtgjørelsen som forventes mottatt, til enten spotpris, regulert pris eller kontraktspris. Leveringsforpliktelsen blir oppfylt over tid, noe som innebærer at inntekten skal innregnes for hver enhet levert til transaksjonspris. Skagerak Kraft AS benytter en praktisk tilnærming i henhold til IFRS 15 hvor inntekten fra kraften for de fleste kontraktene blir bokført til det beløpet som enheten har rett til å fakturere. Retten til å fakturere oppstår når kraften er produsert og levert, og retten til å fakturere godtgjørelsen vil normalt samsvare direkte med verdien for kunden. Når kraft selges via Nord Pool, vil børsen defineres som kunden. Dette er basert på at produsentene har bindende kontrakter med



Skagerak Kraft

børsen. Innen enkelte geografiske områder er det pålagt å levere en andel av kraftproduksjonen til fylker og kommuner hvor denne kraften er produsert. Skagerak Kraft har konkludert med at inntekten fra levering av konsesjonskraft ikke oppstår som følge av en kontrakt med en kunde i henhold til IFRS 15. Prinsippene og retningslinjene i IFRS 15 anvendes analogt og inntekter fra salg av konsesjonskraft presenteres som salgsinntekter.

Realiserte inntekter fra fysisk og finansiell handel i energikontrakter presenteres som salgsinntekter. Der slike fysiske og finansielle kontrakter er omfattet av IFRS 9 som finansielle instrumenter (derivater), presenteres endringer i virkelig verdi av slike kontrakter under urealiserte verdiendringer energikontrakter.

Sertifikater og opprinnelsesgarantier

Grønne sertifikater, inkludert elsertifikater, regnes som et offentlig tilskudd og bokføres etter reglene i IAS20. Skagerak har valgt løsningen som fremkommer i IAS 20.23 som tillater at ikke- monetære tilskudd første gangs innregner til nominelt beløp og inntektsføringen av tilskuddet da utsettes til tidspunkt for realisasjon av sertifikatet. Rett til å motta miljøsertifikater opptjenes pr. produserte kraftenhet. På produksjonstidspunktet kan en med rimelig sikkerhet fastslå at vilkårene for tildeling av miljøsertifikater er oppfylt. Mottak av miljøsertifikater er nært relatert til kraftproduksjonen og er dermed presentert som en del av salgsinntekter. Skagerak Kraft AS har pr. 31.12.20 ingen beholdning som er holdt for salg.

Konsesjonskraft, konsesjonsavgifter og erstatninger

Det blir årlig levert konsesjonskraft til kommuner til myndighetsbestemte priser fastsatt av Stortinget. Levering av konsesjonskraft inntektsføres løpende i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris. For enkelte konsesjonskraft-avtaler er det inngått avtaler om finansielt oppgjør, der Skagerak Kraft dekker forskjellen mellom spot- og konsesjonsprisen.

Det blir årlig innbetalt konsesjonsavgifter til stat og kommuner for den økning av produksjonsevnen som innvinnes ved regulering og vannoverføringer. Konsesjonsavgifter blir kostnadsført når de påløper.

Selskapet betaler erstatninger til grunneiere for å få bruksrett til vannfall og grunn. I tillegg utbetales erstatninger til andre for skade påført skog, grunn, telenett og lignende. Erstatningsutbetalingene er dels engangsutbetalinger og dels løpende i form av utbetalinger eller plikt til å levere erstatningskraft. Nåverdien av forpliktelsene knyttet til årlige erstatninger og frikraft er klassifisert som avsetning for forpliktelser. Årlige betalinger føres som andre driftskostnader, mens engangsoppgjør regnskapsføres mot forpliktelsen.

Eiendomsskatt

Eiendomsskatt for kraftverk blir beregnet på grunnlag av faktisk produksjon, med fradrag for faktiske driftskostnader og betalt grunnrenteskatt i det enkelte kraftverk. Inntektssiden i eiendomsskatten er beregnet på samme grunnlag som i grunnrentebeskatningen, med utgangspunkt i verkets produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft benyttes faktisk kontraktspris.

Eiendomsskattegrunnlaget fremkommer ved å diskontere foregående fem års netto driftsinntekter i kraftverket med fastsatt rente over all fremtid, og til fradrag kommer nåverdien av kraftverkets beregnede kostnader til utskifting av driftsmidler. Av eiendomsskattegrunnlaget beregnes fra 0,1 prosent til 0,7 prosent eiendomsskatt til den enkelte kommune. Eiendomsskatt presenteres som driftskostnad.

Skatt

Selskapet driver med vannkraftproduksjon og er underlagt de særskilte reglene for beskatning av kraftforetak. Selskapet må derfor beregne overskuddsskatt, naturressursskatt og grunnrenteskatt.

Overskuddsskatt blir beregnet etter ordinære skatteregler. Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt/skattefordel. Betalbar skatt beregnes på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsatt skatt/skattefordel beregnes på grunnlag av midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessig og skattemessig verdi, samt skattevirkninger av underskudd til fremføring. Utsatt skattefordel vil bare bli balanseført i den grad det er sannsynlig at fordelene vil bli realisert i fremtiden. Skatt på poster ført i oppstilling over totalresultat er ført mot andre inntekter og kostnader. Skatt på poster knyttet til egenkapitaltransaksjoner er ført mot egenkapitalen.



Skagerak Kraft

Naturressursskatt er en overskuddsavgjøringsskatt og beregnes på grunnlag av det enkelte kraftverkets gjennomsnittlige produksjon de siste syv årene. Skattesatsen er satt til 1,3 øre per kWh. Overskuddsskatt kan avregnes mot betalt naturressursskatt. Den andelen av naturressursskatten som overstiger overskuddsskatt, kan fremføres med renter til senere år, og blir balanseført som en forskuddsbetalt skatt (rentebærende fordring).

Grunnrenteskatt er overskuddsavgjøringsskatt og utgjør 37 % av netto grunnrenteinntekt beregnet for hvert enkelt kraftverk. Grunnrenteinntekten blir beregnet på grunnlag av det enkelte verkets produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderende timen. For leveranser av konsesjonskraft og for kraft på langsiktige fysiske kontrakter over syv år brukes faktisk kontraktspris. Den beregnede inntekten reduseres med faktiske driftskostnader, avskrivninger og en friinntekt for å komme frem til skattegrunnlagets netto grunnrenteinntekt. Friinntekten fastsettes årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlene i kraftverket multiplisert med en normrente fastsatt av Finansdepartementet. Normrenten beregnes på grunnlag av statskasservekster med 12 måneders gjenstående løpetid og er for 2020 er beregnet til 0,3 %. Negativ grunnrenteinntekt opparbeidet i 2007 eller senere kan samordnes mot ny positiv grunnrenteinntekt før skatteverdien av en eventuell netto negativ grunnrenteinntekt utbetales. Negativ grunnrenteinntekt opparbeidet til og med 2006 kan fremføres med renter mot senere positiv grunnrenteinntekt i samme kraftverk.

Utsatt skattefordel knyttet til fremførbare underskudd er beregnet med basis i kraftverk hvor det er sannsynliggjort at skattefordel vil utnyttes innenfor en tidshorison på ti år samt midlertidige forskjeller for alle kraftverk som ikke er i betalbar grunnrenteopposisjon. Avsetning til utsatt grunnrenteskatt skjer med nominell skattesats på 37 %. Friinntekt behandles som en permanent forskjell i det året som den beregnes for, og påvirker således ikke beregningen av utsatt skatt knyttet til grunnrente.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til overskuddsskatt motregnes dersom selskapet har juridisk rett til å motregne de innregnede beløpene. Tilsvarende gjelder for utsatt skatt og utsatt skattefordel knyttet til grunnrenteskatt. Utsatte skatteopposisjoner knyttet til overskuddsskatt kan ikke utlignes mot utsatte skatteopposisjoner knyttet til grunnrenteskatt. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er klassifisert som henholdsvis langsiktig forpliktelse og immateriell eiendel.

Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter regnskapsføres når selskapet blir part i kontraktmessige betingelser knyttet til instrumentet. Finansielle eiendeler og finansiell gjeld klassifiseres på grunnlag av art og formål med instrumentene til kategoriene «finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi over resultatet», «finansielle eiendeler vurdert til virkelig verdi over utvidet resultat» og «finansielle instrumenter vurdert til amortisert kost». Første gangs innregning er til virkelig verdi for alle kategorier.

Finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi over resultatet

Finansielle kontrakter om kjøp og salg av energirelaterte produkter er klassifisert som derivater.

Finansielle instrumenter vurdert til amortisert kost

Eiendeler (gjeldsinstrumenter) klassifiseres i denne kategorien dersom kontantstrømmene fra instrumentet i hovedsak gjelder renter og hovedstol, og intensjonen er å holde instrumentet til forfall. Forpliktelser (gjeldsinstrumenter) klassifiseres i denne kategorien med mindre instrumentet er holdt for handelsformål. For både eiendeler og forpliktelser måles instrumentene i etterfølgende perioder til amortisert kost ved å bruke effektiv rentes metode. Effektiv rente blir lik over hele instrumentets levetid. Kredittap på eiendeler trekkes fra den bokførte verdien og innregnes i resultatet.

Kraftkontrakter

Kontrakter inngått med kraftbørser verdsettes ved å anvende noterte diskonterte sluttkurser på balansedagen. For andre bilaterale kraftkontrakter fastsettes forventet fremtidig kontantstrøm på basis av markedspriskurve på balansedagen. Markedspriskurven fastsettes på grunnlag av noterte sluttkurser på kraftbørser. Flere kraftkontrakter refererer til områdepriser. Disse kontraktene verdsettes til noterte sluttkurser på kraftbørser.



Skagerak Kraft

Derivater

Derivater er finansielle instrumenter som er pliktig vurdert til virkelig verdi i balansen. Energiderivater utenfor sikringsforhold er presentert på egne linjer i balansen under langsiktig og kortsiktig gjeld og fordring. I resultatregnskapet vises endring i virkelig verdi av energiderivater utenfor sikringsføring på egen linje under driftsinntekter.

Klassifisering som kortsiktig / langsiktig

En post i balansen klassifiseres som kortsiktig når den forventes realisert innen tolv måneder etter balansedagen. Andre poster klassifiseres som langsiktig. Presentasjon av finansielle instrumenter i henholdsvis kortsiktige og langsiktige poster skjer i tråd med de generelle retningslinjene for slik klassifisering. For langsiktig gjeld er første års avdrag presentert som kortsiktig post.

Varige driftsmidler

Investeringer i produksjonsanlegg og andre varige driftsmidler innregnes til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Avskrivningene starter når eiendelene er tilgjengelig for bruk. Anskaffelseskost for varige driftsmidler inkluderer utgifter for å anskaffe eller utvikle eiendelen for bruk. Lånekostnader for større investeringer blir beregnet og balanseført. Utgifter påløpt etter at driftsmidlet er tatt i bruk, slik som løpende vedlikehold, resultatføres, mens øvrige utgifter som forventes å gi fremtidige økonomiske fordeler blir balanseført. Ved tidsbegrensede konsesjoner avsettes det for fjerningsforpliktelse. Det føres en motpost i økt balanseført verdi av den aktuelle anleggsinvesteringen, og denne avskrives over konsesjonsperioden.

Pålopte kostnader til egne investeringsarbeider er balanseført. Anskaffelseskost består kun av direkte henførbare kostnader. Indirekte kostnader balanseføres ikke.

Selskapet anvender IFRS 16 Leieavtaler, der nåverdien av fremtidige leiebetalinger innregnes som forpliktelse. Retten til å anvende den underliggende eiendelen i leieperioden (bruksretteeiendelen) innregnes med en verdi tilsvarende leieforpliktelsen justert for eventuelle forskuddsbetalinger og/eller utsatte leiebetalinger, som en eiendel. Brukesretteeiendelen og leieforpliktelsen blir ikke vist på egne linjer i balanseoppstillingen, men fremkommer i noter. Avskrivning av bruksretteeiendelen og rentekostnader på leieforpliktelser er innregnet i resultatregnskapet. Den totale kontantutbetalingen består av hovedstol og rentedel. Begge effektene er presentert som kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter i kontantstrømoppstillingen. En leieforpliktelse blir revurdert under gitte hendelser og omstendigheter som ved endring i leiebetingelser, endringer i fremtidige leiebetalinger som følge av endringer av en indeks eller rente som inngår i fastsettelse av betalt beløp. Generelt vil endringen som følge av remåling av forpliktelsen blir justert mot bruksretteeiendelen med et tilsvarende beløp. I henhold til reglene for innregningsunntak i IFRS 16 (§5) innregnes ikke kortsiktige leieavtaler og leieavtaler der underliggende eiendel har lav verdi.

Avskrivning er beregnet ved bruk av lineær metode over forventet brukstid. Restverdi er hensyntatt ved beregning av årlige avskrivninger. Tomter er ikke gjenstand for avskrivning.

Vannfallrettigheter er klassifisert under tomter og avskrives ikke, da det ikke foreligger hjemfallsrett og verdiene anses som evigvarende. Periodisk vedlikehold blir balanseført med avskrivning over perioden frem til neste vedlikehold forventes gjennomført. Estimert brukstid, avskrivningsmetode og restverdi vurderes årlig.

Når eiendeler selges eller avhendes, blir balanseført verdi fraregnet og eventuelt tap eller gevinst resultatføres. Reparasjoner og løpende vedlikehold innregnes i resultatet når det påløper. Hvis nye deler innregnes i balansen, fjernes delene som ble skiftet ut og eventuell gjenværende balanseført verdi innregnes som tap ved avgang.

Varige driftsmidler vurderes for verdifall når det foreligger indikatorer på at framtidig inntjening ikke kan forsvare balanseført verdi. En nedskrivning resultatføres med forskjellen mellom balanseført verdi og gjenvinnbart beløp. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av virkelig verdi med fradrag av salgskostnader og bruksverdi. Ved vurdering av verdifall grupperes driftsmidlene på det laveste nivået der det er mulig å skille ut uavhengige kontantstrømmer (kontantgenererende enheter). Ved hver rapporteringsdato vurderes mulighetene for reversering av tidligere nedskrivninger.



Skagerak Kraft

Magasinbeholdninger

Magasinert vann balanseføres ikke. Opplysninger om mengde vann i magasinene er gitt i note.

Kontanter og bankinnskudd

Kontanter og bankinnskudd inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfallsdato som er kortere enn tre måneder fra anskaffelse.

Størrelsen på kontantbeholdningen hos Skagerak Kraft AS reflekterer at de fleste eksterne bankkonti er tilknyttet Statkraft AS som videre fordeler kontanter til selskapene som inngår i konsernet. De bør derfor sees i sammenheng med konserninterne fordringer og gjeld.

Egenkapital

Foreslått utbytte og konsernbidrag ved avleggelsen av regnskapet er klassifisert som egenkapital. Utbytte og konsernbidrag regnskapsføres som kortsiktig gjeld når det blir vedtatt.

Avsetninger, betingede eiendeler og betingede forpliktelser

Det innregnes en avsetning bare når det er en eksisterende plikt som er resultat av en tidligere hendelse, og det er sannsynlig at en strøm av ressurser som omfatter økonomiske fordeler ut fra foretaket vil kreves for å gjøre opp forpliktelsen, samt at det kan foretas et pålitelig estimat av forpliktelsesbeløpet. Avsetninger innregnes med det beløp som er uttrykk for beste estimat av de utgifter som kreves for å gjøre opp den eksisterende plikten på balansedagen. Dersom vesentlig, tas det hensyn tidsverdien av penger ved beregning av avsetningens størrelse.

Pensjoner

Ytelsesplaner

En ytelsesplan er en pensjonsordning som definerer den pensjonsutbetaling som en ansatt vil motta ved pensjonering. Pensjonen fastsettes normalt som en andel av den ansattes lønn. Kravet til full pensjonsopptjening er fra 30 til 40 år. Ansatte som ikke har full opptjening får sin pensjon redusert forholdsmessig. Den balanseførte forpliktelsen knyttet til ytelsesplaner er nåverdien av de fremtidige pensjonsytelsene redusert for virkelig verdi av pensjonsmidlene. Nåverdien av fremtidige ytelser i pensjonsordningene opptjent på balansedagen beregnes ved bruk av påløpte ytelses metode.

Positive og negative estimatavvik som skyldes endringer i aktuarmessige forutsetninger eller grunnlagsdata føres løpende direkte mot totalresultat.

Netto pensjonsmidler for overfinansierte ordninger er balanseført til virkelig verdi, og klassifisert som langsiktig eiendel. Netto pensjonsforpliktelser for underfinansierte ordninger og ikke fondsbaserte ordninger som dekkes over drift er klassifisert som langsiktig gjeld.

Periodens netto pensjonskostnad er inkludert i lønn og andre personalkostnader, og består av summen av periodens pensjonsopptjening, rentekostnad på den beregnede forpliktelsen og beregnet avkastning på pensjonsmidlene.

Innskuddsplaner

En innskuddsplan er en pensjonsordning hvor konsernselskapene betaler faste bidrag til en forvalter uten ytterligere forpliktelser for selskapene etter at innskuddet er betalt. Innskuddene kostnadsføres som lønnskostnad.

Kontantstrømpstilling

Kontantstrømpstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metoden. Dette innebærer at man i oppstillingen tar utgangspunkt i foretakets resultat før skatt for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra henholdsvis drifts-, investerings- og finansieringsaktiviteter.



Skagerak Kraft

Skjønnsmessige vurderinger, estimater og forutsetninger

Ved anvendelse av regnskapsprinsippene har selskapets ledelse utøvd skjønn på områder der dette har hatt vesentlig betydning for hvilke beløp som har blitt innregnet i selskapets resultat og balanse. De viktigste antagelser vedrørende fremtidige hendelser og andre viktige kilder til usikkerhet i estimater på balansedagen, som kan ha betydelig risiko for vesentlige endringer i regnskapsførte beløp i fremtidige regnskapsperioder, er diskutert nedenfor.

Konsesjonskraftkontrakter

Selskapet innregner konsesjonskraft som normalt kjøp og salg i henhold til fastsatt konsesjonskraftpris ved levering, uavhengig av om oppgjøret skjer ved fysisk levering eller finansielt oppgjør.

Energikontrakter

Virkelig verdi av energikontrakter er til dels beregnet basert på forutsetninger som ikke er fullt ut observerbare i markedet. Dette gjelder særlig ved verdsettelse av langsiktige kraftkontrakter. Ledelsen har i slike tilfeller basert sine vurderinger på den informasjon som er tilgjengelig i markedet kombinert med bruk av beste skjønn.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler avskrives over forventet brukstid, og dette danner grunnlaget for årlige avskrivninger i resultatregnskapet. Forventet levetid estimeres på bakgrunn av erfaring, historikk og skjønnsmessige vurderinger og justeres dersom det oppstår endringer i slike estimater. Det tas hensyn til restverdi ved fastsettelse av avskrivningene, der vurdering av restverdi også er gjenstand for estimater.

Pensjoner

Beregning av pensjonsforpliktelser innebærer bruk av skjønn og estimater på en rekke parametere. Pensjonsforpliktelsene er beregnet av en uavhengig aktuar i desember i regnskapsåret som et estimat på situasjonen 31.12. med utgangspunkt i påløpt ytelsesmetode. Ledelsen vurderer at endringer i forutsetninger og grunnlagsdata frem mot balansedagen ikke vil ha vesentlig effekt på tallene.

Diskonteringsrenten er satt med grunnlag i obligasjoner med fortrinnsrett (OMF). Ledelsen vurderer at OMF-markedet representerer et tilstrekkelig dypt og likvid marked med relevante løpetider som kvalifiserer for referanserente i henhold til IAS 19. Det henvises til note 4 for en nærmere beskrivelse av hvilke forutsetninger som er lagt til grunn.

Utsatt grunnrenteskatt

Balanseføring av utsatt skattefordel innebærer bruk av skjønn, og foretas i den grad det er sannsynliggjort at fordelene vil bli utnyttet. Konsernet balansefører også utsatt skattefordel knyttet til grunnrentebeskatningen av netto produksjonsinntekter fra vannkraftverk. Utsatt skattefordel vedrørende negativ grunnrenteinntekt til fremføring er balanseført med det beløp som forventes å komme til anvendelse innenfor en tidshorisont på ti år. Tidspunkt for når fremførbare negativ grunnrenteinntekt kan komme til anvendelse estimeres på grunnlag av forventning om fremtidige inntekter og kostnader, og er særlig avhengig av forventninger til fremtidige kraftpriser.



Skagerak Kraft AS

NOTER

(Alle tall i tabellene er i hele 1000 kroner)

NOTE 1 RESULTAT PR VIRKSOMHETSOMRÅDE

Skagerak Kraft driver kun kraftproduksjon, og resultatet faller derfor i sin helhet i dette virksomhetsområdet.

NOTE 2 KRAFTSALGSINNTEKTER

Skagerak Kraft optimaliserer sin kraftproduksjon på lang sikt ved å disponere de fysiske vannressursene i forhold til spotprisen (område pris).

Skagerak Kraft AS		
	2019	2020
Produksjon til spotpriser	1 846 396	625 903
Industrikontrakter og konsesjonskraft	41 467	58 235
Øvrig netto inntekter kraftsalg 1)	54 470	45 109
SUM	1 942 333	729 246
Produisert mengde (GWh)	4 903	6 292
Regnskapsmessig oppnådd pris (NOK/MWh)	385	109
Spotpris NO2 (NOK/MWh)	387	98

¹⁾ Inkluderer produksjon til spotpris og regulerkraft.

²⁾ Inkluderer handelsavgifter og grønne sertifikater.

De neste 10 årene har Skagerak Kraft en langsiktig leveringsforpliktelse til konsesjonskraftavtagere med en mengde på 383 GWh årlig til selvkost/OED pris.

NOTE 3 PRODUKSJONS- OG MAGASINDATA

	Magasinbeholdning			Produksjon		
	31.12.2020	31.12.2019	Maksimal kapasitet	2020	2019	Middel
Tall i TWh	3,3	2,9	3,8	6,3	4,9	5,8

Årsproduksjonen i 2020 ble 6 292 GWh som er noe høyere enn middelproduksjon for Skagerak Kraft. Tilsiget i 2020 ble 7,5 TWh og magasinbeholdningen ved årsskiftet var 3,3 TWh.



Skagerak Kraft AS

NOTE 4 LØNNKOSTNADER

Skagerak Kraft AS		
	2019	2020
Lønn	95 642	101 137
Arbeidsgiveravgift	13 012	12 550
Pensjonskostnader	-5 520	13 284
Balanseført lønn	-11 696	-11 860
Øvrige personalkostnader	4 531	3 618
Lønnskostnader deleide verk	20 977	24 533
SUM	116 946	143 262

Antall ansatte, inkludert deleide verk der Skagerak Kraft forestår driften er ved utgangen av 2020 140, mens antall årsverk er 133,1.

Lønn og annen godtgjørelse til konserndirektør Kraft og styret:

Lønn til konserndirektør Geir Kulås utgjorde 1,853 mill. kroner og 0,166 mill. kroner i annen godtgjørelse.

Årets pensjonskostnad til konserndirektør Kraft utgjorde 0,308 mill. kroner.

Konserndirektør Kraft deltar i den generelle pensjonsordningen i selskapet som er beskrevet nedenfor. Denne ordningen gir, av et pensjonsgrunnlag inntil 12 G fra og med fylte 67 år, en estimert pensjon på 66 % inkludert ytelser fra Folketrygden. Pensjonsgrunnlaget er grunnlønnen ved pensjonering. Pensjonen reguleres i takt med G-reguleringen og er livslang. Pensjonsordningen omfatter også uførepensjon og etterlattepensjon. Det er inngått avtale om en supplerende pensjonsordning for pensjongivende årslønn som overstiger 12 G og avtale om gruppelevsforssikring. Konserndirektør Kraft har ikke vederlagsordninger ved opphør utover det som er omtalt i dette avsnittet.

Honorar til styrets medlemmer utgjorde 0,190 mill. kroner. Styrets medlemmer har ikke vederlagsordninger ved opphør.

Det er ikke ytt lån eller stilt sikkerhet til fordel for konserndirektør Kraft eller medlemmer av styret.

Pensjoner:

Om pensjonsordningen generelt:

Skagerak Krafts pensjonsplaner omfatter både innskuddsplaner og ytelsesplaner.

Skageraks pensjonsordning for nyansatte i heleide selskaper er fra og med 1. mars 2016 en innskuddsordning plassert hos et eksternt forsikringselskap. Innskuddssatsen er 6 % for pensjongivende lønn opp til 7,1 ganger folketrygdens grunnbeløp (G) og 18 % for pensjongivende lønn mellom 7,1 G og 12 G. Pensjonsinnskuddet plasseres i en felles forhåndsvalgt spareprofil, men ansatte kan i stedet velge mellom fem spareprofiler med ulik forventet avkastning og risiko. Innskuddsplanen omfatter foruten sparing til alderspensjon, også risikodekninger. Medarbeidere ansatt etter 1. mars 2016, og andre medarbeidere som valgte å endre sin pensjonsordning til konsernets innskuddspensjonsordning, vil også omfattes av privat avtalefestet førtidspensjonsordning (AFP). Privat AFP er en livsvarig pensjon som tas ut sammen med alderspensjon fra folketrygden.

Skagerak-konsernet har etablert og lukket en offentlig tjenstepensjonsordning i egen pensjonskasse, Skagerak Energi Pensjonskasse (SEPK). Ytelsesplanene omfatter alders-, uføre- og etterlattepensjon. Medarbeidere som omfattes av pensjonsordningen i SEPK, vil også være omfattet av offentlig avtalefestet førtidspensjonsordning (AFP). Offentlig AFP er alderspensjon som tidligst kan tas ut fra måneden etter fylte 62 år, og som utbetales fram til fylte 67 år. Pensjonsytelsene samordnes med folketrygdens ytelser. Alderspensjonen utgjør ved full opptjening 66 % av pensjonsgrunnlaget for lønn opp til 12G. Alle født i 1959 eller senere vil få pensjonen sin levealdersjustert, noe som kan føre til en pensjonsutbetaling som er mindre enn 66 % av pensjonsgrunnlaget. Ansatte som slutter før pensjonsalder får en oppsatt pensjonsrettighet ved en opptjeningstid på minst tre år. Fra 1. januar 2020 ble offentlig tjenstepensjon og offentlig AFP lagt om til livsvarige påslagsordninger som kommer i tillegg til folketrygden for ansatte som er født i 1963 eller senere. De som er født i årene 1954 til 1962 beholder tjenstepensjon og AFP etter regler før omlegging, men nye samordningsregler styrer hvordan offentlig tjenstepensjon skal beregnes sammen med den nye folketrygden. Vedtatte endringer ble vurdert å utgjøre en planendring som reduserte pensjonskostnad i konsernregnskapet for 2019 med 86 millioner kroner.



Skagerak Kraft AS

Selskapene som har sine ordninger i SEPK betaler inn en årlig premie og er ansvarlig for finansieringen av ordningen. Medarbeidere som omfattes av pensjonsordningen i SEPK betaler to prosent medlemsinnskudd til pensjonsordningen. Pensjonskassens investeringsstrategi gir rammer for kapitalforvaltningen. Forvaltningen skal alltid være innenfor gjeldende regelverk. Innenfor rammen av forsvarlig sikkerhet, god risikospredning og likviditet, skal det over en lang tidshorison søkes å oppnå så god avkastning som mulig. Avkastningen skal sikre at pensjonskassen er i stand til å betjene de fremtidige, langsiktige pensjonsforpliktelsene. Investeringsstrategien gir klare rammer for plasseringsformer og aktivassammensetning. Forvaltningen er organisert gjennom bruk av eksterne forvaltere.

Nåverdi av opptjent pensjonsforpliktelse for ytelsesplaner og nåverdi av årets pensjonsopptjening blir beregnet ved bruk av påløpte ytelses metode. Netto pensjonsforpliktelse i balansen er justert for forventet fremtidig lønnsregulering frem til pensjonsalder. Beregningene tar utgangspunkt i medlemsbestand og lønnsdata ved utgangen av året.

Pensjonskostnad innregnet i resultatregnskapet	2019	2020
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	10 720	8 894
Rentekostnader på pensjonsforpliktelsene	9 189	7 677
Planendring ny offentlig tjenestepensjon	-21 845	
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-8 902	-8 745
Administrasjonskostnader	2 332	1 065
Tilskudd fra ansatte	-1 221	-1 176
Arbeidsgiveravgift	1 511	1 254
Pensjonskostnad ytelsesplaner	-8 215	8 968
Innskuddsplaner		
Arbeidsgivers tilskudd	2 362	3 783
Arbeidsgiveravgift	333	533
Pensjonskostnad innskuddsplaner	2 695	4 316
Pensjonskostnad innregnet i resultatregnskapet	-5 520	13 284

Spesifikasjon av netto innregnet ytelsesbasert pensjonsforpliktelse	31.12.2019	31.12.2020
Pensjonsforpliktelser brutto	336 087	381 135
Pensjonsmidler i pensjonskassen	-377 141	-408 937
Netto pensjonsmidler (-forpliktelser)	-41 054	-27 802
Arbeidsgiveravgift -sikrede og usikrede ordninger	2 524	2 797
Netto pensjonsforpliktelse i balansen	-38 530	-25 005

Bevegelse i aktuariemessig gevinst (-)/tap innregnet mot totalresultat	2019	2020
Akk. beløp innregnet i egenkapitalen før skatt 01.01	85 613	54 768
Innregnet i perioden	-30 845	19 125
Akk. beløp innregnet direkte i ek før skatt 31.12.	54 768	73 893
Utsatt skatt vedr. aktuariem. gevinst/tap innregnet i egenkapital	-13 173	-17 380
Akkumulert beløp innregnet i totalresultat etter skatt per 31. desember	41 595	56 513

Pensjonsmidler i pensjonskasse består av	31.12.2020	Andel
Egenkapitalinstrumenter	184 022	45,0 %
Rentebærende instrumenter	163 575	40,0 %
Annet	61 341	15,0 %
Virkelig verdi pensjonsmidler	408 937	100 %



Skagerak Kraft AS

Antall medlemmer i ytelsesbaserte ordninger	31.12.2019	31.12.2020
Aktive	80	75
Pensjonister og oppsatte	139	142
Sum	219	217
Antall medlemmer i innskuddsbaserte ordninger	53	60

Følgende forutsetninger er lagt til grunn	31.12.2020	01.01.2020	31.12.2019	01.01.2019
Årlig diskonteringsrente	1,70 %	2,30 %	2,30 %	2,60 %
Lømsregulering	2,25 %	2,25 %	2,25 %	2,75 %
Regulering av løpende pensjoner	1,25 %	1,25 %	1,25 %	1,75 %
Regulering av folketrygdens grunnbeløp	2,00 %	2,00 %	2,00 %	2,50 %
Forventet avkastning	1,70 %	2,30 %	2,30 %	2,60 %

Forutsetninger pr. 31.12 er benyttet til beregning av netto pensjonsforpliktelser ved utgangen av året, mens forutsetninger pr. 01.01 er benyttet til å beregne pensjonskostnaden for året.

NOTE 5 EIENDOMSKATT OG KONSESJONSAVGIFTER

Skagerak Kraft AS		
	2019	2020
Eiendomsskatt	75 799	80 528
Konsesjonsavgifter	38 532	39 568
SUM	114 331	120 096

NOTE 6 ANDRE DRIFTSKOSTNADER

Skagerak Kraft AS		
	2019	2020
Konserninterne kostnader	52 465	62 657
Materiell og tjenester	44 387	47 357
Driftskostnader deleide verk	74 739	66 644
Reguleringsforeninger	14 905	18 594
Øvrige driftskostnader	38 435	41 714
SUM	224 931	236 966

	2019	2020
Lovpålagt revisjon	363	348
Andre attestasjonstjenester	15	16
Skatterådgivning	11	19
Andre tjenester utenfor revisjon	112	88
Sum honorar til revisor	501	471

Linjen for lovpålagt revisjon inneholder avtalt honorar samt kostnadsførte revisjonsrelaterte tjenester. Resterende linjer viser kostnadsført i året. Alle beløp er eksklusiv merverdiavgift.



Skagerak Kraft AS

NOTE 7 FINANSINTEKTER OG – KOSTNADER

Skagerak Kraft AS		
	2019	2020
Konserninterne renteinntekter	4 905	2 015
Andre renteinntekter	5 842	-1 020
Andre finansinntekter	9 395	13 252
Sum finansinntekter	20 142	14 247
Skagerak Kraft AS		
	2019	2020
Konserninterne rentekostnader	50 054	49 110
Andre rentekostnader	16 495	11 261
Andre finanskostnader	15 158	10 101
Sum finanskostnader	81 707	70 472

NOTE 8 SKATTER

Spesifikasjon resultatført skattekostnad		
Skagerak Kraft AS		
	2019	2020
Betalbar inntektsskatt	169 665	-2 169
Betalbar grunnrenteskatt	363 000	-
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	35 814	-99 398
Estimatavvik pensjoner	-6 786	4 207
Utbetalt konsernbidrag	81 400	96 800
Resultatføring skatt på fjorårets konsernbidrag	-85 100	-96 800
Endring utsatt skatt grunnrenteinntekt	26 931	29 020
Skatteeffekt grunnrente av estimatavvik pensjoner	-11 020	6 933
Utbetalt negativ samordnet grunnrenteinntekt		-20 000
For lite/mye avsatt grunnrenteskatt tidligere år	810	90
Tilbakeført/-betalt alminnelig skatt tidligere år	-1 467	-1 375
Resultatført skattekostnad	573 247	-82 692

Friinntekten øker utbetalt grunnrente i 2020 med 4,3 mill. kroner mens den reduserte den betalbare grunnrenteskatten for Skagerak Kraft AS med 12,1 mill. kroner i 2019.

Avstemming nominell mot effektiv skattesats		
Skagerak Kraft AS		
	2019	2020
Resultat før skattekostnad	1 264 849	-10 087
Forventet skattekostnad etter nominell sats	278 266	-2 219
Resultatføring skatt på fjorårets konsernbidrag	-85 100	-96 800
Betalbar grunnrenteskatt	363 000	-20 000
Endring utsatt skatt grunnrente	15 911	35 953
Skatteeffekt av ikke fradragsberettigede kostnader	382	270
Tilbakeført/-betalt skatt for tidligere år	788	104
Resultatført skattekostnad	573 247	-82 692
Effektiv skattesats	45,3 %	819,8 %



Skagerak Kraft AS

Grunnlag betalbar skatt	Skagerak Kraft AS	
	31.12.2019	31.12.2020
Resultat før skattekostnad	1 264 849	-10 087
Permanente forskjeller	1 734	1 225
Endring i midlertidige forskjeller	-156 225	458 129
Estimatavvik pensjoner (100 %)	30 845	-19 125
Utbetalt konsernbidrag (100 %)	-370 000	-440 000
Årets skattegrunnlag	771 203	-9 858
Skattesats	22 %	22 %
Beregnet overskuddsskatt	169 665	-2 169
Utligning årets naturressursskatt	-71 957	-73 525
Naturressursskatt til fremføring	-	73 525
Overskuddsskatt etter utligning	97 708	-2 169
Overskuddsskatt etter utligning	97 708	-2 169
Betalbar naturressursskatt	71 957	73 525
Betalbar grunnrenteskatt	363 000	-20 000
Sum netto betalbar skatt i balansen	532 665	51 356
herav skyldig betalbar skatt	532 665	73 525
herav skatt til gode		-22 169
Betalbar skatt i balansen	532 665	51 356

Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og beregning av utsatt skatt på balansedagen:

Midlertidige forskjeller	Skagerak Kraft AS	
	31.12.2019	31.12.2020
Driftsmidler	258 749	265 860
Finansiell leasing	-1	-2
Pensjonsforpliktelser	38 678	25 033
Andre langsiktige poster	6 292	2 769
Elsertifikater	-340	-11
Derivater	2 064	-
Kortsiktig gjeld	440 000	-
Midlertidige forskjeller	745 442	293 649
Skattesats	22 %	22 %
Utsatt skatt alminnelig inntekt	164 001	64 603
Midlertidige forskjeller grunnrentebeskatning	454 692	479 679
Pensjon grunnrentebeskatning	37 199	23 948
Fremførbar negativ grunnrenteinntekt	-473 364	-406 669
Midlertidige forskjeller	18 527	96 958
Skattesats	37,0 %	37,0 %
Utsatt skatt grunnrentebeskatning	6 855	35 875
Utsatt skatt	170 856	100 478



Skagerak Kraft AS

NOTE 9 VARIGE DRIFTSMIDLER

Skagerak Kraft AS

	Kraftanlegg	Maskiner og utstyr	Anlegg under utførelse	Sum
Anskaffelseskost pr 01.01	10 513 640	109 040	209 191	10 831 871
Tilgang i året	26 591	3 918	194 385	224 894
Balanseførte byggelånsrenter			295	295
Overført anlegg under utførelse	77 473	3 417	-80 890	0
Anskaffelseskost avgang	-25 021	-2 584		-27 604
Anskaffelseskost pr 31.12	10 592 683	113 791	322 981	11 029 455
Akk. av- og nedskrivning pr 31.12.	-5 729 486	-84 363		-5 813 848
Balanseført verdi 31.12	4 863 197	29 428	322 981	5 215 607
Av- og nedskrivninger i året	155 875	9 795		165 671
Forventet økonomisk levetid	25-100 år	3-10 år		
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Avskrives ikke	

Vannfallsrettigheter er klassifisert som tomter under kraftanlegg og avskrives ikke, da det ikke foreligger hjemfallsrett og verdiene anses som evigvarende.

Som følge av IFRS 16 innregnet Skagerak Kraft AS pr. 01.01.2019 en leieavtale på 130 TNOK som er forpliktelsen til nåverdien av fremtidige leiebetalinger og en tilsvarende eiendel som gjenspeiler retten til å anvende den underliggende eiendelen i leieperioden (bruksretteeiendelen). Forpliktelsen er delt i en langsiktig og en kortsiktig del som fremkommer i hhv. note 15 og 16. Rentekostnaden på leieforpliktelsen og avskrivningskostnad på bruksretteeiendelen er bokført separat i resultatregnskapet og utgjør hhv. 3 TNOK og kr 34 TNOK.

Kraftverk mv. hvor det er delt eierskap med andre, eller hvor fylkeskommuner m.v. har rettigheter til å ta ut og disponere en andel av kraftproduksjonen mot kostnadsdekning, er ført opp etter fradrag for verdien av de andres rettigheter beregnet som deres relative andel av uttak av kraft.

Fylkeskommuner og offentlig eide energiselskaper har følgende rettigheter til uttak av kraft i kraftanlegg som driftes av Skagerak Kraft AS:

Kraftverk	Andres andeler
Sundsbarne	8,5 %
Bagn	20,0 %



Skagerak Kraft AS

Skagerak Kraft har innregnet sin andel av eiendeler og forpliktelser i følgende felleskontrollerte driftsordninger:

	Eierandel	Varige			Kortsiktig gjeld	Sum
		driftsmidler	Andre eiendeler	Langsiktig gjeld		
Bagn	80,00 %	213 939				213 939
Finndøla	50,00 %	88 515	5 303	-5	-6 099	87 714
Følgefonnverkene	14,94 %	147 643				147 643
Hekni	33,33 %	96 763				96 763
Otra Kraft	31,40 %	363 975	35 517		-29 789	369 703
Ulla-Førre	1,49 %	24 178				24 178
Otteraaens Brugseierfor. 1)		275 981	1 827			277 808
Sira-Kvina	14,60 %	658 977	23 678		-19 751	662 904
Skollenborg 2)		71 880	5 945		-6 113	71 712
Sundsbarne	91,50 %	294 731				294 731
Svelgfoss	23,94 %	135 647				135 647
Sum		2 372 229	72 270	-5	-61 752	2 382 742

- 1) Skagerak Krafts eierskap i Otteraaens Brugseierforening består av andeler via Otra Kraft DA (31,4 %) og Hekni Kraftverk (33,33 %). Driftsinntekter og kostnader fordeles etter eierandeler for de ulike reguleringene.
- 2) Skagerak Krafts eierandel i Skollenborg kraftverk er 48,5 % av produksjonsanlegg og 36,03 % av damanlegg. Eierandelen gir Skagerak Kraft rettighet til 30,8 % av produsert energi. Ansvar for langsiktig gjeld følger eierandelene for anlegg.

Varige driftsmidler i Hekni, Følgefonnverkene, Ulla-Førre, Sundsbarne, Bagn og Svelgfoss blir balanseført og avskrevet direkte i Skagerak Krafts regnskap. Andel av omløpsmidler og gjeld i disse deleide verkene innarbeides ikke da de anses som uvesentlige.

Skagerak Kraft har innregnet sin andel av inntekter og kostnader i følgende felleskontrollerte driftsordninger:

	Sira-Kvina	Otra Kraft	Øvrige kraftverk	Sum 2020	Sum 2019
Konsesjonskraftinntekter	4 244	8 004	12 475	24 723	24 636
Andre driftsinntekter	7 162	10 720	3 962	21 843	21 606
Brutto driftsinntekter	11 406	18 724	16 437	46 566	46 242
Overføringskostnader	15 526	21 663	14 083	51 271	42 916
Netto driftsinntekter	-4 120	-2 939	2 354	-4 705	3 326
Lønnskostnader	12 309	1 610	6 367	20 285	20 767
Avskrivninger	9 180	15 823	42 437	67 441	65 647
Konsesjonsavgifter	8 957	6 524	10 481	25 962	24 927
Andre driftskostnader	10 833	12 285	42 258	65 375	75 148
Sum driftskostnader	41 280	36 242	101 543	179 064	186 489
Driftsresultat	-45 400	-39 181	-99 189	-183 769	-183 163
Finansinntekter	-1 650	41	159	-1 450	569
Finanskostnader	-1 220	38	9	-1 173	36
Netto finansposter	-429	2	149	-278	533
Netto	-45 829	-39 178	-99 040	-184 047	-182 630

Kraftsalgsinntekter i tabellen over inneholder kun konsesjonskraft, mens selskapets andel av produksjonsmengde inntektsføres direkte i Skagerak Kraft AS.

NOTE 10 FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER

	Skagerak Kraft AS	
	31.12.2019	31.12.2020
Overfinansiering pensjonsforpliktelser - sikret	58 954	47 639
Lån og depositum	12 176	11 685
Investeringsaksjer og andeler	8 679	8 679
Finansielle anleggsmidler andelsverk	10 967	7 111
SUM	90 775	75 115



Skagerak Kraft AS

Selskapet har ikke finansielle eiendeler eller forpliktelser per 31.12.20.

Skagerak Kraft AS har aksjer i følgende datterselskaper og tilknyttede selskaper:

Datterselskaper:

	Hovedkontor	Eierandel	Balansført	Årets resultat	Egenkapital
Grunnåi Kraftverk AS	Porsgrunn	55 %	6 485	-2 081	40 219
Gjuvåa kraftverk AS	Porsgrunn	100 %	30	-334	-304
Sauland Kraftverk AS	Hjartdal	67 %	670	7	1 069

Tilknyttede selskaper:

	Hovedkontor	Eierandel	Balansført	Årets resultat	Egenkapital
Nape Kraft AS	Grimstad	49 %	1 495	-478	4 404

Beregningen av årets resultatandel for tilknyttede selskaper baserer seg på regnskapet for 2020. Det er gitt et langsiktig lån til Nape Kraft AS pålydende 11,685 mill. kroner.

NOTE 11 FORDRINGER

	Skagerak Kraft AS	
	31.12.2019	31.12.2020
Fordringer på konsernselskaper	1 078	4 142
Konsernkontofordring	555 423	229 897
Kundefordringer	34 606	35 971
Omløpsmidler deleide verk	108 413	65 159
Skatt til gode	-	22 169
Andre kortsiktige fordringer	24 838	95 083
SUM	724 359	452 421

NOTE 12 BANKINNSKUDD

	Skagerak Kraft AS	
	31.12.2019	31.12.2020
Bundne midler	30 224	21 529
Likvide midler	6	0
SUM	30 230	21 529

Bankinnskudd består av eksterne bankinnskudd, innskudd i konsernkontoordningen er klassifisert som fordringer. Det er stillet bankgaranti på 6 mill. kroner for skattetrekksmidler.

NOTE 13 EGENKAPITAL

Skagerak Kraft AS	Aksjekapital	Annen innskutt egenkapital	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 31.12.2020	761 805	74 160	2 018 866	2 854 831
Årsresultat			72 605	72 605
Andre inntekter og kostnader etter skatt			-7 984	-7 984
Utdelt konsernbidrag			-440 000	-440 000
Sum egenkapital 31.12.2020	761 805	74 160	1 643 486	2 479 451

Aksjekapitalen består av 152 361 aksjer pålydende 5 000 kroner pr aksje. Samtlige aksjer eies av Skagerak Energi AS. Opptjent annen egenkapital består av tilbakeholdt resultat samt estimatavvik knyttet til pensjoner ført direkte mot egenkapitalen.



Skagerak Kraft AS

NOTE 14 AVSETNING FOR FORPLIKTELSER

Skagerak Kraft AS		
	31.12.2019	31.12.2020
Utsatt skatt alminnelig inntekt	164 001	64 603
Utsatt skatt grunnrenteinntekt	6 855	35 875
Pensjonsforpliktelser	20 424	22 634
Forpliktelse fallrettigheter	300 150	299 993
Avsetninger for forpliktelser deleide verk		5
Andre avsetninger for forpliktelser	1 000	
SUM	492 430	423 110

Skagerak Kraft AS	Juridiske forpliktelser	Forpliktelse fallrettigheter	Sum
Avsetning for forpliktelser 31.12.2019	192 281	300 150	492 430
Endring utsatt skatt	-70 378		-70 378
Endring pensjonsforpliktelser	2 210		2 210
Endring i forpliktelse fallrettigheter		-157	-157
Sum avsetning for forpliktelser 31.12.2020	123 117	299 993	423 110

NOTE 15 RENTEBÆRENDE LANGSIKTIG GJELD

Skagerak Kraft AS		
	31.12.2019	31.12.2020
Gjeld til konsernselskap	1 850 000	2 600 000
Leasingforpliktelse, langsiktig	64	31
SUM	1 850 064	2 600 031

NOTE 16 RENTEBÆRENDE KORTSIKTIG GJELD

Skagerak Kraft AS		
	31.12.2019	31.12.2020
Leasingforpliktelse, kortsiktig	33	33
SUM	33	33

NOTE 17 DERIVATER

Skagerak Kraft AS		
	31.12.2019	31.12.2020
Kortsiktig gjeld derivater	10 281	
SUM	10 281	0

Selskapets energiderivater verdsettes til framtidige kontantstrømmer som fastsettes basert på basis av markedspriskurve på balansedagen. Markedspriskurven på kraft fastsettes på grunnlag av noterte sluttkurser på kraftbørsen. Markedsrentekurven er lagt til grunn ved neddiskontering av derivater. Energiderivatene har priser i valuta og balansedagens kurs benyttes i forbindelse med verdsettelse av kontraktene. Energikontrakter hvor kontraktsprisen er indeksert til prisutvikling på andre råvarer, verdsettes til forwardpriser fra relevante råvarebørser.

For derivater der kontraktsmessige forfall er avgjørende for forståelsen av tidspunktet for kontantstrømmene, er de neddiskonterte verdiene fordelt på tidsperioder som vist i tabellen under. Avtalen ble avsluttet 30.06.2020.



Skagerak Kraft AS

NOTE 18 ANNEN KORTSIKTIG GJELD

Skagerak Kraft AS		
	31.12.2019	31.12.2020
Gjeld til konsernselskap	38 889	25 706
Leverandørgjeld	32 676	41 777
Skyldig offentlige avgifter	55 484	28 469
Kortsiktig gjeld deleide verk	97 140	61 752
Øvrig kortsiktig gjeld	46 935	30 817
SUM	271 124	188 522

NOTE 19 PANTSTILLELSER OG GARANTIANSVAR

Skagerak Kraft har ingen pantgjeld pr. 31.12.2020. Selskapet har avgitt negativt pant til sikkerhet for driftskreditt og bankgarantier.

Skagerak Kraft har til sammen 7 mill. kroner i bankgarantier. Bankgarantiene knytter seg opp mot henholdsvis skattetrekk 6 mill. kroner og kraftbørsen 1 mill. kroner.

NOTE 20 FINANSIELLE EIENDELER OG FORPLIKTELSER

Alle finansielle eiendeler og forpliktelser er vurdert til amortisert kost med unntak av energiderivater som er vurdert til virkelig verdi. Innregnet verdi og virkelig verdi er lik for finansielle eiendeler vurdert til amortisert kost.

Skagerak Kraft AS	Note	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Virkelig verdi
Energiderivater pr. 01.01	17	0	0	-10 281	-10 281
Energiderivater pr 31.12		0	0	0	0

Selskapet klassifiserer virkelig verdimalinger ved å bruke et virkelig verdi-hierarki som reflekterer betydningen av data som brukes i utarbeidelsen av målingene. Virkelig verdi-hierarkiet har følgende nivåer:

Nivå 1: Ikke justerte noterte priser i aktive markeder for identiske eiendeler og forpliktelser.

Nivå 2: Andre data enn de noterte prisene som inngår i nivå 1, som er observerbare for eiendelen eller forpliktelsen enten direkte, det vil si som priser, eller indirekte, det vil si avledet av priser.

Nivå 3: Data for eiendelen eller forpliktelsen som ikke bygger på observerbare markedsdata.

NOTE 21 MARKEDSMESSIG OG FINANSIELL RISIKO

Skagerak Krafts hovedvirksomhet er produksjon av og handel med kraft og er i hovedsak eksponert for markedsrisiko gjennom egen kraftproduksjon. I et vannkraftbasert system vil pris og produksjonsevne variere betydelig, og dette kan gi store utslag på resultatet. Skagerak Kraft har ved utgangen av 2020 ingen energiderivatavtaler slik at alt produksjonsvolum omsettes i spotmarkedet til markedspris.

Produsert kraft selges over kraftbørsen Nord Pool, der prisene løpende noteres i Euro, mens oppgjøret mottas i norske kroner. Selskapet er derfor indirekte eksponert for endringer i valutakurser. Selskapet valutasikrer ikke denne indirekte valutaeksponeringen knyttet til kraftsalg. Kreditrisiko knyttet til salg av kraft er knyttet til motpartsrisiko mot kraftbørsen Nord Pool, som vurderes som meget begrenset. Selskapet har likviditetsreserve gjennom avtaler om trekkmuligheter mot Skagerak Energi AS som igjen har avtale mot Statkraft. Likviditetsrisiko vurderes som lav.



Skagerak Kraft AS

NOTE 22 NÆRSTÅENDE PARTER

Skagerak Kraft har eierskap i tre datterselskaper og ett tilknyttede selskaper samt 23 deleide kraftverk. Eierandelene i datterselskap og tilknyttet selskap er presentert i note 11, mens eierandelene i de deleide kraftverkene er presentert i note 10. Internhandel i konsernet er gjort i henhold til egne avtaler og til markedsmessige vilkår.

Konserndirektør i Skagerak Kraft regnes som nærstående til Skagerak Kraft AS. Transaksjoner omfatter kun lønnsrelaterte ytelser. Transaksjoner mellom selskapet og medlemmer av styret omfatter styrehonorarer.

Skagerak Kraft eies i sin helhet av Skagerak Energi. Transaksjoner mellom Skagerak Energi og Skagerak Kraft er gjort i henhold til egne avtaler og til markedsmessige vilkår.

Skagerak Kraft AS	Tilhører resultatlinje	Motpart	Forhold til motparten	2019	2020
Kraftsalgsinntekter	Kraftsalgsinntekter	Grunnåi Kraftverk AS	datterselskap	-14 961	-6 646
Kraftsalgsinntekter	Kraftsalgsinntekter	Skagerak Nett AS	søsterselskap	4 043	335
Kraftsalgsinntekter	Kraftsalgsinntekter	Hjartdalkraft AS	morselskap	901	2 635
Kraftsalgsinntekter	Kraftsalgsinntekter	Skagerak Energi AS	morselskap	18	18
Kraftsalgsinntekter	Kraftsalgsinntekter	Statkraft-konsernet	konsernsjiss	-23 569	5 007
Sum kraftsalgsinntekter				-33 569	1 348
Andre driftsinntekter	Andre driftsinntekter	Grunnåi Kraftverk AS	datterselskap	5 128	2 181
Andre driftsinntekter	Andre driftsinntekter	Skagerak Energi AS	morselskap	67	24
Andre driftsinntekter	Andre driftsinntekter	Skagerak Nett AS	søsterselskap	57	753
Andre driftsinntekter	Andre driftsinntekter	Skagerak Varme AS	søsterselskap	19	
Andre driftsinntekter	Andre driftsinntekter	Skagerak Energipartner AS	søsterselskap		89
Andre driftsinntekter	Andre driftsinntekter	Gjuvåa Kraftverk AS	datterselskap		6 403
Andre driftsinntekter	Andre driftsinntekter	Nape Kraft AS	tilknyttet selskap	566	477
Andre driftsinntekter	Andre driftsinntekter	Statkraft-konsernet	konsernsjiss	3 078	3 254
Sum andre driftsinntekter				8 915	13 181
Driftskostnader	Driftskostnader	Skagerak Energi AS	morselskap	44 339	56 282
Driftskostnader	Driftskostnader	Skagerak Nett AS	søsterselskap	2 402	2 520
Driftskostnader	Driftskostnader	Grunnåi Kraftverk AS	søsterselskap	1	
Driftskostnader	Driftskostnader	Gjuvåa Kraftverk AS	datterselskap		485
Driftskostnader	Driftskostnader	Statkraft-konsernet	konsernsjiss	12 953	13 319
Sum driftskostnader				59 695	72 607
Finansinntekter	Finansinntekter	Nape Kraft AS	tilknyttet selskap	456	346
Finansinntekter	Finansinntekter	Statkraft-konsernet	konsernsjiss	4 905	2 015
Sum finansinntekter				5 361	2 361
Finanskostnader	Finanskostnader	Skagerak Energi AS	morselskap	50 616	49 950
Finanskostnader	Finanskostnader	Statkraft-konsernet	konsernsjiss	-562	-840
Sum finanskostnader				50 054	49 110
SUM				129 042	104 826

Andre driftskostnader består blant annet av regnskapstjenester, husleie, IKT og HR-tjenester. Finanspostene består i hovedsak av renter på konserninterne lån og renter på bankkonti tilknyttet Statkrafts konsernkontosystem.

Skagerak Kraft AS	Forhold til motparten	Langsiktige fordringer		Kundefordringer		Konsernkonto fordring		Andre fordringer	
		2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020
Grunnåi Kraftverk AS	datterselskap			-0				-746	
Skagerak Nett AS	søsterselskap			73	10			495	
Nape Kraft AS	tilknyttet selskap	12 176	11 685					81	48
Skagerak Energipartner AS	søsterselskap							901	617
Gjuvåa Kraftverk AS	datterselskap				1 427				
Skagerak Energi AS	morselskap								
Statkraft-konsernet	konsernsjiss			356	421	555 423	229 897		1 537
SUM		12 176	11 685	429	1 989	555 423	229 897	730	2 201

Skagerak Kraft AS	Forhold til motparten	Langsiktig gjeld		Leverandørgjeld		Konsernkontogjeld		Annen kortsiktig gjeld	
		2019	2020	2019	2020	2019	2020	2019	2020
Grunnåi Kraftverk AS	datterselskap			439					1 643
Skagerak Nett AS	søsterselskap			6 000					
Skagerak Energi AS	morselskap	1 850 000	2 600 000	1 564	1 280			23 679	17 691
Statkraft-konsernet	konsernsjiss			7 205	5 092				
SUM		1 850 000	2 600 000	15 208	6 372	0	0	23 679	19 334



Skagerak Kraft AS

NOTE 23 ANDRE FORHOLD

Skagerak Kraft har en omfattende virksomhet og vil derfor kunne være involvert i større eller mindre tvistesaker. Det er ved regnskapsavleggelsen ingen tvistesaker som vil kunne påvirke Skageraks resultat eller likviditet i vesentlig grad.

I kraftverksbransjen vil det naturlig foreligge avtaler som ved endringer i underliggende betingelser vil kunne medføre fremtidige tap eller gevinster.