



ÅRSRAPPORT 2020



SFE

ÅRSRAPPORT 2020

INNHALD

SIDE

KLIKK PÅ TITTEL FOR Å GÅ TIL SIDA

3	Årsmelding
15	Rekneskap konsern
15	Resultatrekneskap
16	Balanse
17	Oppstilling over endringer i egenkapital
18	Kontantstraumanalyse
19	Notar
74	Rekneskap morselskap
74	Resultatrekneskap
75	Balanse
77	Kontantstraumanalyse
78	Notar
95	Erklæring om årsrekneskap og styret si melding for 2020
96	Revisor si melding
101	Nøkkeltal

ÅRSMELDING 2020

Konsernet SFE fekk eit overskot etter skatt på 200 mill. kroner. Dette er 233 mill. kroner svakare enn resultatet for 2019. Gjennomsnittleg systempris vart 11,6 øre/kWh, dette er ein reduksjon på 70% frå prisen i 2019 som var 38,3 øre/kWh. På bakgrunn av den svært store prisreduksjonen er resultatet for 2020 tilfredsstillande.

SFE-konsernet produserte 2 100 GWh i 2020. Dette er 432 GWh meir enn i 2019. Store snømengder vinteren 2019/2020 og store nedbørmengder i 2020 som gav store tilsig til konsernet sine produksjonsanlegg er forklaringa til den store produksjonen. Kraftforbruket i eige forsyningsområde var på 698 GWh i 2020, ein reduksjon på 34 GWh frå 2019. Grunnen til reduksjonen frå 2019 er ein kombinasjon av forbruksreduksjon hos ein større næringskunde, eit klimatisk mildt år og til ein viss grad pandemisituasjonen.

Covid-19 pandemien ramma Norge og verden sterkt i 2020. Fysisk og sosial kontakt mellom menneske er delvis sett på vent og verksemdene tok i 2020 i bruk digitale løysingar i svært stor grad for å kunne gjennomføre normal aktivitet og nødvendige arbeidsoppgåver. Arbeidsaktiviteten vart i stor grad flytta ut av verksemdene sine lokaler og inn i tilsette sine heimar. Sjølv om det er utvikla vaksiner som synest å ha bra effekt er det framleis stor usikkerheit knytt til pandemien sin vidare utvikling i Norge og verden.

SFE er i mindre grad ramma av pandemien enn mange andre verksemdar. Etterspurnaden etter SFE sine hovudprodukt som er sal av og transport av fornybar elektrisitet er, i alle fall på kort sikt, i mindre grad påverka av pandemien. SFE har også klart å oppretthalde normal drift på anlegga under pandemien, men ein del av aktiviteten er lagt om for å ivareta smittevernreglar.

SFE har i 2020 gjennomført investeringar på til saman 467 mill. kroner i fysiske driftsmiddel. Investeringane er ein reduksjon frå 623 mill. kroner i 2019. 151 mill. kroner var investeringar i nettanlegg og 310 mill. kroner investering i kraftproduksjon. SFE har saman med BKK fullført bygginga av Østerbø kraftverk i 2020 og i tillegg har ein i fellesskap Jølstra kraftverk under bygging. Sistnemnde kjem i produksjon i 2021 og er ein av hovudgrunnane til dei store investeringane i kraftproduksjon.

Ved utgangen av året var det 241 tilsette, 197 menn (82%) og 44 kvinner (18%). I tillegg kjem 8 lærlingar. Totalt inkludert lærlingar, trainee og sommarhjelpar vart det utført 233 årsverk.

VERKSEMDA SI ART OG TILHALDSSTAD

Sogn og Fjordane Energi AS (SFE) er eit energikonsern med hovudaktivitet innan vasskraftproduksjon og kraftoverføring gjennom dei heileigde dotterselskapa SFE Produksjon AS og Linja AS. Morselskapet Sogn og Fjordane Energi AS og SFE Produksjon AS har forretningskontor i Gloppen kommune, medan

Linja AS sitt forretningskontor er i Kinn kommune. Linja AS skifta i 2020 namn frå SFE Nett AS grunna lovmessig krav om eit tydeleg skilje av namn og merkevarer frå resten av SFE-konsernet.

I samband med strategiprosess i 2020 vart SFE sin visjon endra til «Vi skapar den fornybare framtida».

SFE har i 2020 slått saman forretningsområdet kraftsal til sluttkunde med Tafjord Kraft og Tussa Kraft sine tilsvarande aktivitetar og organisert dette gjennom selskapet Kraftfire AS. SFE sitt eigarskap i Kraftfire AS er på 32,5%.

SFE eig kommunikasjonsfiber og leiger denne ut til breiband- og teleselskap. SFE sitt engasjement innan breiband er gjennom selskapet Eninvest AS, der SFE har ein eigarskap på 38,7%.

Svelgen Kraft Holding AS er eit 56% eigd dotterselskap av SFE Produksjon AS. Dei andre aksjonærane i Svelgen Kraft Holding AS er Tafjord Kraftproduksjon AS med 34% og Sognekraft AS med 10%. Dette selskapet er holdingselskap for Svelgen Kraft AS, som eig kraftverk i Svelgen.

Året 2020 gav den lågaste kraftprisen sidan år 2000. Systemprisen på Nordpool vart i gjennomsnitt over året på 11,6 øre/kWh. Dette er ei reduksjon på 26,8 øre/kWh eller 70% frå 38,3 øre/kWh i 2019. Slike kraftige prisbevegelsar gir utfordrande rammer for verksemda og viser kor viktig god styring av risiko er for SFE. Prissikring av delar av kraftproduksjonen for 2020 på prisnivå som var vesentleg høgare enn systemprisen har sikra eit langt betre resultat enn det SFE ville oppnådd dersom heile produksjonen hadde vore utsett for svingingane i spotmarknaden.

Covid-19 pandemien ramma Norge og verden sterkt i 2020. Fysisk og sosial kontakt mellom mennesker er delvis sett på vent og verksemdene tok i 2020 bruk digitale løysingar i svært stor grad for å kunne gjennomføre normal aktivitet og nødvendige arbeidsoppgåver. Arbeidsaktiviteten vart i stor grad flytta ut av verksemdene sine lokaler og inn i tilsette sine heimar. Sjølv om det er utvikla vaksiner som synest å ha bra effekt er det framleis stor usikkerheit knytt til pandemien sin vidare utvikling i Norge og verden.

SFE er i mindre grad ramma av pandemien enn mange andre verksemdar. Etterspurnaden etter SFE sine hovudprodukt som er sal av og transport av fornybar elektrisitet er, i alle fall på kort sikt, i mindre grad påverka av pandemien. SFE har også klart å oppretthalde normal drift på anlegga under pandemien, men ein del av aktiviteten er lagt om for å ivareta smittevernreglar. SFE har etablert ei eiga beredskapsgruppe som har handtert problemstillingar knytt til pandemien løpande. Bygging av nye anlegg og rehabilitering av eksisterande anlegg er berre i mindre grad blitt forseinka. I stor grad har ein klart å finne gode løysingar på utfordringane som har oppstått.

SFE produserte 2 100 GWh samanlikna med 1 668 GWh i 2019.

SFE sin middelproduksjon for 2020 er berekna til 1 932 GWh. Hovudgrunnen til den relativt høge produksjonen var store tilsig til konsernet sine magasin gjennom 2020.

Oversikt over produksjon og magasin dei siste fem åra er slik:

i GWh	2020	2019	2018	2017	2016
Produksjon	2100	1668	1973	1985	2096
Magasin 31.12	709	558	565	626	663

SFE har ei rekkje prosjekt for å få fram ny produksjonskapasitet innan vasskraft. Østerbø kraftverk (165 GWh – Høyanger kommune) vart ferdigstilt ved utgangen av 2020. SFE sin eigardel i kraftverket er 58% medan BKK eig resterande 42%. BKK har ein rett til å selje sin del i kraftverket til SFE, dette må i så fall varslast seinast i juli 2021. SFE er 50 % deltakar i Jølstra Kraft DA, som omfattar Stakaldefossen kraftverk (i produksjon) og det nye Jølstra kraftverk under utbygging (ca 200 GWh, Sunnfjord kommune) med planlagt driftsstart i 2021. SFE har konsesjon for bygging av Litlevatnet småkraftverk (19 GWh – Kinn kommune), Ommedal kraftverk (19 GWh – Gloppen kommune) og Bredvatn kraftverk i Åskåravassdraget (ca 65 GWh netto ny kraft – Bremanger kommune) samt løyve til å bygge Insteelvane kraftverk i Øksenelvane (13 GWh ny kraft – Bremanger).

SFE eig 11,36 % av aksjane i Falck Renewables Vind AS, som har Hennøy Vindpark (50 MW) i drift og Okla Vindpark (21 MW) under bygging. SFE har også Lutelandet vindkraftverk (50 MW) under bygging med ferdigstilling i 2021 og Bremangerlandet Vindpark AS med konsesjonsgitt prosjekt på 80 MW der konsesjonsendring, MTA- og detaljplan er til handsaming.

Kraftforbruket i eige forsyningsområde var på 698 GWh i 2020, ein reduksjon på 34 GWh frå 2019. Generelt er forbruket aukande grunna noko aukande kundetal og aukande elektrifisering. Grunnen til reduksjonen frå 2019 er ein kombinasjon av forbruksreduksjon hos ein større næringskunde, eit klimatisk mildt år og pandemisituasjonen. Pandemisituasjonen har likevel ikkje medført vesentleg endring i kraftforbruket.

SFE har god leveringskvalitet, med omsyn til geografisk plassering og klimatiske påkjenningar. Leveringskvalitet vert synleggjort ved årleg avbrotstatistikk. Mål for leveringskvalitet er oppetid på 99,975%, eller ILE/LE (ikkje levert energi dividert på levert energi) på 0,025%. I 2020 var ILE/LE 0,026% eller levert energi 99,974%. Dette svarar økonomisk til ein kostnad for SFE på 13,3 mill. kroner. Tilsvarande tal i 2019 var 0,015% og ein kostnad på 4,8 mill. kroner. I 2020 var det ingen store enkeltutfall

med følgjer for store delar av forsyningsområdet over tid, men 2020 var eit vesentleg meir krevjande klimatisk år enn 2019. Både i januar, september og desember var det fleire høver med storm/orkan som gjorde forsyningssituasjonen krevjande, og med nettfail i ein del lokalområde. Store nettinvesteringar dei siste åra gjer at nettet er meir robust, og at risikoen for avbrot er redusert.

KRAFTSAL

Saman med Tafjord Kraft og Tussa Kraft etablerte SFE 1. september 2020 eit felles kraftomsettingsselskap som har fått arbeidstittelen Kraftfire AS. Dette kraftomsettingsselskapet kjøpte alle aksjane i SFE Kraft AS, Tussa 24 AS og Tafjord Marked AS frå dei tre stiftarane av Kraftfire AS. SFE sin eigardel i Kraftfire AS er 32,5%. Januar 2021 vart det kjent at også Sognekraft AS si kraftomsettingsverksemd vert ein del av Kraftfire AS. Dette gir eit kraftomsettingsselskap på over 100.000 kundar som vil vere mellom dei store i den norske marknaden. Selskapet sin ambisjon er vidare vekst for å kunne utnytte skalaverknadane i kraftomsettingsverksemdene.

UTVIKLING AV TRANSMISJONSNETTET

Etter slutføring av nytt 420 kV transmisjonsnett på strekninga Ørskog/Sogndal i desember 2016 har ein eit robust transmisjonsnett gjennom vårt konsesjonsområde. Kapasiteten kan derimot ikkje nyttast fullt ut, og vil få flaskehalsar grunna større mengder ny produksjon under realisering enn installert transformeringskapasitet mellom 132 og 420 kV. Løysing og investeringsansvar for dette ligg til Statnett. Auka transformeringskapasitet i Ålfoten kom på plass desember 2019. Auka transformeringskapasitet i Moskog er konsesjonssøkt og er venta å vere på plass i løpet av 2022. Dette er nødvendig for å unngå flaskehalsar for ny produksjon. Av same årsak har Linja AS søkt om utsett frist for sanering av 132 kV Moskog/Høyanger, i påvente av auka transformeringskapasitet i Moskog. Oppgradering av Sogndal-Aurland frå 300 til 420 kV er også eit nødvendig tiltak, som er konsesjonssøkt av Statnett.

UTVIKLING AV REGIONALT DISTRIBUTJONSNETT

Det har vore investert og er framleis behov for store investeringar i det regionale distribusjonsnettet, og også distribusjonsnettet, dei komande åra. Den viktigaste grunnen til dette har vore ny vass- og vindkraft. Men også eit aldrande regionalt distribusjonsnett og industriell vekst krev auka nettinvesteringar.

Dei siste åra er det etablert eller auka kapasitet i 12 transformator-/koplingsstasjonar i 66- og 132 kV-nettet. Med den store aktiviteten er det viktig at investeringar blir tatt på rett tidspunkt, basert på forpliktande bestilling frå aktørane som utløyser tiltaket.

Linja har mange prosjekt i det regionale distribusjonsnettet. Nokre av dei er igangsett, medan andre er i konsesjonsprosess eller starta planlegging av.

I 2020 er ferdigstilt:

- 132 kV-linje Magnhildskaret/Svelgen og Magnhildskaret koplingsstasjon, for å gje kapasitet til vindkraftanlegget Guleslettene (lokalisert mellom Florø og Svelgen, produksjonskapasitet 195 MW).
- Dublert 66 kV (bygd for 132 kV) innføring til Eid transformatorstasjon, der dagens hovudinnføring går på same masterekke, og må separerast før 66 kV-ledninga Eid/Øksnelvane kan sanerast.

Pågåande og ikkje avslutta prosjekt i regionalt distribusjonsnett:

- 132 kV Ålfoten/Rugsundøy, og med påfølgjande produksjonsradial vidare til Bremangerlandet. Produksjonsradialen er avhengig av bygging av Bremangerlandet vindkraftverk. Formålet er i første fase å gje kapasitet til Bremangerlandet vindpark, men over ca 2-3 års tidshorisont vert parsellen fram til Rugsundøy utvida til Deknepollen/Måløy, for å gje forsterka nettkapasitet til ytre Nordfjord (etter realisering av denne kan den eldste av dei to linjene mellom Bryggja og Deknepollen sanerast).

Konsesjonsgitte, ikkje oppstarta prosjekt:

- 132 kV forsyning av Lefdal Mine datasenter fekk konsesjon i 2019, med kapasitet 60 MW. Realisering av prosjektet er avhengig av avgjersle om investering hos datasenteret.

Prosjekt til konsesjonshandsaming:

- 132 kV forsterking av parsellen Leivdal/Navelsaker, der dagens leidning er ein flaskehals i kraftsystemet.

Nytt transmisjonsnett og nye 420/132 kV transformatorstasjonar medfører også sanering av delar av Linja AS sine 132 kV-linjer, i første omgang seksjonane Høyanger-Moskog og Leivdal-Haugen. Sanering, som var konsesjonsbestemt innan utgangen av 2018, har fått godkjent konsesjonsutsetting til utgang 2021. Hovudårsaka er at nytt 420 kV-nett må fungere feilfritt under ekstremhendingar, samt at nettet har stor nytte grunna manglande transformatorkapasitet. Leidninga Leivdal/Haugen vart sanert i 2020.

EIGARSTYRING OG SELSKAPSLEIING

Norsk utval for eigarstyring og selskapsleiing (NUES) utarbeider tilråding for eigarstyring og selskapsleiing. Tilrådinga skal bidra til å klargjere rolledeling mellom aksjeeigarar, styre og dagleg leiing utover det som følgjer av lovgeving. På SFE si heimeside vil ein finne SFE si vurdering av status i forhold til NUES si tilråding. SFE følgjer tilrådinga for eigarstyring og selskapsleiing innanfor dei rammer som selskapet si organisasjonsform og eigarskap tillèt. SFE si foretaksstyring er innretta for å realisere konsernet sine langsiktige målsettingar. Foretaksstyringa er basert på vedtektene og styrevedtekne verdigrunnlag og styringsprinsipp. Ut frå dette skal etablerte styringsprosessar og organisasjonen skape aktivitetar som sikrar målrealisering og kontroll.

Finansiell informasjon legg grunnlaget for godt funderte avgjersler både internt i konsernet og for SFE sine interessentar. SFE avlegg rekneskap både etter NGAAP og IFRS. Feil i rekneskap, finansielle prognoser eller prosjekt- og investeringsvurderingar representerer mellom anna risiko for omdømmetap, søksmål, tilleggsskatt og uheldige investeringsavgjerder. Internkontrollen skal bidra til låg risiko for feil i rekneskap og anna finansiell rapportering. Prosessen for finansiell rapportering er dokumentert i konsernet sitt kvalitetssystem. Gjennom SFE sin fullmaktsstruktur og tilvisingsrutiner søkjer ein å redusere risikoen for økonomisk utruskap.

Det er ikkje gjort vedtak eller gitt fullmakter som gir styret høve til å kjøpe tilbake eller utstede egne aksjar. SFE har to ulike aksjeklasser der A-aksjane utgjer 2/3 og B-aksjane 1/3 av alle aksjar. A-aksjane kan berre eigast av aktørar som kan definerast som offentlege etter industrikonsesjonslova. Utover dette er det ingen skilnader mellom A og B-aksjane.

Selskapet sitt styre skal ha frå 8 til 9 medlemmer med like mange personlege varamedlemmer. Inntil 6 medlemmer skal veljast av generalforsamlinga og inntil 3 skal veljast av og mellom dei tilsette. Generalforsamlinga vel leiar og nestleiar til styret. Alle val gjeld for 1 eller 2 år etter generalforsamlinga si avgjerd. Styremedlemene kan ta attval. Styret har også revisjonsutval som eige styreutval.

Det er gjennomført 12 styremøter i 2020. Nokre av dei viktigaste sakene i 2020 har vore:

- Investeringsavgjerd for Lutelandet vindkraftverk.
- Etablering av felles kraftomsettingselskap saman med Tafjord Kraft og Tussa Kraft. SFE sitt dotterselskap SFE Kraft vart frå 01.09.2020 innlemma i dette nye kraftomsettingselskapet.

- Utvikling av vindkraftprosjekt i dotterselskapet Bremangerlandet Vindpark.
- Endra avkastingskrav for SFE.
- Vedtak om strategiplan for åra 2021-2025.

Styret har stort fokus på HMS, samt strategi for SFE-konsernet i høve til endra rammevilkår.

SAMFUNNSANSVAR

I over hundre år har SFE gått i spissen og bygd ut fornybarnæringa på Vestlandet. Vi har levert kraft, arbeidsplassar og lokale verdier som har bidrege til utvikling i regionen. Lokalsamfunnet har vist oss stor tillit heilt frå starten av. Vårt bidrag tilbake er tydeleg nærvær i lokalsamfunna gjennom arbeidsplassar, aktivitet og engasjement.

Verda rundt oss er i konstant endring, og vi har endra oss med ho. Dersom vi skal lukkast med å demme opp for dei største klimaendringane, må verda, Noreg og vi som lokalsamfunn handle. Ei berekraftig framtid er avhengig av stadig meir fornybar energi. Med utviklinga av vass- og vindkraft, og elektrifisering bidreg SFE til klimamåla. Og det skal vi gjere ved å forvalte naturressursar til beste for fellesskapet.

Vi er stolte av å bidra til ei berekraftig framtid med utviklinga av fornybar energi, samtidig som vi skaper verdier til våre offentlege eigarar og lokalsamfunna våre. Dei siste 15 åra har vi betalt utbytte til eigarane på over ein milliard kroner. I 2020 betalte vi utbytte på heile 120 millionar kroner, det høgaste ordinære utbyttet vi har betalt nokon gong.

Med sponsoravtalane våre bidreg vi til å realisere kultur, idrett og velferd i regionen. Vi søkjer ein rett balanse mellom idrett, kultur, utdanning/kompetanse og humanitære organisasjonar i vår miks av samarbeid. Vi har gjennom mange år hatt eit internasjonal samarbeid med Plan Norge om bygging av vassbrønnar i Sierra Leone og Zimbabwe.

Vi søkjer aktivt samarbeid for å styrke regionen og for å setje fart på det grøne skiftet. Hydrogensatsinga med det nyetablerte selskapet Hyfuel er eit av fleire eksempel, etablering av landstraum og lading er eit anna. Vi har saman med partnarar oppretta ein ny, grøn innovasjonspris, DRIV-prisen, der vi inspirerer og fremjar idear og premierer nyetablerte selskap som satsar på grøn teknologi. Møteplassar er viktig for å lære, inspirere og diskutere. Difor samlar vi lokalt næringsliv og andre viktige partnarar gjennom vår eigen næringskonferanse Kraft i Vest.

SFE sine etiske retningslinjer gir tydeleg retning for haldningar og åtferd i forhold til antikorrupsjon og etikk. I våre etiske retningslinjer krev vi også at våre leverandørar og avtalepartar forhold seg til internasjonale krav til menneskerettar, arbeidstakarrettar, tryggleik og miljø. SFE er ei verksemd med eit positivt engasjement og historie i høve til inkluderande arbeidsliv. Det omfattar alt frå å fremje eit godt arbeidsmiljø og god helse, til å gi moglegheiter i arbeidslivet.

Saman med dei dyktige medarbeidarane våre skal vi halde fram med å skape verdiar for eigarane våre, for kundane, for lokalsamfunnet og for dei komande generasjonane.

HMS, ARBEIDSMILJØ, LIKESTILLING OG DISKRIMINERING

Visjonen for HMS-arbeidet i SFE, og det vi strekker oss etter kvar dag er «Alle skal kome heim like heil – både inni og utanpå». Det omhandlar med andre ord både det fysiske og det psykososiale arbeidsmiljøet – at alle skal kunne ferdast og arbeide trygt i SFE si verksemd, samt oppleve eit godt og trygt arbeidsmiljø, prega av stor arbeidsglede. Fokuset på HMS i alt vårt virke vil aldri ta slutt. Målet er at det sit i ryggrada på kvar enkelt av oss, både leiarar og medarbeidarar, og vert ein naturleg del av alt vi gjer. Derfor er HMS-arbeidet først og fremst eit kulturprosjekt – våre verdiar, haldningar, vårt felles tankesett og måten vi gjer ting på. Leiing og åtferd er sentralt i vårt HMS-arbeid. For å kunne måle status og utvikling i dette kulturarbeidet vart det i 2020 gjennomført ei spørjeundersøking knytt til korleis tilsette opplever sikkerheitsklimaet i SFE. Oppfølging knytt til resultatane vert arbeidd vidare med i 2021.

Det vert rapportert skadar knytt til det fysiske arbeidsmiljøet «Like Heil - utanpå». Skadefråvær-frekvens (H1-verdi; Antal fråværskskadar pr 1 million arbeidstimar) var på 5,1 i 2020. Andre HMS-nøkkeltal er skadefrekvens (H2-verdi; Antal skadar, med eller utan fråvær, pr 1 million arbeidstimar) på 12,8 i 2020 og skadefråvær (F-verdi; Antal fråværsdagar grunna skadar pr. 1 million arbeidstimar) på 35,8 i 2020.

Vi har hatt 5 skadar totalt i 2020, to av desse har medført fråvær. Skadane har oppstått i Linja AS og SFE Produksjon AS med totalt 14 fråværsdagar. Tal skadar utan fråvær har gått ned sidan 2019, medan tal skadar med fråvær er på same nivå. Fråværsdagar har gått noko ned sidan førre år. Vi har ikkje nådd målsettinga for 2020 knytt til skadetal.

Samla sjukefråvær i 2020 var 2,49%. Dette er godt under

målsettinga vår på maks 3,0%. Målt mot målsettinga utgjer 2,49% ein reduksjon i fråvær på totalt 270 dagsverk, noko som er meir enn eit årsverk. I Korona-året 2020 er det mange bedrifter som har registrert ein nedgang i sjukefråværet. Dette kan skuldast med anna færre influensasjuka generelt, grunna smitteførebyggjande tiltak. Delar av dette kan også skuldast at mange som ville ha vore heime frå arbeid grunna lettare sjukdom har vore i stand til å jobbe frå heimekontor. I tillegg vil vi for SFE sin del også tru at god sjukefråværsoppfølging og målretta arbeid for å styrke det psykososiale arbeidsmiljøet har bidrege til det låge sjukefråværet.

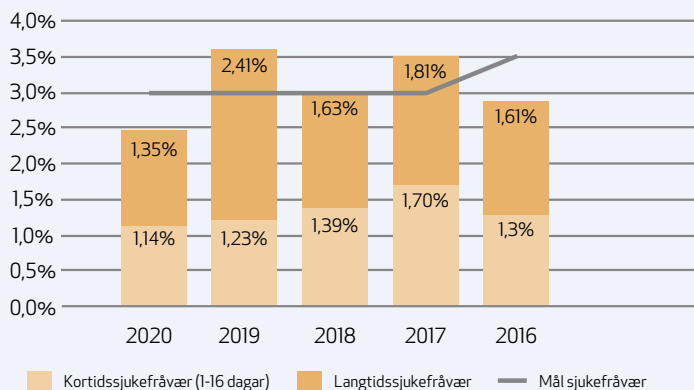
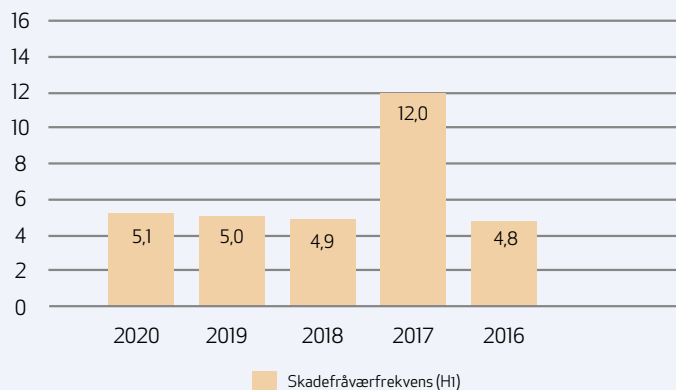
I 2020 nådde vi ikkje målsettinga vår om 3 eksterne personar på arbeidstreningsprosjekt. Ein person starta med språkpraksis/ arbeidstrening i 2019 og heldt fram til sommaren 2020. Korona-året 2020 med mange tilsette på heimekontor og fokus på smittevern gjorde det vanskeleg å ta inn personar utanfrå på slike tiltak. Ein viktig del av arbeidet med å redusere fråfallet frå arbeidslivet må også gjerast i kvar einskild verksemd. SFE har gjennom mange år hatt fokus på å legge til rette/endre arbeidsoppgåver for dei som av helsemessige årsaker har fått utfordringar med å halde fram i stillingane sine. Dette har også blitt gjort i 2020. Vidareutdanning for å ta fatt på nye oppgåver i SFE er døme på eit slikt tiltak.

Ved utgangen av 2020 var det 241 tilsette i SFE-konsernet, i tillegg var det 8 lærlingar. Av desse er 197 menn (82%) og 44 kvinner (18%). Totalt inkludert lærlingar, trainee og sommarhjelpar vart det utført 233 årsverk.

Samansettinga av heiltid og deltid mellom kvinner og menn i konsernet er slik som tabellen under viser:

Selskap	Menn			Kvinner		
	Heiltid	Deltid	Sum	Heiltid	Deltid	Sum
Linja	118	0	118	14	2	16
SFE Produksjon	59	0	59	5	4	9
Mor	19	1	20	15	4	19
Konsern	196	1	197	34	10	44

Av totalt 231,8 årsverk i konsernet er 0,2 årsverk midlertidig tilsette. Dette er 0,2 årsverk kvinner i morselskap av totalt 36,3 årsverk. I konsernet er det ei kvinne som har hatt 20,2 veker foreldrepermisjon i 2020. Dette er basert på uttak av permisjon i 2020, det kan vere permisjonar som startar i 2019 eller vert avslutta i 2021. Det er sju menn som i gjennomsnitt har hatt 7,5 veker foreldrepermisjon i 2020. I morselskapet er det ein mann som har hatt ei veke foreldrepermisjon.

Sjukefråvær (%)**Skadefråværfrekvens (H1)**

Konsernstyret har totalt 9 medlemmer samansett av 6 aksjonærvalde og 3 vald mellom dei tilsette. Styret har to kvinnelege medlemmer vald av aksjonærane. Dei to heileigde dotterselskapa SFE Produksjon AS og Linja AS har høvesvis 4 og 5 styremedlemmer. I Linja AS er det eit kvinneleg styremedlem. I konsernet si leiargruppe er det ei kvinne.

SFE sin personalpolitikk skal stimulere til aktiv likestilling. Ein sentral del av SFE sin lønnspolitikk er at det skal vere lik lønn for likt arbeid og lik vurdering ved individuell lønnsfastsetting som er basert på resultatoppnåing, fleksibilitet og kompetanse. Det er lagt vekt på likestilling både ved intern og ekstern rekruttering. Som ei ansvarleg verksemd skal SFE følgje opp når det gjeld likestillings- og diskrimineringslova sine intensjonar, rettar og plikter. Dette inneber mellom anna at vi arbeider aktivt for å hindre diskriminering i samband med rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår, utviklingsmoglegheiter og tilrettelegging av arbeidsplassen for den enkelte medarbeidar.

Å styrke mangfaldet er også ein sentral del av SFE-konsernet sin gjeldande strategiplan. Å styrke likestilling og hindre diskriminering er som skissert over eit stort virkeområde. Med den kjønnsamansetning ein har i SFE-konsernet, er det å auke kvinneandelen ei naturleg og iaugefallande målsetting i dette mangfaldet – både fleire kvinnelege tilsette og fleire kvinnelege leiarar. Tiltak i denne retning er t.d. å oppmode kvinner om å søkje når vi annonserer nye stillingar, legge til rette og vere medvitne på at SFE skal vere, og framstå som ein god og attraktiv arbeidsplass, også for kvinner. SFE-konsernet har også ei målretta satsing på å auke andel kvinnelege leiarar. Døme på dette er deltaking på NHO

sitt leiarutviklingsprogram Female Future og medviten satsing på andre eksterne leiarutviklingsprogram. Ulik handsaming av kvinner og menn er eit område SFE-konsernet har nulltoleranse. Dette er tema i alle medarbeidar- og utviklingssamtaler. Det er også eit sentralt område i våre organisasjonsmessige kartleggingar og undersøkingar, og er ein del av oppfølginga av desse. Leiinga og tillitsvalde har ei felles målsetting, og jobbar tett og aktivt saman, i eit plan- og målretta arbeid for å sikre likestilling og hindre diskriminering i SFE. Kartlegging og undersøking, vurdering av årsaker, treffe tiltak og evaluere er sentralt for dette arbeidet. SFE skal sikre aktivitetssplikta på dette området, samt gjere greie for og dokumentere kva som blir gjort av tiltak og oppnådd resultat.

SFE er medvitne på universell utforming av våre bygg. For å støtte krava til universell utforming har vi heis og rullestolramper. Vi meiner med det at administrasjonsbygga våre er godt tilrette- lagd for alle.

Styret takkar alle tilsette og tillitsvalde for god innsats og godt samarbeid i året som er gått.

YTRE MILJØ

Produksjon av vasskraft er rein og fornybar energi som er mellom dei mest miljøvennlege former for energiproduksjon vi har, og medfører i svært liten grad klimautslepp eller forureining av det ytre miljøet etter at anlegget er bygd. Aktivitetar i SFE som medfører direkte forureining eller utslepp som kan skade det ytre miljøet er mellom anna knytt til reiseverksemd med bilar

og helikoptertransport i samband med drift og vedlikehald av anlegg. Andre tiltak for vedlikehald og drift av nettanlegg og produksjonsanlegg kan også påverke miljøet. Bygging av nye anlegg kan medføre både CO₂ utslipp og endring av naturmiljøet gjennom bruk av betong, masseforflyttingar og tilrettelegging for produksjonsanlegg i naturen.

For å redusere fotavtrykket vårt mest mogeleg har SFE ei rekkje tiltak. SFE er medlem av Klimapartnere, fører klimarekneskap og har vore sertifisert Miljøfyrtårnbedrift i 13 år. SFE har som målsetjing å vere klimanøytral innan utgangen av 2021. SFE har fokus på FN sine berekraftsmål, EU sin handlingsplan for berekraftig finans og taksonomi-regulering (klassifiseringssystem for berekraftig verksemd) og har iverksett arbeid for systematisk oppfølging og rapportering i forhold til mål og krav.

SFE legg vekt på å førebygge og avgrense uønska miljøkonsekvensar. Oppfølging av reguleringsføresegner, som minstevassføring, samt frivillige og pålagde ferskvassbiologiske undersøkingar og avbøtande habitat- og kultiveringstiltak for fisk i regulerte vassdrag er døme på dette. Ved bygging av nye anlegg vert moglege miljøkonsekvensar grundig vurdert. SFE har eigen Vassdragsteknisk Ansvarleg og eigen Fagleiar miljø som følgjer systematisk opp tilstand, tryggleik og miljøforhold på anlegga.

SFE har ein policy om å bruke nullutslippstransportmiddel så langt dette let seg gjere for å løyse verksemda sine oppgåver. Ein legg i tillegg vekt på å bruke moderne teknologi for å redusere behovet for reiseverksemd. Det er kjeldesortering av avfall ved alle anlegg i konsernet i tillegg til at spesialavfallscontainer er tilgjengeleg på anlegga etter behov.

Alt straumforbruk i konsernet er dekkja ved opphavsgarantiar frå SFE sin eigen kraftproduksjon. Forbruket er såleis dokumentert som ikkje-forureinande og i tråd med ordninga slik NVE føreskriv.

FRAMTIDSUTSIKTER

Ved inngangen til 2021 var SFE sine vassmagasin høgare enn normalt, medan snømengda i fjellet var ca 63% av normalen. 2021 starta med låge temperaturar og lite nedbør i heile børsområdet. Dette gav ein markert auke i spotprisane og vassmagasina i Noreg vart redusert frå ca 120% av normalen til ca 110% av normalen ved utgangen av veke 7. Venta produksjon i 2021 er om lag som middelproduksjonen på 2 027 GWh.

Klimautfordringa gjer at dei fleste land i verda har planar og tiltak for å redusere utslipp av klimagassar. USA har på ny slutta seg

til internasjonale klimaavtalar, noko som gjev ny energi inn i det internasjonale samarbeidet om klima. EU har auka ambisjonane for reduksjon av utslipp og gjennom den varsla taksonomien vil ein også forsøke å påverke finansmarknadane til å styre investeringane i berekraftig og klimavenleg retning. Fornybar energi vil erstatte fossile energibærarar dei komande tiåra, og verdien av fornybar energiproduksjon vil auke. Storparten av den nye fornybare produksjonen i Europa vil vere uregulerbar produksjon i form av vind- og solkraft. Stabil overføringskapasitet innanfor Noreg og gjennom samband til fastlands Europa og Storbritannia sikrar kraftforsyninga, aukar verdien av energiproduksjonen og bidreg til energiomlegging frå fossile- til fornybare energibærarar i Europa.

Det er anslått at ei storstilt elektrifisering i Noreg vil skape behov for 20-25 % auke i kraftproduksjonen. Noreg har store naturressursar til ein slik auka produksjon både innanfor vass- og vindkraft. Samtidig har det skjedd ei markant haldningsendring til særskilt utbygging av vindkraft dei siste åra. Den auka motstanden mot vindkraft kan gjere det vanskeleg å realisere vindkraftprosjekt dei komande åra. Mogleg auka produksjon innan vasskraft kan bli meir aktuelt.

Det er aukande forventningar om at energiselskapa, i tillegg til produksjon og distribusjon av fornybar energi, også skal bidra til elektrifiseringa av samfunnet. Nye utslippsfrie løysingar innan transport, næring og industri vil prege tiåret vi går inn i. Det at mykje av den nye energiproduksjonen er uregulerbar vil gjere «smarte nett», og løysingar som sikrar fleksibel produksjon og forbruk viktigare.

Inntektsrammeregulering:

Ei utfordring for Linja AS er at inntektsrammereguleringa kan medføre lågare målt effektivitet, og dermed reduserte inntekter dersom investeringsnivået er høgare enn det typiske for bransjen. Med dei store investeringane som Linja AS og regionen har gjennomført og står ovanfor, både med tanke på reinvestering og nettinvesteringar utløyst av ny fornybar energi, er det viktig å sikre at investeringsutfordringane er tatt omsyn til i nettreguleringa. Dette gjeld allment, og spesielt for investeringar i regionalt distribusjonett.

Nettariffregime:

Nasjonale politiske føringar og rapportar frå NVE har peika på at nettinvesteringar øyremerka nettkapasitet for fornybarinvesteringar er ei nasjonal satsing og skal ikkje gå utover kundane i fornybarområda. Dessverre har ikkje styresmaktene funne ei løysing på dette og våre kundar betaler derfor ei høgare nett-

leige enn dei burde. Linja AS arbeider løpande med dette temaet. Stortinget vedtok våren 2018 å gje regjeringa/OED i oppdrag å utgreie ulike modellar for tariffutjamning. Stortinget peika på at dette ikkje vart følgt opp tilfredsstillande, og i budsjettforliket/regjeringsforhandlingane hausten 2018 vart det på nytt vedteke at ulike utjamningsmodellar skal utgreiast og leggjast fram for Stortinget som eiga sak.

NVE/RME sende november 2019 dokumentet «Utrekning av virkemidler for utjevning av nettleie» på høyring, med høyringsfrist 8. januar 2020. OED si tilråding til Stortinget er i hovudsak å nytte opphavsleg utjamningsmodell med løyving over Statsbudsjettet, og vedtak for 2021 er ei løyving på 20 mill kr. over Statsbudsjettet. Dette svarar ikkje på utfordringa og dagens systemfeil. Temaet vert difor arbeidd vidare med saman med aktuelle alliansepartar.

Konsekvens av endring av energilova

Som følge av endringar i energilova med overgang frå tre til to nettnivå for tilpassing til EU sitt eldirektiv nr. 3, søkte Linja AS 11. januar 2017 NVE om omklassifisering av dagens 132 kV transmisjonsnett frå Høyanger/Mel i sør til Haugen (Ørsta) i nord, frå transmisjon til regionalt distribusjonsnett i samband med overgang til to nettnivå. Grunngevinga er at nettet har endra funksjon etter at 420 kV Ørskog/Sogndal vart sett i drift, og har funksjon som regionalt distribusjonsnett. Linja AS har hatt støtte for dette synet hos Statnett, som har søkt tilsvarende omklassifisering for liknande 132 kV-nett. NVE gjorde hausten 2019 sitt endelege vedtak i samsvar med Linja AS sin søknad om at nettet skal definierast som regionalt distribusjonsnett. Vedtaket vart klagt inn for OED av Norsk Hydro, Elkem og Sunnfjord Energi/BKK Nett.

OED gjorde vedtak i samsvar med Linja AS sin søknad i juli 2020, og Linja AS er dermed fortsatt eigar av 132 kV hovudnett i regionen. Vedtaket har vidare aktualisert av kjøp av Statnett sitt 132 kV-nett i Sogn.

Vassdirektivet:

EU sitt vassdirektiv er godkjent og implementert i Norge og set krav om miljømål for alle vassdrag. Målet er å betre den økologiske tilstanden i vassdraga gjennom tiltak. Fylkeskommunen er forvaltningsmynde. Gjeldande regional plan for vassforvaltning vart vedteke i fylkestinget Sogn og Fjordane i desember 2015. Klima- og miljødepartementet godkjende planen 1. juli 2016 med endringar i forhold til vedtaket i fylkestinget. SFE koordinerer det faglege arbeidet med vassplanen på vegne av kraftselskapa i Sogn og Fjordane og deltek i kontakt mot politikarane.

For SFE sin del betyr oppfølging av godkjent vassplan at Stongfjordvassdraget kan få eit produksjonstap av storleik 1,5 GWh. Det kan også bli ein konsekvens i andre vassdrag der SFE har interesser. SFE har arbeidd proaktivt og jobba fram ulike miljøtiltak der produksjonstap ikkje blir ein konsekvens. Det vidare arbeidet kjem gradvis til å tilta parallelt med rullering av vassplanen i 2021. SFE legg vekt på god dialog med styresmakter, bransje og kunnskapsbasert forvaltning av vassdraga i dette arbeidet.

Kortsiktige økonomiske utsikter:

SFE sin prognose for 2021 viser eit resultat som er noko svakare enn 2020.

SFE forventar framleis store investeringar dei første åra i nødvendig nettutbygging og investering i produksjonsanlegg for fornybar energi.

ÅRSREKNESKAP

IFRS/Finansiering:

For å kunne finansiere seg i obligasjonsmarknaden har SFE valt å avlegge konsernrekneskapen etter IFRS-reglane. Dette gjer det mogleg å notere SFE sine obligasjonslån på Oslo Børs, noko som gir tilgang til ei brei investormasse. Dette er såleis eit tiltak for å sikre ei framleis trygg finansiering av SFE til gode lånevilkår. SFE har notert både tradisjonelle obligasjonslån og grøne obligasjonslån på Oslo Børs.

FORTSATT DRIFT

Konsernrekneskapen og rekneskapen for morselskapet er sett opp under føresetnad av fortsatt drift og styret stadfestar at desse føresetnadane er til stades for morselskapet Sogn og Fjordane Energi AS og SFE-konsernet samla. Etter styret si vurdering har konsernet og morselskapet Sogn og Fjordane Energi AS ein sunn økonomi og eit godt grunnlag for vidare vekst.

RESULTAT

SFE konsernet hadde i 2020 ei omsetning på 1 090 mill. kroner. Dette er ein reduksjon på 595 mill. kroner frå 2019. Nettoinntekter frå sal av kraft og verdiendring på energikontrakter viser ein reduksjon på 353 mill. kroner. Den kraftige reduksjonen i kraftprisen frå 2019 til 2020 er grunnen til dette. Urealisert verdiendring på kraftkontrakter svekkar resultatet med 103 mill. kroner samanlikna med 2019. Dette er kraftkontrakter

som er inngått for å handsame og redusere prisrisikoen i kraftmarknaden i samsvar med styret sin vedtekte marknadsstrategi om at ein del av krafta skal vere seld dei første åra. Netto sal av overføringstenester viser ein reduksjon på 24 mill. kroner.

Andre driftsinntekter er 200 mill. kroner, som er ein auke med 91 mill. kroner frå 2019. Hovudgrunnen til dette er salsgevinst frå restruktureringa av SFE sluttkundeselskap SFE Kraft. Denne gav ein salsgevinst på 64 mill. kroner. Driftsresultatet er på 252 mill. kroner, ein reduksjon på 417 mill. kroner frå 2019. I tillegg til redusert kraftinntekt grunna kraftig reduserte prisar er nedskriving på SFE sitt vindkraftengasjement på 81 mill. kroner den viktigaste forklaringa til det reduserte driftsresultatet.

Konsernet har netto finanskostnader på 32 mill. kroner i 2020. Dette er ein reduksjon på 16 mill. kroner frå 2019. Hovudårsaka til reduserte netto finanskostnader er salsgevinst frå sal av aksjar i Norwegian Datacenter Group og Lefdal Mine Datacenter.

Total skattekostnad er 20 mill. kroner fordelt med 30 mill. kroner på overskotsskatt og negativ skattekostnad på 10 mill. kroner knytt til grunnrenteskatt. Dette er ein reduksjon i skattekostnaden på 167 mill. kroner frå 2019. Grunnrenteskatten er redusert med heile 97 mill. kroner i resultatrekneskapen, medan overskotsskatten er redusert med 70 mill. kroner. Den svært store reduksjonen i kraftpris og kraftinntekter frå 2019 til 2020 er grunnen til den svært store reduksjonen i grunnrenteskatt. Lågare resultat før skatt grunna låge kraftprisen reduserer også overskotsskatten kraftig.

Avkastinga på anvendt kapital var i 2020 på 3,8% og eigenkapitalrentabiliteten etter skatt var på 6,3%. Dette er svakare enn i 2019 då avkastinga på anvendt kapital var 9,0% og eigenkapitalrentabiliteten etter skatt 14,3%. Svakare resultat grunna lågare kraftprisar er grunnen til reduksjonen i avkastning.

Konsernet sitt resultatet etter skatt er på 200 mill. kroner, ei svekking på 233 mill. kroner frå 2019. I styremeldinga for 2019 vart det signalisert ei forventning om ei sterk svekking av resultat i 2020 samanlikna med 2019 på grunn av sterkt reduserte kraftprisar.

Morselskapet sitt resultat etter skatt (NGAAP) er 188 mill. kroner, dette er 170 mill. kroner lågare enn i 2019. Investeringar i dotterselskap og tilknytte selskap vert ført etter eigenkapitalmetoden. Inntekt frå investering i dotterselskap er 268 mill. kroner lågare enn i fjor. Grunnen til dette er svakare resultatbidrag frå SFE Produksjon grunna vesentleg lågare kraftprisar.

BALANSE

Konsernet har ein totalbalanse på 8 688 mill. kroner. Balanseført pensjonsforplikting er auka med 41 mill. kroner i 2020 til 111 mill. kroner. Den renteberande gjelda i SFE fråtrekt konsernet sine bankinnskott er 2 835 mill. kroner, av dette er 175 mill. kroner innlån i dotter frå minoritetsaksjonærar. Netto renteberande gjeld er auka med 557 mill. kroner frå 2019. Konsernet sin bokførte eigenkapital pr. 31.12.2020 er på 3 166 mill. kroner og utgjer 36,4% av totalkapitalen. Det er ein auke i bokført eigenkapital på 29 mill. kroner samanlikna med utgåande balanse 2019. Årets resultat, som overstig utbetalt utbytte med 80 mill. kroner, aukar bokført eigenkapital, medan negativt resultat frå kontantstraumsikring av valutilån og valutaterminar på 21 mill. kroner, samt negativt estimatavvik pensjonar på 30 mill. kroner reduserer bokført eigenkapital med 51 mill. kroner.

Morselskapet har ein bokført eigenkapital på 2 560 mill. kroner. Dette er ein reduksjon på 37 mill. kroner frå 2019. Forklaringa på denne reduksjonen er at utbyttet basert på 2019-rekneskapen på 120 mill. kroner først vart vedtatt i 2020 grunna usikkerheit som Covid-19 pandemien skapte.

Styret si oppfatning er at SFE-konsernet og morselskapet si finansielle stilling er god. SFE sine kraftstasjonar har ein samla reell verdi som overstig bokført verdi, følgeleg er den verdijusterte eigenkapitalen høgare enn bokført eigenkapital.

Totale investeringar i fysiske driftsmiddel var på 467 mill. kroner. Av dette er investering i nettanlegg 150 mill. kroner. Dei fire siste åra har investeringane i kraftproduksjon vore større enn i nettanlegg. Grunnen til dette er bygginga Østerbø og Jølstra vasskraftverk. Tabellen under viser fordelinga fordelt på forretningsområda og korleis investeringane har utvikla seg over tid:

i mill. kr	2020	2019	2018	2017	2016
Nettverksemd	151	208	174	149	145
Kraftproduksjon	310	399	294	155	104
Anna verksemd	6	16	23	15	37
Sum investeringar	467	623	491	319	286

Tabellen inneheld SFE sin andel av investeringane i felles prosjekt som t.d. Østerbø og Jølstra. Investeringar i nettanlegg har over lengre tid vore høge. Også dei komande to-tre åra vil investeringane i nettanlegg framleis vere høge for å forbetre leveringstryggleiken og for å kunne knytte auka kraftproduksjon inn på nettet. SFE har Jølstra vasskraftverk og Lutelandet vindkraftverk under bygging og dette vil medføre høgt investeringsnivå i kraftproduksjon også i 2021.

KONTANTSTRAUMANALYSE

Konsernet har hatt ein positiv kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar på 216 mill. kroner. Dette er 36 mill. kroner lågare enn konsernet sitt driftsresultat på 252 mill. kroner. Ein viktig årsak til dette er salsgevinst på 65 mill. kroner ved sal av kundeportefølje i SFE Kraft. Denne salsgevinsten vart ikkje utbetalt, men konvertert til aksjar i selskapet Kraftfire AS. I tillegg er driftsresultatet belasta med 165 mill. kroner i avskrivingskostnad som ikkje inngår i kontantstraumanalysen.

Investeringsaktiviteten i driftsmiddel og kjøp av aksjar gav ein negativ kontantstraum på 554 mill. kroner.

Finansieringsaktiviteten gav ein positiv kontantstraum på 279 mill. kroner. Gjennomførte låneopptak i 2020 er ein viktig grunn for dette. Til saman gjev dette ein reduksjon i bankinnskott, kontantar og liknande på 59 mill. kroner i høve til 2019.

Risiko og internkontroll

Morselskapet og SFE-konsernet er eksponert for fleire finansielle risikofaktorar. For å sikre gode resultat og stabile utbytte til eigarane, samt langsiktig verdiskaping, er det etablert ein overordna strategi for styring av risiko knytt til kontantstraum, resultat og verdien av eigendelane. På grunnlag av denne strategien har styret vedteke rammer for risikoeksponeringa innanfor områda krafthandel, finans og valuta.

Strategien for krafthandel er å sikre god inntening av kraftproduksjonen. Ein del av krafta som skal produserast i komande periodar er det høve til å prissikre, hovudsakleg gjennom finansielle terminavtaler. Denne strategien inneber at ein har etablert kvantumsgrenser med eit fallande sikringsbelte for kraftprissikring for inneverande år og 3 år fram i tid. Ein relativt stor andel av kraftproduksjonen for 2021 er derfor prissikra.

Rentenivået har i tillegg til verknad på finanspostane, også verknad for inntektsramme, grunnrente- og eigedomsskatt samt pensjonskostnadene. Finansstrategien tek sikte på samordning av den totale risikoen når det gjeld rentebinding, plassering av overskotslikviditet og bruk av finansielle instrument. Rente- risikoen for SFE sine finanskostnader er avgrensa gjennom aktiv styring av renterisikoen. For å avgrense refinansieringsrisikoen set også finansstrategien rammer for kor stor del av lånegjelda som kan ha forfall innanfor ein 12-månaders periode.

SFE handlar kraftterminkontraktar i Euro på NASDAQ OMX Commodities og gjennom bilateral handel med SEB. Dette representerer ein valutarisiko for konsernet. I tillegg vert

kraftproduksjonen omsett på Nordpool spot notert i Euro. For å redusere og kontrollere denne valutarisikoen har styret vedteke ein valutastrategi der det er høve til å valutasikre ein del av forventa Euro-kontantstraum fram i tid for å redusere risikoen knytt til varierende valutakursar NOK/Euro.

Likviditeten til konsernet er god med 561 mill. kroner som bankinnskott. SFE har i tillegg ein kassakreditt på 100 mill. kroner samt unytta trekkrett på 500 mill. kroner som likviditetsbuffer.

Renteberande gjeld spesifisert på forfallstidspunkt og trekkrettar 31.12.2020:

Beløp i 1000 kr	2021	2022	2023	2024	2025	Etter 2025
Sum lang-siktig gjeld	177 238	327 238	627 238	441 575	355 912	1 267 013

Beløp i 1000 kr	Total trekkrettar og kassakredittar	Trekk 31.12.2020	Unytta trekkrettar og kassakreditt 31.12.2020
Totalt	600 000	0	600 000

SFE estimerer eit behov for å auke lånegjelda med ca 425 mill. kroner i løpet av 2021 for å gjennomføre konsernet sine planar. Eit slikt låneopptak er uproblematisk i eit normalt driftsår. Storleiken på låneopptaket er avhengig av at naudsynte investeringsvedtak vert fatta og at framdrifta for investeringsprosjekta vert som planlagt. SFE har låneforfall på 150 mill. kroner i obligasjonsgjeld i 2021 og avdrag på andre lån på 27 mill. kroner. SFE sine innlån skal ha ein diversifisert forfallsstruktur der maksimalt 40 % av samla lån forfell i ein 12 månaders periode. Summen av SFE sine likviditetskilder definert som likviditetsbeholdning pluss kommitterte trekkrettar og kassakreditt skal minimum vere like stor som konsernet sitt totale likviditetsbehov dei komande 6 månadane.

SFE held fast på målsettinga om å oppretthalde ei kredittrating som sikrar SFE finansiering tilsvarande investment grade nivå også i framtida.

Kontrollfunksjonane i SFE vert ivaretatt av fleire nivå; gjennom styret, revisjonsutvalet, eksternrevisjon og gjennom løpande internkontroll i verksemda. SFE arbeider med ein systematisk tilnærming til internkontroll gjennom prosessar som sikrar samanheng mellom styringssystema, ansvarsdeling, uavhengig kontroll og eit tilstrekkeleg kontrollmiljø i organisasjonen. Konsernet har årleg gjennomgang og oppdatering av

internkontroll knytta til finansiell rapportering, der vi har spesiell fokus på større og eller uvanlege transaksjonar og område med stor risiko.

Styret mottek jamleg rapportering om konsernet si økonomiske utvikling og risikoutvikling.

FoU

I tillegg til det kontinuerlige utviklingsarbeidet som skjer i selskapet sin eigen regi, deltek SFE i enkelte større FoU prosjekt saman med andre.

Gjennom prosjektet Opal deltek SFE sitt nettselskap Linja saman med andre nettselskap og selskapet eSmart Systems med mål om å skape ein open plattform for anvendt kunstig intelligens for nettselskap. Maskinlære og bruk av kunstig intelligens kan grunnleggande endra drifta av straumnett og gode plattformer er avgjerande for å få det til. SFE, eSmart Systems og fleire andre nettselskap samarbeider også i prosjektet Connected Drone, som utviklar system for heilautomatisk lineinspeksjon mellom anna ved hjelp av autonome droner.

Mellom prosjekta som vart avslutta i 2020 var Grid EyeS. Det er ein mogleghetsstudie der satelittbilder, vèrinformasjon og historiske data om utfall av kraftliner kan nyttast til å forutsjå faren for vegetasjonsrelatert linjeutfall. Prosjektet er i regi av StormGeo i samarbeid med eSmart og HVL, og er fullfinansiert av European Space Agency (ESA). Studien vert no teken vidare i eit prosjekt der Linja bidreg med datagrunnlag. I tillegg til dei nemnde prosjekta deltek også Linja i bransjeprojektet Cineldi. Som ein del av det prøvar Linja no ut fleksibilitetsmekanismer i straumnett i øyane utanfor Florø og i Kalvåg.

Av anna FoU aktivitet kan nemnast at SFE bidreg med deltaking i styringsgruppe i prosjektet Teknoløftet som er initiert av Forskingsrådet for å auke kapasitet og kompetanse innan digitalisering, stordata og robotikk i kunnskapsmiljø og næringslivet i Sogn og Fjordane. SFE deltek også i arbeidet med å etablere ei næringsklynge for utvikling av verdikjeder på Hydrogen, og er tilslutta Arena-klynga Ocean Hyway Cluster med base i Florø. Maritim Forening i Sogn og Fjordane er drivar av arbeidet og Innovasjon Norge, SIVA og Forskingsrådet er inne med støtte til etablering av klynga.

Hendingar etter balansedag:

Etter årsskiftet har kraftprisane i spotmarknaden stige markert på grunn av låge temperaturar og stort forbruk i børsområdet. Dette aukar SFE sine inntekter. Ein andel av kraftproduksjonen for 2021 er prissikra med finansielle kraftkontrakter og inntektene er derfor mindre utset for prisendringar på grunn av dette.

Utover dette er ikkje styret kjend med at det etter balansedagen har oppstått hendingar som har vesentleg innverknad på resultat, balanse eller selskapet og konsernet si framtid.

Såleis meiner styret at årsrekneskapen gjev eit rettvisebilde av konsernet og morselskapet sine eigendelar, gjeld, finansielle stilling og resultat.

ÅRSRESULTAT OG DISPONERINGAR

SFE skal gjennom utbytte og verdiauke på selskapet gje aksjonærene ei konkurransedyktig avkastning samanlikna med alternativ investering med tilsvarende risiko. Ved fastsetting av utbyttet tek ein omsyn både til investeringsnivå og resultat. Utgangspunktet er at utbyttet vert fastsett slik:

Morselskapet sitt resultat etter skatt x 90%

- (Årets investeringar – Årets ordinære avskrivningar) x 30%

= Årets utbytte

For å sikre tilstrekkeleg stabilitet i utbyttet for eigarane vert det årlege utbyttet sett minimum til 75 mill. kroner under føresetnad av at styret finn dette forsvarleg.

Denne utbyttepolitikken gir eit utbytte for 2020 på 75 mill. kroner.

Styret har slikt framlegg til disponering av årsoverskotet i morselskapet:

Avsett til utbytte	75,1 mill. kroner
Overført frå annan eigenkapital	- 22,4 mill. kroner
Overført til fond for vurderingsforskjellar	134,9 mill. kroner
Sum disponert	187,6 mill. kroner

Sandane 25.03.2021

Per Atle Kjøllesdal
- styreleiar -

Jannicke Hilland
- nestleiar -

Arvid Lillehaug
- styremedlem -

Olin Johanne Henden
- styremedlem -

Arvid Andenæs
- styremedlem -

Jan Helge Dale
- styremedlem -

Kevin Skinlo-Denton
- styremedlem -

Kjell Asle Bakkebo
- styremedlem -

Erling Austreim
- styremedlem -

Johannes Rauboti
- konsernsjef -

RESULTATREKNESKAP 2020

SOGN OG FJORDANE ENERGI – KONSERN

Tal etter International Financial Reporting Standards (IFRS)

Beløp i 1000 kr.

	Note	2020	2019
DRIFTSINNTEKTER			
Sal av kraft	4,9,11	545 448	1 209 312
Sal av overføringstenester	4,11	345 105	367 140
Andre driftsinntekter	4,11	199 810	108 936
Sum driftsinntekter		1 090 364	1 685 389

DRIFTSKOSTNADER

Kjøp av kraft	9,11	113 284	424 623
Kjøp av overføringstenester	4	67 254	65 428
Lønn og sosiale kostnader	13,14,34	238 139	198 116
Aktivering av egne tilvirka driftsmiddel	2,13	-71 685	-63 505
Avskrivningar	19,20	164 726	150 062
Nedskrivningar	19,20	81 433	1 639
Eigedomsskatt/avgifter	15	58 974	67 998
Andre driftskostnader	16	186 330	172 605
Sum driftskostnader		838 453	1 016 965

Driftsresultat		251 910	668 423
-----------------------	--	----------------	----------------

FINANSIELLE POSTAR

Resultat frå investering i tilknytt selskap	21	6 359	12 069
Finansinntekter	9,17	55 656	67 461
Finanskostnader	9,17,28	93 658	127 116
Netto finanskostnader		31 643	47 585

Resultat før skatt		220 267	620 838
Overskotsskatt	18	29 908	99 835
Grunnrenteskatt	18	-9 588	87 584

Resultat etter skatt		199 948	433 419
Av dette minoritetsandel		24 339	51 683
Av dette SFE sin andel		175 609	381 737
Resultat pr. aksje (i heile kroner)		22	49

UTVIDA RESULTAT – SFE KONSERN

Beløp i 1000 kr.

	2020	2019
Ordinært resultat etter skatt	199 948	433 419

Postar som seinare kan klassifiserast til resultat:

Kontantstramsikring valutaterminkontrakter etter skatt	-2 195	10 739
Kontantstramsikring valutalån etter skatt	-19 291	4 561

Postar som seinare ikkje kan reklassifiserast til resultat:

Estimatavvik pensjoner etter skatt	-30 842	-7 037
Sum innrekna inntekter og kostnader for perioden	147 620	441 682

Av dette minoritetsandel	24 104	52 632
Av dette SFE sin andel	123 516	389 050

BALANSE 31.12.2020

SOGN OG FJORDANE ENERGI – KONSERN

Beløp i 1000 kr.

	Note	31.12.20	31.12.19
EIGEDLAR			
Fallrett	19	1 944 739	1 944 240
Øvrige immaterielle egedelar	19	692 380	720 327
Varige driftsmiddel	20	4 609 955	4 284 418
Anleggsmiddel holdt for sal	20	0	14 596
Investering i tilknytta selskap	21	353 068	192 386
Øvrige finansielle anleggsmiddel	22	167 113	179 462
Derivat	9	18 722	11 160
Anleggsmiddel		7 785 977	7 346 589
Varelager	23	30 627	37 424
Fordringar	24	280 040	220 257
Derivat	9	29 777	28 723
Kontanter og bankinnskott	25	561 382	619 899
Omløpsmiddel		901 825	906 303
SUM EIGEDLAR		8 687 802	8 252 892
GJELD OG EIGENKAPITAL			
Innskoten egenkapital		1 014 691	1 014 691
Opptent egenkapital		1 435 472	1 430 680
Minoritetsinteresser		716 034	691 931
Eigenkapital		3 166 198	3 137 302
Pensjonsforplikting	14	111 414	70 627
Utsett skatt	18	838 173	859 929
Andre forpliktingar	27	818 586	730 569
Renteberande langsiktig gjeld	28	3 219 235	2 870 277
Derivat	9	30 528	30 158
Langsiktig gjeld		5 017 937	4 561 561
Renteberande kortsiktig gjeld	28	177 238	27 238
Betalbar skatt	18	27 696	202 534
Anna rentefri gjeld	29	286 669	319 309
Derivat	9	12 064	4 949
Kortsiktig gjeld		503 667	554 030
SUM GJELD OG EIGENKAPITAL		8 687 802	8 252 892

OPPSTILLING OVER ENDRINGAR I EIGENKAPITAL

SOGN OG FJORDANE ENERGI – KONSERN

(Beløp i 1000 kr)	Innskutt eigenkapital	Anna eigenkapital	Kontant- straumsikring	Sum opptent eigenkapital	Minoritets- interesser	Sum eigenkapital
Eigenkapital 01.01.2019	1 014 691	1 186 356	-30 061	1 156 293	747 758	2 918 742
Årets resultat		381 736		381 736	51 683	433 419
Utbetalt utbytte for 2018		-100 010		-100 010	-79 511	-179 521
Implementering IFRS 16		207		207		207
Estimatavvik pensjoner		-7 037		-7 037		-7 037
Kontantstraumsikring valutaterminkontrakter			9 790	9 790	949	10 739
Kontantstraumsikring valutilån			4 561	4 561		4 561
Avgang minoritet		-14 860		-14 860	-28 948	-43 808
Eigenkapital 31.12.2019	1 014 691	1 446 392	-15 710	1 430 680	691 931	3 137 302
Årets resultat		175 609		175 609	24 339	199 948
Utbetalt utbytte i 2020		-119 752		-119 752		-119 752
Andre endringer av eigenkapital		1 028		1 028		1 028
Estimatavvik pensjoner		-30 842		-30 842		-30 842
Kontantstraumsikring valutaterminkontrakter			-1 959	-1 959	-235	-2 195
Kontantstraumsikring valutilån			-19 291	-19 291		-19 291
Eigenkapital 31.12.2020	1 014 691	1 472 434	-36 960	1 435 472	716 034	3 166 198

KONTANTSTRAUMANALYSE

SOGN OG FJORDANE ENERGI – KONSERN

(Beløp i 1000 kr)

2020

2019

KONTANTSTRAUM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR

Ordinært resultat før skattekostnad	220 267	620 838
Betalte skattar i perioden	-194 829	-263 384
Avskrivingar	164 726	150 062
Nedskrivingar	81 433	1 639
Gevinst(-)/Tap(+) ved sal av driftsmiddel og aksjar	-35 113	-17 228
Kostnad(+)/Inntekt (-) frå invest i tilknytta selskap utan kontanteffekt	-7 019	-12 070
Gevinst sal kundeportefølge	-64 839	0
Urealisert verdiendring aksjepostar utan kontanteffekt	855	15 577
Urealisert verdiendring derivat og elsertifikat	-969	-86 826
Endring varelager	6 113	24 251
Endring i kundefordringar	37 298	38 030
Endring i leverandørgjeld	9 911	42 537
Endring i pensjonsforpliktingar	-5 207	-43 329
Endring i andre tidsavgrensingspostar	3 995	80 016
Netto kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar	216 622	550 114

KONTANTSTRAUM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR

Utbetalinger ved kjøp/tilverking av varige driftsmiddel	-466 934	-623 475
Utbetalinger av forskot på investeringar i varige driftsmiddel	-96 380	0
Innbetalinger ved sal av varige driftsmiddel	27 221	0
Innbetaling ved sal av aksjar og andelar i andre foretak	44 007	18 004
Utbetalinger ved kjøp av aksjar og andelar i andre foretak	-2 952	-63 680
Utbetaling ved utlån	-100	0
Innbetaling frå utlån	18 004	0
Kontanteffekt avgang datter	-80 226	0
Innbetaling av utbytte	660	810
Innbetalte renter	3 047	5 987
Netto kontantstraum frå investeringsaktivitetar	-553 653	-662 354

KONTANTSTRAUM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR

Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	500 000	851 071
Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-27 238	-263 619
Utbetaling ved reduksjon av kortsiktig gjeld	0	-75 835
Utbetalte renter	-74 496	-77 392
Utbetaling av utbytte	-119 752	-179 521
Netto kontantstraum frå finansieringsaktivitetar	278 514	254 704

Netto endring i kontantar og ekvivalentar	-58 517	142 464
Behaldning av kontantar og ekvivalentar 1.1	619 899	477 437
Behaldning av kontantar og ekvivalentar 31.12	561 382	619 899

NOTAR SOGN OG FJORDANE ENERGI – KONSERN 2020

INNHALD

KLIKK PÅ TITTEL FOR Å GÅ TIL SIDA

SIDE

Note 1 Generell informasjon og samandrag av vesentlege rekneskapsprinsipp	20
Note 2 Skjønnsmessige vurderingar, estimat og føresetnader	22
Note 3 Hendingar etter balansedagen	23
Note 4 Segmentinformasjon	23
Note 5 Transaksjonar	26
Note 6 Styring av kapitalstruktur	27
Note 7 Marknadsrisiko	28
Note 8 Kredittrisiko og likviditetsrisiko	31
Note 9 Finansielle instrument	33
Note 10 Rekneskapsmessig sikring	39
Note 11 Salsinntekter	42
Note 12 Nedskrivning	45
Note 13 Lønnskostnader og antall årsverk	47
Note 14 Pensjon	48
Note 15 Eigedomsskatt og konsesjonsavgifter	51
Note 16 Andre driftskostnader	52
Note 17 Finanspostar	52
Note 18 Resultatskattar	53
Note 19 Immaterielle eigedelar	56
Note 20 Varige driftsmiddel	57
Note 21 Tilknytt selskap og felleskontrollerte ordningar	58
Note 22 Øvrige finansielle anleggsmiddel	61
Note 23 Behaldningar	62
Note 24 Fordringar	62
Note 25 Bankinnskott, kontantar og liknande	62
Note 26 Aksjekapital og aksjonærinformasjon med meir	63
Note 27 Avsetning for forpliktingar	63
Note 28 Renteberande gjeld	64
Note 29 Anna kortsiktig gjeld	65
Note 30 Betinga utfall, tvistesaker m.m.	66
Note 31 Pantsetjingar, garantiansvar og forpliktingar	67
Note 32 Leigeavtaler	68
Note 33 Honorar til ekstern revisor	70
Note 34 Ytingar til leiande tilsette og styret	70
Note 35 Nærstående partar	72
Note 36 Konsoliderte selskap	73

NOTAR

SOGN OG FJORDANE ENERGI – KONSERN

NOTE 1

GENERELL INFORMASJON OG SAMANDRAG AV VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

GENERELL INFORMASJON

Sogn og Fjordane Energi AS (SFE) er eit norsk aksjeselskap, stifta og heimehøyrande i Noreg. Selskapet er eigd 49,51 % av Sogn og Fjordane Holding AS og 36,80 % av BKK AS, medan 6 kommunar i Sogn og Fjordane eig til saman 13,69 %. SFE og datterselskapa utgjer til saman SFE-konsernet. Konsernet sitt hovedkontor er på Sandane og har adresse Sørstrandsvegen 227, 6823 Sandane.

Konsernrekneskapen for SFE vart vedteken av SFE sitt konsernstyre 25.03.2021, og vil bli presentert for godkjenning på årets generalforsamling 22.06.2021.

SFE sitt konsernrekneskap er avlagt i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som godkjent av EU og ytterlegare krav i Rekneskapslova. Datterselskapa sine offisielle rekneskap er utarbeidd etter god norsk rekneskapsskikk, men vert omarbeidd i samsvar med IFRS prinsipp ved konsolidering i konsernrekneskapet. Tilsvarende vert selskapsrekneskapa til tilknytt selskap omarbeidd til IFRS ved innarbeiding etter eigenkapitalmetoden.

Konsernet sin presentasjonsvaluta er NOK. Det same er morselskapet og datterselskapa sin funksjonelle valuta. Alle beløpa i totalresultatet, balansen, oppstilling over endringer i eigenkapital, kontantstraummoppstillinga og notar er førte opp med eitt års samanlikningstal.

Konsernrekneskapen er utarbeida basert på historisk kost-prinsippet med unntak av nokre finansielle instrument, derivat og enkelte element i netto pensjonsmiddel som er vurdert til verkeleg verdi på balansedagen. Historisk kost er generelt basert på verkeleg verdi av vederlaget som er betalt ved ervervet av eigedelane og tenestene.

Verkeleg verdi er definert som den prisen som ein ville fått ved å selje ein eigedel eller betalt for å overføre ein forplikting i en velordna transaksjon mellom marknadsaktørar på måletidspunktet. Målinga av verkeleg verdi er avhengig av om det er tilgjengelege marknadsprisar eller om andre verdivurderingsteknikkar er lagt til grunn. Ved fastsetjinga av verkeleg verdi skal leiinga bruke estimat som marknadsaktørar ville ha brukt i ei tilsvarende vurdering. Varebeholding vert målt til det høgaste av anskaffelseskost og netto realisasjonsverdi, og anleggsmiddel vert skrive ned til det høgaste av verkeleg verdi og berekna bruksverdi.

Rekneskapsprinsippa som er gjennomgåande for heile konsernrekneskapen er omtala i denne noten medan dei resterande rekneskapsprinsippa er omtala i dei relaterte notene. Desse prinsippa er nytta på same måte i alle presenterte periodar, dersom det ikkje kjem fram noko anna. Omtale av rekneskapsprinsippa elles i konsernrekneskapen utgjer saman med omtala av prinsippa i denne noten dei totale rekneskapsprinsippa for konsernrekneskapen:

- Oppstilling endringar i eigenkapital
- Kontantstraummoppstilling
- Segmentinformasjon Note 4
- Transaksjonar Note 5
- Finansielle instrument Note 9

• Rekneskapsmessig sikring	Note 10
• Salsinntekter	Note 11
• Nedskriving	Note 12
• Pensjon	Note 14
• Resultatskatt	Note 18
• Immaterielle egedelar	Note 19
• Varige driftsmiddel	Note 20
• Behaldningar	Note 23
• Bankinnskot, kontantar og liknande	Note 25
• Avsetning for forpliktingar	Note 27
• Leigeavtaler	Note 32

KONSOLIDERINGSPRINSIPP

Konsernrekneskapen består av rekneskapen til morselskapet Sogn og Fjordane Energi AS og datterselskap. Eit datterselskap er ei investering der Sogn og Fjordane Energi AS har makt til å styre både finansielt og operativt (kontroll). Kontroll vert normalt oppnådd gjennom eigarskap, direkte eller indirekte, når ein har meir enn 50 prosent av stemmerettane. For tida har Sogn og Fjordane Energi AS meir enn 50 prosent av stemmeretten i alle datterselskapa.

Dersom det er nødvendig, vert datterselskapa sine rekneskap justerte slik at dei er i tråd med konsernet sine rekneskapsprinsipp. Selskapa si interne omsetning og mellomværande, i tillegg til vinst og tap som har oppstått ved transaksjoner mellom selskapa, er eliminerte. Datterselskapa konsoliderast frå og med det tidspunkt konsernet har fått kontroll og vert tekne ut frå konsolideringa når ein ikkje lenger har kontroll.

Investeringar i felleskontrollerte ordningar og tilknytta selskap

SFE klassifiserer sine investeringar basert på ei analyse av graden av kontroll og dei underliggende fakta. Dette medfører ei vurdering av stemmeandel, eigarstruktur og relative styrkeforhold, kjøps- og salsrettar kontrollert av SFE og andre aksjonærar. Vurderinga vert gjort for kvar investering. Ved endringar av underliggende fakta og forhold må det vurderast korleis investeringa skal klassifiserast.

Felles drift er ei ordning der deltakarane som har felles kontroll over ei eining og har kontraktsmessige rettår til egedelane samt ansvar for forpliktingane knytta til eininga. Ved felles drift vil beslutningar knytta til relevante aktivitetar krevje einstemmig samtykke frå deltakarane som deler kontroll.

Felles drift er innrekna i konsernrekneskapen i samsvar med SFEs eigarandeler i ordninga sine egedelar, forpliktingar, inntekter og kostnader. Den forholdsmessige delen av vinstar og tap som kjem frå transaksjonar mellom fullt konsoliderte einingar og einingar i felles drift vert eliminerte.

Felles verksemdar er selskap eller einingar der SFE har felles kontroll med ein eller fleire andre investorar. Ved felles verksemd vil beslutningar knytta til relevante aktivitetar krevje einstemmig samtykke frå deltakarane som deler kontroll. Andelar i felles verksemd vert innrekna etter eigenkapitalmetoden i konsernrekneskapen og vert presentert som investering i selskapa rekna inn etter eigenkapitalmetoden under anleggsmiddel. Konsernet sin del av selskapa sitt resultat etter skatt, korrigert for meiravskrivningar og eventuelle avvik i regnskapsprinsipp, vert presentert som resultatandel i selskap rekna inn etter eigenkapitalmetoden.

Tilknytta selskap er selskap eller einingar der SFE har betydeleg påverknad. Andelar i tilknytta selskap vert rekna inn etter eigenkapitalmetoden i konsernrekneskapen og vert presentert som investering i selskap rekna inn etter eigenkapitalmetoden under anleggsmiddel. Konsernet sin del av selskapa sitt resultat etter skatt, korrigert for meiravskrivningar og eventuelle avvik i rekneskapsprinsipp, vert presentert som resultatandel i selskap rekna inn etter eigenkapitalmetoden.

SAMANLIKNINGSTAL OG REKLASSIFISERINGAR

Alle beløpsmessige storleikar i resultatet, balansen, oppstilling over endringar i eigenkapital, kontantstraummoppstilling og notar vert vist med fjorårets samanlikningstal.

KLASSIFISERING SOM KORTSIKTIG/LANGSIKTIG

Ein post i balansen vert klassifisert som kortsiktig når den vert forventa realisert innan 12 månader etter balansedag. Andre postar vert klassifisert som langsiktig med dei unntaka som er nevnt nedanfor. Enkelte derivat som er sikringsinstrument i eit sikringsforhold vert presentert saman med sikringsobjektet. Første års avdrag på langsiktig gjeld vert presentert som kortsiktig gjeld.

INNFØRING AV NYE OG ENDRER REKNESKAPSSTANDARDAR

I 2020 er følgande nye og endra rekneskapsstandardar blitt innført:

IASB har klargjort definisjonen av ei verksemd som medfører at eit kjøp av eit sett med egedelar og forpliktingar skal rekneskapsførast etter IFRS 3 Business Combinations. Når definisjonen av verksemd ikkje er oppfylt så blir transaksjonen rekneskapsført etter respektive standardar for eksempel for varelager eller driftsmiddel.

IASB har endra definisjonen av vesentlighet i IAS 1 og IAS 8, for å sørge for ein einsarta definisjon på tvers av dei ulike IFRS-standardane. Den nye definisjonen klargjer at informasjon i rekneskapen er vesentleg dersom ei utelating, feil eller tildekking av informasjon kan forventast å påverke beslutningar som primærbrukarane tek basert på rekneskapen.

Standardane om finansielle instrument (IFRS 9 og IFRS 7) har blitt tilpassa nye referanserenter.

Ingen av desse endringane har hatt vesentleg effekt for rekneskapen til SFE.

STANDARDAR OG ENDRINGAR SOM ER VEDTEKNE MEN IKKJE TRÅDT I KRAFT

- Det er ingen vedtekne endringar i IFRS-standardar som ein forventar vil gje vesentleg effekt for rekneskapen til SFE.

NOTE 2

SKJØNNMESSIGE VURDERINGAR, ESTIMAT OG FØRESETNADER

INTRODUKSJON

Bruk av rimelege estimat og utøving av skjønnsmessige vurderingar er eit kritisk element ved utarbeidinga av konsernrekneskapen. På grunn av den ibuande usikkerheten som kjenneteiknar energiselskapa si verksemd vert rekneskapsprinsipp, driftsresultat, kontantstraum og balansestorleikar i årsrekneskapa påverka av leiinga sitt skjønn.

Leiinga baserer sine estimat på historiske hendingar i tillegg til ulike andre føresetnader som verkar å vere rimelege, omstenda tatt i betraktning. Dei viktigaste føresetnadane og estimata er diskutert nedanfor.

OMRÅDE MED VESENTLEG SKJØNNMESSIG VURDERING

Forventa levetid: Varige driftsmiddel vert avskrive over forventa brukstid og det gjev grunnlaget for årlege avskrivningar i resultatrekneskapet. Forventa levetid vert estimert basert på erfaring, historikk og skjønnsmessige vurderingar og vert justert dersom det

oppstår endringar i desse estimata. Det vert tatt omsyn til restverdi ved fastsetting av avskrivningane. Vurderinga av restverdi er og basert på estimat.

Forventa langsiktig kraftpris: Ein av dei viktigaste føresetnadene som vert lagt til grunn når leiinga skal fatte forretningsmessige avgjerder er forventning om den langsiktige kraftprisen i tillegg forventninga til utviklinga i marknaden. I tillegg er desse føresetnadene kritisk input for leiinga relatert til prosessar knytta til deler av årsrekskapet som for eksempel:

- Allokering av verkeleg verdi ved oppkjøp **Note 5**
- Vurdering av nedskriving av varige driftsmiddel **Note 12**
- Vurdering av nedskriving av selskapa innrekna etter eigenkapitalmetoden **Note 12**

Verkeleg verdi av bilaterale energikontrakter og frikraftforpliktingar med finansielt oppgjær: Estimert verkeleg verdi av eigedelar og forpliktingar er basert på vederlaget som vert oppnådd på rapporteringstidspunktet. Når verdsetjinga av verkeleg verdi ikkje kan understøttast av observerbare marknadsdata, vert det nytta ulike modellar og verdsetjingsmetodar. Føresetnader og data som vert lagt til grunn er verifisert mot observerbar marknadsinformasjon når slik informasjon er tilgjengeleg. Det vil alltid vere knytta usikkerhet til slik informasjon. Når det ikkje ligg føre samanliknbare marknadsbaserte transaksjonar, vil leiinga gjere marknadsbaserte føresetnader, sjå note 27.

ANDRE OMRÅDER

I tillegg til dette vert det utøvd betydeleg skjønn ved vurdering av rekneskapsførte verdier på følgande område:

- Pensjonar **Note 14**
- Utsett skattefordel **Note 18**

BRUK AV REKNESKAPSPRINSIPP

SFE si verksemd kjenneteiknast ved at det er behov for leiinga si utøving av skjønn ved vurderinga av kva rekneskapsprinsipp som skal nyttast på betydelege rekneskapspostar. Leiinga sin bruk av skjønn har betydeleg innflytelse på SFE sitt konsernrekneskap. Aktuelle område er:

- Klassifisering av energikontrakter **Note 9**
- Klassifisering av sikringskontrakter **Note 10**

NOTE 3

HENDINGAR ETTER BALANSEDAGEN

Vi er ikkje kjent med hendingar etter balansedag som påverkar SFE vesentleg og som såleis skal opplysast om særskilt.

NOTE 4

SEGMENTINFORMASJON

GENERELL INFORMASJON

Konsernet rapporterer driftssegment i samsvar med korleis konsernleiinga tek avgjerder, føl opp og evaluerer desse avgjerdene. Driftsresultatet i dei operative segmenta vert jamleg rapportert til konsernleiinga.

Konsernet si verksemd er organisert i ulike segment som eigne økonomiske einingar. Internt i konsernet rapporterer ein både på segment, underkonsern og på selskap.

Segmentet Energi omfattar selskapa SFE Produksjon AS, Firdakraft AS, Bremangerlandet Vindpark AS, Lutelandet Energipark AS og SFE Kraft AS. Svelgen Kraft Holding AS er eigd med 56 % av SFE Produksjon og inngår som ein del av SFE-konsernet. Svelgen Kraft Holding AS eig 100 % av aksjane i Svelgen Kraft AS. SFE Kraft AS er ein del av konsernrekneskapen for perioden fram til og med 31.08.2020.

Segmenta er:

Energi omfattar forvaltning av konsernet sin samla produksjons-portefølgje frå heileigde og deleigde kraftverk med fysisk krafthandel på Nordpool Spot og finansiell krafthandel på Nasdaq OMX Commodities. Segmentet omfattar også sal av kraft til sluttbrukar og forvaltning av større sluttbrukarar sitt kraftbehov samt mindre mengder kjøp og sal av kraft engros gjennom bilaterale avtaler i perioden 01.01.20-31.08.20. I tillegg har vi noko tradingverksemd innanfor definerte rammer, samt sal av opphavsgarantiar.

Nettverksemda omfattar selskapet Linja AS som har overføring og distribusjon av elkraft som si hovudverksemd. Segmentet driv elles utleige av fiber og noko entreprenørarbeid.

Tenesteyting er selskapet Sogn og Fjordane Energi AS saman med det heileigde datterselskapet Flikk AS. Sogn og Fjordane Energi er morselskapet i konsernet og yter hovudsakleg tenester internt i konsernet. Finanspostane inneheld resultat frå tilknytt verksemd som resultatandel frå fiberselskapet Enivest AS og sluttbrukselskapet Kraftfire AS (perioden 01.09.2020-31.12.2020).

REKNESKAPSSPESIFIKASJON PER SEGMENT

2020

Beløp i mill. kroner	Energi	Nettverksemd	Tenesteyting	Eliminering	Konsern
Salsinntekter frå eksterne kunder	543	347	0	0	890
Salsinntekter frå transaksjonar med andre segment i konsernet	9	37	62	-108	0
Andre driftsinntekter	127	54	19	0	200
Sum driftsinntekter	679	438	81	-108	1090
Kjøp av kraft	113	6	0	-6	113
Kjøp av overføringstenester	16	68	0	-17	67
Lønnskostnader	45	76	45	0	166
Avskrivningar	86	73	6	0	165
Nedskrivningar	81	0	0	0	81
Eigedomsskatt/avgifter	49	10	0	0	59
Andre driftskostnader	121	129	20	-83	187
Sum driftskostnader	511	362	71	-108	838
Driftsresultat	168	74	10	0	252
Inntekt investering i tilknytta selskap	-3	0	9	0	6
Finansinntekter	2	11	112	-70	55
Finanskostnader	51	22	90	-70	93
Resultat før skatt	116	63	41	0	220
Overskotsskatt	25	13	-9	0	29
Grunnrenteskatt	-9	0	0	0	-9
Resultat etter skatt	100	49	51	0	200

Sluttbrukaktiviteten i selskapet SFE Kraft inngår i segmentet Energi for perioden 01.01.2020-31.08.2020. Av det samla resultatet for segmentet representerer Sluttbruk 9,4 mill. kroner av driftsresultatet, 10,0 mill. kroner av resultat før skatt og 7,5 mill. kroner av resultat etter skatt.

EIGEDLAR OG GJELD PER SEGMENT

31.12.2020

Beløp i mill. kroner

	Energi	Nettverksemd	Tenesteyting	Konsern
Varige driftsmiddel og immaterielle egedelar	5 079	2 103	64	7 246
Øvrige anleggsmiddel	159	147	234	540
ANLEGGSMIDDEL	5 238	2 250	298	7 786
OMLØPSMIDDEL	331	88	483	902
SUM EIGEDLAR	5 569	2 338	781	8 688
EIGENKAPITAL	1 972	544	652	3 168
LANGSIKTIG GJELD	3 233	1 719	65	5 017
KORTSIKTIG GJELD	364	75	64	503
SUM GJELD OG EIGENKAPITAL	5 569	2 338	781	8 688

EIGEDLAR OG GJELD PER SEGMENT

2019

Beløp i mill. kroner	Energi	Nettverksemd	Tenesteyting	Eliminering	Konsern
Salsinntekter frå eksterne kunder	1 209	367	0	0	1 576
Salsinntekter frå transaksjonar med andre segment i konsernet	649	19	0	-668	0
Andre driftsinntekter	128	54	70	-143	109
Sum driftsinntekter	1 986	440	70	-811	1 685
Kjøp av kraft	1 045	4	0	-624	425
Kjøp av overføringstenester	18	66	0	-19	65
Lønnskostnader	40	59	37	0	136
Avskrivningar	79	62	9	0	150
Nedskrivningar	-1	0	3	0	2
Eigedomsskatt/avgifter	78	8	0	-18	68
Andre driftskostnader	171	122	27	-148	172
Sum driftskostnader	1 430	321	76	-811	1 016
Driftsresultat	556	119	-7	0	668
Inntekt investering i tilknytt selskap	5	0	7	0	12
Finansinntekter	37	15	117	-102	67
Finanskostnader	86	30	113	-102	127
Resultat før skatt	512	104	4	0	620
Overskotsskatt	76	25	-1	0	100
Grunnrenteskatt	87	0	0	0	87
Resultat etter skatt	349	79	5	0	433

Av segmentet Energi representerer Sluttbrukeraktiviteten i SFE Kraft 9 mill. kroner av driftsresultat, 10,5 mill. kroner av resultat før skatt og 8,2 mill. kroner av resultat etter skatt. Frå 01.09.2020 er denne aktiviteten lagt ut i det deleigde selskapet Kraftfire AS som er eit tilnytt selskap til SFE-konsernet.

EIGEDELAR OG GJELD PER SEGMENT

31.12.2019

Beløp i mill. kroner

	Energi	Nettverksemd	Tenesteyting	Konsern
Varige driftsmiddel og immaterielle egedelar	4 904	1 918	127	6 949
Anleggsmiddel holdt for sal	0	0	15	15
Øvrige anleggsmiddel	189	91	103	383
ANLEGGSMIDDEL	5 093	2 009	245	7 347
OMLØPSMIDDEL	375	95	436	906
SUM EIGEDELAR	5 468	2 104	681	8 253
EIGENKAPITAL	2 034	553	550	3 137
LANGSIKTIG GJELD	3 080	1 482	0	4 562
KORTSIKTIG GJELD	354	69	131	554
SUM GJELD OG EIGENKAPITAL	5 468	2 104	681	8 253

NOTE 5

TRANSASJONAR

VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

Ved verksemdssamanslutningar vert det nytta oppkjøpsmetoden. Vederlaget vert målt til verkeleg verdi på transaksjonstidspunktet som også er tidspunktet for måling av verkeleg verdi av identifiserbare egedelar, forpliktingar og betinga forpliktingar som vert overtekne ved transaksjonen. Dersom rekneskapsføringa for ei verksemdsamanslutning ikkje er fullstendig ved slutten av rapporteringsperioden der transaksjonen er gjennomført, vert det rapportert foreløpige verdier for dei aktuelle egedelane og gjelda. Midlertidige verdier vert justert løpande i måleperioden på maksimum 12 månadar for å reflektere ny informasjon som er innhenta om forhold som eksisterte på oppkjøpsdatoen og som ville ha påverka verdivurderinga om dei var kjende. Dersom forholda tilseier det kan nye egedelar og gjeld bli rekneskapsført. Transaksjonstidspunktet er når risiko og kontroll er overdrege og fell normalt saman med gjennomføringstidspunktet.

Ikkje-kontrollerande interesser vert vurdert anten til verkeleg verdi eller til forholdsmessig del av identifiserte netto egedelar og gjeld. Vurderinga vert gjort for kvar transaksjon.

Ein eventuell skilnad mellom kostpris på aksjar og identifiserbare netto egedelar og verkeleg verdi på overtatte egedelar, forpliktingar og betinga forpliktingar vert ført som goodwill eller vert inntektsført dersom kostpris er lågast. Det vert ikkje avsett for utsett skatt på goodwill.

Transaksjonskostnader vert resultatført når dei påløper.

Dersom samanslutningane skjer stegvis må det også beregnast verkeleg verdi av noverande eigardel når faktisk kontroll vert overført til SFE. Endring i verkeleg verdi vert innrekna i resultatrekneskapen.

Prinsippa for verksemdsamanslutning gjeld i hovudsak tilsvarende for anskaffing av tilknytte selskap og felles verksemd.

ESTIMAT OG FØRESETNADER

Kjøpesum for oppkjøpte selskap må allokereast til overtekne egedelar og forpliktingar og betinga forpliktingar basert på deiras estimerte verkelege verdi. Denne type verdsettingar krev at leiinga foretek vurderingar for å fastsette verdsettingsmetode, estimat og føresetnader. Leiinga sine estimat av verkeleg verdi og levetid er basert på føresetnader som er underbygd av konsernet sine kompetansemiljø, og omfattar ibuande usikkerheit. Som skildra i note 2 er SFE sine langsiktige prisbaner for kraft ein kritisk føresetnad som er lagt til grunn for å estimere verkeleg verdi av egedelar og forpliktingar.

SAL OG RESTRUKTURERING AV VERKSEMD I 2020

01.01.2020 fusjonerte selskapa Vestavind Energi AS og SFE Produksjon AS, i tillegg fusjonerte selskapet Trolleskjæret Næringsbygg AS med Linja AS. 01.09.2020 selde Sogn og Fjordane Energi AS datterselskapet SFE Kraft AS til det nystifta selskapet Kraftfire AS. Sogn og Fjordane Energi AS eig 32,5% av aksjane i Kraftfire AS og er klassifisert som eit tilknytta selskap. Denne transaksjonen medførte en gevinst på 64,8 mill. kr. Eigardelen i Kraftfire AS er rekneskapsført til estimert verkeleg verdi på transaksjonstidspunktet.

SAL OG RESTRUKTURERING AV VERKSEMD I 2019

01.03.2019 kjøpte SFE Produksjon AS alle aksjane som Svelgen Kraft Holding AS eigde i Falck Renewables Vind AS, Vestavind Energi AS, Bremangerlandet Vindpark AS og Lutelandet Energipark AS. Svelgen Kraft Holding AS er eigd 56% av SFE Produksjon AS, 34% Tafjord Kraftproduksjon og 10% Sognekraft. 12.12.2019 kjøpte SFE 34% av aksjane i SFE Kraft AS frå Sunnfjord Energi AS. SFE eigde etter dette 100% av aksjane i SFE Kraft. Det har elles ikkje vore sal eller restrukturering av verksemd av vesentleg betydning i 2019.

NOTE 6

STYRING AV KAPITALSTRUKTUR

Konsernet sitt overordna mål for kapitalforvaltninga er å trygge fortsatt drift for å sikre avkasting til eigarane. Aksjonærane i SFE-konsernet legg til grunn eit langsiktig perspektiv for utviklinga av konsernet der konsernet skal oppretthalde ein hensiktsmessig kapitalstruktur som balanserar omsynet til minimering av kapitalkostnader og konsernet sitt behov for finansiell handlefridom. Konsernet har ikkje offisiell kredittrating, men overvåker aktivt kvantitative og kvalitative faktorar som påverkar kredittverdigheten. Konsernet har ein ambisjon om å oppretthalde ein kredittprofil som tilsvarar ein BBB kredittrating, dvs ein solid "investment grade" kreditt.

SFE sitt finansieringsbehov vert søkt dekkja i kapitalmarknaden til lågast mogleg kapitalkostnad innanfor dei rammer som konsernet sin finansielle strategi gjev. For å sikre konsernet sin finansielle handlefridom legg vi vekt på å ha kredittlinjer som sikrar rask tilgang til kapital.

Aksjonærane i SFE legg vekt på ein stabil og forutseieleg utbyttepolitikk. For å styrke selskapet og gjere SFE betre i stand til å gjennomføre investeringar i ny fornybar energi har styret i samråd med eigarane kome fram til ein utbyttepolitikk som tek omsyn til selskapet sine investeringar. Ny utbyttepolitikk er gjeldande frå og med rekneskapsåret 2019.

Utbyttepolitikken tek utgangspunkt i morselskapet sitt resultat etter skatt, investeringane det enkelte år og storleiken på ordinære årlege avskrivningar.

Framtidig utbytte vil bli berekna slik som dette:

$$\begin{aligned} & \text{Morselskapet sitt resultat etter skatt} \times 90\% \\ - & \text{ (Årets investeringar} - \text{Årets ordinære avskrivningar)} \times 30\% \\ = & \text{Årets utbytte} \end{aligned}$$

For å sikre tilstrekkeleg stabilitet i utbytte for selskapet sine eigarar, er utgangspunktet at det årlege utbytte vert på minimum 75 mill. kroner, dersom styret finn dette tilrådeleg etter ei samla vurdering av selskapet sin likviditet og soliditet.

Den nye utbyttepolitikken vil sikre at ein større del av verdiskapinga vert verande igjen i selskapet i periodar med høge investeringar. Dette vil styrke selskapet og gjere SFE betre rusta til å utnytte dei moglegheitene som selskapet sine fornybarkonsesjonar gir. Når SFE er over den tyngste investeringsperioden vil utbyttet frå selskapet igjen auke og eigarane kan hauste av dei lønnsame investeringane som utbyttepolitikken har gjort mogleg.

Oversikt over kapital som inngår i styring av kapitalstruktur

Beløp i mill. kroner	Note	2020	2019
Renteberande gjeld, langsiktig	28	3 219	2 870
Renteberande gjeld, kortsiktig	28	177	27
Finansielle plasseringar, kortsiktig	0	0	-5
Bankinnskott eksklusiv bundne middel	25	-541	-601
Netto renteberande gjeld		2 855	2 291

NOTE 7 MARKNADSRISIKO

GENERELT OM RISIKO OG RISIKOSTYRING AV FINANSIELLE INSTRUMENT

SFE-konsernet sine aktivitetar medfører ulike typar risiko: Marknadsrisiko (inkludert prisrisiko, valutarisiko og renterisiko), kredittrisiko og likviditetsrisiko. Styring av risiko følgjer mål og rammer fastsett av styret. Energiprisrisiko knytt til krafthandel vert styrt av SFE Produksjon medan selskapet Sogn og Fjordane Energi styrer rente, valuta og likviditetsrisiko. Konsernet har avgrensa kredittrisiko. Kredittrisiko vert styrt av det enkelte selskap.

OMTALE AV PRISRISIKO

Produksjonsaktivitetar: Konsernet er utsett for risiko knytt til utviklinga i råvareprisar då konsernet sine framtidige inntekter frå kraftproduksjon i vesentleg grad vert påverka av utviklinga i straumprisen. For å handsame og redusere denne risikoen har styret vedteke ein marknadsstrategi som tilseier at ein del av krafta skal vere førehandsseld for dei første åra. På denne måten vert SFE sitt årsresultat mindre utsett for svingingane i kraftprisane enn det som elles ville vore tilfelle. Det er etablert rutinar som sørgjer for at dei fastsette posisjonane vert overhaldne. Produkt SFE handlar for å redusere risikoen er futures og forwards på NASDAQ OMX Commodities og forwards i den bilaterale marknaden. I tillegg handlar SFE sals- og kjøpsopsjonar for sikringsformål. Resultateffektane frå dei finansielle kraftkontraktene vert vist som salsinntekter på grunn av at SFE ikkje nyttar sikringsbokføring.

Trading: I tillegg vert det inngått finansielle kontrakter som vert definert som tradingportefølje. Tradingportefølja har ei ramme for totalbeløp og maksimalbeløp for årleg opsjonsramme, samt eit avkastingskrav på anvendt totalbeløp. Resultat vert målt kontinuerleg. Ramma for tradingportefølje vert sett av konsernstyret. Total ramme er 25 MNOK og maksimal årleg opsjonsramme er 2 MNOK.

Annan aktivitet: Konsernet har frikraftavtalar med finansielt oppgjør som er utsett for prisrisiko. Desse avtalane vert klassifisert som andre forpliktingar til verkeleg verdi med verdiendring over resultatet. Frikraftavtalane er oppgjør for avståing av fallrettar og slik er dei også prissikring av framtidig produksjon.

ANALYSE AV MARKNADSRISIKO

I analysa under er det vist kva innverknad ein auke eller ein reduksjon i terminprisar vil ha på konsernet sitt resultat etter skatt. For endring i kraftpris er analysa basert på at samtlige terminprisar endrar seg 30 % i kvar retning. Alle andre variablar vert haldne konstant.

2020

Beløp i tusen kroner	Verkeleg verdi	+ 30 %	- 30 %
Finansielle instrument kraftkontrakter	28 445	-126 663	126 663
Øvrige finansielle kraftavtaler/forpliktingar			
Sum	28 445	-126 663	126 663

2019

Beløp i tusen kroner	Verkeleg verdi	+ 30 %	- 30 %
Finansielle instrument kraftkontrakter	27 344	-92 764	92 764
Øvrige finansielle kraftavtaler/forpliktingar	-637	-728	728
Sum	26 707	-93 492	93 492

OMTALE AV VALUTA- OG RENTERISIKO

Valutastrategi: SFE har primært valutarisiko i form av transaksjonsrisiko knytta til kraftsalsinntekter frå kraftproduksjon. Styret har vedteke ein valutastrategi som seier at ein andel av konsernet sine forventade Euro-kontantstraumar frå sal av kraftproduksjon i valuta kan valutasikrast. SFE sin operative valutarisiko kan sikrast inntil 4 år med fallande sikringsramme utover i tid. Ein andel av SFE sin langsiktige valutarisiko kan imidlertid sikrast opp til 20 år ved å nytte lån i valuta som sikringsinstrument. Valutarisiko utgjør både direkte og indirekte ein økonomisk risiko, ved at den fysiske kraftprisen og alle finansielle avtaler på NASDAQ OMX Commodities vert fastsett i Euro.

SFE si valutasikring oppfyller krava til reknekapmessig kontantstraumsikring. Endringar i marknadsverdi på valutaderivat grunna endring i valutakurs vil ikkje påverke konsernet sitt ordinære resultat, men vil bli førte mot utvida resultat. Sjå note 10 for nærare omtale.

Renterisiko: Rentesvingingar påverkar SFE sin kontantstraum og resultat på fleire måtar. I tillegg til å påverke finanskostnadane, påverkar rentesvingingar blant anna inntektsramma for nettverksemda, grunnrenteskatten for produksjonsverksemda og pensjonskostnadane.

Konsernet sin renterisiko er i størst grad knytt til langsiktig gjeld og sertifikatlån. I tillegg til langsiktig gjeld og sertifikatlån i SFE-konsernet, er konsernet eksponert mot andel av gjeld i tilknytta selskap. Lån med flytande rente medfører ein risiko for auka finanskostnader i resultatrekneskapen.

Renterisiko blir overvåka ved bruk av durasjonsmål. SFE skal til einkvar tid halde den gjennomsnittlege rentedurasjonen på gjelds-portefølja innanfor området 1 til 5 år.

I tillegg har SFE-konsernet langsiktige finansielle kraftforpliktingar som vert påverka av endring i rente. Endring i verkeleg verdi på desse forpliktingane vert ført til verkeleg verdi over resultatet.

Etterleving av rammer for valuta- og renterisiko vert følgd opp av administrasjonen og rapportert til styret løpande.

ANALYSE AV VALUTA- OG RENTERISIKO

Resultatverknad etter skatt ved endring i rentenivå

2020

Beløp i tusen kroner	Verkeleg verdi	+50 bp	-50 bp
Finansielle utleigeavtaler	144 835	9 679	-9 679
Renteswappar bokført til verkeleg verdi	0	0	0
Utlån eksternt	100	1	-1
Langsiktig lånegjeld	-3 396 473	-4 323	4 323
Sum	-3 251 538	5 357	-5 357

2019

Beløp i tusen kroner	Verkeleg verdi	+50 bp	-50 bp
Finansielle utleigeavtaler	124 307	8 307	-8 307
Renteswappar bokført til verkeleg verdi	-1 222	198	-200
Utlån eksternt	21 085	81	-81
Langsiktig lånegjeld	-2 897 515	-3 219	3 219
Sum	-2 753 345	5 367	-5 369

Endring i valutakurs gir slike endringar i utvida resultat:

2020

Beløp i tusen kroner	Verkeleg verdi	Auke EURNOK + 0,1 kr	Nedgong EURNOK - 0,1 kr
Sikringsbokførte valutaterminar (kontantstraumsikring)	-28 802	-6 104	6 104
Lån i EUR utpekt som sikringsinstrument i kontantstraumsikring	-18 885	-2 340	2 340
Sum	-47 687	-8 444	8 444

2019

Beløp i tusen kroner	Verkeleg verdi	Auke EURNOK + 0,1 kr	Nedgong EURNOK - 0,1 kr
Sikringsbokførte valutaterminar (kontantstraumsikring)	-25 988	-7 180	7 180
Lån i EUR utpekt som sikringsinstrument i kontantstraumsikring	5 847	-2 340	2 340
Sum	-20 141	-9 520	9 520

NOTE 8

KREDITTRISIKO OG LIKVIDITETSRISIKO

BESKRIVING AV KREDITTRISIKO

Kredittrisiko er risiko for at SFE vert påført tap på grunn av at motparten ikkje innfrir sine økonomiske forpliktingar. Kredittrisiko oppstår ved sal til kundar, handel med derivat samt innskot i bankar og finansinstitusjonar. Konsernet sin kredittrisiko vert totalt sett vurdert som moderat. Det har historisk vore små tap på fordringar generelt.

Konsernet si omsetning til privat- og bedriftskundar er fordelt på ei diversifisert kundeportefølje som består av mange og små kundar. Konsernet har følgjeleg ikkje noko vesentleg konsentrasjon av kredittrisiko knytt til kundar. Innføring av gjennomfakturering av nettleige medfører at størstedelen av nettleiga i dag vert innbetalt via kraftleverandør. Denne motpartrisikoen er vurdert og vert handtert, og det er etablert rutiner for oppfølging av eksponeringa. SFE har rutinar for kva produkt og kundar som skal kredittsjekkast før sal. Betaling skjer i hovudsak ved etterskotvis fakturering. Betalingsevna og viljen til kundane har historisk vore god. Verkemiddel som blir nytta ved oppfølging av kundefordringar er purring på betaling, det vert inngått avdragsordningar for kundar med betalingsvanskar, det vert nytta inkassoselskap og vi stansar eventuelt våre leveransar. SFE nyttar, med enkelte avvik, standard kundeavtaler som bransjeforeninga Energi Norge og Forbrukerombudet er einige om. Kunde vilkår regulerer fakturering og betalingsfristar. Storleiken på kundefordringane følgjer normalt utviklinga i storleiken på omsetninga. Konsernet har ingen pant som tryggleik.

Motpartsrisiko finansielle kraftkontrakter Av finansielle kontrakter inngått blir tilnærma alt saman cleara mot Nasdaq OMX eller inngått med solide finansielle aktørar som td bankar som tilbyr slike tenester. Når handlane vert cleara på Nasdaq OMX er det dette selskapet som er juridisk motpart og garanterer for oppgjeret, noko som gjer at motpartsrisiko vert minimal. Nasdaq OMX har clearinglisens frå Finanstilsynet. For kontrakter som vert gjort opp bilateralt er motparten foretak som SFE har gjort vurderingar av før kontraktsinngåing.

Kredittrisiko øvrige finansielle kontrakter SFE har kredittrisiko ved plassering av overskotslikviditet og som følgje av motpartsrisiko ved bruk av sikringsinstrumenter som blant anna rentebytteavtaler, o.l. Kredittrisikoen er avgrensa ved at berre bankar og selskap med høg kredittrating er motpartar.

Fordringar Postar som inngår her er andre kortsiktige fordringar, fordringar på nærstående partar og andre langsiktige fordringar. Kredittrisiko vert vurdert som liten då større postar er mot solide motpartar og øvrige postar er fordelt på mange motpartar. Konsernet har ingen pant som tryggleik. Skilnad mellom bokført verdi og kredittrisiko skuldast at nokon rekneskapspostar ikkje vert definert som kredittrisiko i henhold til IFRS 7, eksempelvis forskotsbetalte kostnader.

ANALYSE AV KREDITTRISIKO

Beløp i tusen kroner	31.12.2020		31.12.2019	
	Bokført verdi	Kredittrisiko	Bokført verdi	Kredittrisiko
Derivat	18 722	18 722	11 160	11 160
Finansiell lease	144 835	144 835	124 307	124 307
Andre fordringar	232	232	21 227	21 227
Anleggsmiddel	163 789	163 789	156 694	156 694
Kundefordringar og andre fordringar	280 040	280 040	220 257	220 257
Derivat	29 777	29 777	28 723	28 723
Bankinnskot, kontantar og liknande	561 382	561 382	619 899	619 899
Omløpsmiddel	871 199	871 199	868 879	868 879

SFE har stilt bankgarantiar ovanfor NordPool AS og eSett Oy i samband med kraftomsetting.

Forfallsanalyse av kundefordringar og andre fordringar

2020		Fordringar, forfalt med			
Beløp i tusen kroner	Ikke forfalt	Mindre enn 90 dager	Meir enn 90 dager	Forfalt og nedskrive	Sum
Kundefordringar	119 036	6 278	441	0	125 755
Andre fordringar	57 905				57 905
Sum	176 941	6 278	441	0	183 660
Tapsført i året					541

2019		Fordringar, forfalt med			
Beløp i tusen kroner	Ikke forfalt	Mindre enn 90 dager	Meir enn 90 dager	Forfalt og nedskrive	Sum
Kundefordringar	151 401	20 046	2 369	1 423	175 239
Andre fordringar	45 018				45 018
Sum	196 419	20 046	2 369	1 423	220 257
Tapsført i året					331

BESKRIVING AV LIKVIDITETSRISIKO

Likviditetsrisiko er risiko for at konsernet ikkje har likviditet til å dekke sine løpande betalingsforpliktingar. SFE påtek seg likviditetsrisiko ved at løpetida på finansielle forpliktingar ikkje fell saman med den kontantstraumen som egedelane generer. I tillegg har SFE likviditetsrisiko ved utlegg ved kontantsikkerhet knytta til både handel i finansielle kraftkontrakter og finansielle derivat. Likviditetsrisikoen vert redusert gjennom likviditetsprognose, tilgang til ulike lånejelder og marknader, og gjennom at vi sikrar ein jamn forfallsprofil på ekstern gjeld, i tillegg til ein tilstrekkeleg likviditetsbuffer. Det vert utarbeidd likviditetsprognoser for planlegging av fremtidige finansieringsbehov, samt plassering av konsernets overskuddslikviditet.

Pr. 31.12 består likviditetsreserven av bankinnskot og liknande på 561 MNOK og unytta rammer på trekkrettar/kassakredittar på 600 MNOK. SFE sine innlån skal ha ein diversifisert forfallsstruktur der maksimalt 40 % av samla lån forfell i ein 12 månaders periode. Summen av SFE sine likviditetskjelder definert som likviditetsbehaldning pluss kommiterte trekkrettar og kassakreditt skal minimum vere like stor som konsernet sitt totale likviditetsbehovet dei komande 6 månadane. Dei nemnde forhold saman med SFE sin høge kredittverdigheit medfører at konsernet sin likviditetsrisiko vert vurdert som låg.

ANALYSE AV LIKVIDITETSRISIKO**Forfallsanalyse for finansielle forpliktingar**

2020		1. halvår	2. halvår			
Beløp i tusen kroner	2021	2021	2022	2023	Seinare	Sum
Energiderivat	-12 510	-12 510	-1 594	-308	-1 523	-28 445
Renteinstrument (netto)	-3 995	1 068	-2 712	-4 362		-10 001
Valutaderivat	3 700	3 761	4 666	3 500	20 769	36 396
Avsetning mogleg kjøpskostnad (Østerbø) 1)		374 205				374 205
Langsiktig gjeld og sertifikat (inkl prog rentebetalingar)	59 923	186 912	409 849	693 024	2 445 871	3 795 579
Sum	47 118	553 436	410 209	691 854	2 465 117	4 167 734

2019	1. halvår	2. halvår				
Beløp i tusen kroner	2020	2020	2021	2022	Seinare	Sum
Energiderivat	-13 521	-12 783	-432	367	-975	-27 344
Renteinstrument (netto)	-4 207	4 356	-1 573	-1 421	-4 053	-6 898
Valutaderivat	794	1 243	2 722	2 526	22 478	29 763
Avsetning mogleg kjøpskostnad (Østerbø) 1)		310 736				310 736
Langsiktig gjeld og sertifikat (inkl prog rentebetalinger)	75 968	38 228	251 077	407 245	2 645 235	3 417 753
Sum	59 034	341 780	251 794	408 717	2 662 685	3 724 010

1) Østerbø kraftverk er eit felleseige mellom SFE (58%) og BKK (42%). BKK har rett til å selje sin andel av kraftverket til SFE til kostpris. Denne retten må BKK bruke seinast i juli 2021. Denne eventuelle kjøpskostnaden er oppført som forplikting i balansen med varige driftsmiddel på aktivasida i balansen som motpost.

Konsernet har ei stor beholdning av finansielle instrument, vist som derivat i balansen. Både derivat med positiv og negativ marknadsværdi pr 31.12 framgår av oppstillinga.

NOTE 9

FINANSIELLE INSTRUMENT

GENERELL INFORMASJON

Finansielle instrument utgjør ein vesentleg del av SFE sin totale balanse og har vesentleg betydning for konsernet si finansielle stilling og resultat. Det største omfanget av finansielle instrument er i hovedkategoriane energihandel og finansaktivitetar. I tillegg har konsernet finansielle instrument i form av kundefordringar, leverandørgjeld, kontantar, kortsiktige likviditetsplasseringar og eigenkapitalinvesteringar.

Finansielle instrument i energihandel vert primært nytta for å oppnå løpande optimalisering av framtidige inntekter av forventna produksjon. Balanseførte derivat er vist på eigne linjer i balansen og vert vurdert til verkeleg verdi med verdiendring over resultatet. Som følge av at konsernet sin framtidige eigenproduksjon av kraft ikkje kvalifiserer for balanseføring, vil effekten av verdiendringar på finansielle energiderivat kunne gje store resultateffektar utan at dette nødvendigvis gjenspeglar underliggende verksemd. Konsernet har også noko energihandel definert som trading med formål å oppnå gevinstar på endringar i marknadsværdier for energiprodukt.

Finansielle instrument innanfor finansaktivitetar består hovudsakleg av lån, rentebytteavtaler og valutaterminar. Finansielle derivat vert nytta som sikringsinstrument i henhold til konsernet sin økonomiske sikringsstrategi. Sikringsobjekta er primært framtidige kontantstraumar eller finansielle låneforhold vurdert til amortisert kost. Utvalde låneforhold der det er bytta fra fast til flytande rente (verkeleg verdisikring) er vist som rekneskapsmessig sikringsforhold. Verdiendringar på finansielle instrument som ikkje er ein del av eit rekneskapsmessig sikringsforhold, vil medføre volatilitet i resultatet utan at dette nødvendigvis gjenspeglar underliggende verksemd.

VESENTLEGE REKNEKAPSPRINSIPP

Finansielle instrument blir rekneskapsført når konsernet blir part i kontraktsmessige betingelsar knytt til instrumentet. Finansielle egedelar og finansiell gjeld blir klassifisert på grunnlag av art og formål med instrumenta til kategoriane «finansielle instrument vurdert til verkeleg verdi over resultatet», «finansielle egedelar vurdert til verkeleg verdi over utvida resultat» og «finansielle instrument vurdert til amortisert kost». Første gongs innrekning er til verkeleg verdi for alle kategoriar. Det er gitt ei beskriving av kategoriane nedanfor.

Finansielle instrument vurdert til verkeleg verdi over resultatet

- Fysiske energikontrakter, som lett kan gjerast om i kontantar og som ikkje er «eige bruk»-kontrakt, blir som hovudregel målt til verkeleg verdi.
- Finansielle kontrakter om kjøp og sal av energirelaterte produkt er klassifisert som derivat. Energiderivat består av frittstående derivat som og er ført opp til verkeleg verdi.
- Valuta- og rentederivat som ikkje inngår i kontantstraumsikring.
- Langsiktige aksjepostar, der SFE ikkje har kontroll eller betydeleg innflytelse. SFE har ikkje nytta moglegheita for å føre verdiendringane i utvida resultat.
- Andre finansielle instrument haldne for handelsformål.
- Gjeldsinstrument når kriteria for bruk av verkeleg verdi-opsjon er tilstades.

Finansiell instrument vurdert til amortisert kost

- Eignedelar (gjeldsinstrument) blir klassifisert i denne kategorien dersom kontantstraumane frå instrumentet i hovudsak gjeld renter og hovudstol, samt at SFE har som intensjon å halde instrumentet til forfall.
- Forpliktingar (gjeldsinstrument) blir klassifisert i denne kategorien med mindre instrumentet vert halde for handelsføremål eller frivillig rekneskapsført til verkeleg verdi over resultatet.
- For både eignedelar og forpliktingar blir instrumenta i etterfølgjande periodar målt til amortisert kost ved å bruke effektiv rentes metode. Effektiv rente blir lik over heile instrumentet si levetid. Kredittap på eignedelar vert trekt frå den bokførte verdien og innrekna i resultatet.

Finansielle instrument til verkeleg verdi over resultat med deler mot utvida resultat

- Verdiendring knytt til eigen kredittrisiko for gjeldsinstrument vurdert til verkeleg verdi skal skillast ut og førast mot utvida resultat. SFE har utpeika ein del av verdipapirgjelda til verkeleg verdi over resultat, sjå note 28. Verdiendringar som skuldast endringar i eigen kredittrisiko for verdipapirgjelda vil normalt være uvesentleg og det er så langt ikkje ført verdiendring mot utvida resultat.

SKJØNNMESSIGE VURDERINGAR

SFE har eit betydelig volum av energikontrakter. Eit kjennetegn med energikontrakter er at dei kan bli rekneskapsført som leigeavtaler, finansielle instrument eller som kontrakter med kundar, avhengig av vilkår og betingelsar.

Leigeavtaler: Skjønn vert utøvd for å vurdere korvidt ei kraftkjøpsavtale inneheld ein lease. Ei kraftkjøpsavtale inneheld ein lease når oppfyllinga av avtala er avhengig av ein spesifikk eigedel og avtala gir ein rett til å kontrollere den underliggjande eigedelen. Sjø note 32 for meir informasjon.

«Eige bruk»-kontrakter: Fysiske kraftkontrakter er inngått for SFE sitt eige bruk når formålet med krafthandelen er forbeholdt forventa kjøp, sal eller krav til eige bruk. Desse kontraktene kvalifiserer ikkje for balanseføring. «Eige bruk»-kontrakter har typisk ein stabil kundemasse (for eksempel bilaterale kontrakter) og er alltid gjort opp ved fysisk leveranse av kraft. Fysiske energikontrakter som fell utanfor «eige bruk»-unntaket vert behandla som derivat (finansielle instrument). Leiinga har vurdert kva slags kontrakter som vert omfatta av definisjonen av finansielt instrument og kva slags kontrakter som ikkje er omfatta som følge av «eige bruk»-unntaket.

ESTIMAT OG FØRESETNADER

Verkeleg verdi-hierarki SFE klassifiserer verkeleg verdimålingar ved å bruke et verkeleg verdi-hierarki som reflekterer betydninga av data som vert nytta i utarbeidinga av målingane. Verkeleg verdi-hierarkiet har følgande nivå:

Nivå 1: Notert pris i ein aktiv marknad for ein identisk eigedel eller forplikting.

Nivå 2: Verdsetting etter andre observerbare faktorar enten direkte (pris) eller indirekte (utleda av prisar) enn notert pris for eigedelen eller forpliktinga.

Nivå 3: Verdsetting etter faktorar som ikkje er henta frå observerbare marknader (ikkje observerbare føresetnader).

Nivå 2 omfattar valuta- og rentekontrakter, bilaterale kraftkontrakter, kraftderivat handla på Nasdaq OMX, samt obligasjonslån som er sikra til verkeleg verdi.

Verdien av valutaterminkontraktene blir berekna på grunnlag av berekna terminkurs for EURNOK, løpetid for kontrakta og avtalt valutabeløp. Terminkursen blir berekna ut frå spotkursen på verdsettingstidspunktet og marknadsrentekurvane for hhv norske-renter og eurorenter (dekka renteparitet).

Verkeleg verdi av rentebytteavtaler bereknast ut frå framtidig rentekurve. Verkeleg verdi av finansielle instrument som ikkje vert handla i ein aktiv marknad vert fastsatt ut frå verdsettingsmetodar. Desse verdsettings-metodane maksimerer bruken av observerbare data der det er tilgjengeleg og er minst mogleg bygd på konsernet sine egne estimat.

Verdien av bilaterale kraftkontrakter vert berekna på grunnlag av marknadspriskurva hos Nord Pool (systempris) dei næraste åra og deretter på egne prisestimat basert på input frå ulike aktørar i kraftmarknaden samt avtalte kraftvolum og prisar. Europrisane på kraft vert omrekna til norske kroner. Omrekningskursen/terminkursen for EURNOK vert berekna på grunnlag av EURNOK spotkurs og marknadsrentekurvane for høvesvis norske renter og eurorenter.

Obligasjonslån som er sikra til verkeleg verdi ved bruk av rentebytteavtaler der verkeleg verdi på sikra lån blir rekneskapsført under obligasjonslån. Motpost er verkeleg verdi på rentebytteavtaler som er rekneskapsført under derivat.

Nivå 3 omfattar aksjar og frikraftforpliktingar

Verdsetting av aksjer i nivå 3 er basert på leiinga sin marknadskunnskap i den relevante bransjen. Endringer i verkeleg verdi vert vurdert til ikkje å ha vesentleg effekt for konsernrekneskapen.

Verkeleg verdi av frikraftforpliktingar er fastsett ut frå neddiskonterte framtidige kontantstraumar der føresetnadane er basert på observerbare data der det er tilgjengeleg og er elles bygd på konsernet sine egne estimat.

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - EIGEDELAR 31.12.2020

2020	Note	Eigedelar til verkeleg verdi over resultatet	Derivat som er sikrings- instrument	Eigedelar til amortisert kost	Andre finansielle eigedelar	Total	Verkeleg verdi
Beløp i tusen kroner							
Øvrige finansielle anleggsmiddel	22			154 227	12 886	167 113	167 113
Derivat langsiktige		11 208	7 514			18 722	18 722
Kortsiktige fordringar	24			125 755		125 755	125 755
Kortsiktige finansielle plasseringar	24			57 905		57 905	57 905
Derivat kortsiktige		29 696	81			29 777	29 777
Grøne sertifikat	23				9 815	9 815	9 815
Bankinnskott, kontantar og liknande	25			561 382		561 382	561 382
Sum eigedelar		40 904	7 595	899 269	22 701	970 469	970 469

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - FORPLIKTINGAR 31.12.2020

2020	Note	Forpliktingar til verkeleg verdi over resultatet	Derivat med verdiendring over utvida resultat (OCI)	Forpliktingar til amortisert kost	Total	Verkeleg verdi
Beløp i tusen kroner						
Renteberande langsiktig gjeld	28			2 899 279	2 899 279	2 893 174
Langsiktig lån i EUR, utpeika som sikringsinstrument	28			319 956	319 956	301 071
Frikraftforpliktingar	27	186 087			186 087	186 087
Avsetning mogleg kjøpskostnad Østerbø	27			374 205	374 205	374 205
Utsett inntekt anleggstilskot kundar	27			234 702	234 702	234 702
Derivat langsiktige		1 593	28 935		30 528	30 528
Renteberande kortsiktig gjeld	28			177 238	177 238	177 238
Anna rentefri gjeld	29			286 669	286 669	286 669
Derivat kortsiktige		4 603	7 461		12 064	12 064
Sum forpliktingar		192 283	36 396	4 292 049	4 520 728	4 495 738

FINANSIELLE INSTRUMENT ETTER KATEGORI

2020	Verkeleg verdimåling ved periodeslutt:			
Beløp i tusen kroner	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Derivat vurdert til verkeleg verdi over resultat				
Energiderivat Anleggsmiddel		5 103		5 103
Energiderivat Omløpsmiddel		29 696		29 696
Energiderivat Langsiktig gjeld		-1 593		-1 593
Energiderivat Kortsiktig gjeld		-4 603		-4 603
Energiderivat Netto	0	28 603	0	28 603
Valuta- og rentederivat Anleggsmiddel		6 105		6 105
Valuta- og rentederivat Omløpsmiddel				0
Valuta- og rentederivat Langsiktig gjeld				0
Valuta- og rentederivat Kortsiktig gjeld				0
Valuta- og rentederivat Netto	0	6 105	0	6 105
Andre finansielle egedelar vurdert til verkeleg verdi over resultat				
Aksjar Anleggsmiddel			12 886	12 886
Aksjar Sum	0	0	12 886	12 886
Finansielle egedelar vurdert til verkeleg verdi over utvida resultat				
Valuta- og rentederivat Anleggsmiddel		7 514		7 514
Valuta- og rentederivat Omløpsmiddel		81		81
Valuta- og rentederivat Langsiktig gjeld		-28 935		-28 935
Valuta- og rentederivat Kortsiktig gjeld		-7 461		-7 461
Valuta- og rentederivat Netto	0	-28 801	0	-28 801

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - EIGEDELAR 31.12.2019

2019	Note	Eigedelar til verkeleg verdi over resultatet	Derivat som er sikrings- instrument	Eigedelar til amortisert kost	Andre finansielle eigedelar	Total	Verkeleg verdi
Beløp i tusen kroner							
Øvrige finansielle anleggsmiddel	22			145 534	33 928	179 462	179 462
Derivat langsiktige		8 501	2 659			11 160	11 160
Kortsiktige fordringar	24			175 239		175 239	175 239
Kortsiktige finansielle plasseringar	24			45 018		45 018	45 018
Derivat kortsiktige		27 607	1 116			28 723	28 723
Grøne sertifikat	23				16 814	16 814	16 814
Bankinnskot, kontantar og liknande	25			619 900		619 900	619 900
Sum eigedelar		36 108	3 775	985 691	50 742	1 076 316	1 076 316

BALANSEFØRT VERDI PER MÅLEKATEGORI - FORPLIKTINGAR 31.12.2019

2019	Note	Forpliktingar til verkeleg verdi over resultatet	Derivat med verdiendring over utvida resultat (OCI)	Forpliktingar til amortisert kost	Total	Verkeleg verdi
Beløp i tusen kroner						
Renteberande langsiktig gjeld	28			2 575 053	2 575 053	2 570 412
Langsiktig lån i EUR, utpeika som sikringsinstrument	28			295 224	295 224	301 071
Frikraftforpliktingar	27	189 605			189 605	189 605
Avsetning mogleg kjøpskostnad Østerbø	27			310 736	310 736	310 736
Utsett inntekt anleggstilskot kundar	27			190 788	190 788	190 788
Derivat langsiktige		2 435	27 723		30 158	30 158
Renteberande kortsiktig gjeld	28			27 238	27 238	27 238
Anna rentefri gjeld	29			319 309	319 309	319 309
Derivat kortsiktige		2 910	2 040		4 950	4 950
Sum forpliktingar		194 950	29 763	3 718 348	3 943 061	3 944 267

FINANSIELLE INSTRUMENT ETTER KATEGORI

2019

Beløp i tusen kroner

Verkeleg verdimåling ved periodeslutt:

		Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
Derivat vurdert til verkeleg verdi over resultat					
Energiderivat	Anleggsmiddel		3 860		3 860
Energiderivat	Omløpsmiddel		27 607		27 607
Energiderivat	Langsiktig gjeld		-2 435		-2 435
Energiderivat	Kortsiktig gjeld		-1 688		-1 688
Energiderivat	Netto	0	27 344	0	27 344

Valuta- og rentederivat	Anleggsmiddel		4 641		4 641
Valuta- og rentederivat	Omløpsmiddel				0
Valuta- og rentederivat	Langsiktig gjeld				0
Valuta- og rentederivat	Kortsiktig gjeld		-1 222		-1 222
Valuta- og rentederivat	Netto	0	3 419	0	3 419

Andre finansielle egedelar vurdert til verkeleg verdi over resultat

Aksjar	Anleggsmiddel			33 928	33 928
Aksjar	Sum	0	0	33 928	33 928

Finansielle egedelar vurdert til verkeleg verdi over utvida resultat

Valuta- og rentederivat	Anleggsmiddel		2 659		2 659
Valuta- og rentederivat	Omløpsmiddel		1 116		1 116
Valuta- og rentederivat	Langsiktig gjeld		-27 723		-27 723
Valuta- og rentederivat	Kortsiktig gjeld		-2 040		-2 040
Valuta- og rentederivat	Netto	0	-25 988	0	-25 988

NOTE 10

REKNESKAPSMESSIG SIKRING

GENERELL INFORMASJON

Konsernet er eksponert for pris-, rente- og valutarisiko, og inngår finansielle instrument for å redusere risikoen. Sjå note 7 for ytterlegare informasjon om korleis konsernet operasjonelt forvaltar risikoen. SFE nyttar kraftprisderivat og valutaderivat for verkeleg verdi sikring av energihandel. Derivat inngått for å styre prisrisiko tilfredsstiller ikkje dei formelle krava til sikringsbokføring og verdiendringar på desse derivata blir såleis ført over resultatet. Derivat inngått for å sikre Euro-kontantstraumar frå sal av kraftproduksjon blir sikringsbokført som kontantstraumsikring. Konsernet har òg einskilde rentebytteavtalar som blir sikringsbokført som kontantstraumsikring og verdisikring av fastrenteinnlån.

VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

Finansielle instrument som inngår i sikringsbokføring: Identifisering av finansielle instrument som skal inngå som sikringsinstrument i ei sikringsføring skjer med utgangspunkt i intensjonen ved kjøpet av det finansielle instrumentet. Dersom finansielle instrument er kjøpt med intensjon om å oppnå ein økonomisk sikringseffekt, vert det gjort ei nærare vurdering for å kunne dokumentere at instrumentet oppfyller kravet til sikringsføring.

Kontantstraumsikring: Endringer i verkeleg verdi av eit derivat som er øymerka som sikringsinstrument i ei kontantstraumsikring vert innrekna i det utvida resultatet og presentert som sikringsreserve og er ein del av eigenkapitalen. Beløp som er innrekna i det utvida resultatet vert overført til resultat i same periode som sikringsobjektet påverkar resultatet. Ved overføring til resultatet vert det nytta same linje i oppstillinga av totalresultatet for sikringsobjektet og sikringsinstrumentet. Ineffektivitet i sikringsforholdet vert rekna inn direkte i resultatet.

Når sikringsinstrumentet ikkje lenger tilfredsstiller kriteria for sikringsbokføring, utgår eller vert seldt, avsluttast, vert utøvd, eller øymerkinga vert oppheva, vert sikringsbokføringa avvika. Akkumulert gevinst eller tap som er innrekna i andre inntekter og kostnader og presentert i sikringsreserven vert ståande der til den forventa transaksjonen påverkar resultatet. Ved sikring av forventa transaksjoner der transaksjonen ikkje lenger vil forventa å skje, skal beløpet som er innrekna i utvida resultat innreknast i resultatet. I andre tilfelle vert beløpet som er innrekna i utvida resultat overført til resultat i same periode som sikringsobjektet påverkar resultatet.

Verkeleg verdi sikring: Endring i verkeleg verdi for eit derivat (sikringsinstrument) øymerka som ei verkeleg verdisikring, vert innrekna i resultatet. Sikringsobjektet vert også vurdert til verkeleg verdi når det gjeld den risikoen som blir sikra. Gevinst eller tap som kan henførast til den sikra risikoen vert innrekna i resultatet og justerer sikringsobjektets balanseførte verdi. Ineffektiviteten i sikringane vert innrekna i resultatet.

ANALYSE AV REKNESKAPSMESSIG SIKRING

Kategori:	Kontantstraumsikringar EUR	
Framtidig risikoutsett kontantstraum, sikringsobjekt:	Kraftsal i EUR	
Sikringsinstrument:	Terminar sal EUR	Valutainnlån EUR
Leiinga sin risikostrategi	Målet med valutasikringa er å redusere variasjonar i inntektene frå kraftproduksjonen som blir solgt i EUR. Utan sikring vil inntektene frå kraftproduksjonen variere med den spotkurs som til einkvar tid er gjeldende for sal av euro. Ved inngåing av sikringskontrakter blir det avtalt ein fast kurs for sal av valuta fram i tid. Dermed vil SFE oppnå ei valutasikring der valutakursen er fastsett for den delen av kontantstraumen i EUR som blir valutasikra.	Målet med denne valutasikringa er å ha framtidige betalingar av renter og avdrag i same valuta som inntekter frå kraftproduksjonen som blir solgt i EUR. Ved å ha inn- og utbetalingar i same valuta blir valutarisikoen redusert.
Periode for inngåtte sikringsinstrument per 31.12.20	2021-2027	2021-2035
Informasjonen under gjeld for perioden (der informasjonen er mest aktuell i høve til gjeldande sikringsstrategi):	2021-2030	
Beløp framtidige sikringsinstrument 31.12.2020	98 mill EUR	
Tilhøyrande beløp sikringsobjekt 31.12.20	478 mill EUR	
Andel av eksponering som er sikra 31.12.20	20,5 %	
Sikringspris / Sats 31.12.20	10,50 (snittkurs framtidige år)	Rente på EUR lån 0,805% + avdrag frå 2021-2031
Beløp framtidige sikringsinstrument 31.12.2019	110 mill EUR	
Tilhøyrande beløp sikringsobjekt 31.12.19	511 mill EUR	
Andel av eksponering som er sikra 31.12.19	21,5 %	
Sikringspris / Sats 31.12.19	10,25 (snittkurs framtidige år)	Rente på EUR lån 0,805% + avdrag frå 2020-2030
Profil sikringsgrad for framtidige periodar	Åra i perioden 2021-2027 har sikringar. Størst andel sikring i 2021, deretter fallande profil.	Alle åra i perioden har sikringar. Størst andel sikring i periodar etter 2023 når ein startar å betale avdrag.
Fornyng av utløpte sikringar	Fornyng av utløpte sikringar blir vurdert løpande i samsvar med gjeldande finansstrategi.	Fornyng av utløpte sikringar blir vurdert løpande i samsvar med gjeldande finansstrategi.
Moglege kjelder til sikringsineffektivitet (av betydning)	Oversikring, motpartsrisiko eller at instrument og objekt har oppgjer på ulike tidspunkt.	Oversikring, motpartsrisiko eller at instrument og objekt har oppgjer på ulike tidspunkt.
Avdekka/bokført sikringsineffektivitet i 2020	Nei	Nei
Avdekka/bokført sikringsineffektivitet i 2019	Nei	Nei
Verkeleg verdi sikringsinstrument 31.12.20 *)	-28,8 mill NOK	-314,1 mill NOK (oppheveleg lånebeløp vurdert til EUR kurs på balansedagen)
Verkeleg verdi sikringsinstrument 31.12.19 *)	-26 mill NOK	-295 mill NOK (oppheveleg lånebeløp vurdert til EUR kurs på balansedagen)

Verknad av realiserte effektar av sikringsbokføring 2020 i resultat	Utgjer -15,8 mill NOK av rekne skapslinja Salsinntekter	Sikringa (inntekter og kostnader i same valuta) medfører ingen sikringseffektar som blir bokført
Verknad av realiserte effektar av sikringsbokføring 2019 i resultat	Utgjer -3,3 mill NOK av rekne skapslinja Salsinntekter	Sikringa (inntekter og kostnader i same valuta) medfører ingen sikringseffektar som blir bokført
Verknad av urealiserte effektar av sikringsbokføring i resultat, egenkapital og balanse*)	Sikringsinstrumenta blir ført til verkeleg verdi i balansen i linjene "Derivat" og inngår i resultatet under "Utvida resultat". For informasjon om verknaden på egenkapital vert det vist til "Endringar i i konsernet sin egenkapital". Viser til note 7, 8 og 9 for ytterlegare informasjon.	Sikringsinstrumenta blir ført til sluttkurs EUR i balansen i linja "Langsiktig renteberande gjeld". Årets valutajustering inngår i resultatet under "Utvida resultat". For informasjon om verknad på egenkapital vert det vist til "Endringar konsernet sin egen kapital". Viser til note 7, 8, 9 og 28 for ytterlegare informasjon.

Kategori:	Verkeleg verdi sikring NOK
Framtidig risikoutsett kontantstraum, sikringsobjekt:	Verdi på innlån med fast rente
Sikringsinstrument:	Renteswap med flytande rente
Leiinga sin risikostrategi	Målet med verdisikringa er å sikre at verdien på obligasjonslånet ikkje svingar med endringar i rentenivå. Utan sikring vil marknadsverdien på lånet variere med variasjonar i fastrentene. Ved inngåing av sikringsinstrument blir det avtalt å betale flytande rente og motta fast rente. Dermed vil SFE oppnå ei sikring der verdiendringa på obligasjonslånet eksakt vil samsvare med verdiendringa på rente-bytteavtala.
Beløp sikringsobjekt 31.12.20	300 mill NOK
Beløp framtidige sikringsinstrument 31.12.2020	100 mill NOK
Sikringsgrad 31.12.20	33 %
Beløp sikringsobjekt 31.12.19	300 mill NOK
Beløp framtidige sikringsinstrument 31.12.2019	100 mill NOK
Sikringsgrad 31.12.19	33 %
Tidfesting av periode for sikringsinstrument	2013-2023
Profil sikringsgrad for framtidige periodar	Uendra
Fornyng av utløpte sikringar	Lån og sikringsinstrument utløper ved forfall i januar 2023. Eventuelle nye verkeleg verdi sikringar blir vurdert i samsvar med gjeldande finansstrategi.
Moglege kjelder til sikringsineffektivitet (av betydning)	Oversikring, motpartsrisiko eller at instrument og objekt har oppgjør eller rentefastsetting på ulike tidspunkt.
Avdekka / bokført sikringsineffektivitet i 2020	Nei
Avdekka / bokført sikringsineffektivitet i 2019	Nei
Verkeleg verdi sikringsinstrument 31.12.20	+ 6,1 mill NOK *)
Verkeleg verdi sikringsinstrument 31.12.19	+ 4,6 mill NOK *)
Verknad av realiserte effektar av sikringsbokføring 2020 i resultat	Utgjer -2,6 mill NOK av rekneskapslinja Finanskostnader
Verknad av realiserte effektar av sikringsbokføring 2019 i resultat	Utgjer -2,0 mill NOK av rekneskapslinja Finanskostnader
Verknad av urealiserte effektar av sikringsbokføring i resultat, egenkapital og balanse	*) Sikringsinstrumenta blir ført til verkeleg verdi i balansen i linjene "Derivat", motposten "Langsiktig renteberande gjeld" er auka tilsvarande. Verknaden i resultat og egenkapital er netto kroner null. Viser til note 7, 8, 9 og 28 for ytterlegare informasjon.

NOTE 11

SALSINNTEKTER

GENERELL INFORMASJON

Konsernet sine salsinntekter og energikjøp er delt inn i to hovedkategorier:

Sal av kraft inkluderer salsinntekter fra kraftproduksjon og sal til sluttbrukarmarknaden. Kategorien kraftproduksjon omfattar spotsal, bilaterale industrikontrakter, konsesjonskraft, elsertifikat, grønne sertifikat og finansiell handel i energikontrakter. Kategorien sluttbrukarmarknaden omfattar sal til sluttbrukar med ulike kontraktsformer og ulike kontraktslengde.

Sal av overføringsinntekter tilsvarer årets leverte volum avrekna til fastsett tariff for leveringsåret (tariffinntekta). Tariffinntekta er såleis bestemt av volum og tariff som er fastsett i nettselskapet. Tariff skal setjast slik at overføringsinntekter over tid skal dekke nettselskapet si inntektsramme, kostnad til overliggende og sodeliggende nett, eigedomsskatt og FoU.

VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

Hovedprinsippet i IFRS 15 er å bokføre inntekter til eit beløp som reflekterer beløpet som eininga forventar å ha ein rett til i byte mot overføring av varer eller tenester til ein kunde. For å oppnå dette brukar IFRS 15 ein femstegsmodell til å bokføre inntekter frå kontrakter med kundar.

Sal av kraft

Inntektene frå Sal av kraft omfattar sal av eigenprodusert kraft og sal til sluttbrukarmarknaden. Leveringsforpliktinga er å levere ei rekkje spesifikke varer, hovedsakeleg kraft, og transaksjonsprisen er godtgjeringa som SFE ventar å motta, til enten spotpris, regulert pris eller kontraktspris. Leveringsforpliktinga vert oppfylt over tid, noko som medfører at inntekta skal reknast inn for kvar eining levert til transaksjonspris. SFE nyttar ei praktisk tilnærming i henhold til IFRS 15 der inntekta frå krafta for dei fleste kontraktene blir bokført til det beløpet som eininga har rett til å fakturere. Retten til å fakturere oppstår når krafta er produsert og levert, og retten til å fakturere godtgjeringa vil normalt samsvare direkte med verdien for kunden. I dei tilfella der SFE sel kraft via børs (for eksempel Nord Pool), er børsen definert som kunden. Dette er basert på at SFE har bindande kontrakter med børsen.

SFE nyttar derivat knytt til kraftprisar og valuta for å sikre framtidig salsinntekt. Konsernet nyttar ikkje rekneskapsmessig sikringsbokføring for sikring av kraftprisar. Realiserte og urealiserte verdiendringar knytt til kraftderivat som er inngått for økonomisk sikring av framtidig salsinntekt resultatførast under Sal av kraft. Konsernet nyttar rekneskapsmessig sikringsbokføring av valutakontantstraumar slik det er gjort greie for i note 10.

Innan enkelte geografiske område er SFE pålagt å levere en del av kraftproduksjonen til fylke og kommunar der krafta er produsert. Sal av konsesjonskraft vert inntektsført ved levering.

Tildelte elsertifikat vert inntektsført i takt med produksjonen.

Sal av overføringsinntekter

Distribusjon av elektrisk kraft skjer gjennom forsyningsnett som er eit naturleg monopol. Reguleringsmyndighet er Norges Vassdrags- og Energidirektorat (NVE). Det er NVE som set inntektsramme for nettselskapa i Norge, og reguleringa skal sikre at bransjen samla får ei rimeleg avkastning på investert kapital. Tillatt inntekt for SFE består i hovedsak av eiga inntektsramme og kostnader for leige av overliggende forsyningsnett (Statnett).

Kunden betalar nettleige for tilgangen til forsyningsnett og for distribusjon av elektrisk kraft. Samla nettleige består i hovedsak av fastleddsinntekter, effektinntekter og energiinntekter (nettariiff multiplisert med overført volum i forsyningsnett). Summen av desse inntektene er faktisk inntekt frå nettverksemda og det er denne inntekta som blir resultatført i nettverksemda i konsernrekneskapen. Nettleige representerer konsernets løpande levering av tilgang til straumnett. Inntektsføring skjer over perioden og ved distribusjon av kraft.

Det er mange årsaker til at tillatt inntekt vil avvike frå faktisk inntekt. Dersom faktisk inntekt er høgare enn tillatt inntekt så oppstår meirinntekt. I motsett tilfelle oppstår mindreinntekt. Meir- eller mindreinntekt vert definert i henhold til IFRS som ei regulatorisk gjeld eller eignedel som ikkje kvalifiserer til balanseføring. Grunngevinga for dette er at gjeld eller fordring ikkje er knytta til kontrakt med ein bestemt kunde, og at oppgjør av fordringa eller gjelda er betinga av framtidige leveransar. Nettariffen vert fastsett med utgangspunkt i at faktisk inntekt over tid skal tilsvare tillatt inntekt.

Konsernet har plikt til å levere straum til nettkundar som ikkje har avtale med kraftleverandør. Inntektsføring skjer på basis av retten til å fakturere kunden, det vil seie på leveringstidspunktet.

Anleggstilskot

Nettverksemda har også inntekt fra anleggstilskot som vert betalt av den aktuelle kunde for å dekke faktiske utgifter i høve etablering av nettilknytningar eller ved forsterking av nettet til eksisterande kundar. SFE si vurdering er at slike vederlag frå kundar er betalingar som skal sjåast i samanheng med fastsetjing av prisen på framtidige leveransar til kundane (ein leveringsforplikting). Anleggstilskot vert derfor ikkje vurdert som ei separat leveringsforplikting. Dette medfører at anleggstilskotet vert inntektsført over anlegget si berekna levetid.

DISAGGREGERING AV INNTEKTER FRÅ KUNDEKONTRAKTER

Tabellene under viser disaggregerte inntekter frå kundekontrakter. I tabellen under vert det skilt mellom kortsiktig og langsiktige kundekontrakter. Med kortsiktige kundekontrakter er det meint spotsal og eingangsinntekter, medan langsiktige kontrakter er sal til sluttbrukar med løpetid meir enn eitt år.

2020

Segment

Beløp i tusen kroner	Energi	Nettverksemd	Tenesteyting	Eliminering	Sum
Sal av kraft til sluttbrukar	72 634	0	0	0	72 634
Konsesjonskraft	16 615	0	0	0	16 615
Kraftsal engros	265 900	0	0	0	265 900
Realiserte/urealiserte effektar av derivat	190 299	0	0	0	190 299
Sal av overføringstenester	0	345 105	0	0	345 105
Andre driftsinntekter	130 258	53 890	15 662	0	199 810
Sum driftsinntekter frå kundekontrakter	675 706	398 995	15 662	0	1 090 364

Andre driftsinntekter omfattar med anna operatørtjenester for kraftverk inkludert rådgjeving og byggeleiing, bygging og vedlikehald anlegg for kundar og fellesføringsinntekter i nettverksemda. I 2020 omfattar andre driftsinntekter også salsvinst kundar, salsvinst bygg og utleige fiberanlegg.

Tidspunkt for overføring av varer og tjenester

Beløp i tusen kroner

Kortsiktige kundekontrakter	657 855	398 995	15 662	0	1 072 512
Langsiktige kundekontrakter	17 851	0	0	0	17 851
Sum driftsinntekter frå kundekontrakter	675 706	398 995	15 662	0	1 090 364

Avstemming av driftsinntekter frå kundekontrakter mot informasjon i segmentnote

Beløp i tusen kroner

Eksterne kundar	670 670	401 164	18 530	0	1 090 364
Konserninterne kundar	8 847	36 887	62 434	-108 168	0
Sum driftsinntekter frå kundekontrakter	679 517	438 051	80 964	-108 168	1 090 364

2019

Segment

Beløp i tusen kroner	Energi	Nettverksemd	Tenesteyting	Eliminering	Sum
Sal av kraft til sluttbruker	370 092	0	0	0	370 092
Konsesjonskraft	15 164	0	0	0	15 164
Kraftsal engros	735 258	0	0	0	735 258
Realiserte/urealiserte effektar av derivat	88 798	0	0	0	88 798
Sal av overføringstenester	0	367 140	0	0	367 140
Andre driftsinntekter	65 472	34 125	9 339	0	108 936
Sum driftsinntekter frå kundekontrakter	1 274 784	401 265	9 339	0	1 685 389

Tidspunkt for overføring av varer og tjenester

Beløp i tusen kroner

Kortsiktige kundekontrakter	1 136 581	401 265	9 339	0	1 547 185
Langsiktige kundekontrakter	138 203	0	0	0	138 203
Sum driftsinntekter frå kundekontrakter	1 274 784	401 265	9 339	0	1 685 389

Avstemming av driftsinntekter frå kundekontrakter mot informasjon i segmentnote

Beløp i tusen kroner

Eksterne kunders	1 274 786	401 264	9 339	0	1 685 389
Konserninterne kunders	711 401	13 968	66 396	-791 765	0
Sum driftsinntekter frå kundekontrakter	1 986 187	415 232	75 735	-791 765	1 685 389

REALISERTE- OG UREALISERTE EFFEKTER FRÅ DERIVAT PRESENTERT SOM DRIFTSINNTEKTER

SFE inngår kraft- og valutaderivat som ein del av ein økonomisk sikringsstrategi. Kraftderivata tilfredsstiller ikkje kriteria for sikringsbokføring av kontrakter under IFRS. Valutaderivata tilfredsstiller kriteria for sikringsbokføring. Tabellen viser den rekneskapsmessige effekten av dei ulike derivata. Note 10 viser ytterlegare informasjon om nytta rekneskapsprinsipp.

2020

Beløp i tusen kroner	Urealisert	Realisert	Sum
Kraftderivat sikringsformål	2 846	203 298	206 144
Kraftderivat trading	-15 553	2 660	-12 893
Valutaderivat sikringsformål	0	-15 845	-15 845
Energisal	0	368 042	368 042
Sum inntekter frå energisal	-12 707	558 155	545 448

2019

Beløp i tusen kroner	Urealisert	Realisert	Sum
Kraftderivat sikringsformål	77 113	14 973	92 086
Kraftderivat trading	-3 087	6 434	3 347
Valutaderivat sikringsformål	0	-3 288	-3 288
Energisal	0	1 117 167	1 117 167
Sum inntekter frå energisal	74 026	1 135 286	1 209 312

NOTE 12

NEDSKRIVING

VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

Varige driftsmiddel og immaterielle eigedelar vert vurdert for verdifall ved utgangen av kvart halvår. Når det er indikatorar på at framtidig inntening ikkje kan forsvare balanseført verdi, vert det berekna gjenvinnbart beløp for å kunne vurdere om nedskriving for verdifall må gjennomførast. Gjenvinnbart beløp er det høgaste av verkeleg verdi fråtrekt salskostnader og bruksverdi. Immaterielle eigedelar med udefinert utnyttbar levetid vert ikkje avskrivne, men vert vurdert for verdifall ein gong i året og når det er forhold som tilseier at ei verdivurdering må gjennomførast.

Ved vurdering av verdifall vert anleggsmidlane gruppert på det lågaste nivået der det er mogeleg å skilje ut uavhengige kontantstraummer (kontantgenererende einingar (KGE)). KGE i SFE er definerte slik:

Vasskraftverk: Kraftverk som ligg i same vassdrag og som vert styrt samla for å optimalisere kraftproduksjonen. Ved test for verdifall vert fallrettane, teknisk goodwill og andre rettar gruppert saman med dei tilhøyrande kraftverka som til saman utgjer dei kontantgenererende einingane.

Nettverksemd: Sentral og regional/distribusjonsnett.

Investeringar i selskap innrekna etter eigenkapitalmetoden testast for nedskriving når det føreligg indikatorar på mogleg verdifall. Investeringar vert nedskrivne dersom gjenvinnbart beløp, estimert som det høgaste av verkeleg verdi med frådrag for salskostnader og bruksverdi, er lågare enn balanseført verdi.

Reversering: I dei tilfelle berekningane viser at balanseført verdi er høgare enn gjenvinnbart beløp vert verdinedgangen rekneskapsført i rekneskap og balanse. Tilsvarende prosedyre vert gjennomført ved reversering av tidlegare nedskrivingar. Eventuell nedskriving vert gjort i følgjande rekkefølge: Først teknisk goodwill, deretter fallrett og så fysiske driftsmiddel. For kvar rapportering vurderer ein grunnlaget for reversering av tidlegare nedskrivingar unntatt for teknisk goodwill der tidlegare nedskrivingar ikkje er reversible.

SKJØNNMESSIGE VURDERINGAR

Vurdering av indikator: Nedskriving av balanseført verdi av eigedelar vert vurdert kvart halvår som ein del av den ordinære rapporteringsprosessen i konsernet. Nedskrivingsvurderingar vert gjort både for driftsmiddel som er i bruk og driftsmiddel under oppføring. Indikatorar som kan tyde på eit nedskrivningsbehov vert analysert og diskutert med segmenta og SFE sitt ekspertmiljø. Dersom analysa viser at det er indikasjon på verditap vert det gjort berekningar. I dei tilfelle berekningane viser at balanseført verdi er høgare enn gjenvinnbart beløp vert verdinedgangen rekneskapsført i rekneskap og balanse. Tilsvarende prosedyre vert gjennomført ved reversering av tidlegare nedskrivingar. Eventuell nedskriving vert gjort i følgjande rekkefølge først teknisk goodwill, deretter fallrett og så fysiske driftsmiddel. For kvar rapportering vurderer ein grunnlaget for reversering av tidlegare nedskrivingar unntatt for teknisk goodwill der tidlegare nedskrivingar ikkje er reversible. SFE sitt revisjonsutval vert informert kvart halvår om forhold som kan medføre nedskriving av eigedelar. Særleg merksemd vert retta mot dei eigedelar der følgjande situasjon er til stades:

- Forskjellen mellom bokført verdi og gjenvinnbart beløp er liten.
- Anlegg under oppføring.
- Lågare forventning til marknaden, usikkert regulatorisk rammeverk eller usikkerheit knytt til gjennomføring av prosjekt.
- Strukturelle endringar i marknadsforhold som medfører endra forventningar til langsiktige kraftprisar.
- Nedskriving er gjennomført i tidlegare periodar.

ESTIMAT OG FØRESETNADER

Bruksverdi er noverdien av framtidige kontantstraumar diskontert ved bruk av eit avkastingskrav som svarar til marknaden sitt avkastingskrav for tilsvarande eigedelar innanfor vår bransje. Driftskostnadane er basert på årets faktiske kostnader og budsjett for dei komande åra. Restruktureringsaktivitetar som SFE endå ikkje har forplikta seg til og betydelege framtidige investeringar som vil auke eigedelen si yting vert ikkje hensyntekte i kontantstraumane. Forventa vedlikehaldskostnadar blir inkludert for kraftverk som er i drift. Fjerningsforpliktingar er normalt ikkje inkludert i berekninga av bruksverdien.

Antakelsar når bruksverdi vert vurdert: Estimert bruksverdi er spesielt sensitiv for endringar i framtidige kraftprisar, avkastingskrav, produsert volum og driftskostnader. For vasskraft vert nedskrivingsvurderingane gjort i eit evigvarande perspektiv, då fallrettane er evigvarande og vi vurderer vasskrafta til å vere ein langsiktig etterspurd ressurs.

Kraftprisar: SFE har ikkje modellar for utarbeiding av eigen fundamental analyse for kraftpris- og elsertifikatprisprognose, men oppdaterer årleg forventningane til utvikling i langsiktige kraftprisar basert på observerbare marknadsdata og prognoser frå ulike anerkjente analyseselskap. Resultatet av den årlege oppdateringa av forventingar til langsiktige kraftprisar gjev grunnlag for både strategiske avgjerder og blir nytta i budsjett og langtidsprognoser som er handsama av styret. Dei same kraftprisane legg SFE til grunn ved berekning av verdi på konsernet sine varige driftsmiddel og immaterielle eigedelar.

Produksjonsvolum som inngår i dei neddiskonterte kontantstraumane er den langsiktige forventa produksjon frå kraftverka. Volumestimata er ein kombinasjon av ekstern hydrologisk informasjon, historiske produksjonsdata og interne estimat.

Diskonteringsrente Berekna bruksverdi er basert på nominelle diskonteringsrenter etter skatt, der skatteeffekten er hensynteken i dei berekna kontantstraumane. Dette betyr at berekna gjennvinnbart beløp er konsistent med før-skatt berekningar. Diskonteringsrentene som vert nytta tek omsyn til eigedelen eller grupper av eigedelar sin risikoprofil i det relevante segmentet.

Antakelser når verkeleg verdi fråtrekt salskostnader vert vurdert: Vurderingar av gjennvinnbart beløp i form av salsverdi inngår i vurderingane når ein kan vise til marknadstransaksjonar som er relevante for vurderingane.

Beløp i mill. kroner	2020	2019
Nedskriving	81 433	3
Reversering	0	-1
Sum nedskriving konsolidert verksemd	81 433	2
Selskap innrekna etter eigenkapitalmetoden	0	0
Sum nedskriving	81 433	2

Nedskriving gjeld to vindkraftverk, Lutelandet vindkraftverk som er under bygging og Bremangerlandet vindkraftverk der vi har fått konsesjon for bygging. Konsesjonsfrist for idriftsetting av Bremangerlandet vindkraftverk er 01.09.2022. Pga. forseinkingar knytt til kommunale arealplanar og godkjenning av MTA-planen (Miljø, Transport- og Anleggsplan) for anlegget er det usikkert om det er mogleg å realisere anlegget innan konsesjonsfristen 01.09.2022. Dette gjer at prosjektet ikkje tilfredsstiller rekneskapsreglane sine krav for balanseføring av prosjektet som ein eigedel. Rekneskapsmessig er derfor prosjektet skrivne ned til 0 i balansen. Når det gjeld Lutelandet vindkraftverk er verdien nedskrive med 20 mill. kr i 2020 på grunn av ei vurdering av utviklingskostnad i høve til forventa marknadsverdi gitt energiproduksjon og kraftprisar.

NEDSKRIVINGAR I 2019

Nedskriving gjeld utviklingskostnader applikasjon. Reversering av tidlegare nedskriving gjeld eit kraftverk.

NOTE 13**LØNSKOSTNADER OG ANTALL ÅRSVERK****Lønnskostnader**

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Lønn	183 426	183 609
Arbeidsgjevaravgift	25 594	27 349
Pensjonskostnader	21 067	-19 860
Andre ytingar	8 053	7 018
Sum brutto lønnskostnader	238 139	198 116
Aktivering av egne tilverka driftsmiddel	-71 685	-63 505
Sum netto lønnskostnader	166 453	134 610

Årsverk

Årsverk	244	248
Menn	197	201
Kvinner	47	47

NOTE 14

PENSJON

GENERELL INFORMASJON

SFE sine pensjonsplanar omfattar både ytelsesplan og innskotsplanar.

Ytelsesplan i sikra ordning SFE og datterselskapa har to parallelle pensjonsordningar som oppfyller krava i lov om obligatorisk tenestepensjon og samsvarande tariffesta AFP-ordningar. Det er ein offentleg kollektiv pensjonsordning (ytelsesplan) for personar som vart tilsett før 01.04.2016. Tilsette etter 01.04.2016 og tidlegare tilsette som valde det innan 01. oktober 2016, har tenestepensjon med innskotsordning. Personell født i 1963 eller seinare vart overført til innskotsordninga med verknad frå 01.januar 2020. Påslagsordninga i ny offentleg tenestepensjon som vart vedtatt av Stortinget i juni 2019 er derfor ikkje innført.

Innskotsordning SFE er medlem i Bergenhalvøens Kommunale Kraftselskap (BKK) si pensjonskasse. Innskotsatsane som vert betalt av arbeidsgjevar er 6 % av lønn opp til 7,1 G og 18% for lønn mellom 7,1 G og 12 G.

SFE og datterselskapa har ei offentleg, kollektiv pensjonsordning i BKK pensjonskasse som er lukka. Pensjonsordninga er ei bruttoordning tilsvarende offentlege ordningar. Den gir dei tilsette ei bestemt framtidig pensjonsytning basert på talet på år med opptening og lønnsnivået ved pensjonsalder. Ytelsesplanen omfattar alders-, uføre-, etterlatte og barnepensjon. Alderspensjonen utgjør ved full opptening 66 % av pensjonsgrunnlaget for lønn opp til 12G. Alle født i 1943 eller seinare vil få pensjonen sin justert for levealder, noko som kan føre til ei pensjonsutbetaling som er mindre enn 66 % av pensjonsgrunnlaget. Pensjonen vert regulert i samsvar med regelverket for offentleg pensjon. Ordninga vert finansiert ved at medlemmane betaler 2 % av pensjonsgrunnlaget. Resterande pensjonspremie vert dekkja av SFE.

Avtalefesta pensjon og ytelsesplan i usikra (ikkje fondsbaserte) ordningar Dei usikra ordningane er AFP (avtalefesta pensjon) for tilsette med ytelsespensjon (offentleg ordning) og driftspensjonsordning for enkelte tilsette med lønn over 12 G. Desse er samla presentert som usikra ordning. Det vert ikkje gitt statstilskot til AFP-ordninga som er omfatta av offentleg kollektiv pensjonsordning. Arbeidsgjevar er dermed fullt ut ansvarleg for alle forpliktingar etter denne ordninga og desse er føresatt inkludert i usikra forpliktingar. Tilsette som er omfatta av den innskotsbaserte pensjonsordninga har krav på privat AFP som er eit livsvarig tillegg til alderspensjonen frå Folketrygda, ref. AFP-tilskottsloven kap. 2. Denne AFP-ordninga vert finansiert ved at staten gir eit tilskot som utgjør 1/3 av pensjonen, medan arbeidsgjevar dekkjer det resterande. AFP-ordninga vert rekneskapsført som ei innskotsordning. Ordninga vert administrert av rettssubjektet Felllesordningen for avtalefesta pensjon. Arbeidsgjevar sin del utgjør 2,5 % av lønn mellom 1 G og 7,1 G for arbeidstakarar frå og med kalenderåret dei fyller 13 år til og med kalenderåret dei fyller 61 år.

VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

Den balanseførte forpliktinga knytt til ytelsesplanar er noverdien av dei framtidige pensjonsytningane redusert for verkeleg verdi av pensjonsmidlane.

Netto pensjonsmiddel for overfinansierte ordningar er balanseført til verkeleg verdi, og klassifisert som langsiktig eigedel. Netto pensjonsforpliktingar for underfinansierte ordningar og ikkje fondsbaserte ordningar som vert dekkja over drift er klassifisert som langsiktig gjeld.

Positive og negative estimatavvik som skuldast endringar i aktuarmessige føresetnader eller grunnlagsdata vert ført løpande direkte mot utvida resultat.

Perioden sin netto pensjonskostnad er inkludert i lønn og andre personalkostnader, og består av summen av perioden si pensjonsopptening, rentekostnad på den berekna forpliktinga og berekna avkasting på pensjonsmidlane.

ESTIMAT OG FØRESETNADER

Berekning av pensjonsforplikting medfører bruk av skjønn og estimat på ei rekkje parameter. Noverdi av opptent pensjonsforplikting for ytelsesplanar og noverdi av årets pensjonsopptening blir berekna ved bruk av påløpte ytingars metode. Netto pensjonsforplikting i balansen er justert for forventa framtidig lønnsregulering fram til pensjonsalder. Berekningane tek utgangspunkt i medlemsstand og lønnsdata ved utgangen av året.

Diskonteringsrenta Diskonteringsrenta er sett med grunnlag i obligasjoner med fortrinnsrett (OMF). SFE vurderer at OMF-marknaden representerer ein tilstrekkeleg djup og likvid markad med relevante løpetider som kvalifiserer for referanserente i henhold til IAS 19.

Estimatavvik Årets estimatavvik innrekna i utvida resultat skuldast i hovudsak endring i føresetnader knytt til lønnsregulering og regulering av folketrygda sitt grunnbeløp (G).

Demografiske føresetnader SFE vurderer dødelighetstabellen K2013BE som det beste estimat for dødelighet i dei aktuarielle berekningane pr. 31.12.2018. K2013BE vert nytta som uttrykk for Finans Noreg sitt beste estimat på dødelighetsgrunnlag basert på Finanstillsynet sitt gjeldande forsikringstekniske berekningsgrunnlag i kollektiv pensjonsforsikring (K2013). Uføretabellar er basert på K63.

Kurva reallønnsvekst Forventa individuelt karrieretillegg i SFE sine berekningar av pensjonsforplikting legg til grunn Gabler sin regresjonsmodell. Modellen bruker alder som ein forklaringsvariabel for storleiken på arbeidstakarane sine individuelle karrieretillegg. Ut frå historiske bestandsdata i pensjonskassa, er det laga ei lønnskurve som viser at den gjennomsnittlege veksten i individuelt karrieretillegg for tilsette i SFE er fallande med alder. Berekningar viser at kurva lønnsvekst gjev lågare pensjonsforplikting enn ved bruk av lineær lønnskurve.

Gjennom ytelsesbaserte ordningar er konsernet påverka av ei rekke risikoar som følgje av usikkerheit i føresetnader og framtidig utvikling. Dei mest sentrale risikoane er omtala under:

Forventa levetid Konsernet har teke på seg ei forplikting til å utbetale pensjon for dei tilsette livet ut. Auke i forventa levealder blant medlemmane medfører ei auka forplikting for konsernet.

Risiko knytt til avkasting Konsernet vert påverka ved ei endring i faktisk avkasting på pensjonsmidlane som vil medføre endring i netto forplikting for konsernet.

Risiko knytt til inflasjon- og lønnsvekst Konsernet si pensjonsforplikting har risiko knytta til både inflasjon og lønnsutvikling, sjølv om lønnsutviklinga er nært knytta til inflasjon. Høgare inflasjon og lønnsutvikling enn kva som er lagt til grunn i pensjonsberekninga, medfører auka forplikting for konsernet.

Lågt rentenivå Ved neddiskontering av pensjonsutbetalingar nyttar ein marknadsrenter. Generelt lågt eller fallande rentenivå aukar brutto pensjonsforplikting for konsernet medan aukande rentenivå reduserer forpliktinga.

Følgjande føresetnader er brukt i berekningane:

	2020	2019
Årleg avkastning	1,50 %	2,30 %
Diskonteringsrente	1,50 %	2,30 %
Årleg lønnsvekst	2,00 %	2,50 %
Årleg vekst G-beløp	1,75 %	2,25 %
Regulering av løpande pensjonar	1,00 %	1,50 %
AFP-uttak	25 % ved 62 år	25 % ved 62 år
Demografiske føresetnader ved dødelighet og uførhet	K2013BE/K63	K2013BE/K63

Medlemar av ytelsesplaner

	2020	2019
Tilsette	135	133
Pensjonister og personar med oppsette pensjonsrettar	157	156

Spesifikasjon av netto innrekna ytelsesbasert pensjonsforplikting

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Noverdi av opptent pensjonsforplikting for ytelsesplaner i fondsbaserte	534 761	511 932
Verkeleg verdi på pensjonsmiddel	474 851	468 452
Netto pensjonsforplikting for ytelsesplaner i fondsbaserte ordningar	59 910	43 480
Noverdi av opptent pensjonsforplikting for ytelsesplaner i ikkje fondsbaserte ordningar	39 692	19 450
Arbeidsgjevaravgift	10 558	6 721
Netto pensjonsforplikting i balansen ytelsesbasert pensjonsforplikting	110 160	69 651
Netto pensjonsforplikting i balansen innskotsplaner	1 254	976
Netto pensjonsforplikting i balansen	111 414	70 627
Herav netto pensjonsmiddel - sjå note 25	1 254	976
Herav netto pensjonsforplikting	111 414	70 627

Bevegelse i brutto ytelsesbasert pensjonsforplikting

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Brutto ytelsesbaserte pensjonsforplikting per 01.01.	511 932	521 493
Netto endring i forplikting ved tilgang/avgang	-22 514	-44 484
Noverdien av årets pensjonsopptening	9 880	15 996
Rentekostnader	12 226	14 900
Estimatavvik	39 450	18 939
Utbetalte ytingar	-16 213	-14 912
Brutto ytelsesbaserte pensjonsforpliktingar per 31.12.	534 761	511 932

Bevegelse i verkeleg verdi på pensjonsmiddel for ytelsesbaserte

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Verkeleg verdi på pensjonsmiddel per 01.01.	468 452	457 008
Netto endring i pensjonsmiddel ved tilgang/avgang	-19 544	0
Forventa avkastning på pensjonsmidlane	10 709	12 921
Estimatavvik	2 972	-7 785
Totalt tilskot	21 649	21 082
Utbetalte ytingar	-9 387	-14 774
Verkeleg verdi på pensjonsmiddel per 31.12.	474 851	468 452

Pensjonsmiddel består av	2020	2019
Eigenkapitalinstrument	193 919	120 421
Renteberande instrument	245 452	305 038
Anna	35 480	42 993
Verkeleg verdi pensjonsmiddel per 31.12	474 851	468 452

Estimatavvik innrekna i utvida resultat

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Estimatavvik forplikting	42 513	1 237
Estimatavvik middel	-2 972	7 785
Akkumulert estimatavvik innrekna i utvida resultat før skatt 31.12.	39 541	9 022

Pensjonskostnad innrekna i resultatrekneskapen Ytelsesplaner

Beløp i tusen kroner

Noverdi av årets pensjonsopptening	8 926	14 447
Rentekostnad	12 226	14 900
Forventa avkasting på pensjonsmidlane	-10 709	-12 921
Resultatført netto forplikting ved oppgjør	-2 971	-44 484
Administrasjonskostnader	3 381	2 011
Arbeidsgjevaravgift	954	1 549
Netto pensjonskostnad ytelsesplaner	11 807	-24 498
Innskotsplaner		
Arbeidsgjevars tilskot	9 260	4 638
Totale pensjonskostnader - sjå note 13	21 067	-19 860

Sensitivitetsanalyse ved endring i føresetnader	Diskonteringsrente		Lønnsregulering		Regulering av G	
	1%	-1%	1%	-1%	1%	-1%
Auke (+)/reduksjon (-) i periodens netto pensjonskostnad ytelsesplaner	-1 396	1 898	1 113	-952	633	-565
Auke (+)/reduksjon (-) i brutto pensjonsforplikting per 31.12.	-90 777	118 159	38 250	-33 599	75 845	-62 438

NOTE 15

EIGEDOMSSKATT OG KONSESJONSAVGIFTER

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Konsesjons- og tilsynsavgifter	16 780	13 736
Konsesjonspålagde tiltak	984	979
Erstatningar	2 001	644
Frikraftutbetalingar	3 125	7 208
+Auke/-Reduksjon i frikraftforpliktingar	307	13 294
Eigedomsskatt	35 777	32 136
Sum eigedomsskattar og avgifter	58 974	67 998

Konsesjonsavgifter vert prisjustert ved første årsskifte fem år etter at konsesjonen er gitt og deretter kvart femte år.

NOTE 16

ANDRE DRIFTSKOSTNADER

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Reparasjonar og vedlikehald	57 988	43 629
Forsikringar	4 956	5 078
Leigekostnader	6 561	722
Andre driftskostnader	116 536	122 844
Tap på krav	288	331
Sum andre driftskostnader	186 330	172 605

NOTE 17

FINANSPOSTAR

Beløp i tusen kroner	2020			2019		
	Urealisert	Realisert	SUM	Urealisert	Realisert	SUM
Rentekostnader		88 237	88 237		116 141	116 141
Nedskrivning aksjepostar			0	10 581		10 581
Agiotap		5 421	5 421		394	394
Sum finanskostnader	0	93 658	93 658	10 581	116 535	127 116

Beløp i tusen kroner	2020			2019		
	Urealisert	Realisert	SUM	Urealisert	Realisert	SUM
Renteinntekter		28 549	28 549		46 244	46 244
Rentederivat sikringsformål	1 222		1 222	4 029		4 029
Leasinginntekter		3 925	3 925		9 987	9 987
Kursauke verdipapir, aksjar		21 960	21 960		7 201	7 201
Sum finansinntekter	1 222	54 434	55 656	4 029	63 432	67 461

NOTE 18

RESULTATSKATTAR

GENERELL INFORMASJON

Konsernet sin kraftproduksjonsverksemd i Norge er underlagt dei særskilte reglene for skattlegging av kraftforetak. Konsernet sin skattekostnad omfattar derfor i tillegg til ordinær resultatskatt også naturressursskatt og grunnrenteskatt.

Resultatskatt blir berekna etter ordinære skattereglar og nyttar til eikvar tid vedteken skattesats. Skattekostnaden er knytt til det rekneskapsmessige resultatet og består av betalbar skatt og endring i utsett skatt/skattefordel. Betalbar skatt vert berekna på grunnlag av årets skattemessige resultat. Utsett skatt/skattefordel vert berekna på grunnlag av midlertidige skilnadar mellom reknekapmessig og skattemessig verdi, i tillegg til skatteverknader av underskot til framføring.

Naturressursskatt er ein overskotssuavhengig skatt og vert berekna på grunnlag av det enkelte kraftverket sin gjennomsnittlege produksjon dei siste sju åra. Skattesatsen er sett til 1,3 øre per kWh. Betalbar resultatskatt vert avrekna mot betalt naturressursskatt.

Grunnrenteskatt er overskotssavhengig og vert berekna på grunnlag av netto grunnrenteinntekt for kvart enkelt kraftverk. Grunnrenteinntekta vert berekna på grunnlag av det enkelte kraftverket sin produksjon time for time, multiplisert med spotprisen i den korresponderande timen. Faktisk kontraktspris vert nytta for leveranser av konsesjonskraft og for kraft på langsiktige fysiske kontrakter med ein varighet på over sju år. Inntekter frå elsertifikat inngår i brutto grunnrenteinntekt. Det vert gjort frådrag for faktiske driftskostnader, avskrivningar og ei friinntekt.

Friinntekta vert fastsett årlig på grunnlag av skattemessig verdi av driftsmidlane i kraftverket multiplisert med ei normrente.

Negativ grunnrenteinntekt per kraftverk frå inntektsåret 2006 eller tidlegare år skal fremførast med renter mot seinare positiv grunnrenteinntekt i same kraftverk. Negativ grunnrenteinntekt per kraftverk berekna frå og med inntektsåret 2007 skal samordnast med positiv grunnrenteinntekt for andre kraftverk.

VESENTLEGE REKNEKAPSPRINSIPP

For skatt på postar som er ført mot utvida resultat er også skatten ført mot utvida resultat, og skatt på postar knytta til eigenkapital-transaksjonar vert ført mot eigenkapital.

Utsett skatt og utsett skattefordel vert presentert netto når dei vert forventa å bli reversert i same periode. Tilsvarende gjeld for utsett skatt og utsett skattefordel knytta til grunnrenteskatt. Utsette skatteposisjonar knytt til betalbar resultatskatt kan ikkje utliknast mot utsette skatteposisjonar knytta til grunnrenteskatt. Den delen av naturressursskatten som overstig betalbar resultatskatt, kan framførast med rente til seinere år, og blir balanseført som forskotsbetalt skatt.

Friinntekt vert behandla som ein permanent skilnad i det året som den vert berekna for, og påverkar såleis ikkje berekninga av utsett skatt knytt til grunnrente.

ESTIMAT OG FØRESETNADER

Balanseføring av utsett skattefordel medfører bruk av skjønn, og vert nytta i den grad det er sannsynleggjort at fordelan vil bli utnytta.

Utsett skattefordel vedrørende grunnrenteinntekt til framføring er balanseført med det beløp som vert venta nytta innanfor ein tidshorisont på ti år. Tidspunkt for når negativ grunnrenteinntekt kan verte nytta vert estimert på grunnlag av forventingar om normalproduksjon og prisbaner.

Anna utsett skattefordel vert balanseført dersom den vert venta nytta innanfor ein tidshorisont på fem år.

Nominelle norske skattesatsar i resultatrekneskapen	2020	2019
Resultatskatt	22,0 %	22,0 %
Grunnrenteskatt	37,0 %	37,0 %

Nominelle norske skattesatsar i balansen (utsett skatt)	2020	2019
Resultatskatt	22,0 %	22,0 %
Grunnrenteskatt	37,0 %	37,0 %

Skattekostnad i resultatrekneskapen	2020	2019
Beløp i tusen kroner		
Betalbar resultatskatt	13 179	87 389
Betalbar grunnrenteskatt	1 273	112 226
Betalbar skattekostnad tidlegare år	-1 759	-12 111
Endring i utsett resultatskatt netto etter konsernbidrag	17 075	12 547
Endring i utsett grunnrenteskatt	-9 449	-12 632
Skattekostnad i resultatrekneskapen	20 319	187 419

Betalbar skatt i balansen	2020	2019
Beløp i tusen kroner		
Betalbar resultatskatt	16 161	76 985
Betalbar naturressursskatt	9 162	7 639
Betalbar grunnrenteskatt	2 373	117 700
Betalbar skatt tidlegare år	0	209
Betalbar skatt i balansen	27 696	202 534

Skatt inkludert i fordringar	2020	2019
Beløp i tusen kroner		
Forskotsbetalt skatt	9 162	0
Skatt inkludert i fordringar	9 162	0

Avstemming av norsk nominell skattesats mot effektiv skattesats	2020	2019
Beløp i tusen kroner		
Resultat før skattekostnad	108 473	620 838
Forventa skattekostnad etter nominell sats	23 864	136 584

Skatteeffekt av	2020	2019
Grunnrenteskatt	-6 414	113 879
Endring i skattesats	0	0
Resultatandel i selskap innrekna etter egenkapitalmetoden	-2 049	-2 655
Skattefrie inntekter	-26 644	-5 387
Endringar vedrørende tidlegare år *	0	-60 099
Endring utsett skatt på føringar direkte mot egenkapital	8 747	2 943
Andre permanente skilnader	22 814	2 155
Skattekostnad	20 319	187 419
Effektiv skattesats	18,7 %	30,2 %

* Endringar vedrørende tidlegare år i kolonna for 2019 omfattar også endringar som konsekvens av at det er rekna utsett skatt på fallrettsforpliktingar 31.12.19 medan desse ikkje inngjekk i utsett skatt berekninga 01.01.19

Spesifikasjon av utsett skatt alminneleg inntekt

Beløp i tusen kroner	31.12.20	31.12.19
Anleggsmiddel	-596 706	-601 516
Omløpsmiddel	153	2 453
Gevinst/tapskonto	-2 962	-1 357
Pensjonsforpliktingar	24 446	15 385
Langsiktig gjeld	31 644	32 416
Kortsiktig gjeld	6 667	7 504
Framførbart underskot	491	8
Sum netto utsett skatt	-536 267	-545 107
Ikkje balanseført utsett skatt	116 375	117 071
Sum utsett fordel/gjeld (-) i balansen	-419 892	-428 036

Spesifikasjon av utsett grunnrenteskatt

Beløp i tusen kroner	31.12.20	31.12.19
Anleggsmiddel	-502 300	-489 399
Pensjonsforpliktingar	14 218	7 542
Negativ grunnrenteinntekt	69 800	49 964
Sum utsett fordel/gjeld (-) i balansen	-418 282	-431 893

Netto utsett fordel/gjeld i balansen	-838 173	-859 929
---	-----------------	-----------------

Utsett skatt ført mot utvida resultat

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Estimatavvik pensjon	-6 785	-2 964
Endring i verdi på finansielle instrument	-4 727	5 717
Sum utsett skatt ført mot utvida resultat	-11 512	2 753

NOTE 19**IMMATERIELLE EIGEDELAR****VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP**

Immaterielle eigedelar er rekneskapsført til anskaffelseskost fråtrekt avskrivningar. Utgifter til immaterielle eigedelar, herunder goodwill, vert balanseført når det er sannsynleg at eigedelen vil gje økonomiske fordelar og at den kan målast påliteleg. Goodwill og immaterielle eigedelar med ubegrensa levetid vert ikkje avskrivne, men vert årleg testa for verdifall. Vannfallsrettar vert ikkje avskrivne, då verdiane er å sjå på som evigvarande under føresetnad av at det ikkje føreligg heimfall. Vannfallsrettar vert presentert som Fallrett ettersom SFE har ein evigvarande avtale om rett til å nytte vannfallet, sidan fallretten ikkje vert avskriven vert den testa årleg for verdifall på same måte som goodwill. Ved erverv av kraftverk inkludert fallrett krev rekneskapsreglane at det skal bereknast utsett skatt forplikting på fallretten. Som motpost til denne utsett skatt forpliktinga er det balanseført eigendel som har betegnelsen teknisk goodwill.

2020				Andre	Sum
Beløp i tusen kroner	Fallrett	Teknisk goodwill	Andre rettar	immaterielle eigedelar	immaterielle eigedelar
Anskaffelseskost 01.01	1 946 728	734 405	243 075	29 524	2 953 732
Akkumulert av og nedskrivning 01.01	2 488	195 000	87 618	4 059	289 165
Balanseført verdi 01.01	1 944 240	539 405	155 457	25 465	2 664 567
Tilgang	498	0	0	0	498
Avgang				-23 883	-23 883
Anskaffelseskost 31.12	1 947 226	734 405	243 075	5 641	2 930 347
Akkumulert av og nedskrivning 31.12	2 488	195 000	90 099	5 641	293 228
Balanseført verdi 31.12	1 944 738	539 405	152 976	0	2 637 119
Årets ordinære avskrivningar	0	0	2 481	1 582	4 063
Nedskrivning					0

Antatt økonomisk levetid	38 år	10 år
--------------------------	-------	-------

2019				Andre	Sum
Beløp i tusen kroner	Fallrett	Teknisk goodwill	Andre rettar	immaterielle eigedelar	immaterielle eigedelar
Anskaffelseskost 01.01	1 953 703	734 405	243 075	33 303	2 964 486
Akkumulert av og nedskrivning 01.01	2 448	195 000	85 137	3 208	285 793
Balanseført verdi 01.01	1 951 255	539 405	157 938	30 095	2 678 653
Tilgang	2 569	0	0	587	3 156
Avgang	-9 544				-9 544
Anskaffelseskost 31.12	1 946 728	734 405	243 075	33 890	2 958 098
Akkumulert av og nedskrivning 31.12	2 488	195 000	87 618	8 425	293 531
Balanseført verdi 31.12	1 944 240	539 405	155 457	25 465	2 664 567
Årets ordinære avskrivningar	1	0	2 481	3 210	5 692
Nedskrivning			0	2 939	2 939

Antatt økonomisk levetid	38 år	10 år
--------------------------	-------	-------

NOTE 20

VARIGE DRIFTSMIDDEL

GENERELL INFORMASJON

Investeringar i produksjonsanlegg og andre varige driftsmiddel vert rekneskapsført til anskaffelseskost, fråtrekt akkumulerte av- og nedskrivningar. Avskrivningane startar når eigedelen er ferdigstilt og kan takast i bruk. Anskaffelseskost for varige driftsmiddel omfatter utgifter for å anskaffe eller utvikle eigedelen slik at den er klar for bruk. Direkte henførbare lånekostnader vert lagt til anskaffelseskost. Utgifter påløpt etter at driftsmiddelet er teke i bruk, til dømes reparasjonar og vedlikehald, resultatførast løpande, medan øvrige utgifter som aukar framtidig produksjonskapasitet vert balanseført. Estimert fjerningsforpliktingar er inkludert i anlegget sin balanseførte verdi.

Utgifter vert balanseført når det er sannsynleg at eigedelen vil gje økonomiske fordelar og at den kan målast påliteleg.

Avskrivning er berekna ved bruk av lineær metode over forventa levetid. Restverdi vert hensynteke ved berekning av årlege avskrivningar. Periodisk vedlikehald blir balanseført med avskrivning over perioden fram til neste vedlikehald er planlagt gjennomført. Avskrivningstida er tilpassa konsesjonsperioden. Forventa levetid, avskrivningsmetode og restverdi vert vurdert kvar år.

Tomtar vert ikkje avskrivne, då verdiane er å sjå på som evigvarande.

ESTIMAT OG FØRESETNADER

Varige driftsmiddel vert avskrive over forventa levetid. Forventa levetid vert estimert på bakgrunn av erfaring, historikk og skjønnsmessige vurderingar og vert justert dersom det oppstår endringar i forventningane. Det vert teke omsyn til restverdi ved fastsetjing av avskrivningane og vurdering av restverdi er også gjenstand for estimat.

2020			Fiber- / Rør-	Inventar og	Tomter og	Anlegg i	Sum varige	Bruksrett	
Beløp i tusen kroner	Kraftstasjonar	Nettanlegg	anlegg	utstyr	bygningar	arbeid	driftsmiddel	eigedelar	Sum
Anskaffelseskost 01.01	2 334 082	2 694 825	23 558	212 417	222 864	1 081 452	6 569 198	36 235	6 605 435
Akkumulerte avskrivning/ nedskrivning 01.01	1 063 026	1 017 221	13 903	158 700	64 772	0	2 317 622	3 397	2 321 018
Balanseført verdi 01.01	1 271 056	1 677 606	9 656	53 717	158 090	1 081 454	4 251 579	32 838	4 284 417
Tilgang kjøpte anleggsmiddel	837 275	152 467	477	8 728	2 603	377 632	1 379 182	0	1 379 182
Tilgang eige tilvirka anleggsmiddel	25 416	49 521	279	3 387	0	-3 598	75 005	0	75 005
Herav balanseførte lånekostnader	333	487	0	0	0	2 866	3 686	0	3 686
Avgang	0	118	94	482	1 053	882 841	884 588	1 967	886 555
Nedskrivning	0	0	0	0	0	81 433	81 433	0	81 433
Anskaffelseskost 31.12	3 196 773	2 896 695	24 220	224 050	224 414	572 645	7 138 797	34 268	7 173 067
Akkumulerte avskrivning/ nedskrivning 31.12	1 143 741	1 068 129	15 213	171 922	68 623	81 433	2 549 061	14 052	2 563 112
Balanseført verdi 31.12	2 053 035	1 828 566	9 007	52 127	155 789	491 214	4 589 737	20 216	4 609 955
Årets ordinære avskrivningar	80 715	50 910	1 311	13 223	3 850	0	150 009	10 655	160 664
Årets nedskrivning	0	0	0	0	0	81 433	81 433	0	81 433
Antatt økonomisk levetid (snitt) år	30 år	50 år	16 år	15 år	44 år				

2019			Fiber- / Rør-	Inventar og	Tomter og	Anlegg i	Sum varige	Bruksrett	
Beløp i tusen kroner	Kraftstasjonar	Nettanlegg	anlegg	utstyr	bygningar	arbeid	driftsmiddel	eigedelar	Sum
Anskaffelseskost 01.01	2 281 696	2 501 711	25 660	193 633	210 408	602 492	5 815 600	0	5 815 600
Akkumulerte avskrivning/ nedskrivning 01.01	978 772	972 945	12 256	145 359	60 335	0	2 169 667	0	2 169 667
Balanseført verdi 01.01	1 302 925	1 528 765	13 403	48 274	150 075	602 492	3 645 936	0	3 645 936
Implementering av IFRS 16, sjå note 32								36 235	36 235
Balanseført verdi 01.01	1 302 925	1 528 765	13 403	48 274	150 075	602 492	3 645 936	36 235	3 682 171
Tilgang kjøpte anleggsmiddel	39 107	135 910	28	17 396	12 456	822 309	1 027 206	0	1 027 206
Tilgang eige tilvirka anleggsmiddel	11 979	57 204	955	1 585	0	-7 666	64 057	0	64 057
Herav balanseførte lånekostnader	137	1 534	0	0	123	1 581	3 375	0	3 375
Avgang	0	0	3 085	197	0	335 683	338 965	0	338 965
Nedskrivning	-1 300	0	0	0	0	0	-1 300	0	-1 300
Anskaffelseskost 31.12	2 334 082	2 694 825	23 558	212 417	222 864	1 081 452	6 569 198	36 235	6 605 433
Akkumulerte avskrivning/ nedskrivning 31.12	1 063 026	1 017 221	13 903	158 700	64 772	0	2 317 622	3 397	2 321 018
Balanseført verdi 31.12	1 271 056	1 677 604	9 655	53 717	158 092	1 081 453	4 251 577	32 838	4 284 418
Årets ordinære avskrivningar	72 280	50 065	1 646	11 739	5 246	0	140 976	3 397	144 370
Årets nedskrivning	-1 300	0	0	0	0	0	-1 300	0	-1 300
Antatt økonomisk levetid (snitt) år	30 år	50 år	16 år	15 år	44 år				

Tilgang i 2020 av varige driftsmiddel på 1.159.243 tusen kroner. Korrigert for avgang anlegg i arbeid og årets avsetting mogleg kjøpskostnad Østerbø kraftverk er beløpet 513.214 tusen kroner. Beløpet inkluderer tilgang immaterielle eigedelar på 498 tusen kroner. Tilgang besto av både investeringar i ny kapasitet, vedlikehaldsinvesteringar og andre investeringar. Vedlikehaldsinvesteringar og andre investeringar utgjorde ca. 182.000 tusen kroner. Investeringane i auka kapasitet var ca. 332.000 tusen kroner. Dei største prosjekta gjaldt kraftstasjonane Jølstra og Østerbø, to vindkraftverk samt ulike investeringar i nettanlegg.

NOTE 21

TILKNYTTA SELSKAP OG FELLESKONTROLLERTE ORDNINGAR

SKJØNNMESSIGE VURDERINGAR

Skjønnsmessige vurderingar er påkrevd for å vurdere klassifisering av investeringar saman med tredjepart. Eit nøkkelement for å vurdere om ei investering er eit datterselskap, felles drift, felles verksemd eller tilknytt selskap er grada av kontroll. For å vurdere kontrollgrada blir alle fakta og omstende evaluert. Avgjerda knytta til dei relevante aktivitetane som i vesentleg grad påverkar avkastninga av investeringa er dei elementa som krev høgast grad av skjønn.

For å konkludere på kontrollgrada har SFE systematisk definert dei relevante aktivitetane og verdidriverane for kvar enkelt teknologi. I tillegg blir det føreteke ei vurdering av kvar enkelt investering for å vurdere fakta og omstende for øvrig. Det blir føreteke ei nøye analyse av investeringar der SFE er operatør.

Når det føreligg avtaler som krev einstemmighet mellom partane for å påvirke dei relevante aktivitetane i ei investering, samt dei øvrige kriteria i IFRS 11 er oppfylt, blir investeringa klassifisert som felleskontrollert ordning. Skjønnsmessige vurderingar er påkrevd når ein skal vurdere om ei felleskontrollert ordning er felles drift eller felles verksemd. Vurderinga er basert på kva rettar og plikter

deltakarane har, samt underliggende fakta. For å vurdere om investeringa er felles drift vil aksjonæravtaler og avtaler mellom aksjonær og den legale eininga overstyre den legale forma ei investering har. Verksemd oppretta for kraftproduksjon og der deltakarane er dei einaste kjøparane av kraftproduksjonen, i tillegg til å sørge for både kort- og langsiktig finansiering av verksemda, vil som regel verte vurderte til å vere felles drift. Når SFE har rettar til netto eigedelar i verksemda, vert verksemda vurdert til å vere felles verksemd.

Kraftverk med delt eigarskap, der SFE har felles kontroll, er rekneskapsført som felles drift.

FELLES VERKSEMD, FELLES DRIFT OG TILKNYTTA SELSKAP

Aksjar i selskap klassifisert som felles verksemd og tilknytt selskapa er handsama etter eigenkapitalmetoden i konsernrekneskapen. SFE reknar inn sin del av eigedelar, forpliktingar, inntekter og kostnader i selskap klassifisert som felles drift line for line i konsernrekneskapen.

	Forretningskontor	Eigarandel	Stemmeandel
Tilknytt selskap			
Fossheim Energiverk AS	Førde	30,00 %	30,00 %
Eninvest AS	Førde	38,70 %	38,70 %
Innvik Kraftverk AS	Stryn	30,00 %	30,00 %
Etrygg AS	Florø	45,00 %	45,00 %
Kraftfire AS	Ålesund	32,50 %	32,50 %
Gloppen Energi AS	Gloppen	30,00 %	30,00 %
Falck Renewables Vind AS	Gloppen	11,36 %	11,36 %

Felles drift

Jølstra Kraft DA	Jølster	50 %	50 %
Østerbø Kraftverk (sameige)	Gloppen	58 %	58 %

Aksjane i selskapa ovanfor er ikkje notert på offentlig marknadsplass.

Felles verksemd

Ingen

Finansiell informasjon for tilknytt selskap

Oppstilling under gjev informasjon om innrekning av tilknytt selskap i samsvar med eigenkapitalmetoden.

2020	Inngående saldo	Tilgang/ avgang i året	Andel av årets resultat	Avskrivning meirverdi	Overføring til/frå selskap	Utgående saldo
Fossheim Energiverk AS	12 652		-25	-49		12 578
Eninvest AS	44 590		7 966		450	53 006
Innvik Kraftverk AS	22 006		-1 327			20 679
Etrygg AS	1 189		265			1 454
Kraftfire AS	0	154 324	749			155 073
Gloppen Energi AS	51 766		-1 979		210	49 997
Falck Renewables Vind AS	60 181		98			60 279
Sum	192 386	154 324	5 747	-49	660	353 068

2019	Inngående saldo	Tilgang/ avgang i året	Andel av årets resultat	Avskrivning meirverdi	Overføring til/frå selskap	Utgående saldo
Fossheim Energiverk AS	14 071		442	-49	-1 810	12 652
Eninvest AS	37 543		7 047			44 590
Innvik Kraftverk AS	20 034		1 973			22 006
Etrygg AS	1 335		-146			1 189
Gloppen Energi AS	46 904		5 661	-588	-210	51 766
Falck Renewables Vind AS	57 396	3 034	-249			60 181
Sum	177 283	3 034	14 727	-636	-2 020	192 386

Ut frå rettar i aksjonæravtale definerer SFE sitt eigarskap i Falck Renewables Vind AS som eit eigarskap i tilknytta selskap.

Finansiell informasjon for felles drift

Oppstilling under gjev informasjon om innrekning av felles driftselskap i samsvar med SFE sin eigardel i ordningane sine inntekter, kostnader, egedelar og gjeld. For Østerbø vert 100% innrekna sjølv om BKK Produksjon AS eig 42% fordi SFE har kontroll over driftsordninga.

2020	Drifts- inntekt	Drifts- kostnad	Finans- postar	Årsresultat	Anleggs- middel	Omløps- middel	Eigenkapital	Langsiktig gjeld	Kortsiktig gjeld
Jølstra Kraft DA	1 673	5 074	98	-3 305	379 975	26 672	340 467	58 205	7 975
Østerbø Kraftverk (Sameige)	3 502	3 859	-5 337	-5 694	842 952			374 696	
Sum	5 175	8 933	-5 239	-8 999	1 222 927	26 672	340 467	432 901	7 975

2019	Drifts- inntekt	Drifts- kostnad	Finans- postar	Årsresultat	Anleggs- middel	Omløps- middel	Eigenkapital	Langsiktig gjeld	Kortsiktig gjeld
Jølstra Kraft DA	3 745	4 289	-928	-1 473	275 395	24 318	218 339	58 500	22 875
Østerbø Kraftverk (Sameige)			-5 785	-4 512	716 564		405 828	310 736	
Sum	3 745	4 289	-6 713	-5 985	991 959	24 318	624 167	369 236	22 875

Østerbø Kraftverk vart sett i prøvedrift hausten 2020.

Jølstra Kraft DA eig Stakaldefossen kraftverk og har under bygging Jølstra kraftverk. Jølstra kraftverk er planlagt ferdigstilt i 2021.

NOTE 22**ØVRIGE FINANSIELLE ANLEGGSMIDDEL**

Beløp i tusen kroner

2020**2019****Øvrige finansielle anleggsmiddel**

Lån til tilsette	10	20
Lån til foretak	9 382	21 095
Finansiell utleigeavtale fiber	144 835	124 419
Andre aksjer og andeler	12 886	33 928
Sum	167 113	179 462

Finansielle utleigeavtaler

Resultat

Andre finansinntekter frå finansielle leigeavtaler	3 925	9 987
Sum	3 925	9 987

Balanse

Brutto fordring finansielle utleigeavtaler fiber	251 300	203 564
Ikkje opptent leigeinntekt	106 465	79 257
Sum	144 835	124 307

Forfallsanalyse

2021**2022****2023****2024****2025****Deretter****Sum**

Udiskonterte leigeinnbetalinger	9 484	9 484	9 484	9 484	9 484	203 880	251 300
---------------------------------	-------	-------	-------	-------	-------	---------	---------

Det har ikkje funne stad vesentlege endringar i den balanseførte verdien av nettoinvesteringa i finansielle leigeavtaler.

NOTE 23

BEHALDNINGAR

VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP

Verdien av lagerført materiell for drift og vedlikehald er ført opp etter innkjøpskost. Oppføringa samsvarar med listepris frå leverandør. I rekneskapen er det avsett for ukurans.

Elsertifikatregisteret utsteder elsertifikat månaden etter kraftproduksjonen har funne stad, eit elsertifikat for kvar MWh elsertifikatberettigta kraftproduksjon. Elsertifikata vert inntektsført ved utsteding og er klassifisert som kraftsalsinntekter. Sertifikata vert balanseført som varelager. Dersom det går meir enn ein rekneskapsperiode før elsertifikata vert mottatt, vert fordringa vurdert til lågaste verdi av verkeleg verdi på produksjonstidspunktet og netto realisasjonsverdi der verdiendringa vert ført som ei justering av kraftsalsinntekter. Statnett utsteder opphavsgarantier, ein opphavsgaranti for kvar produsert MWh. Opphavsgarantier vert inntektsført ved utsteding og er klassifisert som kraftsalsinntekter. Garantiane vert balanseført som varelager.

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Elektromateriell	21 656	21 420
-Avsetting for ukurans	844	810
Bokført verdi ferdigvarer	20 812	20 610
Elsertifikat/Opphavsgarantiar	9 815	16 814
Sum varer	30 627	37 424

NOTE 24

FORDRINGAR

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Kundefordringar	125 755	175 239
Forskotsbetalte varer og tenester	96 380	0
Andre fordringar	57 905	45 018
Sum	280 040	220 257

NOTE 25

BANKINNSKOT, KONTANTAR OG LIKNANDE

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Bankinnskot	541 248	601 366
Skattetrekksskonti	10 385	9 186
Bundne middel	8 494	8 371
Bundne middel, pensjonsinnskot	1 254	976
Sum	561 382	619 899

Andre bundne middel er til fordel for NordPool Spot, NASDAQ OMX Commodities og Statnett. SFE har konsernkontoordning med ein kassekreditt på 100 mill. kroner som er unytta pr. 31.12.2020

NOTE 26**AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON MED MEIR**

Aksjonærer 31.12.2020	A-aksjar	B-aksjar	Sum aksjar	Sum pålydande	Eigarandel
Sogn og Fjordane Holding AS	2 556 604	1 278 300	3 834 904	383 490 400	49,51 %
BKK AS	1 900 275	950 138	2 850 413	285 041 300	36,80 %
Kinn kommune	239 537	119 769	359 306	35 930 600	4,64 %
Gloppen kommune	178 385	89 192	267 577	26 757 700	3,45 %
Bremanger Eigedom AS	127 495	63 748	191 243	19 124 300	2,47 %
Askvoll kommune	76 314	38 157	114 471	11 447 100	1,48 %
Stad kommune	81 347	40 676	122 023	12 202 300	1,58 %
Sunnfjord kommune	3 974	1 988	5 962	596 200	0,08 %
Sum	5 163 931	2 581 968	7 745 899	774 589 900	100,0 %

A-aksjane kan berre eigast av aktørar som kan definerast som offentlege etter industrikonsesjonslova. Elles er det ingen skilnader mellom A og B-aksjane.

Resultat pr aksje

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Årsresultat	199 948	433 419
Herav minoritet	24 339	51 683
Herav SFE	175 609	381 737

	2020	2019
Tal aksjar	7 745 899	7 745 899
Resultat i kroner for den del som gjeld selskapet sine aksjonærer (A og B aksjar)	25,81	55,95
Herav SFE	22,67	49,28

	Beløp pr aksje (kr)	Sum utbytte (tusen kr)
Utbetalt utbytte for 2019	15,46	119 752

NOTE 27**AVSETNING FOR FORPLIKTINGAR****VESENTLEGE REKNESKAPSPRINSIPP**

Avsettingar, betinga eigedelar og betinga forpliktingar Det vert berre rekna inn ei avsetting når det er ei eksisterande plikt som er resultat av ei tidlegare hending og det er meir enn 50 % sannsyn for at ei forplikting har oppstått, samt at avsettinga kan målast påliteleg. Avsettingar vert rekna med eit beløp som er uttrykk for beste estimat av dei utgiftene som krevst for å gjere opp den eksisterande forpliktinga på balansedagen. Dersom sannsynet er mindre enn 50 % vert det opplyst om forholda i note 30 dersom dette er vurdert som vesentleg.

Vesentlege tapskontrakter Forpliktingar som følge av vesentlege tapskontrakter vert innrekna og målt som avsettingar. Ei vesentleg tapskontrakt oppstår når konsernet har inngått ei uoppseieleg kontrakt og kontantstraumane for å oppfylle vilkåra under kontrakta overstig dei forventta inntektene som kan relaterast til den same kontrakta.

Konsesjonskraft Det vert årleg levert konsesjonskraft til kommunar til myndighetsbestemte prisar fastsett av Stortinget. Levering av konsesjonskraft vert inntektsført løpande i henhold til fastsett konsesjonskraftpris. For enkelte konsesjonskraftavtaler er det inngått avtaler om finansielt oppgjør, der SFE dekkjer skilnaden mellom spot- og konsesjonsprisen. Konsesjonskontrakter er ikkje innrekna i rekneskapen. Kapitalisert verdi av framtidige konsesjonsforpliktingar er estimert og vist i note 31.

Fjerningsforpliktingar Fjerningsforpliktingar oppstår normalt når SFE har rettar til tidsbegrensa konsesjonar.

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Vesentlege tapskontrakter 1)	45 022	46 439
Finansielle forpliktingar 1)	141 065	143 166
Avsetting mogleg kjøpskostnad Østerbø kraftverk 3)	374 205	310 736
Utsett inntekt anleggstilskot frå kundar	234 702	190 788
Andre avsettingar 2)	23 592	39 440
Bokført verdi 31.12	818 586	730 569

1) Tapskontrakter knytt til ikkje utbygde fallrettar og fallrettsavtaler med finansielt oppgjør

2) 2019: Hovudsakleg tilknytta forplikting knytt til finansielle leigeavtaler.

3) Østerbø kraftverk er eit felleseige mellom SFE (58%) og BKK (42%). BKK har rett til å selje sin andel av kraftverket til SFE til kostpris. Denne retten må nyttast seinast juli 2021. Denne eventuelle kjøpskostnaden er oppført som forplikting i balansen med varige driftsmiddel på aktivasida i balansen som motpost.

Avstemming av bevegelsar gjennom året

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Bokført verdi 01.01	730 569	522 000
Tilgang i løpet av året	102 738	222 928
Avsettingar brukt/reversert i løpet av året	-14 721	-7 045
Reklassifiseringar	0	-7 314
Bokført verdi 31.12	818 586	730 569

NOTE 28

RENTEBERANDE GJELD

Renteberande gjeld, kortsiktig

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Første års avdrag på langsiktig gjeld	177 238	27 238
Kontantsikkerhet	0	0
Andre kortsiktige lån	0	0
Sum	177 238	27 238

Renteberande gjeld, langsiktig

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Obligasjonslån	2 506 105	2 154 641
Gjeld til kredittinstitusjonar	217 905	245 143
Lån i EUR	319 956	295 224
Andre lån	175 269	175 269
Sum	3 219 235	2 870 277
Sum renteberande gjeld	3 396 473	2 897 515

Obligasjonslån

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Obligasjonslån vurdert til amortisert kost	2 650 000	2 050 000
Obligasjonslån vurdert til verkeleg verdi	106 105	104 641
Sum	2 756 105	2 154 641

Obligasjonslån vurdert til verkeleg verdi

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Amortisert kost	100 000	100 000
Justering til verkeleg verdi *)	6 105	4 641
Sum	106 105	104 641

*) Av dette endring i eigen kredittrisiko	0	0
---	---	---

Kontantstraumar frå renteberande gjeld

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Total renteberande gjeld 01.01	2 897 515	2 394 198
Opptak av ny gjeld (innbetaling)	500 000	851 071
Nedbetaling av gjeld (utbetaling)	-27 238	-339 454
Verdiendring swap, verdisikring	1 464	-2 453
Verdiendring lån i EUR	24 732	-5 847
Total renteberande gjeld 31.12	3 396 473	2 897 515

Andre lån, langsiktig gjeld, vedrører eigarlån frå Tafjord Kraftproduksjon AS og Sognekraft AS til SFE sitt datterselskap Svelgen Kraft Holding AS 175,3 mill. kr. I 2018 blei lånevilkåra på dette lånet endra slik at det ikkje skal betalast avdrag på lånet. Renter på dette lånet blir berre betalt dersom likviditeten i Svelgen Kraft Holding AS er tilfredsstillande.

NOTE 29

ANNA KORTSIKTIG GJELD

Renteberande kortsiktig gjeld

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Kortsiktig del av langsiktig gjeld	177 238	27 238
Sum	177 238	27 238

Anna rentefri gjeld

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Skuldig offentlege avgifter med meir	42 389	56 510
Leverandørgjeld	114 087	125 009
Skyldig elsertifikat	0	6 220
Opptente feriepengar	20 383	14 797
Påløpte renter	40 975	44 648
Anna kortsiktig gjeld	68 835	72 125
Sum	286 669	319 309

NOTE 30**MEIR- MINDREINNTEKT, TVISTESAKER M.M.**

I nettverksemda kan det oppstå skilnader mellom inntektsramma bestemt av NVE og kva som faktisk vert utfakturert i nettleige. Dersom fakturert beløp er lågare enn inntektsramma, oppstår det mindreinntekt, og dersom fakturert beløp er høgare, oppstår det meirinntekt. Meir-/mindreinntekt vert utlikna over tid i tråd med at faktisk fakturering vert justert.

Inntektsføringa i rekneskapen er basert på faktisk fakturering. Akkumulert meir-/mindreinntekt vert rekneskapsført i framtidige periodar.

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Mindreinntekt overført til seinare år	1173	2130
Meirinntekt overført til seinare år	-48 739	-38 681
Netto meir (+)/mindreinntekt(-)	-47 566	-36 551

Tvistesaker

Konsernet er til tider involvert i tvistesaker av ulik karakter. Det vil vere usikkerheit knytt til tvistesakene, men basert på tilgjengeleg informasjon er konsernet av den oppfatning at sakene vil bli løyst uten vesentleg negativ påverknad, verken individuelt eller samla på konsernet sitt resultat eller likviditet. I tvistesaker der konsernet vurderer at det er meir enn 50 % sannsyn for at det vil oppstå ei økonomisk forplikting, har konsernet føreteke avsetning basert på leiinga sitt beste estimat.

Endring av likning

Skatteetaten har varsla SFE Produksjon om at det kan bli tatt opp endringssak knytt til grunnrenteskatt for 2013-2018. Det er forventa at Skatteetaten vil ta opp same forholdet knytt til 2019. Mogleg endring i grunnrenteskatt er 37,5 MNOK og endring i eigedomsskatt på 4,6 MNOK. Det er gjort rekneskapsmessig avsetjing inkludert renter som kortsiktig gjeld for beløpa.

NOTE 31

PANTSETTINGAR, GARANTIANSVAR OG FORPLIKTINGAR

PANTSETTINGAR

SFE har overfor Danske Bank og Nordiske Investeringsbanken og i samband med opptak av obligasjonsgjeld gjeve negativ pantsetting-serklæring. SFE har såleis ikkje egedelar som er pantsett som tryggleik for gjeld.

GARANTIANSVAR

Konsernkontoavtale inngått med Danske Bank inkluderer kassakreditt og garantiar ovanfor Nord Pool AS, eSett Oy og Falck Renewables Vind AS i samband med kraftomsetning. Alle konsernselskapa har gjensidig garantert for desse kredittane.

Konsernet har desse garantiane som ikkje er balanseført:

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Morselskapsgaranti på vegne av datterselskap	0	0
Morselskapsgaranti på vegne av tilknytt selskap og felleskontrollerte ordningar	0	0
Øvrige	0	0
Sum garantiar i morselskap	0	0

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Garantiar utstedt av datterselskap	250	250
Garantiar utstedt av tilknytt selskap og felleskontrollerte ordningar	0	0
Øvrige	0	0
Sum i datterselskap, tilknytt selskap og felleskontrollerte ordningar	250	250

Sum garantiar	250	250
----------------------	------------	------------

KONTRAKTSFORPLIKTINGAR

SFE-konsernet har følgande vesentlege forpliktingar som ikkje er balanseført:

Konsesjonsavgifter er i all hovudsak relatert til vannkraftverk. Noverdien av forpliktingar knytte til framtidige konsesjonsavgifter, som ikkje er rekneskapsført, er for konsernet berekna til 652 millioner kroner. Det er nytta ei diskonteringsrente på 2,5 % i henhold til forskrift om justering av konsesjonsavgifter, årlige erstatningar og fond med meir. I 2019 var tilsvarande tall 390 millioner kroner med ei diskonteringsrente på 3,2 %.

Kraftkjøpsavtaler (fastpris) med 1 års horisont. Kjøpsforpliktinga er 0,7 millioner kroner.

KONSESJONSKRAFTKONTRAKTER

Konsernet reknar inn konsesjonskraft som normalt kjøp og sal i henhold til fastsett konsesjonskraftpris ved levering, uavhengig av om oppgjeret skjer ved fysisk levering eller finansielt oppgjer. Normalt er konsesjonskraftkontrakter evigvarande. Partane kan imidlertid avtale finansielt oppgjer for ein periode.

Ved utgangen av 2020 utgjorde konsesjonskraftkontrakter med finansielt oppgjer et årleg volum i størrelsesorden 153,6 GWh og gjennomsnittspris frå OED var 11,4 øre per kWh. Estimert verkeleg verdi (netto) per 31. desember 2020 for gjenværande kontrakter med finansielt oppgjer er 579 millioner kroner.

NOTE 32

LEIGEAVTALER

GENERELL INFORMASJON

SFE sine leigekontrakter omfattar i hovudsak følgende type eigedelar:

Avtalane som i hovudsak vil påverke rekneskapsføringa av leigeforpliktingar og bruksretteigedelar etter den nye standarden er avtalar om leige av køyretøy, kontorlokale og samband.

VESENTLEGE REKNEKAPSPRINSIPP

Det er IFRS 16 som omhandlar leigekontrakter.

På tiltredelsesdato for ei leigeavtale innrekner SFE som leigetaker forpliktinga til noverdien av framtidige leigebetalinger og ein tilsvarande eigedel som gjenspeglar retten til å nytte den underliggande eigedelen i leigeperioden (bruksretteigedelen). Standarden omfattar ei rekkje frivillige unntak ved førstegangsinnrekning. Leigetaker må vise rentekostnader på leigeforpliktinga og avskrivingskostnad på bruksretteigedelen separat i resultatrekneskapet.

Vurdering av om ei avtale er eller inneheld ei leigeavtale etter IFRS 16:

Definisjonen av ei leigekontrakt knytter seg i hovudsak til begrepet kontroll. IFRS 16 set fast om ei kontrakt inneheld ei leigekontrakt på bakgrunn av om ein kunde har rett til å kontrollere bruken av ein identifisert eigedel i ein periode mot vederlag. Leigeforpliktinga vert målt til noverdien av gjenståande leigebetalinger neddiskontert ved bruk av marginal lånerente. Bruksretteigedelen vert målt individuelt til ein verdi tilsvarande leigeforpliktinga justert for eventuelle forskotsbetalinger og/eller utsette leigebetalinger. Avskrivning av bruksretteigedelar og rentekostnader på leigeforpliktingar vert innrekna i resultatrekneskapet.

Operasjonelle leigeavtaler vert som hovedregel resultatført lineært over leigeperioden. Ved leige av produksjonsanlegg der bruk er nært relatert til produksjonen vert leieutgiftene målt etter forbruk og presentert som energikjøp. Sjå note 22 Øvrige finansielle anleggsmiddel for ytterlegare informasjon.

ESTIMAT OG FØRESETNADER

Måling

SFE har vurdert om opsjoner til å fornye ei leigeavtale, ikkje terminere ei leigeavtale eller å kjøpe den underliggande eigedelen med rimeleg sikkerhet vil bli utøvd. Alle relevante forhold som kan gje SFE økonomiske insentiv til å utøve opsjonar, herunder kontrakts-, eiendels-, selskaps, eller marknadsbaserte forhold er blitt vurdert. Ved implementeringa vil avtalar om leige av kontorbygg og som inneheld opsjonar i hovudsak bli rekneskapsført uten beløp frå opsjonsperiodar.

Opsjon om forlenging av avtalar om leige av lokaler og produksjonsanlegg som er spesifikt innretta og tilpassa SFE si verksemd vil bli inkludert i berekna balanseførte beløp.

Ei leigeforplikting vil bli revurdert under gitte hendingar og omstende som ved endring i leigevilkår, endringar i framtidige leigebetalinger som følge av endringar av ein indeks eller rente som inngår i fastsetjing av betalt beløp. Generelt vil endringa som følge av remåling av forpliktinga bli justert mot bruksretteigedelen med eit tilsvarande beløp.

Bruksretteigedelar og leigeforpliktingar vil ikkje bli vist på eigne linjer i balanseoppstillinga, men beløpa og kva balanselinje beløpa inngår i, er vist i denne noten.

ESTIMAT OG FØRESETNADER

Marginale lånerenter er berekna som ein sum av valutaavhengige marknadsrenter og selskapsspesifikke kredittmarginar for kvart relevante år for kvar enkelt eigedel. Dei marginale lånerentene som er nytta ved neddiskontering av framtidige forpliktingar er gjennomsnitt av slike årlege lånerenter, basert på kontraktslengda for kvar enkelt leigeavtale.

Sum framtidig minsteleige i henhold til uoppseielege leigeavtaler for kvar av de følgande periodane er:

Beløp i tusen kroner	Inntil 1 år etter periodens slutt	Mellom 1 og 5 år etter periodens slutt	Meir enn 5 år etter periodens slutt	Sum
Husleigeavtaler	664	1 389	0	2 053
Køretøy	5 136	14 949	0	20 085
Øvrige leigeavtaler	140	781	826	1 747
Sum	5 940	17 119	826	23 885

Leigebeløp knytta til leigeavtaler rekneskapsført i perioden og spesifisert på følgande måte:

Beløp i tusen kroner	Kostnader minsteleige	Kostnader variabel	Inntekter leige og framleige
Husleigeavtaler	576	8	0
Køretøy	4 468	668	0
Øvrige leigeavtaler	140	0	0
Sum	5 184	676	0

Majoriteten av SFE sine leigekostnader og framtidige leigeforpliktingar er tilknytta leige av køretøy og kontorlokale.

Kraftkjøpsavtaler

SFE tilbyr marknadstilgang til produsentar av fornybar energi ved å inngå langsiktige kraftkjøpsavtaler. Nokre av desse avtalene var definert som leigeavtaler i henhold til IFRC 4. Etter overgangen til IFRS 16 er desse avtalene ikkje vurdert å innehalde ei leigeavtale. Det er konkludert med at avtaler som kan gjerast opp netto og som ikkje er meint til eige bruk, er derivat som vert regulert av IFRS 9 Finansielle instrument. Ved utarbeiding av rekneskapen for 2019 vil kraftkjøpsavtalene som er vurdert til å vere derivat bli rekneskapsført til verkeleg verdi med verdiendring ført over resultatrekneskapen. Følgande praktiske tilnærmingar og frivillege unntak knytta til leigeavtaler som tidlegare er klassifisert som operasjonelle leigeavtaler er lagt til grunn på tidspunktet for førstegongs bruk:

- Unntak frå å rekneskapsføre leigeavtaler som avsluttast innan 12 månader og leigeavtaler på eigedelar med lågare verdi enn 50 tusen kroner.
- Utelate alle direkte utgifter til avtaleinngåing ved måling av bruksretteigedelen.
- I staden for å gjennomføre test for verdifall etter IAS 36, er vurderinga av om leigeavtala er ei tapskontrakt basert på IAS 37. Dersom leigeavtala inneheld ei tapskontrakt, vert bruksretteigedelen justert tilsvarande avsetninga.
- Immaterielle eigedelar er valt å halde utanfor IFRS 16. Leigde konsesjonar eller betalingar for lisenser til kraftproduksjon og liknande er derfor ikkje rekneskapsført i henhold til IFRS 16.

Konsernbalanse

Varige driftsmiddel	2020	2019
Herav bruksretteigedeler	20 216	32 838
Andre forpliktingar		
Herav leigeforpliktingar	23 596	32 656

NOTE 33**HONORAR TIL EKSTERN REVISOR**

Ernst & Young AS vart på generalforsamlingar i juni 2020 valt som revisor for SFE-konsernet og reviderer alle revisjonspliktige datterselskap.

Totale honorar (eksklusiv meirverdiavgift) for revisjon og øvrige tenester utgjer følgande:

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Revisjonshonorar, valt revisor	510	777
Revisjonshonorar, andre revisorar	450	0
Rådgjevingstenester	0	0
Attestasjonstenester	64	76
Andre tenester utanfor revisjon	432	191
Tenester frå samarbeidande selskap	0	59
Sum	1 456	1 103

NOTE 34**YTINGAR TIL LEIANDE TILSETTE OG STYRET**

SFE er organisert i resultateiningar og støtteiningar. Leiarane for desse rapporterer til konsernleiinga som består av konserndirektørar og konsernsjef.

Lønn og andre ytingar til leiarande tilsette

2020		Lønn	Pensjons- utgifter	Anna godgjeriing	Sum
Beløp i heile kroner					
Johannes Rauboti	Konsernsjef	2 409 694	395 382	141 972	2 947 048
Erling Sande	Konserndirektør Strategi og utvikling	1 264 708	129 469	140 025	1 534 202
Asgeir Aase	Konserndirektør Linja	1 656 173	333 357	130 369	2 119 899
Martin Holvik	Konserndirektør Økonomi og finans	1 330 516	141 387	133 101	1 605 004
Ola Lingaas	Konserndirektør Produksjon	1 518 768	311 626	135 421	1 965 815
Bjarne Dybvik	Konserndirektør Kraft	886 877	196 585	90 336	1 173 798
Ole Bent Søreide	Konserndirektør HR og organisasjon	1 235 889	294 664	148 092	1 678 645
Jannicke Lindvik	Konserndirektør Kommunikasjon	933 873	74 371	56 092	1 064 336
Sum		11 236 498	1 876 841	975 408	14 088 747

2019

Beløp i heile kroner		Lønn	Pensjons- utgifter	Anna godtgjering	Sum
Johannes Rauboti	Konsernsjef	2 367 000	378 000	162 000	2 907 000
Erling Sande	Konserndirektør Strategi og utvikling	1 207 000	99 000	140 000	1 446 000
Asgeir Aase	Konserndirektør Nett	1 607 000	361 000	108 000	2 076 000
Martin Holvik	Konserndirektør Økonomi og finans	1 286 000	111 000	126 000	1 523 000
Ola Lingaas	Konserndirektør Produksjon	1 345 000	358 000	145 000	1 848 000
Bjarne Dybvik	Konserndirektør Kraft	1 302 000	310 000	132 000	1 744 000
Kai Petter Sårheim	Konserndirektør Kommunikasjon	340 000	16 000	0	356 000
Ole Bent Søreide	Konserndirektør HR og organisasjon	1 184 000	396 000	139 000	1 719 000
Jannicke Lindvik	Konserndirektør Kommunikasjon	515 000	39 000	6 000	560 000
Sum		11 153 000	2 068 000	958 000	14 179 000

Konsernleiinga har ikkje motteke godtgjeringar eller økonomiske fordelar fra andre føretak i konsernet enn det som er vist over. Det er ikkje gjeve tilleggsgodtgjering for spesielle tenester utanfor dei normale funksjoner for ein leiar. Årets rekneskapsførte pensjonskostnad reflekterer perioden den tilsette har vore i konsernleiinga.

Godtgjersle til styret og revisjonsutval, samt deltaking på styremøter**2020**

Beløp i heile kroner		Styre- godtgjersle	Revisjons- utval	Sum	Deltaking på styremøte
Per Atle Kjøllesdal		177 996	0	177 996	12
Jannicke Hilland		50 000	0	50 000	5
Ketil Konglevoll		48 500	0	48 500	5
Arvid Andenæs		75 084	14 748	89 832	12
Anne Marit Steen		10 512	3 562	14 074	0
Arvid Lillehauge		85 596	0	85 596	12
Jan Helge Dale		85 596	0	85 596	11
Olin Johanne Henden		85 596	28 998	114 594	12
Geir Magne Evebø		42 048	14 250	56 298	5
Kjell Asle Bakkebø		85 596	14 748	100 344	12
Kjartan Skår		42 048	0	42 048	5
Kevin Skinlo-Denton		43 548	0	43 548	6
Erling Austrheim		43 548	0	43 548	7
Sum		875 668	76 306	951 974	

2019

Beløp i heile kroner		Styre- godtgjersle	Revisjons- utval	Sum	Deltaking på styremøte
Per Atle Kjøllesdal		316 000	0	316 000	10
Ketil Konglevoll		96 000	0	96 000	9
Arvid Lillehauge		83 000	0	83 000	10
Jan Helge Dale		83 000	0	83 000	8
Olin Johanne Henden		83 000	28 000	111 000	9
Anne Marit Steen		83 000	28 000	111 000	10
Geir Magne Evebø		83 000	28 000	111 000	10
Kjell Asle Bakkebø		83 000	0	83 000	10
Kjartan Skår		83 000	0	83 000	9
Sum		993 000	84 000	1 077 000	

Styret har ikkje avtale om anna vederlag enn styrehonorar og vederlag for deltaking i utvalsarbeid, og det er heller ikke gjeve lån eller stilt sikkerhet til fordel for medlemmar av styret.

Styregodtgjersla Jannicke Hilland, Ketil Konglevoll og Anne Marit Steen har hatt rett til, er utbetalt deira arbeidsgjevar. Overfor styret føreligg det ingen forpliktingar utover ordinært styrehonorar. Konsernsjefen er tilsett på fastlønn og har fri bil. Konsernsjefen har rett til eingongs-utbetaling av etterlønn tilsvarande lønn og tilleggssytingar i 12 månadar ved fråtrede.

Dei øvrige leiande tilsette har bilordning vurdert etter tenesteleg behov. For leiande tilsette er det avtalt innbetaling av eit årleg innskot på 12% utover 12G til eigen innskotspensjon. Ingen av dei leiande tilsette, unnateke konsernsjef, har særskilt avtale om godtgjersle ved opphør av arbeidsforholdet. Leiande tilsette, med unntak av konsernsjef, har høve til å gå over i anna stilling etter 62 år og rett til tidlegpensjon mellom 64 og 67 år med 66% av lønnsgrunnlaget. Arbeidsgjevar kan også be om at leiande tilsette tek tidleg pensjon frå 64 år.

NOTE 35

NÆRSTÅANDE PARTAR

Alle datterselskap som er opplista i note 4 er nærstående partar av SFE. Mellomverande og transaksjoner mellom konsoliderte selskap vert eliminerte i SFE sitt konsernrekneskap og vert ikkje vist i denne noten.

Personar som vert vist i note 33 er ein del av konsernet si leiing eller styre og er også nærstående partar av SFE.

Tabellen under viser transaksjonar og mellomværande med nærstående partar klassifisert som tilknytt selskap eller felleskontrollert verksemd og som ikkje er eliminert i konsernrekneskapen.

Beløp i tusen kroner	2020	2019
Inntekter	183 770	255 922
Kostnader	16 380	47 771
Fordringar ved periodens slutt	29 247	26 285
Varige driftsmiddel ved periodens slutt	273 150	168 876

Beløp i tusen kroner	Nærstående part	2020	2019
I brutto driftsinntekter inngår:			
Sal tenester	Eigar	57 116	134 198
Sal tenester	Tilknytt selskap	88 684	78 736
Sal av kraft	Tilknytt selskap	34 855	37 938
Sal tenester	Felleskontrollert verksemd	1 442	1 305
Sal av kraft	Felleskontrollert verksemd	1 673	3 745

I driftskostnader inngår:

Sal tenester	Eigar	2 705	6 786
Kjøp av kraft	Tilknytt selskap	9 844	37 938
Sal tenester	Felleskontrollert verksemd	3 831	3 046

I finansinntekter og kostnader inngår:

Finansinntekt finansiell leigevtale	Tilknytt selskap	13 288	17 120
-------------------------------------	------------------	--------	--------

I varige driftsmiddel inngår:

Kjøp varige driftsmiddel	Felleskontrollert verksemd	110 097	106 897
--------------------------	----------------------------	---------	---------

NOTE 36

KONSOLIDERTE SELSKAP

Aksjar i konsoliderte datterselskap

Navn	Forretnings- kontor	Morselskap	Eigar og stemmeandel
Sogn og Fjordane Energi AS	Sandane		
Linja AS	Florø	Sogn og Fjordane Energi AS	100 %
SFE Produksjon AS	Sandane	Sogn og Fjordane Energi AS	100 %
Firdakraft AS	Sandane	SFE Produksjon AS	100 %
Bremangerlandet Vindpark AS	Sandane	SFE Produksjon AS	100 %
Lutelandet Energipark AS	Sandane	SFE Produksjon AS	100 %
Jølstra Kraft DA	Førde	SFE Produksjon AS	50 %
Svelgen Kraft Holding AS	Sandane	SFE Produksjon AS	56 %
Svelgen Kraft AS	Sandane	Svelgen Kraft Holding AS	100 %
SFE Kraft AS (Til og med 31.08.20)	Sandane	Sogn og Fjordane Energi AS	100 %
Flikk AS	Sandane	Sogn og Fjordane Energi AS	100 %

RESULTATREKNESKAP

SOGN OG FJORDANE ENERGI AS

(Beløp i 1000 kr.)	Notar	2020	2019
Driftsinntekter:			
Salsinntekter	2	78 074	67 153
Sum driftsinntekter		78 074	67 153

Driftskostnader:			
Lønn og sosiale kostnader	3	44 815	34 423
Avskrivningar	8	5 652	6 383
Eigedomsskatt/avgifter	5	115	212
Andre driftskostnader	3,4	20 078	25 563
Sum driftskostnader		70 660	66 581

Driftsresultat		7 414	571
-----------------------	--	--------------	------------

Finansinntekter og finanskostnader:			
Inntekt på investering i datterselskap	9	84 509	351 375
Inntekt på investering i tilknytt selskap	9	10 155	7 048
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	6	68 331	76 930
Anna renteinntekt	6	107 785	33 976
Anna finansinntekt	6	207	289
Nedskrivning av finansielle egedelar	9	0	676
Rentekostnad til foretak i samme konsern	6	1 085	3 514
Anna rentekostnad	6	88 558	108 494
Anna finanskostnad		0	326
Netto finanskostnad		181 344	356 608

Resultat før skatt		188 758	357 179
Overskotsskatt	7	1 175	23
Resultat etter skatt		187 583	357 156

Overføringer:			
Avsett til utbytte	17	75 058	0
Overført fond for vurderingsforskjellar	17	134 912	199 090
Overført annan egenkapital	17	-22 387	158 067
Sum overføringer		187 582	357 156

BALANSE 31.12.2020

SOGN OG FJORDANE ENERGI AS

(Beløp i 1000 kr.)

EIGEDELAR	Notar	31.12.20	31.12.19
Immaterielle egedelar			
Utsatt skattefordel	7	3 240	2 326
Sum immaterielle egedelar		3 240	2 326
Varige driftsmiddel			
Tomtar, bygningar o.a. fast egedom	8	49 590	63 715
Diverse anleggsaktiva	8	15 025	13 878
Sum varige driftsmiddel		64 614	77 592
Finansielle driftsmiddel			
Investeringar i datterselskap	9	2 214 162	2 243 729
Lån til foretak i same konsern	11	3 206 123	2 126 145
Investeringar i tilknytt selskap	9	209 070	44 591
Investeringar i aksjar og andelar	9	5 106	24 319
Obligasjonar og andre fordringar	10	100	21 085
Sum finansielle anleggsmiddel		5 634 561	4 459 869
Sum anleggsmiddel		5 702 415	4 539 787
Fordringar			
Kundefordringar	11	671	3 341
Andre kortsiktige fordringar	11	209 869	633 139
Sum fordringar		210 540	636 480
Investeringar			
Bankinnskott, kontantar	13	441 141	428 356
Sum omløpsmiddel		651 681	1 064 837
SUM EIGEDELAR		6 354 097	5 604 624

GJELD OG EIGENKAPITAL		31.12.20	31.12.19
Innskoten egenkapital			
Aksjekapital	14,15	774 590	774 590
Overkurs	14	240 102	240 102
Sum innskoten egenkapital		1 014 691	1 014 691
Opptent egenkapital			
Fond for vurderingsforskjeller	14	594 604	459 692
Anna egenkapital	14	950 803	1 123 253
Sum opptent egenkapital		1 545 407	1 582 945
Sum egenkapital		2 560 098	2 597 637
Gjeld			
Avsetting for forpliktingar			
Pensjonsforpliktingar	16	36 566	19 423
Andre avsetningar for forpliktingar		0	2 866
Sum avsetting for forpliktingar		36 566	22 289
Anna langsiktig gjeld			
Obligasjonslån	17,18	3 196 214	2 723 452
Sum anna langsiktig gjeld		3 196 214	2 723 452
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	11	4 377	3 382
Betalbar skatt	7	1 021	34 015
Skuldig offentlege avgifter		2 321	1 611
Utbytte		75 058	0
Anna kortsiktig gjeld	11	478 441	222 239
Sum kortsiktig gjeld		561 218	261 246
Sum gjeld		3 793 998	3 006 987
SUM GJELD OG EIGENKAPITAL		6 354 097	5 604 624

Sandane 25.03.2021

Per Atle Kjøllesdal
-styreleiar-

Jannicke Hilland
-nestleiar-

Arvid Andenæs

Olin Johanne Henden

Jan Helge Dale

Kjell Asle Bakkebø

Arvid Lillehaug

Kevin Skinlo - Denton

Erling Austreim

Johannes Rauboti
-konsernsjef-

KONTANTSTRAUMANALYSE

SOGN OG FJORDANE ENERGI AS

(Beløp i 1000 kr)

2020

2019

KONTANTSTRAUM FRÅ OPERASJONELLE AKTIVITETAR

Ordinært resultat før skattekostnad	188 757	357 179
Betalte skattar i perioden	-33 995	-71 220
Avskrivningar	5 652	6 383
Kostnad(+)/Inntekt (-) frå invest i datterselskap utan kontanteff	-84 509	-351 375
Kostnad(+)/Inntekt (-) frå invest i tilknytt selskap utan kontanteff	-10 155	-7 048
Tap ved sal av aksjar	0	676
Gevinst ved sal av aksjar	-88 542	0
Gevinst ved sal av varige driftsmiddel	-12 015	0
Endring i kundefordringar	2 670	-951
Endring i leverandørgjeld	995	-131
Endring i pensjonsforpliktingar	-168	-9 310
Endring i andre tidsavgrensingspostar	527 383	-459 166

Netto kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar

496 074

-534 963

KONTANTSTRAUM FRÅ INVESTERINGSAKTIVITETAR:

Utbetalningar ved kjøp/tilverking av varige driftsmiddel	-5 614	-7 013
Utbetalningar ved kjøp av aksjar og andelar	-2 952	-44 531
Innbetalningar ved sal av aksjar og andelar	44 007	100
Innbetaling ved sal av varige driftsmiddel	24 953	0
Innbetaling frå utlån	54 085	624

Netto kontantstraum frå investeringsaktivitetar

114 478

-50 820

KONTANTSTRAUM FRÅ FINANSIERINGSAKTIVITETAR:

Innbetalningar ved opptak av ny langsiktig gjeld	500 000	851 071
Utbetalningar ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-27 238	-263 619
Utbetaling ved utlån	-1 113 077	-36 158
Mottak av konsernbidrag	188 000	319 500
Utbetalt konsernbidrag	-25 700	-7 700
Utbetaling av utbytte	-119 752	-100 010

Netto kontantstraum frå finansieringsaktivitetar

-597 767

763 084

Netto endring i kontantar og ekvivalentar	12 785	177 302
Behaldning av kontantar og ekvivalentar 1.1	428 356	251 053
Behaldning av kontantar og ekvivalentar 31.12	441 141	428 356

NOTAR SOGN OG FJORDANE ENERGI AS 2020

INNHALD

KLIKK PÅ TITTEL FOR Å GÅ TIL SIDA

SIDE

Note 1 Rekneskapsprinsipp	79
Note 2 Salsinntekter	81
Note 3 Lønnskostnader, tall tilsette, godtgjeringar med meir	81
Note 4 Andre driftskostnader	83
Note 5 Eignedomsskatt, avgifter og godtgjersler	83
Note 6 Finanskostnader og –inntekter	83
Note 7 Skattar	84
Note 8 Varige driftsmiddel	85
Note 9 Investeringar i aksjar, datterselskap og tilknytta selskap	85
Note 10 Utlån/Langsiktige fordringar	87
Note 11 Mellomverande mellom selskap i same konsern og transaksjonar mellom nærstående partar	87
Note 12 Finansiell marknadsrisiko	88
Note 13 Bank	88
Note 14 Eigenkapital	89
Note 15 Aksjekapital og aksjonærinformasjon	89
Note 16 Pensjonskostnader og –forpliktingar	90
Note 17 Renteberande gjeld og avsettingar	93
Note 18 Pantsetjingar og garantiar	94
Note 19 Informasjon om datterselskap	94

NOTAR

SOGN OG FJORDANE ENERGI AS 2020

NOTE 1

REKNESKAPSPRINSIPP

Sogn og Fjordane Energi AS er ført i samsvar med rekneskapslova av 1998 og reglane for god rekneskapsskikk i Noreg.

GRUNNLEGGANDE FORHOLD

Årsrekneskapen for Sogn og Fjordane Energi AS består av resultatrekneskap, balanse, kontantstraumanalyse og noteopplysningar.

Alle interne resultat- og balansepostar som skuldast interne transaksjonar er utlikna. Ved konsolideringa er anskaffelseskostnaden til aksjane i datterselskapa eliminert mot eigen-kapitalen på oppkjøpstidspunktet. Meir- og mindreverdier av aksjane i datterselskapa i forhold til bokført eigenkapital i selskapet er i konsernrekneskapen fordelt til dei ulike egedelane i datterselskapa og vert avskrive planmessig.

PRINSIPP FOR INNTEKTS- OG KOSTNADSFØRING

Inntektsføring i rekneskapen skjer ved levering av varer eller tenester til kunde. Kostnader vert medteke i rekneskapen i den perioden dei påløper. Det er ikkje kostnadsført avsetningar til periodisk vedlikehald.

HOVUDREGEL FOR VURDERING OG KLASSIFISERING AV BALANSEPOSTAR

Eigedelar som er bestemt til varig eige eller bruk er klassifisert som anleggsmiddel. Andre eigedelar er klassifisert som omløpsmiddel. Fordringar som skal tilbakebetalast innan eit år er klassifisert som omløpsmiddel. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterium lagt til grunn. Anleggsmiddel er vurdert til anskaffelseskost, men vert nedskrive til verkeleg verdi når verdifallet ikkje forventast å vere forbigåande. Dersom anleggsmiddelet har avgrensa økonomisk levetid vert det avskrive planmessig over levetida. Ved vurdering av omløpsmiddel er lågaste verdis prinsipp nytta, slik at omløpsmidlane er vurdert til lågaste verdi av anskaffelseskost og marknadsverdi.

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

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

VARIGE DRIFTSMIDDEL OG AVSKRIVNINGAR

Varige driftsmiddel vert avskrive lineært over forventa levetid. Avskrivning vert som hovudregel starta året etter investeringsåret. Eigne investeringsarbeid vert aktiverte på driftsmiddelet etter marknadsmessig timesats. Det vert aktivert byggelånsrenter på større investeringar med byggetid på meir enn 6 månadar, medan mindre investeringar ikkje vert aktiverte med byggelånsrenter. Vedlikehaldsutgifter vert kostnadsførte når utgifta vert betalt.

FORDRINGAR

Kundefordringar og andre fordringar er oppført til pålydande etter frådrag for avsetting til forventa tap. Avsetting til tap er gjort på grunnlag av ei individuell vurdering av den enkelte fordring. I tillegg er det for andre kundefordringar avsett ei uspesifisert avsetting for å dekke forventa tap.

AKSJAR I DATTERSELSKAP OG TILKNYTТА SELSKAP

Investeringar i datterselskap og tilknyttа selskap er vurdert etter eigenkapitalmetoden.

PENSJONAR

Selskapet har både ytelsespensjon og innskotspensjon.

Ytelsespensjon:

Sogn og Fjordane Energi AS rekneskapsfører pensjon i samsvar med IAS 19 slik NRS 6 gir høve til. Årlege estimatavvik vert balanseført mot eigenkapitalen. Estimert pensjonskostnad ved utløpet av forrige rekneskapsår dannar grunnlaget for pensjonskostnaden for neste år. Avvik mellom estimert pensjonskostnad og faktisk pensjonskostnad vert balanseført direkte mot eigenkapitalen saman med aktuarielle gevinstar og tap i perioden. Ved rekneskapsføring av pensjon er lineær oppteningsprofil og forventa sluttlønn som oppteningsgrunnlag lagt til grunn. Arbeidsgjevaravgift er inkludert i tala. Pensjonsmidlane vert vurdert til verkeleg verdi.

Innskotspensjon:

I ei innskotsordning betaler selskapet årleg det selskapet har forplikta seg til ved avtale. Selskapet har ikkje ytterlegare forpliktingar utover denne betalinga. Innskotet vert ført som ein lønnskostnad når det vert betalt.

PRINSIPP FOR KONTANTSTRAUMANALYSE

Kontantstraumanalyse er utarbeida med basis i den indirekte metoden. Dette medfører at ein i analysa tek utgangspunkt i foretaket sitt årsresultat for å kunne presentere kontantstraumar tilført frå høvesvis ordinær drift, investeringsverksemda og finansieringsverksemda.

SKATTAR

Overskotsskatt vert berekna etter dei ordinære skattereglane. Skattekostnaden i resultatrekneskapen er samansett av betalbar skatt og endring i utsett skattefordel/skatteforplikting. Betalbar skatt vert berekna på grunnlag av året sitt skattemessige resultat. Utsett skattefordel/skatteforplikting vert berekna på grunnlag av midlertidige skilnader mellom rekneskapsmessige og skattemessige verdiar. Utsett skatt er rekna etter nominell verdi.

NOTE 2

SALSINNTEKTER

Mor

Beløp i 1000 kr	2020	2019
Eksterne husleigeinntekter	549	1 082
Driftsinntekter	3 098	1 883
Salsgevinst	12 015	0
Sal av tenester konserninternt	62 413	64 188
Sum salsinntekter	78 074	67 153

NOTE 3

LØNSKOSTNAD, ANTALL TILSETTE, GODTGJERINGAR MED MEIR

Beløp i 1000 kr	2020	2019
Lønn	31 518	31 787
Arbeidsgjevaravgift	3 609	3 801
Pensjonskostnader	4 709	-4 774
Andre ytingar	4 979	4 733
Sum brutto lønnskostnader	44 815	35 547
Aktivisering av eigne tilverka driftsmiddel	0	-1 123
Sum	44 815	34 424

Tal årsverk	36,37	37,60
Tal menn	20	21
Tal kvinner	19	19

Ytingar til leiande tilsette:

Beløp i 1000 kr	Lønn	Pensjons- utgifter	Anna godtgjering	Sum
Konsernsjef Johannes Rauboti	2 410	395	142	2 947
Konserndirektør Strategi og utvikling Erling Sande	1 265	129	140	1 534
Konserndirektør Økonomi- og finans Martin Holvik	1 331	141	133	1 605
Konserndirektør HR og organisasjon Ole Bent Søreide	1 236	295	148	1 679
Kommunikasjonssjef Jannicke Lindvik	934	74	56	1 064
Sum	7 176	1 034	619	8 829

Ytingar til konsernstyret

Beløp i 1000 kr	Styre- godtgjersle	Honorar revisjonsutval	Sum
Styrelleiar Per Atle Kjøllesdal	178	0	178
Nestleiar Ketil Konglevoll (1.halvår)	49	0	0
Nestleiar Jannicke Hilland (2.halvår)	50	0	0
Arvid Andenæs	75	15	90
Anne Marit Steen	11	4	15
Arvid Lillehaug	86	0	86
Jan Helge Dale	86	0	86
Olin Johanne Henden	86	29	115
Geir Magne Enebø	42	14	56
Kjell Asle Bakkebø	86	15	101
Kjartan Skår	42	0	42
Kevin Skinlo-Denton	44	0	44
Erling Austrheim	44	0	44
Sum	879	77	857

Styregodtgjersla Ketil Konglevoll, Anne Marit Steen og Jannicke Hilland har rett til, er utbetalt til arbeidsgjevar. Overfor styret føreligg det ingen forpliktingar utover ordinært styrehonorar. Konsernsjef er tilsett på fastlønn og har fri bil. Konsernsjef har rett til eingongsutbetaling av etterlønn tilsvarende lønn og tilleggssytingar i 12 månadar ved fråtrede.

Dei øvrige leiande tilsette har bilordning vurdert etter tenestleg behov. For leiande tilsette er det avtalt innbetaling av eit årleg innskott på 12% utover 12G til eigen innskottspensjon. Ingen av dei leiande tilsette, unnateke konsernsjef, har særskilt avtale om godtgjersle ved opphør av arbeidsforholdet. Leiande tilsette, med unntak av konsernsjef, har høve til å gå over i anna stilling etter 62 år og rett til tidlegpensjon mellom 64 og 67 år med 66% av lønnsgrunnlaget. Arbeidsgjevar kan også be om at leiande tilsette tek tidleg pensjon frå 64 år.

Kostnader til revisor:

Beløp i 1000 kr	2020	2019
Revisjonshonorar, valt revisor	120	0
Revisjonshonorar andre revisorar	100	306
Rådgjevingstenester	0	0
Attestasjonstenester	0	11
Andre tenester utanfor revisjonen	9	138
Tenester frå samarbeidande selskap	0	59
Sum	229	514

Beløpa over viser godtgjersle til Deloitte AS og Ernst & Young AS, og samarbeidande selskap for revisjon og revisjonsrelaterte tenester, samt godtgjersle for andre tenester. Kostnadane er utan meirverdiavgift.

NOTE 4**ANDRE DRIFTSKOSTNADER**

Beløp i 1000 kr	2020	2019
Reparasjonar og vedlikehald	8 428	8 313
Forsikringar	194	261
Leigekostnader	868	2 285
Andre driftskostnader	10 588	14 704
Sum andre driftskostnader	20 078	25 563

NOTE 5**EIGEDOMSSKATT, AVGIFTER OG GODTGJERSLER**

Beløp i 1000 kr	2020	2019
Konsesjons- og tilsynsavgifter	5	8
Eigedomsskatt	110	203
Sum eigedomsskatt, avgifter og godtgjersler	115	211

NOTE 6**FINANSKOSTNADER OG -INNTEKTER**

Hovuddelen av rentekostnadene er knytt til obligasjonslån og banklån. For å styre netto rentekostnad nyttar SFE rentederivat som t.d. swap-avtaler. Rentederivat som ikkje tilfredsstiller krava til sikringsbokføring, vert rekneskapsført til verkeleg verdi over resultatet, medan for rentederivat som tilfredsstiller krava til sikringsbokføring, blir løpande resultat av sikringa bokført saman med rentekostnader for det underliggende sikringsobjektet (lånet). Pr. 31.12.2020 har SFE berre rentederivat som tilfredsstiller krava til sikringsbokføring. Rentederivata har pr.31.12.20 ein netto marknadsverdi på 6,1 mill. før skatt.

NOTE 7

SKATTAR

7a) Skilnad mellom resultat før skattekostnad og årets skattegrunnlag alminneleg inntekt.

Betalbar skatt i årets skattekostnad knytt til alminneleg inntekt kjem fram slik:

Beløp i 1000 kr	2020	2019
Resultat før skattekostnad	187 758	357 179
Permanente skilnader	-88 595	741
Inntekt på investering i datterselskap	-84 509	- 351 375
Inntekt på investering i tilknytt selskap	-10 155	- 7 048
Endring i midlertidige skilnader	-10 356	-7 186
Nedskriving aksjepostar	0	0
Motteke konsernbidrag	65 000	188 000
Avgjeve konsernbidrag	-55 500	-25 700
Grunnlag betalbar skatt	4 642	154 612

7b) Grunnlag for berekning av utsett skatt og brukt skattesats. Spesifikasjon av skatteeffekten av midlertidige skilnader og underskot til framføring for skatt på alminneleg inntekt:

Beløp i 1000 kr	31.12.20	31.12.19
Anleggsmiddel	-2 036	-2 153
Gevinst og tapskonto	-2 347	0
Omløpsmiddel	0	630
Pensjonsforplikting	7 823	4 125
Langsiktig gjeld	0	0
Kortsiktig gjeld	-200	-277
Sum	3 240	2 326
Ikkje balanseført utsett skatt	0	0
Netto utsett fordel/gjeld	3 240	2 326
Effekt endring skatteprosent	0	0
Netto utsett fordel i balansen	3 240	2 326

Utsett skattefordel er oppført med utgangspunkt i framtidig inntekt.

7c) Spesifikasjon av skattekostnaden

Beløp i 1000 kr	2020	2019
Skatt på alminneleg inntekt		
Årets betalbare skatt på alminneleg inntekt	1 021	34 015
Skatteeffekt konsernbidrag	-2 090	-35 706
For mykje/lite avsett skatt tidlegare år	-20	174
Endring utsett skattefordel alminneleg inntekt	-914	1 134
Effekt endring skatteprosent	0	0
Endring utsett skatt ført direkte mot EK (pensjon)	3 178	407
Perioden sin skattekostnad på alminneleg inntekt	1 175	22 865

7d) Spesifikasjon av betalbar skatt i balansen

Beløp i 1000 kr	2020	2019
Betalbar skatt på årets alminneleg inntekt	-1 069	-1 691
Skatteeffekt motteke konsernbidrag	2 090	-35 706
Skuldig betalbar skatt i balansen	1 021	34 015

NOTE 8

VARIGE DRIFTSMIDDEL

(beløp i 1000 kroner)	Inventar, utstyr, materiell	Adm.bygg	Bustadhus, tomter og hytter	Anlegg i arbeid	Sum varige driftsmiddel
Anskaffelseskost 31.12.19	47 519	88 879	10 202	0	146 600
Tilgang kjøpte driftsmiddel 2020	5 018	542	54	5 613	11 225
Avgang 2020	0	12 938	0	5 613	18 551
Akkumulert avskrivning 31.12.20	37 512	37 142	6	0	74 660
Balanseført verdi 31.12.20	15 024	39 341	10 249	0	64 615
Årets ordinære avskrivningar	3 871	1 778	3	0	5 652
Antatt økonomisk levetid (snitt) år	12,3 år	50 år			

NOTE 9

INVESTERINGAR I AKSJAR, DATTERSELSKAP OG TILKNYTTA SELSKAP

Beløp i 1000 kr	Forretnings kontor	Eigardel/ stemmeandel SFE	Anskaff. -kostnad	Balanseført verdi
Fjord Invest AS	Førde	5,7%	7 975	500
Fjord Invest Sørvest AS	Førde	6,1%	4 000	0
Elbåtlader DA	Florø	50%	750	750
Hyfuel AS	Florø	50%	15	15
Inviro AS	Nordfjordeid	6,5%	200	200
eSmart Systems	Halden	5,7%	3 512	3 512
Andre selskap		<15%	139	129
Sum andre aksjar			16 571	5 106

Datterselskap

Beløp i 1000 kr	SFE Produksjon AS	Linja AS	SFE Kraft AS	Trolleskjæret Næringsbygg AS	Flikk AS	Sum datter- selskap
Forretningskontor	Sandane	Florø	Sandane	Florø	Sandane	
Eigarandel 01.01	100%	100%	66%	100%	100%	
Eigarandel 31.12	100%	100%	0%	100%	100%	
Stemmeandel	100%	100%	100%	100%	100%	
Balanse 01.01.2020	1 492 357	637 760	80 617	25 818	7 177	2 243 729
Konsernbidrag	-50 700	41 730		0	1 560	-7 410
Andel årets resultat	21 564	53 852	9 093	0	1	84 509
Estimatavvik pensjonar	-5 205	-11 750	-2 088	0	0	-19 044
Fusjon		25 818		-25 818		0
Sal av aksjar	0	0	-87 623	0	0	-87 623
Tap ved sal av aksjar						
Aksjeemisjon						
Kjøp av aksjar						
Balanse 31.12.20	1 458 015	747 409	0	0	8 737	2 214 162

Tilknyttta selskap

Beløp i 1000 kr	Enivest AS	Kraftfire AS
Forretningskontor	Førde	Ålesund
Eigarandel 01.01	38,7%	0%
Eigarandel 31.12	38,7%	32,5%
Stemmeandel	38,7%	32,5%
Balanse 01.01.2020	44 591	0
Kjøp av aksjar		154 324
Andel årets resultat	9 406	749
Balanse 31.12.2020	53 997	155 073

NOTE 10

UTLÅN/LANGSIKTIGE FORDRINGAR

	2020	2019
Hovland Kraft AS	0	18 004
Lefdal Mine Datacenter AS	0	733
Norwegian Datasenter Group AS	0	2 347
HyFuel AS	100	0
Sum utlån/langsiktige fordringar	100	21 084

NOTE 11

MELLOMVERANDE MELLOM SELSKAP I SAME KONSERN OG TRANSAKSJONAR MELLOM NÆRSTÅANDE PARTAR

	Kundefordringar		Andre kortsiktige fordringar		Utlån	
Beløp i 1000 kr	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Foretak i same konsern	380	2 768	202 273	628 988	2 868 068	2 126 145
Sum	380	2 768	202 273	628 988	2 868 068	2 126 145

	Leverandørgjeld		Andre kortsiktig gjeld		Langsiktig gjeld	
Beløp i 1000 kr	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Foretak i same konsern	29	171	433 778	174 888	0	0
Sum	29	171	433 778	174 888	0	0

Beløp i 1000 kr	2020	2019
Sal av fellestenester	62 413	65 541
Kjøp av fellestenester	572	882
Netto renteinntekt	68 065	73 490

Ved utgangen av 2020 er SFE Produksjon AS, Linja AS og Flikk AS 100% eigde av morselskapet Sogn og Fjordane Energi AS. SFE Produksjon AS eig 100% av Firdakraft AS, Bremangerlandet Vindpark AS og Lutelandet Energipark AS og 56% av Svelgen Kraft Holding AS. Svelgen Kraft Holding AS eig 100% av Svelgen Kraft AS.

Prisinga av tenester er basert på forretningsmessige vilkår og prinsippet om armlengdes avstand.

NOTE 12

FINANSIELL MARKNADSRISIKO

SFE-konsernet har ein vedteken finansstrategi for å handtere risiko knytt til finansmarknaden. For innlåna er det definert reglar for rentedurasjon og spreining av forfallstidspunkt. Det er etablert rutiner som sørgjer for at dei vedtekne rammene vert haldne. Ein del av låneportefølja har lang rentebinding. SFE har pr 31.12.2020 trekkrettavtale (back-stop) på 500 mill. kroner og kassekredittavtale på 100 mill. kroner i Danske Bank. SFE er utsett for valutarisiko gjennom etablering av lån i EUR i morselskapet. Denne valutarisikoen blir redusert gjennom at EUR-lånet fullt ut vert nytta som sikringsinstrument ved kontantstraumsikring av konsernet sine inntekter i EUR frå kraftproduksjon.

SFE nyttar rentebytteavtarar for styring av renterisiko. Konsernstyret har vedteke ein finansstrategi for konsernet som set rammer for konsernet si renteeksponering. Rentebindinga (durasjon) for SFE si låneportefølje skal vere mellom 1 år og 5 år. Ved utgangen av 2020 var durasjonen på 3,06 år. Det er etablert sikringsrelasjonar for alle rentebytteavtalane som tilfredsstiller krava til sikringsbokføring. Urealisert vinst på rentebytteavtalane pr. 31.12.2020 er ca. 6,1 mill. kroner (påløpne renter ikkje inkludert).

SFE har pr. 31.12.2020 følgjande rentebytteavtarar:

Rentebytteavtarar pr. 31.12.2020	Beløp (mill. kr)	Start	Slutt	SFE mottek	SFE betalar	Rekneskapsprinsipp
Swap	100	2013	2023	4,95 %	3 mnd Nibor + 145 punkt	Sikringsbokføring

NOTE 13

BANK

Beløp i 1000 kr	31.12.20	31.12.19
Bundne middel	2 724	2 368
Øvrige bankkonti	438 311	425 988
Sum	441 035	428 356

Av dette er 1,9 MNOK bundne skattetrekksmiddel.

Konsernet har ein kassekreditt på 100 MNOK og trekkrettavtale på 500 MNOK som er unytta pr. 31.12.2020.

NOTE 14

EIGENKAPITAL

Beløp i 1000 kr.	Aksjekapital	Overkurs	Annan eigenkapital	Fond for vurderings- forskjeller	Sum
Eigenkapital 31.12.2019	774 590	240 101	1 123 253	459 692	2 597 636
Årets endring aksjar døtre/tilknytt selskap	0	0	-134 912	134 912	0
Endring pensjonsforplikting ført mot eigenkapital	0	0	-11 268	0	-11 268
Endring pensjonsforplikting ført mot eigenkapital i døtre	0	0	-19 044	0	-19 044
Årets resultat	0	0	187 582	0	186 236
Utbetalt utbytte	0	0	-119 752	0	-119 752
Føreslege utbytte	0	0	-75 058	0	-75 058
Eigenkapital 31.12.2020	774 590	240 101	950 803	594 604	2 560 098

NOTE 15

AKSJEKAPITAL OG AKSJONÆRINFORMASJON

Aksjonærer 31.12.2020	A-Aksjar	B-Aksjar	Sum aksjar	Sum pålydande	Eigardel
Sogn og Fjordane Holding AS	2 556 604	1 278 300	3 834 904	383 490 400	49,51 %
BKK AS	1 900 275	950 138	2 850 413	285 041 300	36,80 %
Kinn kommune	239 537	119 769	359 306	35 930 600	4,64 %
Gloppen kommune	178 385	89 192	267 577	26 757 700	3,45 %
Bremanger Eigedom AS	127 495	63 748	191 243	19 124 300	2,47 %
Askvoll kommune	76 314	38 157	114 471	11 447 100	1,48 %
Stad kommune	81 347	40 676	122 023	12 202 300	1,57 %
Sunnfjord kommune	3 974	1 988	5 962	596 200	0,08 %
Totalt	5 163 931	2 581 968	7 745 899	774 589 900	100 %

A-aksjane kan berre eigast av aktørar som kan definerast som offentlege etter industrikonsesjonslova. Forøvrig er det ingen skilnader mellom A og B-aksjane.

NOTE 16

PENSJONSKOSTNADER OG – FORPLIKTINGAR

KONSERNET SINE PENSJONSORDNINGAR

SFE-konsernet har to parallelle pensjonsordningar som oppfyller krava i lov om obligatorisk tenestepensjon og samsvarande tariffesta AFP-ordningar. Det er ein offentleg kollektiv pensjonsordning (ytelsesplan) og tenestepensjon med innskotsordning. Personell født i 1963 eller seinare er overført til innskotsordninga med verknad frå 01.januar 2020. Påslagsordninga i ny offentleg tenestepensjon som vart vedtatt av Stortinget i juni 2019 er derfor ikkje innført.

Innskotsordning

Innskotsatsane som vert betalt av arbeidsgjevar er 6 % av lønn opp til 7,1 G og 18 % for lønn mellom 7,1 G og 12 G.

Ytelsesplan i sikra (fondsbasert) ordning som er lukka

SFE har ein offentleg, kollektiv ytelsesordning som er lukka. SFE er medlem i Bergenhalvøens Kommunale Kraftselskap (BKK) si pensjonskasse. Pensjonsordninga er ei bruttoordning tilsvarande offentlege ordningar. Den gir dei tilsette ei bestemt framtidig pensjonsytning basert på talet på år med opptening og lønnsnivået ved pensjonsalder.

Ytelsesplanen omfattar alders-, uføre-, etterlatte og barnepensjon. Alderspensjonen utgjer ved full opptening 66% av pensjonsgrunnlaget for lønn opp til 12G. Alle født i 1943 eller seinare vil få pensjonen sin justert for levealder, noko som kan føre til ei pensjonsutbetaling som er mindre enn 66% av pensjonsgrunnlaget. Pensjonen vert regulert i samsvar med regelverket for offentleg pensjon. Ordninga vert finansiert ved at medlemmane betaler 2% av pensjonsgrunnlaget. Resterande pensjonspremie vert dekkja av SFE.

Avtalefesta pensjon og ytelsesplan i usikra (ikkje fondsbaserte) ordningar

Dei usikra ordningane er lukka. Dei usikra ordningane er AFP (avtalefesta pensjon) for tilsette med ytelsespensjon (offentleg ordning) og driftspensjonsordning for enkelte tilsette med lønn over 12 G. Desse er samla presentert som usikra ordning.

Det vert ikkje gitt statstilskot til AFP-ordninga som er omfatta av offentleg kollektiv pensjonsordning. Arbeidsgjevar er dermed fullt ut ansvarleg for alle forpliktingar etter denne ordninga og desse er føresett inkludert i usikra forpliktingar.

Tilsette som er omfatta av den innskotsbaserte pensjonsordninga har krav på privat AFP som er eit livsvarig tillegg til alderspensjonen frå Folketrygda, ref. AFP-tilskottsloven kap. 2. Denne AFP-ordninga vert finansiert ved at staten gir eit tilskot som utgjer 1/3 av pensjonen, medan arbeidsgjevar dekkjer det resterande. Arbeidsgjevar sin del utgjer 2,5% av lønn mellom 1 G og 7,1 G for arbeidstakarar frå og med året dei fyller 13 år til og med kalenderåret dei fyller 61 år. AFP-ordninga vert rekneskapsført som ei innskotsordning. Ordninga vert administrert av rettssubjektet Fellesordningen for avtalefestet pensjon.

Aktuarielle berekningar

Pensjonskassa er administrert av Gabler Pension Services AS og aktuarberekningar er utført av aktuar i dette selskapet. Pensjonskostnaden er berekna i samsvar med IAS19. Det har som konsekvens at alle avvik frå estimat vert amortisert straks og ført rett mot eigenkapitalen.

Økonomiske føresetnader

Diskonteringsrenta er satt med grunnlag i obligasjonar med fortrinnsrett (OMF), jmf. Finansforetakslova kapittel 11, delkapittel II. SFE har vurdert at marknaden for obligasjonar med fortrinnsrett (OMF) oppfyller krava i IAS 19.83 til foretaksobligasjonar med høg kvalitet og tilstrekkeleg likvid marknad. OMF renta er samansett av 10 års swaprente pluss OMF-spread.

Dei økonomiske føresetnadane framkjem av tabell nedanfor. Norsk Regnskapsstiftelse har primo januar 2021 fastsatt veiledande føresetnader pr. 31 desember 2020 som har 0,2 prosentpoeng høgare diskonteringsrente og 0,25 prosentpoeng høgare lønnsvekst enn SFE.

NRS sine føresetnader ville ikkje medført vesentleg endring av forpliktinga. Det er ingen relativt klare marknadsdata for lønnsveksten, noko som gir større vurderingsrom enn for diskonteringsrenta. Estimat i nasjonalbudsjettet samt frå Noregs Bank og SSB støttar SFE si vurdering.

Det er utarbeidd sensitivitetsanalyser som viser konsekvensane for pensjonskostnader og –forpliktingar av å endre dei viktigaste parameterane. Resultatet er presentert i ein tabell. Endringa i kostnad gjeld pensjonskostnad i 2021 medan endring i forplikting gjeld pr. 31.12.2020.

SFE	Endring diskonteringsrente		Endring lønn	
	1 %	-1 %	1 %	-1 %
Sensitivitetsanalyse - beløp i 1 000 kr				
Endring kostnad	-304	415	207	-192
Endring forplikting	-20 322	26 143	6 679	-6 507

	Endring G	
	1 %	-1 %
Sensitivitetsanalyse - beløp i 1 000 kr		
Endring kostnad	158	-152
Endring forplikting	18 018	-15 503

Demografiske føresetnader

SFE vurderer dødelighetstabellen K2013BE som det beste estimat for dødelighet i dei aktuarielle berekningane pr. 31.12.2020. Begrepet K2013BE vert nytta av Finans Norge som omtale av det beste estimatet på dødelighetsgrunnlag basert på Finanstilsynet gjeldande forsikringstekniske berekningsgrunnlag i kollektiv pensjonsforsikring (K2013). Uføretabeller er basert på K63.

Kurva lønnsvekst

Forventa individuelt karrieretillegg i SFE sine berekingar av pensjonsforplikting legg til grunn Gabler sin regresjonsmodell. Modellen brukar alder som ein forklaringsvariabel for storleiken på arbeidstakaren sine individuelle karrieretillegg. Ut frå historiske bestandsdata i pensjonskassa, er det laga ei lønnskurve som viser at den gjennomsnittlege veksten i individuelt karrieretillegg for tilsette i SFE er fallande med alder. Berekingar viser at kurva lønnsvekst gjev lågare pensjonsforplikting enn ved bruk av lineær lønnskurve.

Følgjande føresetnader er brukt i berekningane:

	2020	2019
Årleg avkasting	1,50%	2,30%
Diskonteringsrente	1,50%	2,30%
Årleg lønnsvekst	2,00%	2,50%
Årleg vekst G-beløp	1,75%	2,25%
Regulering av løpande pensjonar	1,00%	1,50%
AFP-uttak	25 % ved 62 år	25 % ved 62 år
Demografiske føresetnader	K2013BE, K63	K2013BE, K63
Frivillig avgang	45 år: 4,5%	45 år: 4,5%
	45-60 år: 2,0%	45-60 år: 2,0%
	Etter 60 år: 0,0	Etter 60 år: 0,0%

Pensjonskostnader - middel og forpliktingar

Beløp i 1 000 kr

A. Pensjonskostnad	Sikra ordning	Usikra ordning	Samla 2020	Samla 2019
Årets pensjonsopptening	1 572	155	1 727	2 927
Arbeidsgiveravgift av årets opptening	167	16	183	310
Rentekostnad på pensjonsforpliktinga	2 266	139	2 404	2 996
Forventa avkastning på pensjonsmidlane	-2 014	0	-2 014	-2 301
Resultatført planendring	0	0	0	-9 886
Administrasjonskostnader	724	0	724	306
Total pensjonskostnad	2 715	310	3 024	-5 648

B. Balanseført pensjonsforplikting

Brutto pensjonsforplikting ved periodens slutt	117 364	16 333	133 697	105 736
Middel ved periodens slutt	98 049	0	98 049	86 986
Balanseført pensjonsforplikting inkl. arbeidsgjevaravgift	19 315	16 333	35 648	18 750

C. Endring i netto pensjonsforplikting

Pensjonsforplikting i inngående balanse	12 482	6 254	18 750	26 212
Resultatført pensjonskostnad	2 715	310	3 025	-5 648
Aktuarielt tap (+), gevinst (-) ført mot egenkapital	7 238	10 074	17 312	1 848
Innbetalningar inkl. arbeidsgjevaravgift	-3 300	-15	-3 300	0
Utbetalt pensjon over drift ekskl. arb.g.avg	0	-139	-139	0
Balanseført pensjonforplikting ved slutten av perioden	19 134	16 485	35 648	18 748

Samla pensjonskostnad og forplikting i 2020

Beløp i 1 000 kr	Resultatrekneskap 2020	Balanse 31.12.20
Pensjonskostnad ytelsesbasert ordning	3 025	35 648
Pensjonspremie pensjonsavtale leiande tilsette	245	917
Arbeidsgjevar sitt tilskot til innskotsbasert ordning	1 439	0
Sum pensjonskostnad/pensjonsforplikting	4 709	39 565

NOTE 17

RENTEBERANDE GJELD OG AVSETTINGAR

Beløp i 1000 kr

Verdipapirnummer	Børs-ticker	Type	Rente regulering	Forfall år	Rekneskapsført gjeld NOK
NO0010671134	SFEN30 PRO	Obligasjonslån	Fast	2023	300 000
NO0010759087	SFEN41	Obligasjonslån	Fast	2026	500 000
NO0010805930	SFEN45	Obligasjonslån	Flytande	2022	300 000
NO0010822984	SFEN46 G	Obligasjonslån	Fast	2025	300 000
NO0010822992	SFEN47 G	Obligasjonslån	Fast	2028	200 000
NO0010842511	SFEN48	Obligasjonslån	Flytande	2021	150 000
NO0010849979	SFEN49 G	Obligasjonslån	Flytande	2024	400 000
NO0010849987	SFEN50 G	Obligasjonslån	Fast	2027	200 000
NO0010894579	SFEN51	Obligasjonslån	Flytande	2023	300 000
Sum rekneskapsførte obligasjonslån					2 650 000
Lån frå Nordiske Investeringsbanken 2014-29 NOK					245 143
Lån frå Nordiske Investeringsbanken 2019-34 EUR					301 071
Sum renteberande gjeld					3 196 214

Langsiktig renteberande gjeld spesifisert på forfallstidspunkt:

Beløp i 1000 kr	2021	2022	2023	2024	2025	Etter 2025
Avdrags-/forfallsstruktur:						
Obligasjonslån	150 000	300 000	600 000	400 000	300 000	900 000
Gjeld til kredittinstitusjonar	27 238	27 238	27 238	41 575	55 912	367 013
Sum langsiktig gjeld	177 238	327 238	627 238	441 575	355 912	1 267 013

Konsernet har i tillegg etablert trekkrett og kassakreditt på tilsaman 600 MNOK som sikrar ytterlegare lånekapasitet og tryggleik med omsyn til refinansiering av både kort og langsiktig gjeld.

Beløp i 1000 kr	Total trekkrettar og kassekredittar	Trekk 31.12.2020	Unyttta trekkrettar og kassekreditt 31.12.2020
Långjevar:			
Danske Bank, trekkrett	500 000	0	500 000
Danske Bank, kassekreditt	100 000	0	100 000
Totalt	600 000	0	600 000

NOTE 18**PANTSETTINGAR OG GARANTJAR**

Konsernkontoavtale inngått med Danske Bank inkluderer kassakreditt og trekkrett samt garantiar ovanfor Nord Pool og eSett Oy i samband med kraftomsetting. Alle konsernselskapa har gjensidig garantert for desse kredittane. SFE har ovanfor Danske Bank, Nordiske Investeringsbanken, og i samband med opptak av obligasjonsgjeld gjeve negativ pantsettingserklæring. SFE har såleis ikkje eigedelar som er pantsett som tryggleik for gjeld.

NOTE 19**INFORMASJON OM DATTERSELSKAP**

Beløp i 1000 kr	SFE Produksjon AS	Linja AS	FLIKK AS
Driftsinntekter	590 936	496 368	0
Driftskostnader	472 635	416 787	24
Driftsresultat	118 302	79 581	24
Netto finanspostar	-71 739	-9018	25
Resultat før skatt	46 562	70 563	1
Skattekostnad	11 798	16 302	0
Ordinært resultat etter skatt	34 764	54 261	1

Anleggsmiddel	3 214 331	2 013 581	0
Omløpsmiddel	384 632	351 578	8 743
Sum eigedelar	3 598 963	2 365 159	8 743

Eigenkapital	1 484 258	736 075	8 737
Forpliktingar	179 629	171 806	0
Langsiktig gjeld	1 683 055	1 326 500	0
Kortsiktig gjeld	252 021	130 778	6
Sum eigenkapital og gjeld	3 598 963	2 365 159	8 743

ERKLÆRING OM ÅRSREKNESKAP OG STYRET SI MELDING FOR 2020

Vi erklærer etter vår beste overtyding at:

- konsernrekneskapen for 2020 er utarbeida i samsvar med IFRS som fastsett av EU, med krav til tilleggsopplysningar som følg av rekneskapslova, samt at
- årsrekneskapen for morselskapet for 2020 er avlagt i samsvar med rekneskapslova og god rekneskapsskikk i Norge, samt at
- rekneskapsopplysningane gjer ein rettvisande og heilskapleg oversikt av selskapet og konsernet sine eigedelar, gjeld, finansielle stilling og resultat, samt at
- styret si melding gjer ein rettvisande oversikt over utvikling, resultatet og stillinga til selskapet og konsernet, saman med ein skildring av dei mest sentrale risiko- og usikkerheitsfaktorane selskapa er eksponert for.

Sandane 25.03.2021

Per Atle Kjøllesdal
- styreleiar -

Jannicke Hilland
- nestleiar -

Arvid Andenæs

Jan Helge Dale

Arvid Lillehaug

Olin Johanne Henden

Erling Austreim

Kevin Skinlo-Denton

Kjell Asle Bakkebø

Johannes Rauboti
- konsernsjef -



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Dronning Eufemias gate 6A, NO-0191 Oslo
Postboks 1156 Sentrum, NO-0107 Oslo

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no
Medlemmer av Den norske revisorforening

Melding frå uavhengig revisor

Til generalforsamlinga i Sogn og Fjordane Energi AS

Fråsegn om revisjonen av årsrekneskapen

Konklusjon

Vi har revidert Sogn og Fjordane Energi AS sin årsrekneskap som er samansett av selskapsrekneskap og konsernrekneskap. Selskapsrekneskapen er samansett av balanse per 31. desember 2020, resultatrekneskap, og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og notar, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp. Konsernrekneskapen er samansett av balanse per 31. desember 2020, resultatrekneskap, utvida resultatrekneskap, oppstilling over endringar i eigenkapital og kontantstraumoppstilling for rekneskapsåret avslutta per denne datoen og notar, medrekna eit samandrag av viktige rekneskapsprinsipp.

Etter vår meining

- er årsrekneskapen gitt i samsvar med lov og forskrifter
- gir selskapsrekneskapen eit rettvisebilete av den finansielle stillinga til selskapet per 31. desember 2020 og av selskapet sine resultat og kontantstraumar for rekneskapsåret som blei avslutta per denne datoen i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapskikk i Noreg.
- gir konsernrekneskapen eit rettvisebilete av den finansielle stillinga til konsernet per 31. desember 2020 og av konsernet sine resultat og kontantstraumar for rekneskapsåret som blei avslutta per denne datoen i samsvar med International Financial Reporting Standards som fastsett av EU.

Grunnlag for konklusjonen

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

Andre omstende

Årsrekneskap for perioden som vart avslutta 31. desember 2019, blei revidert av ein annan revisor som gav uttrykk for ein ikkje-modifisert konklusjon om årsrekneskapen den 31. mars 2020.

Sentrale tilhøve ved revisjonen

Sentrale tilhøve ved revisjonen er dei tilhøva vi meiner var av størst betydning ved revisjonen av årsrekneskapen for 2020. Desse tilhøva blei handtert då revisjonen vart utført og då vi danna oss ei meining om årsrekneskapen totalt sett. Vi konkluderer ikkje særskilt på desse tilhøva.

Sikring av framtidig sal av kraftproduksjon

Sogn og Fjordane Energi AS produserer kraft som omsetast i den norske kraftmarknaden. Marknadsprisen på kraft er volatil og er nominert i euro. Selskapet avlastar delar av denne risikoen ved bruk av finansielle derivat for kraftpris og finansielle valutaderivat og innlån i euro. Desse derivata reknesførast til verkeleg verdi i konsernrekneskapen. For kraftprisderivat rekneskapsførast verdiendringar over resultatrekneskapen, mens for valutaderivat rekneskapsførast verdiendringane som kontantstraumssikringar mot utvida resultat inntil den sikra transaksjonen finn stad. Konsernet har gjort greie for sikringsbokføring i note 9.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: HEKCM-F1WTY-EQLLO-EKG1V-VH37W-T68MT



Sikring av framtidig sal av kraftproduksjon ved bruk av kraftderivat, valutaderivat og innlån i valuta var eit sentralt tilhøve i vår revisjon som følgje av omfanget av transaksjonar, kompleksiteten av rekneskapsreglane, og den potensielt betydelege resultateffekten på konsernrekneskapen ved verdiendringar i kraftpris og valutakurs.

Gjennom vår revisjon har vi kartlagt og vurdert utforminga av konsernet sine interne kontrollar knytt til handel og oppfølging av finansielle instrument, samt kriteria for sikringsbokføring av valutakontraktar.

Vi har vurdert konsernet sine rekneskapsprinsipp for kraftderivat, valutaderivat og innlån i valuta og sikringsbokføring mot IFRS og konsernet sin strategi for handtering av finansiell risiko. Vi har testa fullstendigheta av transaksjonar knytt til kraftderivat, valutaderivat og innlån i valuta ved å innhenta dokumentasjon frå eksterne partar over avslutta og opne posisjonar, og samanheldt disse mot eit utval av resultatførte transaksjonar og opne posisjonar innrekna i balansen.

Vidare har vi testa verdsetting og eksistens for eit utval av konsernet sine kraftderivat, valutaderivat og innlån i valuta mot bekreftingar frå Nord Pool og bankar.

Vi har også vurdert sikringsdokumentasjonen mot krava i IFRS og vi har testa eit utval av sikringsrelasjonane og selskapet si berekning av sikringseffektivitet. Vidare har vi vurdert presentasjon og klassifisering av dei finansielle instrumenta i årsrekneskapen og selskapet sine noteopplysningar.

Varige driftsmiddel og anlegg i arbeid

Per 31.12.2020 var balanseført verdi av varige driftsmiddel kr 4 589 737 tusen, inkludert anlegg i arbeid med kr 491 214 tusen.

Aktivering av tilgangar, forventa brukstid og fastsetting av tidspunkt for aktivering av anlegg i arbeid medfører bruk av skjønn, og har i tillegg betydning for inntektsramma for nettverksemda. Som følgje av eigendelanes størrelse og ibuande kompleksitet, grad av skjønn, og effekt på rekneskapen er dette vurdert å være et sentralt forhold ved revisjonen.

Vi vurderte selskapets utforming av internkontroll knyta til aktivering, fastsetting av aktiveringstidspunkt og val av avskrivningsperiodar. Vi testa om disse kontrollane fungerte effektivt. Vi testa et utval tilgangar og vurderte kriteria for aktivering, tidspunktet for aktivering, og forventa brukstid. Vi har også kontrollert et utval prosjektrapportar mot underlagdokumentasjon og diskuterte desse med selskapet.

Det vises til note 20 for nærmare informasjon.

Ytterlegare informasjon

Ytterlegare informasjon består av annan informasjon i årsrapporten bortsett frå årsrekneskapen og revisjonsmeldinga. Styret og dagleg leiar (leiinga) ansvarlege for ytterlegare informasjon i årsrapporten. Våre fråsegner om revisjonen av årsrekneskapen og om andre lovmessige krav dekkjer ikkje slik ytterlegare informasjon, og vi attesterer ikkje denne informasjonen.

I samband med revisjonen av årsrekneskapen er det oppgåva vår å lese den ytterlegare informasjonen for å vurdere om det er vesentleg inkonsistens mellom han og rekneskapen eller kunnskap vi har opparbeidd under revisjonen, eller om han tilsynelatande inneheld vesentleg feilinformasjon. Dersom vi konkluderer med at slik informasjon inneheld vesentleg feilinformasjon, vil vi rapportert om det. Vi har ikkje noko å rapportere i så måte.

Leiinga sitt ansvar for årsrekneskapen

Leiinga er ansvarleg for å utarbeide årsrekneskapen i samsvar med lov og forskrifter, derunder for at han gir eit rettvisebilde i samsvar med rekneskapslova sine reglar og god rekneskapskikk i Noreg. Leiinga er også ansvarleg for slik intern kontroll som ho finn naudsynt for å kunne utarbeide ein

Melding frå uavhengig revisor – Sogn og Fjordane Energi AS

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnrøkkel: HEKCM-F1WTY-EQLLO-EKG1V-VH37W-T68MT

årsrekneskap som ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta.

Ved utarbeidinga av årsrekneskapen må leiinga ta standpunkt til selskapet si evne til å halde fram med drifta og opplyse om tilhøve av betydning for dette. Føresetnaden om at drifta kan halde fram, skal leggast til grunn for årsrekneskapen så lenge leiinga ikkje har planar om at å avvike selskapet eller leggje ned verksemda, eller ein ikkje har noko anna realistisk alternativ.

Revisor sine oppgåver og plikter ved revisjonen av årsrekneskapen

Målet med revisjonen er å oppnå tryggande sikkerheit for at årsrekneskapen totalt sett ikkje inneheld vesentleg feilinformasjon, verken som følgje av misleg framferd eller som ikkje er tilsikta, og å gi ei revisjonsmelding som gir uttrykk for meininga vår. Tryggande sikkerheit er ein høg grad av tryggleik, men ingen garanti for at ein revisjon utført i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Noreg, og ISA-ane, alltid vil avdekke vesentleg feilinformasjon som eksisterer. Feilinformasjon kan oppstå som følgje av misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta. Feilinformasjon blir vurdert som vesentleg dersom han, åleine eller samla, innanfor rimelege grenser kan forventast å påverke økonomiske avgjerder som brukarane tar basert på årsrekneskapen.

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

- identifiserer og anslår vi risikoane for vesentleg feilinformasjon i årsrekneskapen, enten det skuldast misleg framferd eller feil som ikkje er tilsikta. Vi utformar og gjennomfører revisjonshandlingar for å handtere slike risikoar, og hentar inn revisjonsbevis som er tilstrekkeleg og formålstenleg som grunnlag for konklusjonen vår. Risikoen for at vesentleg feilinformasjon som følgje av misleg framferd ikkje blir avdekket, er høgare enn for feilinformasjon som skuldast feil som ikkje er tilsikta, sidan misleg framferd kan innebære samarbeid, forfalsking, bevisste utelatingar, feil presentasjonar, eller brot på interne kontrollrutinar.
- opparbeidar vi oss ei forståing av intern kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlingar som er føremålstenlege etter tilhøva, men ikkje for å gi uttrykk for ei meining om effektiviteten av selskapet sin interne kontroll.
- evaluerer vi om rekneskapsprinsippa som er brukte, er formålstenleg, og vurderer om rekneskapestimata og tilhøyrande noteopplysningar som er utarbeidd av leiinga, er rimelege.
- konkluderer vi, basert på innhenta revisjonsbevis, på om leiinga sin bruk av fortsett driftføresetnaden i årsrekneskapen er formålstenleg og om det er vesentleg uvisse knytt til hendingar eller tilhøve som kan skape tvil av betydning om selskapet si evne til å halde fram med drifta. Dersom vi konkluderer med at det eksisterer vesentleg uvisse, må vi i revisjonsmeldinga gjere merksam på tilleggsopplysningane i årsrekneskapen, eller, dersom slike tilleggsopplysningar ikkje er tilstrekkelege, at vi modifiserer konklusjonen vår om årsrekneskapen og årsmeldinga. Konklusjonane våre er basert på revisjonsbevis innhenta inntil datoen for revisjonsmeldinga. Etterfølgjande hendingar eller tilhøve kan likevel føre til at selskapet ikkje held fram med drifta
- evaluerer vi den totale presentasjonen, strukturen og innhaldet i årsrekneskapen, og tilleggsopplysningane, og om årsrekneskapen representerer dei underliggjande transaksjonane og hendingane på ein måte som gir eit rettvisebilde.
- innhentar vi tilstrekkeleg og formålstenleg revisjonsbevis knytt til den finansielle informasjonen til einingane eller forretningsområda i konsernet for å kunne gi uttrykk for ei meining om den konsoliderte årsrekneskapen. Vi er ansvarlege for å leie, følgje opp og gjennomføre konsernrevisjonen. Vi åleine er ansvarlege for vår revisjonskonklusjon.

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

Vi gir styret ei melding om at vi har etterlevd relevante etiske krav til uavhengigheit, og om at vi har kommunisert og vil kommunisere med dei alle relasjonar og andre tilhøve som innanfor rimelege

Melding frå uavhengig revisor – Sogn og Fjordane Energi AS

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: HEKCM-F1W7Y-EQLO-EKGT1V-VH37W-T68MT



grenser kan tenkast å kunne påvirke uavhengigheita vår, og, der det er relevant, om tilhøyrande åtgjerder.

Av dei sakene vi har kommunisert med dei som har overordna ansvar for styring og kontroll, tar vi standpunkt til kva for saker som var av størst betydning for revisjonen av årsrekneskapen for den aktuelle perioden, og som derfor er sentrale tilhøve ved revisjonen. Vi omtaler desse sakene i revisjonsmeldinga om ikkje lov eller forskrift hindrar at saka vert gjort offentleg, eller dersom vi, i ekstremt sjeldne tilfelle, avgjer at ei sak ikkje skal omtalast i revisjonsmeldinga sidan ein må rekne med at dei negative følgjene av ei slik offentleggjering innanfor rimelege grenser oppveg allmenta si interesse av at saka vert omtala.

Utsegn om andre lovmessige krav

Konklusjon om årsmeldinga og utgreiingane om føretaksstyring og samfunnsansvar

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er skildra ovanfor, meiner vi at opplysningane i årsmeldinga og i utgreiingane om føretaksstyring og samfunnsansvar om årsrekneskapen, føresetnaden om at drifta skal halde fram og framlegget til bruk av overskotet er konsistente med årsrekneskapen og er i samsvar med lov og forskrifter.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

Basert på revisjonen vår av årsrekneskapen slik den er beskriven ovanfor, og kontrollhandlingar vi har funne nødvendige etter internasjonal standard for attestasjonsoppdrag (ISAE) 3000 «Attestasjonsoppdrag som ikkje er revisjon eller forenkla revisorkontroll av historisk finansiell informasjon», meiner vi at leiinga har oppfylt plikta si til å sørgje for ordentleg og oversiktleg registrering og dokumentasjon av selskapet sine rekneskapsopplysningar i samsvar med lov og god bokføringsskikk i Noreg.

Oslo, 26. mars 2021
ERNST & YOUNG AS

Meldinga er signert elektronisk

Finn Espen Sellæg
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: HEKCM-F1WTY-EQLLO-EKG1V-VH37W-T68MT

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."

Finn Espen Sellæg

Partner

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5997-4-389551

IP: 84.213.xxx.xxx

2021-03-26 13:16:48Z



Finn Espen Sellæg

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5997-4-389551

IP: 84.213.xxx.xxx

2021-03-26 13:16:48Z



Penneo Dokumentnøkkel: HEKCM-F1WTY-EQLO-EKG1V-VH37W-T68MT

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>

NØKKELTAL 2020

FRÅ RESULTATREKNESKAPEN

		2020	2019	2018	2017	2016	2015
Brutto driftsinntekter	Mill. kr	1 090	1 685	1 681	1 287	1 229	1 042
Brutto driftsresultat (EBITDA)	(1) Mill. kr	498	820	712	533	546	412
Driftsresultat (EBIT) IFRS	(2) Mill. kr	252	668	571	379	392	268
Resultat frå investering i tilknytt selskap	Mill. kr	6	12	8	9	5	3
Netto finanspostar	Mill. kr	32	48	58	14	34	56
Resultat før skattekostnad	Mill. kr	220	621	513	365	359	212
Konsernresultat	Mill. kr	200	433	286	193	189	113
Resultat pr aksje (Earnings per share)	(3) Kroner	22,7	49,3	32,7	21,7	24,9	15,0

FRÅ BALANSEN

Eigedelar	Mill. kr	8 688	8 253	7 527	6 551	6 327	6 002
Eigenkapital	Mill. kr	3 166	3 137	2 919	2 747	2 503	2 334
Netto renteberande gjeld	(4) Mill. kr	2 855	2 296	1 926	1 803	1 895	1 885
Syssele sett kapital	(5) Mill. kr	6 021	5 433	4 845	4 550	4 398	4 219
Anvendt kapital	(6) Mill. kr	6 374	5 626	5 022	4 670	4 494	4 271

FRÅ KONTANTSTRAUM

Kontantstraum frå operasjonelle aktivitetar	Mill. kr	145	479	470	222	388	381
Betalte skattar	Mill. kr	195	263	144	209	65	114
Utbetalt utbytte til Sogn og Fjordane Energi AS sine eigarar	Mill. kr	120	100	63	77	60	77
Utbytte pr aksje	Kroner	15,46	12,91	8,09	9,97	8,14	10,47
Av-/nedskriving på varige driftsmiddel og immaterielle eigedelar	Mill. kr	246	152	140	154	154	144
Netto investeringar i varige driftsmiddel og immaterielle eigedelar	Mill. kr	536	623	469	244	286	340
Likvide middel	(7) Mill. kr	561	620	477	318	288	220

FINANSIERINGSSTORLEIKAR

EBITDA interest coverage	(8)	5,3	6,5	7,4	7,1	6,5	5,2
EBIT interest coverage	(9)	2,7	5,3	5,9	5,0	4,7	3,4
FFO interest coverage	(10)	2,9	4,0	5,3	4,1	5,3	3,1
FFO/netto renteberande gjeld	(11)	%	9,5 %	22,2 %	26,5 %	17,2 %	23,6 %
Renteberande gjeldsgrad	(12)	%	47,4 %	42,3 %	39,8 %	39,6 %	44,7 %
Eigenkapitalandel	(13)	%	36,4 %	38,0 %	38,8 %	41,9 %	39,6 %

NØKKELTAL REKNESKAP

EBITDA-margin	(14)	%	45,7 %	48,7 %	42,3 %	41,4 %	44,4 %
ROACE før skatt		%	4,4 %	13,0 %	12,2 %	8,5 %	6,6 %
ROACE etter skatt	(16)	%	3,9 %	9,1 %	7,0 %	4,5 %	3,8 %
Avkastning på anvendt kapital	(17)	%	3,8 %	9,0 %	6,9 %	4,6 %	5,0 %
Totalrentabilitet	(18)	%	3,2 %	6,8 %	5,1 %	3,9 %	4,1 %
Eigenkapitalrentabilitet	(19)	%	6,3 %	14,3 %	10,1 %	7,4 %	5,0 %
Effektiv skatteprosent	(20)	%	9,2 %	30,2 %	44,3 %	47,1 %	47,2 %

NØKKELTAL KRAFTPRODUKSJON

		2020	2019	2018	2017	2016	2015
Vasskraftproduksjon middel netto	GWh	1983	1913	1883	1880	1880	1889
Vasskraftproduksjon faktisk netto	GWh	2100	1668	1973	1985	2096	2040
Installert yting	MW	398	398	394	398	389	395
Magasinbeholdning per 31.12	GWh	709	558	565	626	663	791
Heil- og deleigde kraftverk	antal	28	28	28	27	27	23
Systempris Nord Pool	øre/kWh	11,56	38,4	42,3	27,4	25,0	18,7

NØKKELTAL NETTVERKSEMD

NVE-kapital	(21)	Mill. kr	1678	1542	1423	1336	1277	1144
Avkasting på NVE-kapital	(22)	%	3,04 %	5,41 %	4,56 %	0,70 %	8,08 %	4,69 %
Leverte energi distribusjonsnett		GWh	698	731	711	680	673	656

NØKKELTAL SLUTTBRUK

Leverte energi sluttkunde		GWh		800	916	783	908	813
---------------------------	--	-----	--	-----	-----	-----	-----	-----

NØKKELTAL HMS

Årsverk pr. 31.12	antal	196	245	253	260	253	249
Årsverk per lærling	antal	28	22	21	21	16	19
Kvinneandel	%	19 %	19 %	19 %	18 %	19 %	19 %
Sjuefråvær	%	2,49 %	3,64 %	3,02 %	3,51 %	2,9 %	4,3 %
Korttidssjuefråvær (1-16 dagar)	%	1,14 %	1,23 %	1,39 %	1,70 %	1,3 %	1,5 %
Langtidssjuefråvær	%	1,35 %	2,41 %	1,63 %	1,81 %	1,6 %	2,8 %
Konsernmål sjuefråvær	%	3,0 %	3,0 %	3,0 %	3,0 %	3,5 %	2,7 %
Skadefråværfrekvens (H1)	(23)	5,1	5	4,9	12,02	4,80	5,50
Skadefrekvens (H2)	(24)	12,8	14,9	14,8	19,22	14,30	12,30

ALTERNATIVE RESULTATMÅL

Beløp i mill. kroner

	2020	2019	2018
--	------	------	------

Avstemming av driftsresultat (EBIT) mot EBITDA

Driftsresultat (EBIT) IFRS - sjå note 4 til konsernrekneskap	(2)	252	668	571
Avskrivningar		165	150	162
Nedskrivningar		81	2	(22)
Brutto driftsresultat (EBITDA)	(1)	498	820	712

Konsernresultat etter skatt		200	433	286
Antall aksjar er i tusen		7 746	7 746	7 746
Resultat pr aksje (Earnings per share)	(3)	25,81	55,95	36,90

Renteberande langsiktig gjeld		3 219	2 870	2 054
Renteberande kortsiktig gjeld		177	27	340
Likvide middel ubundne	(7)	541	601	468
Netto renteberande gjeld	(4)	2 855	2 296	1 926

Balansepostar inkludert i sysselsett kapital

Eigenkapital		3 166	3 137	2 919
Netto renteberande gjeld		2 855	2 296	1 926
Sysselsett kapital	(5)	6 021	5 433	4 845

Sysselsett kapital		6 021	5 433	4 845
Investering i tilknyttede selskap		353	192	177
Anvendt kapital	(6)	6 374	5 626	5 022

FINANSIERINGSTORLEIKAR

Brutto driftsresultat (EBITDA)	(1)	498	820	712
Finanskostnader		94	127	96
EBITDA interest coverage	(8)	5,3	6,5	7,4

Driftsresultat (EBIT) IFRS	(2)	252	668	571
Finanskostnader		94	127	96
EBIT interest coverage	(9)	2,7	5,3	5,9

Brutto driftsresultat (EBITDA)	(1)	498	820	712
Netto finansposter		32	48	58
Betalte skattar		195	263	144
FFO		272	509	510

Finanskostnader		94	127	96
FFO/ interest coverage	(10)	2,9	4,0	5,3

Netto renteberande gjeld	(4)	2 855	2 296	1 926
FFO/netto renteberande gjeld	(11)	9,5 %	22,2 %	26,5 %

Netto renteberande gjeld	(4)	2 855	2 296	1 926
Eigenkapital		3 166	3 137	2 919
Renteberande gjeldsgrad	(12)	47,4 %	42,3 %	39,8 %

Eigedelar		8 688	8 253	7 527
Eigenkapital		3 166	3 137	2 919
Eigenkapitalandel	(13)	36,4 %	38,0 %	38,8 %

NØKKELTAL REKNESKAP

Brutto driftsresultat (EBITDA)	(1)	498	820	712
Brutto driftsinntekter		1 090	1 685	1 681
Driftsresultat (EBITDA) margin (%)	(14)	45,7 %	48,7 %	42,3 %

Driftsresultat (EBIT) IFRS	(2)	252	668	571
Gjennomsnittleg sysselsett kapital		5 727	5 139	4 697
Skatteprosent		22 %	22 %	23 %
ROACE før skatt	(15)	4,4 %	13,0 %	12,2 %

Konsernresultat etter skatt		200	433	286
Resultat frå investering i tilknyttede selskap		6	12	8
Finansinntekter		56	67	31
Finanskostnader		94	127	96
Gjennomsnittleg sysselsett kapital		5 727	5 139	4 697
Skatteprosent		22 %	22 %	23 %
ROACE etter skatt	(16)	3,9 %	9,1 %	7,0 %

Konsernresultat etter skatt	200	433	286
Resultat frå investering i tilknytt selskap	6	12	8
Finansinntekter	56	67	31
Finanskostnader	94	127	96
Gjennomsnittleg anvendt kapital	6 000	5 324	4 846
Skatteprosent	22 %	22 %	23 %
Avkasting på anvendt kapital	(17)	3,8 %	9,0 %

Konsernresultat etter skatt	200	433	286
Finanskostnader	94	127	96
Gjennomsnittleg total kapital	8 470	7 890	7 039
Skatteprosent	22 %	22 %	23 %
Totalrentabilitet	(18)	3,2 %	6,8 %

Konsernresultat etter skatt	200	433	286
Gjennomsnittleg egenkapital	3 152	3 028	2 833
Eigenkapitalrentabilitet	(19)	6,3 %	14,3 %

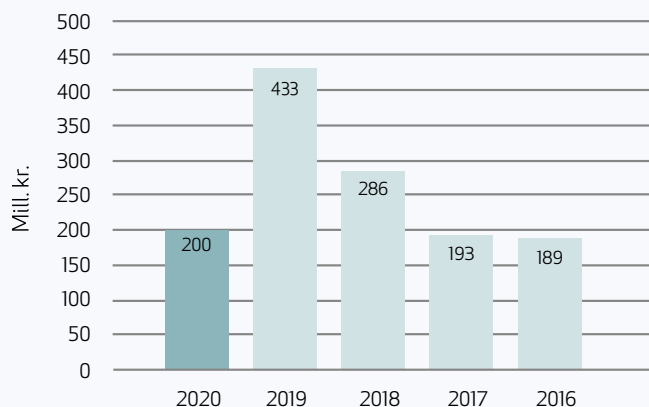
Resultat før skattekostnad	220	621	513
Overskotsskatt	30	100	118
Grunnrenteskatt	(10)	88	110
Effektiv skatteprosent	(20)	9,2 %	30,2 %

DEFINISJONAR

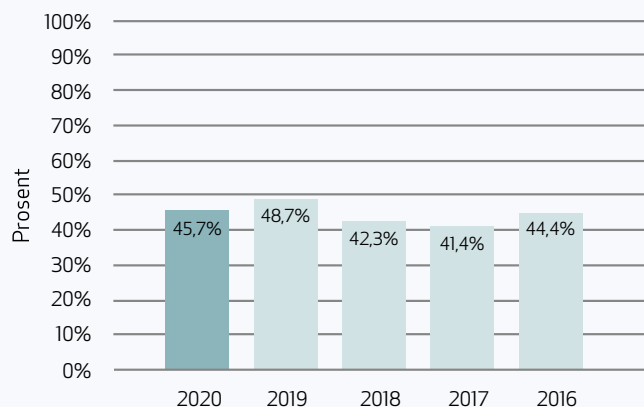
(1)	EBITDA (Brutto driftsresultat)	Driftsresultat + avskrivningar og nedskrivningar
(2)	Driftsresultat (EBIT)	Driftsresultat
(3)	Resultat pr aksje/Earnings per share	Andel av resultat/ Antal aksjar i morselskap
(4)	Netto renteberande gjeld	Renteberande gjeld - Bankinnskot, kontantar o.l.
(5)	Sysset kapital	Eigenkapital + netto renteberande gjeld
(6)	Anvendt kapital	Sysset kapital + Investering i tilknytt selskap
(7)	Likvide middel	Bankinnskot og kontantar (Behaldning av kontantar og ekvivalentar 31.12)
(8)	EBITDA interest coverage	EBITDA/Finanskostnader
(9)	EBIT interest coverage	EBIT/Finanskostnader
(10)	FFO interest coverage	(EBITDA - Netto finanskostnader - Betalt skatt) / Finanskostnader
(11)	FFO/netto renteberande gjeld	(EBITDA - Netto finanskostnader - Betalt skatt) / Netto renteberande gjeld
(12)	Renteberande gjeldsgrad	Netto renteberande gjeld / (Netto renteberande gjeld + Eigenkapital)
(13)	Eigenkapitalandel	Eigenkapital/ Eignedelar
(14)	EBITDA-margin	EBITDA / Brutto driftsinntekter
(15)	ROACE før skatt	Driftsresultat / Gjennomsnittleg sysset kapital
(16)	ROACE etter skatt	(Resultat etter skatt + Finanskostnader etter skatt - Finansinntekter etter skatt - Resultatandel i tilknytt selskap) / Gjennomsnittleg sysset kapital
(17)	Avkasting på anvendt kapital	(Resultat etter skatt + Finanskostnader etter skatt - Finansinntekter etter skatt) / Gjennomsnittleg anvendt kapital
(18)	Totalrentabilitet	(Resultat etter skatt + Finanskostnader etter skatt) / Gjennomsnittleg total kapital
(19)	Eigenkapitalrentabilitet	Resultat etter skatt / Gjennomsnittleg egenkapital
(20)	Effektiv Skatteprosent	Skattekostnader / Resultat før skatt
(21)	NVE-kapital	Avkastingsgrunnlag for berekning av inntektsramma. Offentleg på www.nve.no
(22)	Avkasting på NVE-kapital	Driftsresultat / NVE-kapital
(23)	Skadefråværfrekvens (H1)	Antal skade med fråvær per million arbeidstimar
(24)	Skadefrekvens (H2)	Antal skade med og utan fråvær per million arbeidstimar

GRAFAR ØKONOMI

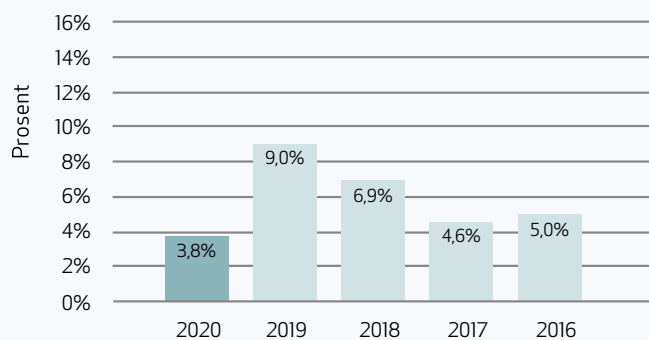
Årsresultat



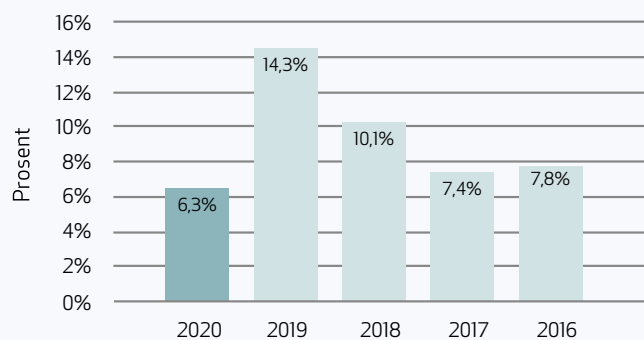
EBITDA-margin (%)



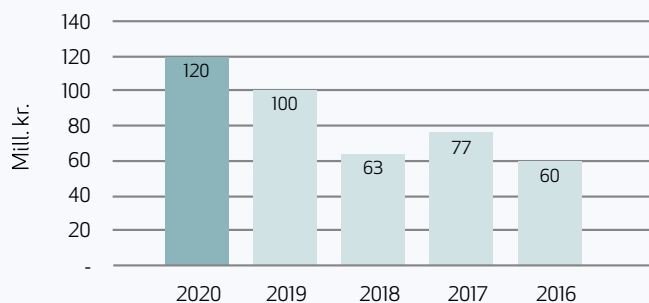
Avkastning på anvendt kapital (%)



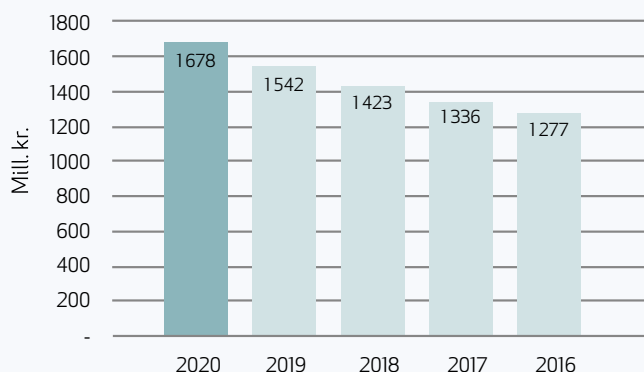
Eigenkapitalrentabilitet (%)



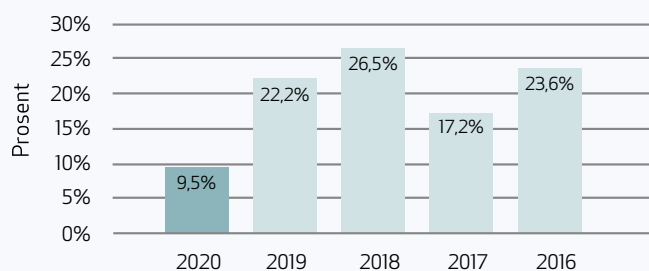
Utbetalt utbytte



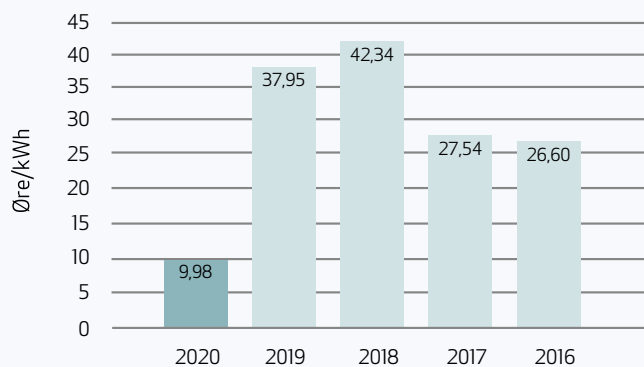
NVE-kapital



FFO/netto renteberande gjeld



Spotpris siste 5 år



Sogn og Fjordane Energi

Post- og besøksadresse:
Sørstrandsvegen 227,
6823 Sandane
post@sfe.no
www.sfe.no

Linja AS

Besøksadresse:
Kyllervegen 6, 6906 Florø
www.linja.no

Telefon: 57 88 47 00