



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	976 944 682
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	FJORDKRAFT AS
Forretningsadresse:	Folke Bernadottes vei 38 5147 FYLLINGSDALEN

Regnskapsår

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

Konsern

Morselskap i konsern:	Ja
Konsernregnskap lagt ved:	Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Ole Johan Langenes
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	21.04.2021

Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 01.06.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekter	4,16	3 324 953 000	6 313 628 000
Sum inntekter		3 324 953 000	6 313 628 000
Kostnader			
Direkte varekostnad	16	1 994 182 000	5 144 828 000
Lønn og andre personalkostnader	7,14	283 969 000	229 169 000
Av- og nedskrivninger og amortisering	11,12, 19	154 171 000	144 198 000
Avskrivninger bruksrettseiendel	2,22	10 554 000	8 749 000
Andre driftskostnader	8,16	379 541 000	333 181 000
Andre gevinster og tap, netto	5	-7 415 000	-5 791 000
Sum kostnader		2 815 002 000	5 854 334 000
Driftsresultat		509 951 000	459 294 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap	16	79 942 000	53 989 000
Annen renteinntekt	5	13 330 000	17 339 000
Sum finansinntekter		93 272 000	71 328 000
Annen rentekostnad	5	5 734 000	9 445 000
Rentekostnad leieforpliktelse	2,22	1 427 000	1 402 000
Andre finansposter, netto	5	5 198 000	3 267 000
Sum finanskostnader		12 359 000	14 114 000
Netto finans		80 913 000	57 214 000
Ordinært resultat før skattekostnad		590 864 000	516 508 000
Skattekostnad på ordinært resultat	9	91 222 000	110 896 000
Ordinært resultat etter skattekostnad		499 642 000	405 612 000
Årsresultat		499 642 000	405 612 000
Aktuarmessige (tap)/gevinst på pensjonsforpliktelser (netto etter	9,14	-12 962 000	-10 957 000



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
skatt)			
Sum resultatkomponenter for IFRS-foretak		-12 962 000	-10 957 000
Totalresultat		486 680 000	394 655 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Forskning og utvikling	12	99 801 000	80 789 000
Kundeporteføljer og andre immaterielle eiendeler	12	23 843 000	31 990 000
Goodwill	12	10 847 000	10 847 000
Sum immaterielle eiendeler		134 491 000	123 626 000
Varige driftsmidler			
Bruksrettseiendel eiendom og varige driftsmidler	2,22	58 450 000	55 966 000
Varige driftsmidler	11	4 966 000	6 074 000
Sum varige driftsmidler		63 416 000	62 040 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	17	409 539 000	409 539 000
Andre langsiktige fordringer	5,18	34 188 000	25 150 000
Andre langsiktige eiendeler	19	153 802 000	147 266 000
Sum finansielle anleggsmidler		597 529 000	581 955 000
Sum anleggsmidler		795 436 000	767 621 000
Omløpsmidler			
Varer			
Varelager		1 075 000	794 000
Sum varer		1 075 000	794 000
Fordringer			
Kundefordringer	5,16	873 203 000	1 466 173 000
Immaterielle eiendeler	12,16	2 853 000	23 760 000
Andre omløpsmidler	20	33 709 000	17 774 000
Finansielle derivater	5,6	97 966 000	79 028 000
Konsernfordringer	16	317 869 000	53 989 000
Sum fordringer		1 325 600 000	1 640 724 000
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	5,21	3 905 000	728 606 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		3 905 000	728 606 000
Sum omløpsmidler		1 330 580 000	2 370 124 000
SUM EIENDELER		2 126 016 000	3 137 745 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital	13	31 352 000	31 352 000
Overkurs		125 032 000	125 032 000
Sum innskutt egenkapital		156 384 000	156 384 000

Opptjent egenkapital

Opptjent egenkapital		339 617 000	349 617 000
Sum opptjent egenkapital		339 617 000	349 617 000

Sum egenkapital

496 001 000 **506 001 000**

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	14	77 392 000	60 356 000
Utsatt skatt	9	15 298 000	19 001 000
Sum avsetninger for forpliktelser		92 690 000	79 357 000

Annen langsiktig gjeld

Gjeld til kredittinstitusjoner	21	0	139 000 000
Langsiktig leieforpliktelse	2,22	49 914 000	48 063 000
Sum annen langsiktig gjeld		49 914 000	187 063 000

Sum langsiktig gjeld

142 604 000 **266 420 000**

Kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld	5,16	542 989 000	814 837 000
Betalbar skatt	9	89 194 000	94 161 000
Skyldige offentlige avgifter		42 590 000	103 866 000
Utbytte	5,10,1	365 990 000	384 434 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
	6		
Kortsiktig konserngjeld	5,16	91 910 000	373 150 000
Kortsiktig leieforpliktelse	2,22	11 088 000	9 735 000
Annen kortsiktig gjeld	15,16	266 227 000	519 242 000
Finansielle derivater	5,6	77 423 000	65 899 000
Sum kortsiktig gjeld		1 487 411 000	2 365 324 000
Sum gjeld		1 630 015 000	2 631 744 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		2 126 016 000	3 137 745 000

Fjordkraft

Fjordkraft AS - årsregnskap

2020





Oppstilling over totalresultatet

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Note	2020	2019
Salgsinntekter	4,16	3 324 953	6 313 628
Direkte varekostnad	16	(1 994 182)	(5 144 828)
Inntekter minus direkte varekostnad		1 330 771	1 168 800
Lønn og andre personalkostnader	7,14	(283 969)	(229 169)
Avskrivninger bruksrettseiendel	2, 22	(10 554)	(8 749)
Av- og nedskrivninger og amortisering	11,12,19	(154 171)	(144 198)
Andre driftskostnader	8,16	(379 541)	(333 181)
Sum driftskostnader		(828 235)	(715 297)
Andre gevinster og tap, netto	5	7 415	5 791
Driftsresultat		509 951	459 294
Inntekt på investering i datterselskap	16	79 942	53 989
Renteinntekter	5	13 330	17 339
Rentekostnad leieforpliktelse	2,22	(1 427)	(1 402)
Rentekostnader	5	(5 734)	(9 445)
Andre finansposter, netto	5	(5 198)	(3 267)
Resultat av finansposter		80 913	57 214
Ordinært resultat før skattekostnad		590 864	516 508
Skattekostnad på ordinært resultat	9	(91 222)	(110 896)
Årsresultat		499 642	405 612
Utvidet resultat:			
Poster som ikke vil bli omklassifisert til resultatet:			
Aktuarmessige (tap)/gevinst på pensjonsforpliktelser (netto etter skatt)	9,14	(12 962)	(10 956)
Total		(12 962)	(10 956)
Utvidet resultat for året, netto etter skatt		(12 962)	(10 956)
Årets totalresultat		486 680	394 655



Balanseoppstilling

<i>Beløp i NOK tusen</i>	<i>Note</i>	2020	2019
Eiendeler			
Anleggsmidler			
Bruksrettseiendom og varige driftsmidler	2,22	58 450	55 966
Varige driftsmidler	11	4 966	6 074
Goodwill		10 847	10 847
Immaterielle eiendeler	12	123 644	112 779
Andre langsiktige eiendeler	19	153 803	147 266
Investeringer i datterselskap	17	409 539	409 539
Andre langsiktige fordringer	5,18	34 188	25 150
Sum anleggsmidler		795 436	767 621
Omløpsmidler			
Varelager		1 075	794
Immaterielle eiendeler	12,16	2 853	23 760
Kundefordringer	5,16	873 203	1 466 173
Fordring på konsernselskaper	16	317 869	53 989
Finansielle derivater	5,6	97 966	79 028
Andre omløpsmidler	20	33 709	17 774
Bankinnskudd, kontanter og lignende	5,21	3 905	728 606
Sum omløpsmidler		1 330 579	2 370 124
Sum eiendeler		2 126 016	3 137 745
Egenkapital og gjeld			
Egenkapital			
Aksjekapital	13	31 352	31 352
Overkurs		125 032	125 032
Opptjent egenkapital		339 617	349 617
Sum egenkapital		496 001	506 001
Avsetninger for forpliktelser			
Netto pensjonsforpliktelser	14	77 392	60 356
Rentebærende langsiktig gjeld	21	-	139 000
Utsatt skatt	9	15 298	19 001
Langsiktig leieforpliktelse	2,22	49 914	48 063
Sum avsetninger for forpliktelser		142 604	266 420



Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	5,16	542 989	814 837
Gjeld til konsernselskap	5,16	91 910	373 150
Betalbar skatt	9	89 194	94 161
Finansielle derivater	5,6	77 423	65 899
Skyldige offentlige avgifter		42 590	103 866
Avsatt utbytte	5, 10,16	365 990	384 434
Kortsiktig leieforpliktelse	2,22	11 088	9 735
Annen kortsiktig gjeld	15,16	266 229	519 242
Sum kortsiktig gjeld		1 487 411	2 365 324
Sum gjeld		1 630 015	2 631 745
Sum egenkapital og gjeld		2 126 016	3 137 745

Styret i Fjordkraft AS
26.03.2021

Per Axel Koch
Chairman

Birthe Iren Grotle
Board member

Frank Økland
Board member

Øistein Prestø
Board member

Robert Olsen
Board member

Live Bertha Haukvik
Board member

Steinar Sønsteby
Board member

Lindi Bucher Vinsand
Board member

Rolf Jørgen Barmen
CEO



Oppstilling over endringer i egenkapital

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2019	31 352	125 032	349 617	506 001
Årsresultat	-	-	405 612	405 612
Utvidet resultat for året	-	-	(10 956)	(10 956)
Avgitt konsernbidrag	-	-	(10 221)	(10 221)
Avsatt utbytte	-	-	(384 434)	(384 434)
Egenkapital 31.12.2019	31 352	125 032	349 617	506 001
Årsresultat	-	-	499 642	499 642
Utvidet resultat for året	-	-	(12 962)	(12 962)
Avgitt konsernbidrag	-	-	(130 690)	(130 690)
Avsatt utbytte	-	-	(365 990)	(365 990)
Egenkapital 31.12.2020	31 352	125 032	339 617	496 001





Oppstilling over kontantstrømmer

Beløp i NOK tusen	Note	2020	2019
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter:			
Ordinært resultat før skattekostnad		590 864	516 508
Justeringer			
Avskrivninger	11,12	46 823	44 055
Avskrivning bruksrettseiendel	2,22	10 554	8 749
Amortisering av kontraktseiendeler	19	107 348	100 143
Inntektsført utbytte og konsernbidrag	16	(79 942)	(53 989)
Endring i langsiktige kundefordringer	18	(6 219)	(2 879)
Endring i pensjonsforpliktelser	14	418	(29 100)
Utbetaling ved kjøp av kontraktseiendeler	19	(113 884)	(109 316)
Endring i arbeidskapital (uten kontanteffekt)			
Urealisert verdiendring på finansielle derivater	5	(7 415)	(5 791)
Endring i arbeidskapital			
Endring i kundefordringer	5	592 969	324 832
Kjøp av elsertifikater	12	(213 191)	(204 214)
Innløsning av elsertifikater uten kontanteffekt	12	231 073	207 927
Kjøp av opprinnelsesgarantier	12	(3 745)	(12 793)
Innløsning av opprinnelsesgarantier uten kontanteffekt	12	6 770	18 655
Endring i andre omløpsmidler		(254 142)	154 766
Endring i leverandørgjeld	5	(271 848)	(291 831)
Endring i andre gjeldsposter		(213 617)	190 438
Periodens betalte skatt	9	(95 157)	(73 951)
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		327 658	782 208
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:			
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	11	(272)	(3 791)
Utbetaling ved kjøp av immaterielle eiendeler	12	(66 309)	(47 589)
Innbetaling ved salg av immaterielle eiendeler	12	10 000	-
Innbetaling utbytte fra datterselskap	16	53 989	49 225
Utbetaling ved kjøp av datterselskap		-	(22 066)
Utbetaling ved kjøp av tilknyttet selskap	16	(10 000)	-
Innbetaling ved salg av aksjer i tilknyttet selskap	16	10 000	-
Utbetaling ved stiftelse av datterselskap	17	(400)	-
Utbetaling ved kapitalforhøyelse i datterselskap	17	(9 900)	-
Innbetaling ved salg av aksjer i datterselskaper	17	10 300	-
Utbetaling ved kortsiktig lån til morselskap	16	(445 000)	-
Netto endring langsiktige fordringer	18	(2 819)	(2 396)
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		(450 411)	(26 617)
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:			
Utbetalt utbytte	10	(384 434)	(279 740)
Utbetalt konsernbidrag	16	(13 104)	(23 006)
Avdrag på langsiktig gjeld	21	(41 700)	(55 600)
Utbetaling ved nedbetaling av langsiktig gjeld	21	(152 900)	-
Avdrag på leasingforpliktelse	2,22	(9 812)	(6 917)
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		(601 950)	(365 263)
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende		(724 703)	390 328
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.		728 606	338 278
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.		3 905	728 606



Note 1 Regnskapsprinsipper

Generell informasjon

Fjordkraft AS er en strømleverandør i Norge. Fjordkraft Holding ASA, som er børsnotert, er det øverste morselskapet. Selskapets kjernevirksomhet er kjøp, salg og porteføljestyling av strøm til husholdninger, private og offentlige foretak og kommuner. Fra 2017 er selskapet også tilbyder av mobiltelefonitjenester til privatkunder i Norge.

Fjordkraft AS er grunnlagt og har virksomhetsadresse i Norge. Den registrerte adressen er Folke Bernadottes vei 38, 5147 Fyllingsdalen, Norge.

Denne noten lister viktige regnskapsprinsipper benyttet i presentasjonen av dette regnskapet som ikke fremkommer i de andre notene nedenfor. Disse prinsippene er fulgt konsekvent for alle årene som rapporteres, med mindre annet er oppgitt.

Årsregnskapet er utarbeidet etter reglene i regnskapsloven § 3-9 og forskrift om forenklet IFRS fastsatt av Finansdepartementet 21. januar 2008. Dette innebærer i hovedsak at måling og innregning følger internasjonale regnskapsstandarder (IFRS), og presentasjon og noteopplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk. Unntak fra måling og innregning etter full IFRS er forklart nedenfor.

Fortsatt drift

Regnskapet er utarbeidet under forutsetning om fortsatt drift. Ved vurdering av denne forutsetningen, har ledelsen tatt stilling til all tilgjengelig informasjon om fremtiden. Dette omfatter informasjon om netto kontantstrømmer fra eksisterende kundekontrakter og andre servicekontrakter, gjeldsbetjening og forpliktelser. Etter slike vurderinger har ledelsen en rimelig forventning om at selskapet har tilstrekkelige ressurser til fortsatt drift i overskuelig fremtid.

Grunnlag for måling

Regnskapet er utarbeidet basert på historisk kost, med unntak av finansielle instrumenter regnskapsført til virkelig verdi over resultatet, virkelig verdi over utvidet resultat, finansielle derivater og pensjonsforpliktelser, som måles etter virkelig verdi. Utarbeidelse av regnskap i samsvar med IFRS krever bruk av noen kritiske regnskapsestimater. Det krever også at ledelsen utviser dømmekraft i prosessen rundt bruk av selskapets regnskapsprinsipper. Områder som involverer en høyere grad av vurderinger eller er mer komplekse, eller områder der forutsetninger og estimater er av stor betydning for regnskapet, er beskrevet i note 3.

Nye og endrede regnskapsprinsipper

Nye standarder, endringer og tolkninger tråd i kraft for regnskapsåret avsluttet 31. desember 2020

Selskapet har anvendt følgende nye standarder, endringer, og tolkninger for første gang i regnskapsåret som startet 1. januar 2020:

- Definisjon av vesentlighet - endringer i IAS 1 og IAS 8
- Definisjon av en virksomhet - endringer i IFRS 3
- Referanserente-reform (interest rate benchmark reform) - endringer i IFRS 9, IAS 39 og IFRS 7
- Revidert konseptuelt rammeverk for finansiell rapportering

Selskapet har også valgt å anvende følgende endringer tidlig:

- Årlige forbedringer av IFRS-standardene 2018-2020.
- Covid-19-relaterte leiekonsesjoner - endringer i IFRS 16

Endringene som er oppført ovenfor hadde ingen innvirkning på beløpene som er innregnet i tidligere perioder, og forventes ikke å påvirke gjeldende eller fremtidige perioder betydelig.

Nye standarder og tolkninger ennå ikke vedtatt

Enkelte nye regnskapsstandarder og fortolkninger som er publisert er ikke obligatoriske for rapporteringsperioder som avsluttes 31. desember 2020. Disse standardene og fortolkningene er ikke tidlig-anvendt av selskapet, og forventes ikke å ha vesentlig innvirkning på selskapets finansielle rapportering i inneværende eller fremtidige rapporteringsperioder, eller for rapporteringen av forventede fremtidige transaksjoner.

Omregning av utenlandsk valuta

Funksjonell og presentasjonsvaluta

Poster inkludert i regnskapet er presentert i valutaen til det primære økonomiske miljøet der selskapet opererer («funksjonell valuta») som er norske kroner (NOK).

Transaksjoner og balanser

Transaksjoner i andre valutaer enn selskapets funksjonelle valuta (utenlandsk valuta) omregnes til den funksjonelle valutaen ved bruk av valutakursene på transaksjonsdatoen.

Valutagevinster eller -tap ved oppgjør for slike transaksjoner og fra omregning av pengeposter i balansen med pålydende i utenlandske valutaer ved bruk av valutakursen ved årsslutt, presenteres generelt i resultatregnskapet. Valutagevinst og -tap knyttet til lån rapporteres under finanskostnader i resultatregnskapet. Alle andre tilfeller av valutagevinster eller -tap er presentert netto i resultatregnskapet under andre finansposter.

Poster i balansen som ikke er pengeposter som er oppgitt til virkelig verdi i en utenlandsk valuta omregnes til NOK ved bruk av valutakursene på tidspunktet for fastsettelse av virkelig verdi. Differanser ved omregning av eiendeler og gjeld til virkelig verdi presenteres som en del av urealisert gevinst eller tap. Poster i balansen som ikke er pengeposter som måles etter historisk kostpris i en





utenlandsk valuta er ikke gjenstand for senere omregning.

Inntektsføringsprinsipp

Selskapet regnskapsfører inntekter når en kunde oppnår kontroll over avtalte varer eller tjenester tilsvarende et beløp som gjenspeiler godtgjørelsen som selskapet forventer å motta for disse varene eller tjenestene.

Selskapet har benyttet femtrinnsmetoden beskrevet i IFRS 15 Driftsinntekter fra kontrakter med kunder, for alle inntektsstrømmer:

- (i) identifisering av kontrakt(er) med en kunde;
- (ii) identifisering av leveringsforpliktelser;
- (iii) fastsettelse av transaksjonsprisen;
- (iv) fordeling av transaksjonsprisen på leveringsforpliktelsene; og
- (v) regnskapsføre inntektene når (eller hvis) selskapet oppfyller leveringsforpliktelsene.

Selskapet bruker femtrinnsmodellen for kontrakter når det er sannsynlig at selskapet vil inn drive godtgjørelsen det har krav på i bytte mot varene eller tjenestene det leverer til kunden. Ved kontraktsinngåelsen, når kontrakten anses å være innenfor omfanget av IFRS 15, evaluerer selskapet de avtalte varene eller tjenestene under hver kontrakt og fastsetter hvilke som er avtalte ytelser, og vurderer hvorvidt hver enkelt avtalte vare eller tjeneste er unik. Selskapet inntektsfører da den delen av transaksjonsprisen som er allokert til den aktuelle leveringsforpliktelsen når (eller hvis) leveringsforpliktelsen er å regne som oppfylt.

En stor andel av selskapets endelige oppgjør for salg og distribusjon av strøm gjøres opp etter at selskapet har utarbeidet årsregnskapet. Inntekter knyttet til strømsalg beregnes basert på volumene som er fysisk levert i løpet av perioden. Det fysiske leveringsvolumet fordeles i henhold til forbruksprognosene for hver kundegruppe og prisavtale. Modellen bygger på historiske opplysninger, men det er en grad av usikkerhet i beregningene knyttet til volumet som fordeles til de ulike prissegmentene som krever ledelsens vurdering.

Inntektsskatt

Inntektsskatt

Skattekostnaden representerer summen av betalbar skatt og endring utsatt skatt.

Betalbar skatt

Betalbar skatt er basert på skattepliktige inntekter for året. Skattepliktig inntekt avviker fra resultatet som er rapportert i resultatregnskapet, fordi det ekskluderer inntekter og kostnader som er skattepliktige eller fradragsberettiget i andre år samt poster som aldri er skattepliktig eller fradragsberettiget. Selskapets betalbare skatt beregnes ved bruk av skattesatser som er fastsatt på balansedatoen.

Utsatt skatt

Utsatt skatt/skattefordel er skatten som forventes å bli betalbar eller til gode vedrørende forskjeller mellom de balanseførte verdiene av eiendeler og gjeld i regnskapet og de tilhørende skattemessige verdiene som brukes i beregningen av skattepliktig inntekt, og er følgelig innregnet i balansen. Utsatt skatteforpliktelse innregnes generelt for alle skattepliktige midlertidige forskjeller og utsatt skattefordel innregnes i den grad det er sannsynlig at skattepliktige inntekter vil bli tilgjengelige som fradragsberettigede midlertidige forskjeller kan motregnes mot. Slike eiendeler og gjeld registreres ikke hvis den midlertidige forskjellen oppstår fra førstegangsinnregning av goodwill eller fra førstegangsinnregning (bortsett fra ved virksomhetssammenslutning) av andre eiendeler og gjeld i en transaksjon som verken påvirker skattepliktig inntekt eller regnskapsmessig inntekt. Utsatt skatteforpliktelse innregnes for skattepliktige midlertidige forskjeller som oppstår fra investeringer i datterselskaper, tilknyttede selskaper og felleskontrollert virksomhet, bortsett fra der selskapet kan kontrollere reverseringen av den midlertidige forskjellen, og det er sannsynlig at den midlertidige forskjellen ikke reverseres i overskuelig fremtid. Utsatt skattefordel som oppstår fra fradragsberettigede midlertidige forskjeller tilknyttet slike investeringer innregnes bare i den grad det er sannsynlig at det vil være skattepliktige inntekter som fordelene av midlertidige forskjeller kan motregnes mot, og at de forventes å reverseres i overskuelig fremtid.

Den balanseførte verdien av utsatt skattefordel vurderes på hver balansedato og reduseres i den grad at det ikke lenger er sannsynlig at tilstrekkelig skattepliktig inntekt vil være tilgjengelig for fremtidig utnyttelse av skattefordelen. Utsatt skatt beregnes med skattesatsene som forventes å være gjeldende i perioden der skatteforpliktelsen gjøres opp eller skattefordelen realiseres, basert på skattelovgivning og satsene som er i kraft på balansedatoen. Endring i utsatt skatt regnskapsføres i resultatregnskapet, bortsett fra der den er relatert til poster som regnskapsføres over utvidet resultat, hvor endring i utsatt skatt også regnskapsføres over utvidet resultat. Målingen av utsatt skatteforpliktelse og skattefordel gjenspeiler de skattemessige konsekvensene som ville fulgt fra måten selskapet forventer, på slutten av rapporteringsperioden, for realisering eller oppgjør for de balanseførte verdiene av eiendeler og gjeld. Utsatt skattefordel og skatteforpliktelse utlignes når det foreligger en juridisk rett til å utligne kortsiktige skattefordeler mot kortsiktige skatteforpliktelser, og når de er knyttet til inntektsskatt fra samme skattemyndighet og selskapet akter å gjøre opp kortsiktige skattefordeler og skatteforpliktelser netto.

Betalbar skatt og utsatt skatt for året

Betalbar skatt og utsatt skatt innregnes i resultatregnskapet, bortsett fra der de relateres til poster som rapporteres over utvidet resultat eller direkte i egenkapitalen, hvor i så tilfelle betalbar og utsatt skatt også rapporteres i henholdsvis utvidet resultat eller direkte i egenkapitalen.





Skattekonskvenser av utdeling av konsernbidrag

Ved utdelinger av konsernbidrag, der kilden til utdelingen er tidligere resultater (opptjent kapital), presenteres skattekonskvensene av utdelingen i skattekostnaden i resultatregnskapet i samme periode som utdelingen avsettes som gjeld.

Investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper

Datterselskaper er enheter hvor selskapet alene har bestemmende innflytelse over den finansielle og operasjonelle styringen. Tilknyttede selskaper er enheter hvor selskapet har betydelig innflytelse, men ikke kontroll eller felles kontroll. Investeringer i datterselskaper og tilknyttede selskaper er vurdert etter kostmetoden. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Nedskrivningen reverseres dersom verdifallet ikke lenger er tilstede.

Utdelinger fra datterselskaper og tilknyttede selskaper

Utbytter, konsernbidrag og andre utdelinger som mottas fra datterselskaper eller tilknyttede selskaper som utgjør utdeling av overskudd, inntektsføres som inntekt fra investering i datterselskaper og tilknyttede selskaper. Øvrige utbytter og utdelinger fra innregnes som en reduksjon av bokført verdi på selskapets investering i datterselskapet eller det tilknyttede selskapet.

I tråd med unntaksregelen i Forskrift om forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder fra 21. januar 2008, har selskapet valgt å regnskapsføre mottatte utbytter i tråd med regnskapslovens bestemmelser. Utbytter innregnes i den regnskapsperioden datterselskapet eller det tilknyttede selskapet avsetter for foreslått utbytte.

Finansielle instrumenter

Et finansielt instrument er enhver kontrakt som gir opphav til en finansiell eiendel for et foretak og en finansiell forpliktelse eller et egenkapitalinstrument for et annet foretak.

Finansielle eiendeler

Selskapets finansielle eiendeler er: derivater, utlån, kundefordringer, og kontanter og kontantekvivalenter. Klassifiseringen av finansielle eiendeler ved førstegangsinnregning avhenger av karakteristika ved de kontraktsmessige kontantstrømmene til eiendelen, og hvilken forretningsmodell selskapet legger til grunn i styringen av sine finansielle eiendeler. Med unntak for kundefordringer som ikke har et betydelig finansieringselement, innregner selskapet en finansiell eiendel til virkelig verdi tillagt transaksjonskostnader.

Selskapet klassifiserer sine finansielle eiendeler i to kategorier:

- Finansielle eiendeler målt til amortisert kost
- Derivater vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet

Finansielle eiendeler målt til amortisert kost

Selskapet måler finansielle eiendeler til amortisert kost hvis følgende betingelser er oppfylt:

- Den finansielle eiendelen holdes i en forretningsmodell hvor formålet er å motta kontraktsfestede kontantstrømmer, og
- Kontraktsvilkårene for den finansielle eiendelen gir opphav til kontantstrømmer som utelukkende består av betaling av hovedstol og renter på gitte datoer.

Etterfølgende måling av finansielle eiendeler målt til amortisert kost gjøres ved bruk av effektiv rentes-metode og er gjenstand for tapsavsetning. Gevinst og tap føres i resultat når eiendelen er fraregnet, modifisert eller nedskrevet.

Selskapets finansielle eiendeler til amortisert kost inkluderer kundefordringer og andre kortsiktige innskudd og utlån. Kundefordringer som ikke har et betydelig finansieringselement er målt til transaksjonsprisen i samsvar med IFRS 15 Inntekter fra kontrakter med kunder.

Derivater vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet

Derivater er ført i balansen til virkelig verdi. Selskapet har ikke utpekt noen derivater som sikringsinstrumenter, slik at alle etterfølgende målinger til virkelig verdi føres over resultatet..

Denne kategorien inneholder finansielle kraftkontrakter (opsjoner og forward-kontrakter) og valutaterminkontrakter.

Fraregning av finansielle eiendeler

En finansiell eiendel (eller, hvis aktuelt, en del av en finansiell eiendel eller en del av en gruppe med like finansielle eiendeler) er fraregnet (tatt ut av selskapets konsoliderte balanseoppstilling) hvis:

- Den kontraktsfestede retten til å motta kontantstrømmer fra den finansielle eiendelen utløper, eller
- Selskapet har overført den kontraktsfestede retten til å motta kontantstrømmene fra den finansielle eiendelen eller beholder retten til å motta kontantstrømmene fra en finansiell eiendel, men samtidig forplikter seg til å overføre disse til en motpart; og enten
 - Selskapet har overført det vesentligste av risiko og fordeler forbundet med eiendelen, eller
 - Selskapet har hverken overført eller beholdt det vesentligste av risiko og fordeler forbundet med eiendelen, men har overført kontrollen av eiendelen.

Finansielle forpliktelser

Selskapets finansielle forpliktelser er: derivater, kortsiktige og langsiktig innlån, og leverandørgjeld. Finansielle forpliktelser er ved førstegangsinnregning innregnet til virkelig verdi justert for direkte henførbare transaksjonskostnader, og klassifisert i to kategorier:

- lån og forpliktelser, målt til amortisert kost
- derivater vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet

Lån og forpliktelser

Etter førstegangsinnregning vil rentebærende lån bli målt til amortisert kost ved bruk av effektiv rentes-metode. Gevinster og tap føres i resultat når forpliktelsen er fraregnet.





Amortisert kost er beregnet ved å ta hensyn til enhver rabatt eller premie knyttet til kjøpet, eller kostnader og avgifter som er en integrert del av den effektive renten. Effektiv rente presenteres som finanskostnader i resultatregnskapet.

Forpliktelser er målt til deres nominelle beløp dersom effekten av diskontering er ubetydelig.

Selskapets lån og forpliktelser inkluderer kortsiktige og langsiktige innlån, og leverandørgjeld.

Derivater vurdert til virkelig verdi med verdiendring over resultatet

Derivater er finansielle forpliktelser når den virkelige verdien er negativ, og behandles regnskapsmessig på tilsvarende måte som derivater som er eiendeler.

Fraregning av finansielle forpliktelser

En finansiell forpliktelse fraregnes når forpliktelsen er innfridd, kansellert eller utløpt. Når en eksisterende finansiell forpliktelse erstattes med en ny forpliktelse fra samme långiver hvor vilkårene er vesentlig endret, eller vilkårene på en eksisterende forpliktelse er vesentlig modifisert, fraregnes den opprinnelige forpliktelsen og en ny forpliktelse innregnes. Forskjellen i balanseført verdi innregnes i resultat.

Avsetninger for tap på finansielle eiendeler

Selskapet har gjort en avsetning for forventede tap (ECL) på alle finansielle eiendeler som er gjeldsinstrumenter som ikke er klassifisert som virkelig verdi over resultat.

Selskapet anvender en forenklet metode for beregning av tapsavsetninger for kundefordringer. Selskapet måler dermed tapsavsetningen basert på forventet kredittap over levetiden for hver rapporteringsperiode, og ikke basert på 12-måneders forventet tap. Selskapet har laget en avsetningsmatrise som er basert på historiske kredittap, justert for fremadrettede faktorer for den spesifikke kunde og den generelle økonomiske situasjonen.

Eget bruk kontrakter

Selskapets virksomhet er distribusjon av strøm, hvor det inngår kontrakter om kjøp og salg av strøm med en tilknyttet plikt til kjøp av eisertifikater. Som et resultat blir selskapets kontrakter for kjøp og salg av strøm, og plikt til kjøp av tilknyttede eisertifikater behandlet under eget bruk unntaket da kontraktene er inngått med formål om bruk i selskapets ordinære drift, og blir dermed regnskapsført når underliggende kjøp eller salg er gjennomført.

Varige driftsmidler

Varige driftsmidler er oppført til historisk kost minus avskrivninger. Historisk kost inkluderer utgifter som direkte kan tilskrives kjøp av eiendelene.

Etterfølgende kostnader inkluderes i eiendelens bokførte verdi eller rapporteres som en egen eiendel hvis det er sannsynlig at de fremtidige økonomiske fordelene knyttet til eiendelen vil tilfalle selskapet og kostnaden for eiendelen kan måles på en pålitelig måte. Det balanseførte beløpet for en komponent oppgitt som en egen eiendel fraregnes når eiendelen erstattes. Reparasjon og vedlikehold føres i resultatet i den rapporteringsperioden de oppstår.

Eiendelens restverdi og levetid vurderes, og justeres om nødvendig på slutten av hver rapporteringsperiode og eventuelle endringer innregnes i påfølgende perioder.

Balanseført verdi for en eiendel skrives umiddelbart ned til gjenvinnbart beløp hvis eiendelens bokførte verdi er høyere enn beregnet gjenvinnbart beløp.

Gevinst og tap ved salg av eiendeler innregnes som salgspris minus balanseført verdi og vil resultatføres.

Leieavtaler

Bruksrettseiendeler og leieforpliktelser som oppstår ved en leieavtale måles ved førstegangsinnregning til nåverdi av leiebetalinger.

Leieforpliktelser

Leiebetalinger som inngår i målingen av leieforpliktelsen består av:

- Faste leiebetalinger (herunder i realiteten faste betalinger), minus eventuelle fordringer i form av leieincentiver
- Variable leiebetalinger som er avhengige av en indeks eller en rentesats, første gang målt ved hjelp av indeksen eller rentesatsen på iverksettelsestidspunktet
- Beløp som forventes å komme til betaling for selskapet i henhold til restverdigarantier
- Utøvelseskursen for en kjøpsopsjon, dersom selskapet med rimelig sikkerhet vil utøve denne opsjonen
- Betaling av bot for å si opp leieavtalen, dersom leieperioden gjenspeiler at selskapet vil utøve en opsjon om å si opp leieavtalen

Leiebetalinger knyttet til utøvelse av forlengelsesopsjoner er også inkludert i målingen av forpliktelsen dersom det er rimelig sikkert at opsjonen vil utøves. Leiebetalinger diskonteres ved bruk av den implisitte renten i leiekontrakten. Hvis denne renten ikke lett kan bestemmes, noe som vanligvis er tilfelle for leieavtaler i selskapet, brukes leietakers marginale lånerente, som er den renten som den enkelte leietaker vil måtte betale for å låne de midlene som er nødvendige for å få en eiendel med lignende verdi til bruksretten i et lignende økonomisk miljø med lignende vilkår, sikkerhet og betingelser.



For å bestemme den marginale lånerenten har selskapet:

- der det er mulig, brukt nylig mottatt tredjepartsfinansiering som utgangspunkt, justert for å gjenspeile endringer i finansieringsbetingelser siden denne finansieringen ble mottatt,
- brukt en oppbyggingsmetode som starter med en risikofri rente justert for kredittrisiko knyttet til leiekontraktene i selskapet, der det ikke er nylig tredjepartsfinansiering, og
- gjort justeringer som er spesifikke for den enkelte leieavtalen, for eksempel avtalens varighet og sikkerhet.

Selskapet er eksponert mot potensielle fremtidige økninger i variable leiebetalinger som er avhengige av en indeks eller en rentesats, som ikke er inkludert i leieforpliktelsen før de trer i kraft. Når justering av variable leiebetalinger som er avhengige av en indeks eller en rentesats trer i kraft, revideres leieforpliktelsen og justeres mot bruksretteeiendelen.

Leiebetalinger fordeles mellom hovedstol og finanskostnad. Finansieringskostnaden resultatføres over leiekontrakten for å gi en konstant periodisk rente på den gjenværende saldoen for leieforpliktelsen for hver periode.

Bruksretteeiendeler

Selskapet måler bruksretteeiendeler til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte avskrivninger og tap ved verdifall, justert for eventuelle nye målinger av leieforpliktelsen. Anskaffelseskost for bruksretteeiendelene omfatter:

- beløpet fra førstegangsmålingen av leieforpliktelsen
- alle leiebetalinger ved eller før iverksettelsestidspunktet, minus eventuelle leieinsentiver mottatt
- alle direkte utgifter til avtaleinngåelse påløpt for leietaker, og
- et anslag over utgiftene påløpt leietaker for demontering og fjerning av den underliggende eiendelen, eller gjenoppretting av den underliggende eiendelen til den stand som vilkårene i leieavtalen krever.

Bruksretteeiendeler avskrives som regel lineært over den korteste av eiendelens utnyttbare levetid og leieperioden.

Kortsiktige leieavtaler og leieavtaler for eiendeler av lav verdi

Betalinger som gjelder kortsiktige leieavtaler av utstyr og andre leieavtaler av lav verdi innregnes løpende som en utgift i resultatregnskapet. Kortsiktige leieavtaler er leieavtaler med en løpetid på 12 måneder eller kortere. Eiendeler av lav verdi omfatter IT-utstyr og mindre kontorutstyr.

Immaterielle eiendeler

1) Immaterielle eiendeler anskaffet separat

(i) Elsertifikater og opprinnelsesgarantier

Beholdning av elsertifikater og opprinnelsesgarantier rapporteres som immaterielle eiendeler i samsvar med IAS 38 – Immaterielle eiendeler, og måles ved bruk av kostmetoden. Elsertifikatene har ingen utløpsdato og kjøpes for bruk i forbindelse med innløsningsplikten for elsertifikater ved å innløse det aktuelle antallet elsertifikater til myndighetene.

(ii) Programvare

Kostnader knyttet til drift av programvare regnskapsføres når de oppstår. Utviklingskostnader som kan tilskrives design og testing av identifiserbare og unike programvareprodukter under selskapets direkte kontroll, innregnes som immaterielle eiendeler bare hvis alle de følgende vilkårene er oppfylt:

- det er teknisk mulig å ferdigutvikle programvaren, slik at den blir tilgjengelig for bruk
- ledelsen har planer om å ferdigutvikle programvaren og bruke eller selge den
- det er mulig å bruke eller selge programvaren
- fremtidig økonomisk gevinst kan underbygges
- tilstrekkelige tekniske, finansielle og andre ressurser for å ferdigstille utviklingen og bruke eller selge programvaren er tilgjengelig, og
- kostnadene som kan tilskrives programvarens utvikling kan måles på en pålitelig måte.

Aktiverte kostnader innregnes som immaterielle eiendeler og avskrives fra tidspunktet eiendelen er klar til bruk.

(iii) Kundeporteføljer

Kundeporteføljer innregnes til virkelig verdi i balansen på tidspunktet for anskaffelse. Kundeporteføljene har begrenset økonomisk levetid og innregnes som kostpris fratrukket akkumulerte avskrivninger. Avskrivninger er i hovedsak beregnet basert på forventet churn-profil for den enkelte portefølje.

2) Internt genererte immaterielle eiendeler

(i) Programvare

Interne utviklingskostnader som kan tilskrives design og testing av identifiserbare og unike programvareprodukter under selskapets direkte kontroll, innregnes som immaterielle eiendeler bare hvis alle de følgende vilkårene er oppfylt:

- det er teknisk mulig å ferdigutvikle programvaren, slik at den blir tilgjengelig for bruk
- ledelsen har planer om å ferdigutvikle programvaren og bruke eller selge den
- det er mulig å bruke eller selge programvaren
- fremtidig økonomisk gevinst kan underbygges
- tilstrekkelige tekniske, finansielle og andre ressurser for å ferdigstille utviklingen og bruke eller selge programvaren er tilgjengelig, og
- kostnadene som kan tilskrives programvarens utvikling kan måles på en pålitelig måte.



Interne utviklingskostnader inkluderer direkte henførbare lønnskostnader.

Forsknings- og utviklingskostnader som ikke oppfyller kriteriene ovenfor rapporteres som kostnader under andre driftskostnader i resultatregnskapet når de påløper. Utviklingskostnader som allerede er regnskapsført som kostnader, innregnes ikke som eiendeler i påfølgende perioder.

Verdifall på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler

På hver balansedato vurderer selskapet om det er indikasjoner på et nedskrivningsbehov knyttet til selskapets balanseførte verdi av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler.

Varige driftsmidler og immaterielle eiendeler testes for verdifall når hendelser eller endringer i forutsetninger indikerer at den balanseførte verdien ikke er gjenvinnbar. Tap ved verdifall innregnes med det beløpet eiendelens balanseførte verdi overstiger det gjenvinnbare beløp.

Det gjenvinnbare beløpet er det høyeste av eiendelens virkelige verdi minus kostnader for avhending og bruksverdi (nåverdi av kontantstrøm eller andre ytelser som eiendelen forventes å generere gjennom selskapets bruk). For vurdering av verdifall, grupperes eiendelene etter laveste nivå med separate identifiserbare kontantstrømmer som i stor grad er uavhengig av kontantstrømmer fra andre eiendeler eller grupper av eiendeler (kontantgenererende enheter).

Når tap ved verdifall senere reverseres, økes den balanseførte verdien for eiendelen (eller kontantgenererende enheten) til det vurderte, gjenvinnbare beløpet ved salg eller avhending, men begrenset slik at den balanseførte verdien ikke overstiger den balanseførte verdien som eiendelen (eller den kontantgenererende ville hatt) dersom tap ved verdifall ikke hadde vært innregnet eiendelen (eller den kontantgenererende enheten) i tidligere år. En reversering av tap ved verdifall innregnes umiddelbart i resultatet.

Avsetninger

En avsetning regnskapsføres når selskapet har en forpliktelse (rettslig eller selvpålagt) som en følge av en tidligere hendelse, det er sannsynlig (mer sannsynlig enn ikke) at det vil skje et økonomisk oppgjør som følge av denne forpliktelsen og beløpets størrelse kan måles pålitelig. Hvis effekten er betydelig, beregnes avsetningen ved å neddiskontere forventede fremtidige kontantstrømmer med en diskonteringsrente før skatt som reflekterer markedets prissetting av tidsverdien av penger og, hvis relevant, risikoer spesifikt knyttet til forpliktelsen.

Tapsbringende kontrakter

Dersom det foreligger tapsbringende kontrakter, innregnes den eksisterende plikten i henhold til kontrakten som en avsetning. En tapsbringende kontrakt er en kontrakt der de uunngåelige kostnadene ved å oppfylle forpliktelsene i henhold til kontrakten overstiger de økonomiske fordelene som forventes å mottas under den. Før en separat avsetning for en tapskontrakt fastsettes, innregner selskapet eventuelle tap knyttet til verdifall som har oppstått på eiendeler som omfattes av den konkrete kontrakten.

Avsetning for elsertifikatforpliktelse

Selskapet er som strømleverandør lovpålagt (under «Lov om elsertifikater» og «Forskrift om elsertifikater») å levere et antall elsertifikater til myndighetene den 1. april hvert år (sertifikatene kanselleres av myndighetene den 1. april) basert på det totale MWh strøm solgt til forbrukere i foregående år.

Antall elsertifikater som skal innleveres til myndighetene er fastsatt til en fast prosentandel per MWh bestemt av myndighetene før starten av det aktuelle året, basert på det faktiske leverte volumet som er elsertifikatpliktig. For å dekke den påløpte forpliktelsen kjøper selskapet elsertifikater enten i spotmarkedet eller på terminkontrakter.

Selskapet benytter nettosynsmetoden for måling av elsertifikatforpliktelsen. Det finnes ingen spesifikke retningslinjer for slike ordninger under IFRS; men nettosynsmetoden er en av de mest vanlige metodene som er i bruk. Bruk av nettosynsmetoden innebærer at den delen av elsertifikatforpliktelsen som dekkes av selskapets beholdning av elsertifikater måles til kostpris for kjøpte elsertifikater, den delen som dekkes av terminkontrakter måles som kontraktspris for elsertifikater, mens forpliktelse som overstiger disse volumene måles til virkelig verdi av elsertifikater som må kjøpes (gjelder der antall elsertifikater som kjøpes direkte eller gjennom terminkontrakter ikke er tilstrekkelig til å dekke beregnet antall elsertifikater som skal leveres til myndighetene).

Elsertifikatforpliktelsen innregnes i balanseoppstillingen under annen kortsiktig gjeld, og elsertifikater i beholdning under immaterielle eiendeler. Den tilsvarende kostnaden innregnes som en del av direkte varekostnad, da den regnes som marginale kostnader knyttet til kjøp av strøm.

Ytelser til ansatte

Selskapet har ved utgangen av 2020 flere pensjonsordning for selskapets ansatte, både innskuddspensjonsordninger og ytelsesbaserte pensjonsordninger. Se nærmere beskrivelse av pensjonsordninger i note 14.

Ytelsesbaserte pensjonsordninger

Ytelsesbaserte pensjonsordninger vurderes til nåverdien av de fremtidige pensjonsytelser som regnskapsmessig anses opptjent på balansedagen. Pensjonsmidler vurderes til virkelig verdi.

Periodens pensjonsopptjening (service cost) og netto rentekostnad (-inntekt) resultatføres løpende, og presenteres under regnskapslinjen personalkostnader. Netto rentekostnad beregnes ved å anvende diskonteringsrenten for forpliktelsen på begynnelsen av perioden på netto forpliktelsen. Netto rentekostnad består derfor av rente på forpliktelsen og avkastning på midlene. Endringer i netto pensjonsforpliktelse som følge av premiebetaling og utbetaling av pensjon hensyntas. Forskjellen mellom faktisk avkastning på



pensjonsmidlene og den resultatførte innregnes fortløpende mot OCI. Pensjonskostnadene påvirker linjen personalkostnader i resultatregnskapet. Aktuarielle gevinster og tap, inklusive verdiendringer, både midler og forpliktelser, føres over Utvidet resultat. Aktuarielle gevinster og tap blir ikke reklassifisert over resultatet.

Gvinster og tap på avkortning eller oppgjør av en ytelsesbasert pensjonsordning innregnes i resultatet på det tidspunkt avkortningen eller oppjøret inntreffer. En avkortning inntreffer når selskapet vedtar en vesentlig reduksjon av antall ansatte som omfattes av en ordning eller endrer vilkårene for en ytelsesbasert pensjonsordning slik at en vesentlig del av nåværende ansattes fremtidige opptjening ikke lenger kvalifiserer til ytelser eller bare kvalifiserer til reduserte ytelser.

Introduksjon av en ny ytelsesplan eller en forbedring av nåværende ytelsesplan medfører endringer i pensjonsforpliktelsen. Dette blir kostnadsført lineært over perioden frem til effekten av endringen er opptjent. Innføring av nye ordninger eller endringer i eksisterende ordninger som skjer med tilbakevirkende kraft slik at de ansatte umiddelbart har opptjent en fripolise (eller endring i fripolise) resultatføres umiddelbart. Gevinst eller tap knyttet til innskrenkninger eller avslutning av pensjonsplaner resultatføres når dette skjer.

Innskuddsbasert pensjonsordning

Innskuddsbaserte ordninger er pensjonsordninger der et foretak betaler avtalte premier/innskuddsbidrag til en egen enhet (et fond). Selskapet har ingen ytterligere forpliktelser utover avtalte premieinnbetalinger. Betalinger av premier til innskuddspensjonsordninger innregnes som pensjonskostnad (inngår i Lønn og andre personalkostnader i resultatregnskapet) i den regnskapsperioden disse forfaller til betaling.

Avsatt utbytte

I tråd med unntaksregelen i Forskrift om forenklet anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder fra 21. januar 2008, har selskapet valgt å regnskapsføre utbytte i tråd med regnskapslovens bestemmelser. Foreslått utbytte er derfor avsatt som kortsiktig gjeld i balansen for den regnskapsperioden utbytte er foreslått basert på.

Resultat per aksje

(i) Basisresultat per aksje:

Basisresultat per aksje er beregnet ved å dele:

- årsresultat tilordnet selskapets aksjonærer
- på et veid gjennomsnitt av antall ordinære aksjer i regnskapsåret

(ii) Utvannet resultat per aksje:

Utvannet resultat per aksje justerer resultatet brukt ved beregning av basisresultat per aksje, for å ta hensyn til:

- etter-skatt effekten av renter og andre finansieringskostnader relatert til utvannede potensielle ordinære aksjer, og
- vektet gjennomsnitt av ordinære aksjer som i tillegg ville vært utestående etter en konvertering av alle potensielle utvannede ordinære aksjer.

Offentlige tilskudd

Selskapet kan ha krav på refusjoner/tilskudd for investeringer i kvalifiserende eiendeler, eller til kvalifiserende utgifter (f.eks. insentivordningen SkatteFUNN for forskning og utvikling).

Offentlige tilskudd balanseføres ikke før det foreligger rimelig sikkerhet for at selskapet vil oppfylle vilkårene knyttet til dem og at tilskuddene vil innvilges. Offentlige tilskudd føres løpende i resultatregnskapet i samme perioder hvor selskapet bokfører utgiftene som tilskuddene er ment å skulle dekke. Nærmere bestemt vil offentlige tilskudd som har som betingelse at selskapet skal kjøpe, utvikle eller på annen måte anskaffe anleggsmidler bokføres ved at man reduserer balanseført verdi av eiendelen med tilskuddet.

Tilskuddet fordeles i selskapets resultatregnskap over antatt levetid til den avskrivbare eiendelen, som en reduksjon i avskrivningskostnaden.

Offentlige tilskudd til gode som er ment å dekke allerede påløpte utgifter eller tap, og uten fremtidige relaterte kostnader som vil pådras for selskapet, innregnes i resultatregnskapet i den aktuelle perioden.

Kontanter og kontantekvivalenter

I forbindelse med presentasjonen i kontantstrømoppstillingen, inkluderer kontanter og kontantekvivalenter kontanter, bankinnskudd, andre kortsiktige, lett omsettelige investeringer med maksimum tre måneder opprinnelig løpetid som raskt kan konverteres til kontanter og er gjenstand for en ubetydelig risiko for endringer i verdi.

Avrunding av beløp

Alle beløp er avrundet til nærmeste hele tusen, med mindre annet er oppgitt.

Note 2 Vesentlige vurderinger, estimater og forutsetninger

Utarbeidelsen av årsregnskapet krever at ledelsen utøver skjønn ved vurderinger knyttet til anvendelse av regnskapsprinsipper, utarbeidelse av estimater og valg av forutsetninger som påvirker rapporterte inntekter, kostnader, eiendeler og forpliktelser, og tilhørende noteopplysninger og opplysninger om betingede forpliktelser. Usikkerheten knyttet til disse vurderingene og estimatene kan medføre en vesentlig justering av den balanseførte verdien av eiendeler eller gjeld i fremtidige perioder.

Estimater og forutsetninger

Nøkkelforutsetningene om fremtiden og andre viktige kilder til estimeringsusikkerhet på rapporteringsdatoen, som har en betydelig risiko for å gi en vesentlig justering av balanseført verdi av eiendeler og forpliktelser innen neste regnskapsperiode, er beskrevet nedenfor. Selskapet baserte sine forutsetninger og estimater på parametere som var tilgjengelige når regnskapet ble utarbeidet. Omstendigheter og antakelser om fremtidig utvikling kan imidlertid endres på grunn av markedsendringer eller omstendigheter som oppstår utenfor selskapets kontroll. Slike endringer reflekteres i forutsetningene når de oppstår.

1) Ytelsesbaserte pensjonsordninger

Selskapet har ytelsesbaserte pensjonsordninger som omfatter både aktive medlemmer, pensjonister og fripliser - se beskrivelse av selskapets pensjonsordninger i note 14. Periodens pensjonskostnad, samt nåverdien av pensjonsforpliktelsene som knytter seg til de ytelsesbaserte pensjonsordningene fastsettes ved bruk av aktuarmessige verdilvurderinger. En aktuarmessig verdsettelse innebærer å gjøre ulike forutsetninger som kan avvike fra den faktiske utviklingen i fremtiden. Disse inkluderer fastsettelse av blant annet forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig lønnsvekst, forventet dødelighet og fremtidige pensjonsøkninger. På grunn av kompleksiteten i verdsettelsen og dens langsiktige karakter, er en ytelsesbasert pensjonsforpliktelse sensitiv for endringer i disse forutsetningene. Alle forutsetninger er gjennomgått på rapporteringsdagen. Se note 14 for detaljer for forutsetninger som er lagt til grunn for aktuarmessige beregninger av pensjonsforpliktelser.

2) Brutto versus netto presentasjon

Når klassifisering og presentasjon av inntektstransaksjoner med kunder blir evaluert, vurderer ledelsen i hvilken grad selskapet faktisk kontrollerer de konkrete varene og tjenestene før de overføres til kundene. Ved vurderingen benytter ledelsen indikatorer som er angitt i IFRS 15, hvor nøkkelindikatorne er:

- er selskapet primært ansvarlig for å oppfylle forpliktelsen om å levere de spesifiserte varene eller tjenestene,
- har selskapet beholdningsrisiko før eller etter overføring av varer eller tjenester til kunden,
- har selskapet anledning til å fastsette priser for de enkelte varer eller tjenester.

Etter en detaljert vurdering av disse kriteriene er ledelsen tilfreds med at klassifisering og presentasjon av inntekter fra salg av våre ulike produkter og tjenester er hensiktsmessig.

3) Fastsette beløp for kostnader påløpt for å oppnå en kontrakt med en kunde

For å fastsette hvilke salgsprovisjoner som representerer inkrementelle kostnader for å skaffe en kontrakt med en kunde, vurderer ledelsen de forskjellige typene salgsprovisjoner. En avgjørende faktor er i hvilken grad kostnadene faktisk har ledet til at en ny kontrakt er signert av kunden. Ledelsen gjennomfører også vurderinger knyttet til amortiseringsmetoden som gir best mulig samsvar med de fremtidige økonomiske fordelene selskapet oppnår fra disse nye kontraktene. En detaljert analyse er utført for å identifisere hvor lenge de ulike kundene forblir i den signerte kontrakten før kunden sier opp kontrakten. Etter en detaljert gjennomgang og evaluering av historiske data knyttet til disse kundene, er ledelsen av den oppfatning at den benyttede amortiseringsmetoden gir den beste allokering av disse kostnadene.



Note 3 Finansiell risiko

Selskapet skiller mellom de følgende kategoriene av finansiell risiko:

- Markedsrisiko
- Kreditrisiko
- Likviditetsrisiko

Markedsrisiko

Markedsrisiko er risiko for tap som følge av endringer i markedspriser. Selskapets aktiviteter gir først og fremst eksponering for markedsrisiko ved endring i råvarepriser, renterisiko, verdipapirkurser og valutakurser.

Markedsrisiko – råvarepriser

Råvarepriserisikoen knyttet til selskapets virksomhet ved salg av strøm til sluttbrukere er primært relatert til markedspriser på strøm, men også til markedspriser på elsertifikater og opprinnelsesgarantier (GoOs).

Ved salg av strøm til sluttbrukere tilbyr selskapet en rekke forskjellige produkttyper med forskjellige prisstrukturer. Produkttypene varierer fra spot-produkter, der salgsprisene er knyttet til spotprisen selskapet betaler når det kjøper strøm i spotmarkedet (ingen prisrisiko), til fastprisavtaler der salgsprisen er en fast pris for en fast periode. Størstedelen av selskapets omsetning fra salg av strøm til sluttbrukere er fra spot-produkter.

Når Fjordkraft inngår avtaler med kunder der salgsprisen for strøm er fast eller delvis fast, styres den relaterte prisrisikoen ved å kjøpe finansielle kraftderivater for sikringsformål. Ved sikring av prisrisikoen fra fastprisavtaler legges til grunn et estimert strømvolum som forventes levert på fastprisavtalene. For å håndtere den tilknyttede restvolumrisikoen oppdateres disse volumestimatene periodisk, og porteføljene med sikringsderivater balanseres tilsvarende.

Selskapets finansielle krafthandel foregår gjennom en bilateral krafthandelsavtale med Statkraft som kontraktsmotpart. Det er to hovedkategorier av finansielle kraftkontrakter som handles med Statkraft for å håndtere risikoeksponering mot råvarepriser, forward-kontrakter og opsjoner.

Selskapet tilbyr også finansiell handel med kraftderivater til sine bedriftskunder, slik at disse kundene kan bruke markedet for finansiell krafthandel for å sikre prisrisikoen i (deler av) deres kraftkjøp. Ethvert finansielt derivat som selges til en bedriftskunde er sikret back-to-back ved å kjøpe et tilsvarende finansielt derivat hos Statkraft.

Ved salg av strøm til sluttbrukere i Norge er selskapet pålagt å kjøpe og annullere elsertifikater (se note 15). Videre, når det selges strøm på opprinnelsesgaranterte-avtaler, er selskapet pålagt å kjøpe og kansellere opprinnelsesgarantier (GoO). For å håndtere risikoeksponering mot svingninger i markedspriser for elsertifikater og GoOer, kjøper selskapet elsertifikater og GoOer, enten i spotmarkedet, eller ved å inngå terminkontrakter. Terminkontraktene er kontrakter med fysisk levering, regnskapsført som kontrakter for eget bruk, og blir derfor ikke innregnet i selskapets balanse.

Markedsrisiko – renter

Selskapets eksponering for renterisiko er i hovedsak knyttet til kredittfasiliteter med variabel rente. Selskapet har betydelige trekk på konsernets kassekredittfasilitet som er tilknyttet en konsernkontoordning for de norske selskapene i konsernet. Trekk på konsernkontoordning er presentert som Gjeld til konsernselskap i balanseoppstillingen. Selskapet har ikke trekk på de øvrige av konsernets rentebærende kredittfasiliteter i 2020 (se beskrivelse av konsernets kredittfasiliteter i note 21). Selskapets langsiktige rentebærende gjeld ble innfridd i september 2020 i forbindelse med at morselskapet i konsernet etablerte nye kredittfasiliteter.

Videre har selskapet noe renterisiko knyttet til kortsiktig leverandørgjeld til Statkraft relatert til kjøp av strøm, og kortsiktige fordringer for kunder som ønsker betalingsutsettelse. Den gjeldende eksponeringen for renterisiko tilsier ikke bruk av derivatinstrumenter, da denne ikke anses som betydelig.

Markedsrisiko – verdipapirkurser

Selskapet er indirekte eksponert for risiko forbundet med verdipapirkurser gjennom tjenestepensjonsavtalen, hvor en del av pensjonsmidlene er investert i verdipapirer. Risikoen håndteres gjennom investeringer i diversifiserte porteføljer og administreres gjennom BKK Pensjonskasse.

Markedsrisiko – valutakurser

Selskapet har begrenset eksponering mot valutasingninger. En liten del av selskapets kunder gjennomfører transaksjoner i utenlandsk valuta. Valutarisikoen for slike transaksjoner utlignes ved kjøp av strøm fra Statkraft gjennom kontrakter pålydende samme valuta som de aktuelle salgsinntektene.

Gjennom avtalen med Statkraft har selskapet mulighet til å gjennomføre alle sine operasjonelle og finansielle kjøp av strøm i NOK. Dette reduserer selskapets samlede valutaeksponering.

Derivater

Alle finansielle kraftkontrakter er enten finansielle kontrakter med kunder, eller kontrakter som er inngått for å sikre fysiske avtaler eller finansielle kraftkontrakter med kunder. Selskapet anvender ikke sikringsbokføring, alle finansielle kraftkontrakter måles til virkelig verdi over resultatet.

Når Fjordkraft har flere finansielle kraftkontrakter med samme motpart, gjøres disse opp netto med motpart. Porteføljer av kraftkontrakter med samme motpart, kan bestå av både kraftkontrakter som er eiendeler og kraftkontrakter som er forpliktelser, og presenteres netto som enten eiendel eller gjeld i balansen, og i tabellen under. Følgelig fremkommer porteføljen av Forward-kontrakter på kraft med Statkraft (som isolert sett er derivater som er eiendeler), under kortsiktige forpliktelser pr 31. desember 2020, da disse presenteres netto med porteføljen av opsjoner på kraft med Statkraft i balansen.



Selskapet har følgende finansielle derivater:

Beløp i NOK tusen	2020	2019
Omløpsmidler		
Forward-kontrakter på kraft med Statkraft	-	-
Opsjoner på kraft med Statkraft	-	-
Forward-kontrakter på kraft med kunder	91 531	65 700
Opsjoner på kraft med kunder	6 435	9 744
Andre derivater	-	3 583
Sum finansielle derivater klassifisert som eiendeler	97 966	79 028
Kortsiktige forpliktelser		
Forward-kontrakter på kraft med Statkraft	(3 501)	11 496
Opsjoner på kraft med Statkraft	6 609	17 417
Forward-kontrakter på kraft med kunder	73 864	33 402
Opsjoner på kraft med kunder	451	-
Andre derivater	-	3 583
Sum finansielle derivater klassifisert som forpliktelser	77 423	65 899

Kreditrisiko

Kreditrisiko er definert som risiko for at en motpart skal misligholde sine kontraktsmessige forpliktelser, med et finansielt tap for selskapet som konsekvens. Selskapets eksponering mot kreditrisiko knytter seg i hovedsak til kundefordringer, samt til finansielle kraftkontrakter med Statkraft og med kunder. Per 31. desember 2020 var selskapets maksimale eksponering mot kreditrisiko, uten hensyn til sikkerhetsstillelser eller annen kredittsikring, balanseført verdi av de respektive innregnede finansielle eiendelene som angitt i selskapets balanse, se note 5.

Kundefordringer består av krav på et stort antall privatkunder samt bedriftskunder spredt over ulike bransjer. Selskapet benytter offentlig tilgjengelig finansiell informasjon og sin egen betalingshistorikk til å overvåke sine bedriftskunder. Ekstern partner benyttes ved innfordring av misligholdte fordringer. Det benyttes ekstern partner ved kredittvurdering av nye kunder. Alle nye kunder kredittvurderes. For enkelte bedriftskunder settes det krav om sikkerhet før endelig godkjenning.

I tillegg til fakturering av strøm og andre tjenester til kunder, tilbyr selskapet gjennomfakturering av nettleie på vegne av nettselskapene tilknyttet den enkelte kunde. Dette bidrar til en økning i kreditrisiko som følge av at kravene på den enkelte kunde også omfatter gjennomfakturert nettleie. Selskapet er pålagt å stille bankgaranti overfor netteierne, som garanterer netteierne oppgjør for gjennomfakturert nettleie. Netteierne er imidlertid ikke pålagt å refundere Fjordkraft for eventuell gjennomfakturert nettleie som ikke gjøres opp av kunden.

Kreditrisikoen for likvide midler er begrenset, da motpartene er banker med høy kreditt-rating fra internasjonale kredittvurderingsbyråer.

Finansielle kraftkontrakter handles enten bilateralt med Statkraft eller med kunder. Kreditrisiko knyttet til finansielle kraftkontrakter med Statkraft anses å være begrenset ettersom Statkraft er et solid statlig eid foretak. Kreditrisikoen knyttet til finansielle kraftkontrakter med kunder håndteres ved at Fjordkraft foretar kredittanalyser før eventuell motpartsrisiko påtas, og kun solide kunder aksepteres. For inngåelse av langsiktige finansielle kraftkontrakter kreves det også sikkerhet fra kunden.

Likviditetsrisiko

Selskapet styrer likviditetsrisikoen ved å ha tilstrekkelige likviditetsreserver, trekkefasiliteter og tilgjengelig kreditt. Det foretas løpende overvåking gjennom likviditetsprognoser.

Fysisk og finansiell krafthandel med Statkraft, som er selskapets viktigste leverandør, faktureres månedlig etterskuddsvis med 30 dagers betalingsperiode. I tillegg inkluderer denne avtalen en rett for Fjordkraft til å utsette betalingene av disse leveransene i ytterligere 30 dager dersom selskapets kontantbeholdning ikke dekker forpliktelsen. Detaljer om konsernets utnyttede kredittfasiliteter som sikrer selskapet tilgang til likviditet ved behov er beskrevet i note 21.

Forfallsanalyse for ikke-derivat finansielle forpliktelser

Tabellen under viser forfall for finansielle forpliktelser, med unntak av derivater der forfallsanalyse fremkommer av egen tabell:

Beløp i NOK tusen	2020					Sum	Balanseført verdi
	Mindre enn 1 måned	1-3 måneder	3 måneder til 1 år	1-5 år	Over 5 år		
Leverandørgjeld *	542 989	-	-	-	-	542 989	542 989
Gjeld til konsernselskap	91 910	-	-	-	-	91 910	91 910
Avsatt utbytte	-	-	365 990	-	-	365 990	365 990
Rentebærende langsiktig gjeld	-	-	-	-	-	-	-
Sum	634 899	-	365 990	-	-	1 000 889	1 000 889

* Leverandørgjeld knyttet til selskapets kraftkjøpsavtale med Statkraft er rentebærende fra dag 1. Denne avtalen omfatter selskapets fysiske og finansielle kraftkjøp, som gjøres opp månedlig etterskuddsvis. Fjordkraft har 30 dager betalingsfrist på oppgjør til Statkraft, men oppgjørene er rentebærende fra dag 1. Gjeld er normalt oppgjort innen 30 dager, men Fjordkraft har rett til å utsette utbetalingene med ytterligere 30 dager dersom deres nåværende likviditetsbeholdning ikke dekker forpliktelsen. Rentebærende gjeld til Statkraft utgjorde NOKt 350 165 av leverandørgjeld pr 31 desember 2020 (pr 31 desember 2019 utgjorde gjeld NOKt 673 345). Øvrig leverandørgjeld er ikke rentebærende.

Forfallsanalyse for derivat finansielle forpliktelser

Tabellen under viser forfall på selskapets finansielle derivater klassifisert som forpliktelser i nominelle verdier. Derivative finansielle forpliktelser består i all hovedsak av finansielle kraftkontrakter med enten kunder eller med Statkraft. Når Fjordkraft har flere finansielle kraftkontrakter med samme motpart, gjøres disse opp netto. Porteføljer av kraftkontrakter med samme motpart, kan bestå av både kraftkontrakter som er eiendeler og kraftkontrakter som er forpliktelser, og presenteres netto som enten eiendel eller gjeld i balansen, og i tabellen under. Følgelig vil beløper i tabellen under være negative i de tilfellene netto kontantstrøm i den angitte perioden er netto innbetaling for Fjordkraft, selv om porteføljen som helhet er en forpliktelse med netto utbetalinger.



2020

Beløp i NOK tusen	Mindre enn 1		3 måneder til			Sum	Balanseført verdi
	måned	1-3 måneder	1 år	1-5 år	Over 5 år		
Forward-kontrakter på kraft med Statkraft	-	4 046	-8 655	-3 071	14 438	(1 335)	(3 501)
Opsjoner på kraft med Statkraft	-	2 036	4 467	111	-	6 613	6 609
Forward-kontrakter på kraft med kunder	-	8 517	34 188	27 861	-6	70 559	73 864
Opsjoner på kraft med kunder	-	222	229	-	-	451	451
Andre derivater	-	-	-	-	-	-	-
Sum	-	6 728	30 229	24 901	14 431	76 289	77 423



Note 4 Salgsinntekter

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2020	2019
Pr. virksomhetsområde		
Inntekter fra salg av strøm til sluttbrukere	3 029 237	6 094 703
Inntekter fra nye vekstinitiativ	295 716	218 924
Inntektsført i resultatregnskapet	3 324 953	6 313 628

Alt salg er til kunder i Norge.



Note 5 Finansielle instrumenter

Selskapet har følgende finansielle instrumenter:

Finansielle eiendeler

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2020	2019
Finansielle eiendeler målt til amortisert kost		
Kundefordringer (1)	873 203	1 466 173
Andre langsiktige fordringer (1)	34 188	25 150
Bankinnskudd, kontanter og lignende (1)	3 905	728 606
Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi over resultatet		
Finansielle derivater (2)	97 966	79 028
Sum finansielle eiendeler	1 009 262	2 298 956

Finansielle forpliktelser

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2020	2019
Finansielle forpliktelser målt til amortisert kost		
Leverandørgjeld (1)	542 989	814 837
Gjeld til konsernselskap (1)	91 910	373 150
Avsatt utbytte (1)	365 990	384 434
Rentebærende langsiktig gjeld	-	194 600
Finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi over resultatet		
Finansielle derivater (2)	77 423	65 899
Sum finansielle forpliktelser	1 078 311	1 832 920

(1) Virkelig verdi bankinnskudd, kontanter og lignende, kundefordringer, andre langsiktige fordringer, leverandørgjeld, og gjeld til konsernselskap tilsvarer omtrentlig den balanseførte verdien på grunn av deres kortsiktige karakter.

(2) Finansielle derivater måles til virkelig verdi over resultatet og klassifiseres på nivå 2 eller 3. Selskapets policy er å regnskapsføre overføringer til og fra de ulike nivåene i virkelig verdi hierarkiet ved utgangen av rapporteringsperioden. Se note 6 for mer informasjon om måling av virkelig verdi av finansielle derivater. Se note 3 for mer informasjon om selskapets beholdning av derivater.

Effekter av finansielle instrumenter i resultatregnskapet:

Selskapets finansielle instrumenter hadde følgende effekter i resultatregnskapet:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2020	2019
Renteinntekter fra eiendeler til amortisert kost	13 330	17 339
Rentekostnader for forpliktelser til amortisert kost*	(5 734)	(9 445)
Netto kostnadsføring for tap på kundefordringer**	(19 323)	(16 469)
Urealisert verdiendring på finansielle derivater	7 415	5 791
Netto agio/disagio	(610)	19
Sum	(4 922)	(2 765)

*Rentekompensasjon for utvidet antall kreditt dager på strømkjøp fra Statkraft Energi AS er innregnet i resultatet på linjen "Direkte varekostnad", ettersom selskapet vurderer at dette er en kostnad direkte knyttet til kjøp av strøm, og inngår følgelig ikke i tabellen over.

** Kostnadsføring for tap på kundefordringer er innregnet i resultatet på linjen "Andre driftskostnader"



Note 6 Måling av virkelig verdi av finansielle instrumenter

Denne noten beskriver de vurderinger og estimater som er gjort ved fastsettelse av virkelig verdi av finansielle instrumenter som er innregnet og målt til virkelig verdi i regnskapet. Endringer i virkelig verdi innregnes gjennom andre gevinster og tap, netto i resultatregnskapet. For å gi en indikasjon på påliteligheten til input som ble brukt ved fastsettelse av virkelig verdi, har selskapet klassifisert sine finansielle instrumenter i de tre nivåene som er beskrevet i regnskapsstandarden. Under tabellen følger en forklaring på hvert nivå.

Gjentakende måling av virkelig verdi	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
31. desember 2020				
<i>Beløp i NOK tusen</i>				
Finansielle eiendeler				
Finansielle derivater	-	35 836	62 130	97 966
Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi over resultatet	-	35 836	62 130	97 966
Finansielle forpliktelser				
Finansielle derivater	-	63 613	13 810	77 423
Finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi over resultatet	-	63 613	13 810	77 423

Gjentakende måling av virkelig verdi	Nivå 1	Nivå 2	Nivå 3	Sum
31. desember 2019				
<i>Beløp i NOK tusen</i>				
Finansielle eiendeler				
Finansielle derivater	-	50 629	28 399	79 028
Finansielle eiendeler målt til virkelig verdi over resultatet	-	50 629	28 399	79 028
Finansielle forpliktelser				
Finansielle derivater	-	41 679	24 220	65 899
Finansielle forpliktelser målt til virkelig verdi over resultatet	-	41 679	24 220	65 899

Det var ingen overføringer mellom nivå 1 og 2 for virkelig verdi målinger i løpet av året. Selskapets policy er å regnskapsføre overføringer til og fra de ulike nivåene i virkelig verdi hierarkiet ved utgangen av rapporteringsperioden.

Nivå 1: Virkelig verdi av finansielle instrumenter med henvisning til noterte priser i aktive markeder for identiske eiendeler og forpliktelser. Den noterte markedsprisen som brukes til finansielle instrumenter som selskapet har, er markedskursen ved utgangen av rapporteringsperioden.

Nivå 2: Virkelig verdi av finansielle instrumenter som ikke handles i et aktivt marked (for eksempel "over-the-counter" derivater) bestemmes ved bruk av verdsettelsesteknikker som maksimerer bruken av observerbare markedsdata og tillegger så liten vekt som mulig på selskaps-spesifikke estimater. Hvis alle vesentlige forutsetninger som kreves for å måle virkelig verdi er observerbare er instrumentet inkludert i nivå 2.

Nivå 3: Virkelig verdi av finansielle instrumenter som fastsettes ved hjelp av verdsettelsesteknikker, og hvis en eller flere av de betydelige forutsetningene ikke er basert på observerbare markedsdata, inngår instrumentet i nivå 3. Dette gjelder for unoterte aksjer. Endringer gjennom året i eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi etter nivå 3 er presentert i tabellene nedenfor.

Verdsettelsesteknikker som brukes til å bestemme virkelig verdi

Spesifikke verdsettelsesteknikker brukt til å verdsette finansielle derivater inkluderer nåverdien av fremtidige kontantstrømmer, basert på terminkurser fra Nasdaq OMX Commodities på balansedagen. For vesentlige langsiktige kontrakter diskonteres kontantstrømmene med en diskonteringsrente beregnet ved å ta utgangspunkt i renten på statsobligasjoner med tilsvarende løpetid, tillagt en risikopremie på 0,2 prosentpoeng. Verdsettelsesmetoden er benyttet for terminkontrakter og opsjonskontrakter knyttet til kjøp og salg av elektrisitet. Viktige forutsetninger for verdsettelsen er diskonteringsrenter, kontrakts- og markedspriser. Nivå 3 forutsetninger består av a) forventet kraftpris i prisområdene Bergen og Kristiansand, hvor det ikke eksisterer noen observerbar markedspris, og b) forventet kraftpris på kontrakter med løpetid mer enn fem år fra rapporteringsdatoen, da markedet for tilsvarende terminkontrakter ikke anses å være tilstrekkelig likvid.





Eiendeler og forpliktelser målt til virkelig verdi basert på nivå 3

31. desember 2020

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Eiendeler	Gjeld	Totalt, netto
Inngående balanse 1. januar 2020	28 399	24 220	4 179
Tilgang og fraregning	(2 087)	(7 422)	5 335
Urealiserte verdiendringer resultatført	35 818	(2 988)	38 806
Balanseført verdi 31. desember 2020	62 130	13 810	48 320

Netto realisert gevinst (+) / tap (-) innregnet i resultatet 2020 (9 456)

31. desember 2019

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Eiendeler	Gjeld	Totalt, netto
Inngående balanse 1. januar 2019	189 363	166 104	23 259
Tilgang og fraregning	(164 550)	(145 556)	(18 994)
Urealiserte verdiendringer resultatført	3 586	3 672	(86)
Balanseført verdi 31. desember 2019	28 399	24 220	4 179

Netto realisert gevinst (+) / tap (-) innregnet i resultatet 2019 2 810

Sensitivitetsanalyse av faktorer klassifisert til nivå 3

<i>Beløp i NOK tusen</i>	10 % økning	10 % reduksjon
Nettoeffekt ved endring i kraftpriser	(13 786)	21 709

Effektene er ikke symmetriske grunnet volumfleksibilitet i kontraktene som reduserer nedsiden.





Note 7 Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelse og lån til ansatte med mer

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2020	2019
Lønn	221 933	196 070
Arbeidsgiveravgift	34 957	27 830
Pensjon	23 027	(6 932)
Andre personalkostnader	6 729	13 468
Brutto lønnskostnader	286 647	230 435
- Balanseførte FoU kostnader	(2 678)	(1 267)
Sum lønnskostnader	283 969	229 168
Antall årsverk 31.12	330	287

Ytelser til ledende ansatte i 2020:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Adm. dir	Styret
Lønn	3 167	1 876
Bonus	1 200	-
Pensjonskostnader	601	-
Annen godtgjørelse	150	-
Sum	5 118	1 876

Administrerende direktør er ansatt i Fjordkraft Holding ASA, og hans lønn blir allokert mellom selskapene i konsernet i tråd med managementavtalen som foreligger.

Det er ikke inngått avtale om bonus, overskuddsdeling og lignende til fordel for administrerende direktør eller styreleder, men det er utbetalt bonus til administrerende direktør basert på styrets innstilling.

Ledende ansatte i selskapet er også omfattet av konsernets opsjonsprogram som håndteres i morselskapet Fjordkraft Holding ASA.

Gjensidig oppsigelsestid for stillingen som administrerende direktør er seks måneder regnet fra den første i måneden, etter at oppsigelse er meddelt. Dersom selskapet ønsker å avvikle arbeidsforholdet, opprettholder administrerende direktør lønn og øvrige betingelser i 12 måneder etter fratreden.

Administrerende direktør har lån i selskapet med 15 års avdragstid. Restlån pr. 31.12.2020 er NOKt 576. Renten for personallån er tilnærmet lik den til enhver tid gjeldende grense for fordelsbeskatning for slike lån pt 1,5 %. Med tilnærmet lik menes rente for fordelsbeskatning med et tillegg på inntil 1 prosentpoeng.

Administrerende direktør inngår i den kollektive pensjonsordningen.

Administrerende direktør inngår ikke i ordningen med kollektiv prestasjonslønn.

Styreleder mottar ikke lønn, bonus og lignende for sitt verv, og har ikke lån i selskapet.

Selskapet har ikke forpliktelser overfor styreleder, knyttet til særskilt vederlag ved opphør eller endring av verv. Styrets leder og medlemmer er de samme personer som også utgjør styret i morselskapet Fjordkraft Holding ASA. Ytelser til styret som er opplyst i tabellen over utgjør samlet honorar til styret utbetalt fra Fjordkraft Holding ASA.



Note 8 Andre driftskostnader

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2020	2019
Salg og marketing	129 201	100 612
IT kostnader	44 125	28 838
Tjenestekjøp og vikarkostnader	99 622	102 703
Tap på fordringer	19 323	16 469
Fremmedtjenester*	69 461	47 974
Øvrige driftskostnader	17 809	36 585
Sum	379 541	333 181

* Inkluderer honorar til revisor, juridiske kostnader og konsulenthonorar

Honorar til revisor (kostnadsført)

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2020	2019
Lovpålagt revisjon	1 117	965
Skatterådgivning	-	10
Andre attestasjonstjenester	299	30
Andre tjenester utenfor revisjonen *	-	130
Sum	1 417	1 135

Beløp eks. mva

*) Delvis utført av Deloitte Advokatfirma AS som er et samarbeidende selskap med Deloitte AS.



Note 9 Skatt

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Endring	2020	2019
Skattekostnad i resultatregnskapet			
Betalbar skatt	116 765	97 050	
Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag	(26 552)	-	
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt	(47)	13 813	
Korreksjon tidligere år	1 057	33	
Sum skattekostnad i resultatregnskapet	91 222	110 896	
Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats			
Resultat før skatt	590 864	516 508	
<i>Skattesats</i>	22 %	22 %	
Forventet skattekostnad	129 990	113 632	
Skatteeffekt av			
Permanente forskjeller	1 523	979	
Fritaksmetoden utbytte fra datterselskap	(17 587)	-11 878	
Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag	(26 552)	0	
Justert utsatt skatt (SkatteFUNN)	-	284	
Effekt av endring i midl. forskj. som ikke inngår i beregning av utsatt skatt	2 792	7 846	
Korreksjon tidligere år	1 057	33	
Sum skattekostnad	91 222	110 896	
<i>Effektiv skattesats</i>	15,4 %	21,5 %	
Betalbar skatt i balansen			
Betalbar skatt	116 765	97 050	
Skatteeffekt av avgitt konsernbidrag	(26 552)	(2 883)	
Avsatt SkatteFUNN tilskudd i balansen	-	(1 637)	
Korreksjon tidligere år	(1 019)	1 630	
Sum betalbar skatt i balansen	89 194	94 161	
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og utsatt skatt			
Alminnelig inntekt			
Anleggsmidler *)	(1 614)	8 986	10 600
Kundefordringer	(19 115)	(77 269)	(58 154)
Gevinst- og tapskonto	(10)	41	51
Pensjonsforpliktelse	(17 036)	(77 392)	(60 356)
Avsetning for forpliktelse	-	(4 978)	-
Derivater	-	-	-
Leasing	(720)	(2 552)	(1 832)
Kontraktseiendeler	6 537	153 803	147 266
Finansielle derivater	7 415	20 543	13 128
Sum midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	(24 543)	21 182	50 704
Midlertidige forskjeller som ikke inngår i beregning av utsatt skatt	12 690	48 354	35 665
Grunnlag for beregning av utsatt skatt	(11 854)	69 536	86 369
<i>Skattesats</i>		22 %	22 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	(3 703)	15 298	19 001
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	(3 703)	15 298	19 001
Spesifikasjon av endring i netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+)			
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i årsresultatet	(47)	13 813	
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) innregnet i utvidet resultat	(3 656)	(3 090)	
Endring utsatt skatteforpliktelse (+)/utsatt skattefordel (-) ved fusjon	-	2 347	
Endring utsatt skatt i perioden	(3 703)	13 070	

*) Anleggsmidler består av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler



Note 10 Resultat per aksje

Basisresultat og utvannet resultat per aksje er det samme, da det ikke eksisterer utvannende potensielle ordinære aksjer. Resultat per aksje er beregnet som resultat fordelt på aksjonærer for året dividert med det veide gjennomsnittlige antall utestående aksjer.

Basisresultat per aksje

	2020	2019
Resultat som tilfaller aksjonærene i selskapet (NOK i tusen)	499 642	405 612
Totalresultat som tilfaller aksjonærene i selskapet (NOK i tusen)	486 680	394 655
Veid gjennomsnittlig antall utestående aksjer	31 352	31 352
Resultat per aksje i NOK	15 936,53	12 937,35
Totalresultat per aksje i NOK	15 523,10	12 587,89



Note 11 Varige driftsmidler

2020

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Inventar, utstyr etc.	IT-utstyr	Anlegg under utførelse	Total
Kostpris 01.01.2020	11 520	21 324	-	32 844
Tilgang	-	-	272	272
Tilgang ved fusjon	-	-	-	-
Overført fra anlegg under utførelse	272	-	(272)	-
Avganger	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2020	11 792	21 324	-	33 116
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2020	(6 611)	(20 159)	-	(26 770)
Årets avskrivninger	(1 076)	(303)	-	(1 379)
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2020	(7 687)	(20 462)	-	(28 149)
Balanseført verdi 31.12.2020	4 104	862	-	4 966

2019

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Inventar, utstyr etc.	IT-utstyr	Anlegg under utførelse	Total
Kostpris 01.01.2019	7 213	20 329	1 209	28 751
Tilgang	-	-	3 791	3 791
Tilgang ved fusjon	302	-	-	302
Overført fra anlegg under utførelse	4 005	995	(5 000)	-
Avganger	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2019	11 520	21 324	-	32 844
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2019	(6 024)	(20 054)	-	(26 079)
Årets avskrivninger	(587)	(105)	-	(691)
Avganger	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2019	(6 611)	(20 159)	-	(26 770)
Balanseført verdi 31.12.2019	4 909	1 165	-	6 074

Økonomisk levetid	8 år (eller leieperiode hvis kortere)	3 år
Avskrivningsmetode	Lineært	Lineært



Note 12 Immaterielle eiendeler

Langsiktige immaterielle eiendeler

2020

Beløp i NOK tusen	Programvare	Anlegg	Kunde-	Andre	Goodwill	Totale
	og utviklings-	under		immaterielle		langsiktige
	prosjeker	utførelse	porteføljer	eiendeler		immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2020	185 359	15 134	56 464	1 838	10 847	269 642
Tilganger - Kjøp	-	61 633	1 998	-	-	63 631
Tilganger - Internt genererte	2 678	-	-	-	-	2 678
Tilgang ved fusjon	-	-	-	-	-	-
Overført fra anlegg under utførelse	58 993	(58 993)	-	-	-	-
Tilskudd (SkatteFUNN)	-	-	-	-	-	-
Avganger	-	(10 000)	-	-	-	(10 000)
Kostpris 31.12.2020	247 031	7 774	58 462	1 838	10 847	325 951
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2020	(119 704)	-	(25 396)	(915)	-	(146 016)
Årets avskrivninger	(35 298)	-	(9 748)	(398)	-	(45 444)
Årets nedskrivninger	-	-	-	-	-	-
Avganger	-	-	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2020	(155 002)	-	(35 144)	(1 313)	-	(191 460)
Balanseført verdi 31.12.2020	92 027	7 774	23 318	526	10 847	134 491
Økonomisk levetid	3 år		5-12 år	3 år		
Avskrivningsmetode	Lineært		Lineært / annet *	Lineært		

* Hoveddelen av selskapets kundeporteføljer avskrives basert på forventet churn-profil på den enkelte portefølje.

Utviklingsprosjekter fokuserer på å klargjøre selskapet for fremtidige endringer i rammebetingelsene, effektivisering av prosesser og fremtidig vekst. Arbeidet gjelder i hovedsak kunderelaterte systemprosjekter. Av totale FoU utgifter på NOK 77 422 tusen er NOK 15 112 tusen kostnadsført som annen driftskostnad og NOK 62 310 tusen balanseført som FoU.

Det forventes at fremtidig inntjening av pågående FoU vil motsvare medgåtte utgifter.

2019

Beløp i NOK tusen	Programvare	Anlegg	Kunde-	Andre	Goodwill	Totale
	og utviklings-	under		immaterielle		langsiktige
	prosjeker	utførelse	porteføljer	eiendeler		immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2019	116 192	39 322	43 094	568	-	199 176
Tilganger - Kjøp	-	45 314	1 008	-	-	46 322
Tilganger - Internt genererte	1 094	173	-	-	-	1 267
Tilgang ved fusjon	-	-	12 362	1 270	10 847	24 479
Overført fra anlegg under utførelse	68 073	(68 073)	-	-	-	-
Tilskudd (SkatteFUNN)	-	(1 602)	-	-	-	(1 602)
Avganger	-	-	-	-	-	-
Kostpris 31.12.2019	185 359	15 134	56 464	1 838	10 847	269 642
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2019	(86 714)	-	(15 606)	(331)	-	(102 652)
Årets avskrivninger	(27 396)	-	(9 790)	(584)	-	(37 770)
Årets nedskrivninger	(5 594)	-	-	-	-	(5 594)
Avganger	-	-	-	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2019	(119 704)	-	(25 396)	(915)	-	(146 016)
Balanseført verdi 31.12.2019	65 655	15 134	31 068	923	10 847	123 626
Økonomisk levetid	3 år		5-12 år	3 år		
Avskrivningsmetode	Lineært		Lineært	Lineært		



Kortsiktige immaterielle eiendeler

2020

<i>Beløp i NOK tusen</i>	El- sertifikater	Opprinnelses- garantier	Totale kortsiktige immaterielle eiendeler
Kostpris 01.01.2020	18 128	5 632	23 760
Tilganger - Kjøp	213 191	3 745	216 936
Avganger	(231 073)	(6 770)	(237 843)
Kostpris 31.12.2020	246	2 607	2 853
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2020	-	-	-
Årets avskrivninger	-	-	-
Avganger	-	-	-
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2020	-	-	-
Balanseført verdi 31.12.2020	246	2 607	2 853

2019

<i>Beløp i NOK tusen</i>	El- sertifikater	Opprinnelses- garantier	Totale kortsiktige immaterielle eiendeler	
Kostpris 01.01.2019	21 841	11 494	33 335	
Tilganger - Kjøp	204 214	12 793	217 007	
Avganger	(207 927)	(18 655)	(226 582)	
Kostpris 31.12.2019	18 128	5 632	23 760	
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2019	-	-	-	
Årets avskrivninger	-	-	-	
Avganger	-	-	-	
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2019	-	-	-	
Balanseført verdi 31.12.2019	18 128	5 632	-	23 760

Avganger av el-sertifikater refererer til verdi av el-sertifikater levert inn til Statnett for oppgjør av el-sertifikatforpliktelsen. Se note 15 for mer informasjon.

Avskrivninger og nedskrivninger av immaterielle eiendeler er inkludert i regnskapslinjen "Av- og nedskrivninger og amortisering" i resultatregnskapet.





Note 13 Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Aksjonær	Antall aksjer	Pålydende	Stemmeandel	Eierandel
Fjordkraft Holding ASA	31 352	1 000	100 %	100 %
Sum	31 352	1 000	100 %	100 %

Fjordkraft AS inngår i Fjordkraft Holding ASA's konsernregnskap. Konsernregnskapet er tilgjengelig på www.fjordkraft.no.

Det offisielle regnskapet utleveres ved henvendelse til Fjordkraft AS, Folke Bernadottes vei 38, 5147 Fyllingsdalen.





Note 14 Pensjon

Beskrivelse av pensjonsordninger

Pensjonsordningene i Fjordkraft-konsernet er etablert i samsvar med lokale lover og inkluderer både innskuddsbaserte ordninger og ytelsesplaner. Pensjonsordningene i de norske selskapene i konsernet er i tråd med lov om obligatorisk tjenestepensjon (Lov om obligatorisk tjenestepensjon).

Ytelsesbaserte pensjonsordninger

Ytelsespensjonsordninger gir medlemmer rett til definerte fremtidige ytelser. Disse er hovedsakelig avhengig av antall tjenesteår, lønnsnivået ved pensjonsalderen og størrelsen på ytelser som utbetales av folketrygden. Pensjonsforpliktelser i sikrede ytelsesordninger dekkes gjennom investeringer av pensjonsmidler i et pensjonsfond.

Forpliktelsen eller eiendelen som er innregnet i regnskapet for en ytelsesbasert pensjonsplan, utgjør nåverdien av den ytelsesbaserte forpliktelsen ved utgangen av rapporteringsperioden, fratrukket virkelig verdi av pensjonsmidlene dersom ordningen er en sikret ordning. Den ytelsesbaserte forpliktelsen beregnes årlig av en uavhengig aktuar.

Innskuddsbaserte pensjonsordninger

Innskuddsbaserte ordninger er pensjonsordninger der et foretak betaler faste innskuddsbidrag til en egen enhet (et fond).

Pensjonsordninger i Fjordkraft AS

Fram til utgangen av 2019 hadde selskapet en ytelsespensjonsordning som omfattet alle ansatte. Fra 1.1.2020 ble alle selskapets ansatte født i 1963 og senere overført til en innskuddsbasert pensjonsordning. Ansatte født før 1963 opprettholdt sitt medlemskap i den ytelsesbaserte pensjonsordningen, som ble stengt for nye medlemmer. Medlemmer som ble overført til den innskuddsbaserte pensjonsordningen mottok en fripolise for opptjente rettigheter i den ytelsesbaserte pensjonsordningen dersom de hadde minst tre års tjeneste. Effekten av denne planendringen ble innregnet i årsregnskapet for 2019.

Innskuddspensjonsordninger

Ved utgangen av 2020 har Fjordkraft AS en innskuddsbasert pensjonsordning som med totalt 317 aktive medlemmer og ingen pensjonister. Innskuddssatsene for den innskuddsbaserte ordningen er satt til 5 prosent av lønnen mellom 0 og 7,1 ganger G (hvor G er folketrygdens grunnbeløp, NOK 101 i 2020), og 15 prosent av lønnen mellom 7,1 og 12 ganger G. Innskuddspensjonsordningen inkluderer også uførepensjon, ektefellepensjon og barnepensjon. I tillegg har Fjordkraft valgt å innføre ordningen med avtalefestet pensjon (AFP) for privat sektor for medlemmene i innskuddspensjonsordningen. Avtalen gir medlemmer rett til ytelser fra fylte 62 år til de er berettiget til folketrygdpensjon når de fyller 67 år.

I tillegg til den ovennevnte innskuddsordningen (eventuelt den ytelsesbaserte pensjonsordningen beskrevet nedenfor), er toppledelsen i selskapet medlemmer av en innskuddsbasert ordning som gir dem rett til en innskuddsandel av lønn utover 12 G.

Ytelsespensjonsordninger

Ved utgangen av 2020 har den ytelsesbaserte pensjonsordningen fremdeles 16 aktive medlemmer, 33 pensjonister og 428 fripoliser (Pr 31. desember 2019: 15 aktive medlemmer, 28 pensjonister og 428 fripoliser). Denne ytelsesbaserte pensjonsordningen inkluderer alderspensjon, avtalefestet pensjon (AFP), uførepensjon, ektefellepensjon og barnepensjon. Pensjonsplanen er regulert i henhold til regelverket for offentlig pensjon. Forpliktelsene dekkes gjennom pensjonsmidler investert gjennom BKK Pensjonskasse.

Parallelt med endringen i den fremtidige pensjonsordningen har Fjordkrafts styre besluttet å innføre en egen kompensasjonsordning for arbeidstakere med lang ansettelsestid og høy alder. Ordningen tar sikte på å motvirke noen av effektene som innføringen av levealderjustering har hatt for offentlige tjenestepensjonsordninger. Ordningen er en usikret ordning som gjelder for en lukket gruppe ansatte og gjelder bare hvis de ansatte er minst 67 år gamle ved pensjon. Hvis en ansatt er 70 år ved pensjonering, vil ordningen gi en noe høyere utbetaling. Ved oppsigelse eller pensjonering før 67 år vil ordningen ikke gi noen fordeler. Ordningen dekker totalt 28 aktive medlemmer og 0 pensjonister (Pr 31. desember 2019: 28 aktive medlemmer og 0 pensjonister).

Aktuarielle beregninger

Pensjonskostnaden for 2020 er beregnet i henhold til revidert IAS 19. Det vil si at estimatavvik umiddelbart amortiseres og føres mot egenkapitalen. Aktuarberegningene er utført av aktuarer i Gabler Pension Services AS som også administrerer BKK Pensjonskasse.

Økonomiske forutsetninger

Fjordkraft har vurdert at markedet for obligasjoner med fortrinnsrett (OMF) tilfredstiller kravene i IAS 19.83 til foretaksobligasjoner med høy kvalitet og dypt marked.

Per 31.12.2020 har Fjordkraft benyttet en diskonteringsrente på 1,5 %, fremtidig lønnsvekst 2,0 % (i gjennomsnitt - se omtale av kurvet lønnsvekst under) og endring i grunnbeløpet i Folketrygden(G) 1,75 %.

Det er utarbeidet sensitivitetsanalyser som viser konsekvensene for pensjonskostnader og -forpliktelser av å endre de viktigste parametrene. Resultatet er presentert nedenfor. Endringen i kostnad gjelder pensjonskostnad i 2020, mens endringen i forpliktelse gjelder per 31.12.2020.

Demografiske forutsetninger

I 2018 besluttet Fjordkraft å endre dødelighetstabell til K2013BE i 2018, som anses som beste estimat for dødelighet i de aktuarielle beregningene også per 31.12.2020.

Betegnelsen K2013BE brukes som benevnelse på Finans Norges beste estimat på dødelighetsgrunnlag, basert på Finanstilsynets gjeldende forsikringstekniske beregningsgrunnlag i kollektiv pensjonsforsikring (K2013). Forutsetningen om uføretabeller, K63, er uendret.



Kurvet reallønnsvekst

Forventet lønnsvekst lagt til grunn i Fjordkraft sine pensjonsberegninger bygger på Gablers regresjonsmodell. Modellen bruker alder som en forklaringsvariabel for reallønnsutvikling til arbeidstakere. Sammenhengen mellom alder og reallønnsutvikling kan forklares blant annet med at de unge gjør flere lønshopp enn de eldre arbeidstakerne.

Basert på historiske bestandsdata i pensjonskassen er det utledet en tilpasset lønnskurve som viser at den gjennomsnittlige reallønnsveksten for ansatte er fallende med alder. Denne kurven legges til grunn for aktuarielle beregninger.

Beregninger viser at kurvet lønnsvekst gir lavere pensjonsforpliktelse enn lineær lønnskurve.

	2020	2019
1. Diskonteringsrente	1,50 %	2,30 %
2. Forventet avkastning pensjonsmidler	1,50 %	2,30 %
3. Årlig forventet lønnsvekst	2,00 %	2,50 %
4. Årlig forventet G-regulering	1,75 %	2,00 %
5. Årlig regulering av pensjoner under utbetaling	1,00 %	1,25 %
6. AFP-uttak	25% ved 62 år	25% ved 62 år
7. Demografiske forutsetninger	K2013BE / K63	K2013BE / K63
8. Frivillig avgang	før 45 år - 4,5% 45 - 60 år - 2,0% etter 60 år - 0%	før 45 år - 4,5% 45 - 60 år - 2,0% etter 60 år - 0%

Betegnelsen K2013BE står for Finans Norges beste estimat basert på Finanstilsynets gjeldende forsikringstekniske beregningsgrunnlag i kollektiv pensjonsforsikring (K2013). K63 står for uføretabeller fra 1963.

Beløp i NOK tusen

	2020	2019
BALANSEFØRT PENSJONSFORPLIKTELSE		
Nåverdi av brutto pensjonsforpliktelse, sikrede ytelsesordninger	217 454	195 701
Pensjonsmidler ved periodens slutt	200 283	191 967
Netto pensjonsforpliktelse, sikrede ytelsesordninger	17 171	3 734
Nåverdi av brutto pensjonsforpliktelse, usikrede ytelsesordninger	58 343	56 622
Balansført pensjonsforpliktelse ytelsesordninger	75 514	60 356
Andre balansførte pensjonsforpliktelser	1 878	-
Balansført pensjonsforpliktelse	77 392	60 356

	Sikret ordning	Usikret ordning	Sum 2020	Sum 2019
AVSTEMMING PENSJONSFORPLIKTELSE				
Pensjonsforpliktelse i inngående balanse	3 734	56 622	60 356	75 319
Resultatført pensjonskostnad	425	4 308	4 733	(7 182)
Estimatavvik ført direkte mot egenkapitalen	19 206	(2 587)	16 619	14 047
Innbetalinger inkl. arb.g. avgift	(6 194)	-	(6 194)	(20 625)
Overførte pensjonsforpliktelser for Adm. Direktør	-	-	-	(1 215)
Balansført pensjonsforpliktelse ytelsesordninger ved periodens slutt	17 171	58 343	75 514	60 356

	Sikret ordning	Usikret ordning	Sum 2020	Sum 2019
PERIODENS PENSJONSKOSTNAD				
Årets pensjonsopptjening	1 383	2 626	4 009	20 501
Arbeidsgiveravgift av årets opptjening	195	381	576	2 891
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	4 476	1 301	5 777	6 432
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	(4 615)	-	(4 615)	(4 652)
Resultatført planendring	-	-	-	(17 681)
Resultatført netto forpliktelse ved avkortning	-	-	-	(862)
Resultatført netto forpliktelse ved oppgjør	-	-	-	(10 873)
Medlemsinnskudd	(1 014)	-	(1 014)	(3 014)
Viderefakturerte pensjonskostnader for adm. direktør*	-	-	-	(293)
Resultatført pensjonskostnad ytelsesbaserte pensjonsordninger	425	4 308	4 733	(7 550)
Resultatført pensjonskostnad innskuddsbaserte pensjonsordninger	-	-	18 294	618
Periodens pensjonskostnad			23 027	(6 932)

Sensitivitetsanalyse for ytelsesbaserte pensjonsordninger 2020

Beløp i NOK tusen	Endring i pensjonskostnad		Endring i brutto pensjonsforpliktelse	
	1 %	-1 %	1 %	-1 %
Endring i diskonteringsrente	(841)	1 053	(56 944)	78 899
Endring i forventet lønnsvekst	407	(383)	7 080	(6 645)
Endring i forventet G-regulering	624	(527)	71 165	(52 438)



Note 15 Annen kortsiktig gjeld

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2020	2019
Elsertifikatforpliktelse (se detaljer under)	52 267	230 576
Periodisert kraftkjøp	73 299	101 533
Forskuddsbetaling fra kunder	106 194	56 798
Kortsiktig andel av langsiktig gjeld	-	55 600
Skyldig lønn, feriepenger, ol.	32 136	45 423
Annen kortsiktig gjeld	2 333	29 312
Sum Annen kortsiktig gjeld	266 229	519 242

Elsertifikatforpliktelse

Selskapets virksomhet ved salg av strøm til sluttbrukere i Norge er underlagt Elsertifikatordningen. Ordningen er regulert i Lov om elsertifikater og forskrift om elsertifikater. Under denne ordningen er selskapet pålagt å kjøpe inn og annullere et gitt antall (kvote) Elsertifikater for hver MWh som selges i sluttbrukermarkedet. Kvotene fastsettes årlig av myndighetene, og er for 2020 satt til 18,6 % (17,1 % i 2019). Plikten til å annullere Elsertifikater (Elsertifikatforpliktelsen) gjøres opp innen 1. april året etter.

For å dekke den påløpte forpliktelsen kjøper selskapet elsertifikater enten i spotmarkedet eller på terminkontrakter. Den delen av elsertifikatforpliktelsen som dekkes av selskapets beholdning av elsertifikater måles til kostpris for kjøpte elsertifikater, den delen som dekkes av terminkontrakter måles til kontraktsprisen i terminkontraktene, mens eventuelle forpliktelse som overstiger disse volumene måles til virkelig verdi av elsertifikater som må kjøpes (gjelder der antall elsertifikater som kjøpes direkte eller gjennom terminkontrakter ikke er tilstrekkelig til å dekket beregnet antall elsertifikater som skal annulleres).

1. april 2020 annullerte selskapet elsertifikater som dekket en forpliktelse for 2019 med NOKt 231 073. Pr. 31. desember 2020 og 31. desember 2019 er den totale elsertifikatforpliktelsen som angitt i tabellen ovenfor dekket enten gjennom terminkontrakter eller beholdning av kjøpte elsertifikater.

Terminkontrakter på kjøp av elsertifikater anses å være ikke-finansielle kontrakter inngått og holdt for å motta eller levere et ikke-finansielt element i samsvar med enhetens forventede innkjøps-, salgs- eller brukskrav, og som følge derav ikke innenfor IFRS 9 - Finansielle instrumenter (IFRS 9.2.4). Terminkontrakter for elsertifikater for fremtidige år (Brutto nominelle beløp pr. regnskapsår: 2021: NOKt 54 987, 2022: NOKt 5 600, 2024 og senere: NOKt 9 887) blir derfor ikke innregnet i regnskapet før de er avvirket eller regnskapsføres som tapskontrakter i henhold til IAS 37 - Avsetninger, betingede forpliktelse og betingede eiendeler.





Note 16 Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Den 31. desember 2020 er Fjordkraft AS eiet 100% av Fjordkraft Holding ASA.

Selskapets nærstående parter inkluderer større aksjonærer, styret og sentral ledelse i morselskapet Fjordkraft Holding ASA. I 2019 solgte to store aksjonærer, BKK AS og Skagerak Energi AS, aksjer i Fjordkraft Holding ASA. Som et resultat av dette er Skagerak Energi AS, deres morselskap Statkraft AS, Skagerak Energi Group og Statkraft Group ikke lenger ansett som nærstående parter. Tallene for 2019 er basert på transaksjoner frem til nedsalgstidspunktet.

Styret i Fjordkraft Holding ASA inkluderer en representant fra BKK AS. BKK AS og datterselskaper anses derfor fortsatt å være nærstående parter.

Følgende transaksjoner er utført med nærstående parter (Beløp i NOK tusen):

Inntekter fra nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2020	2019
BKK AS	Aksjonær til morselskap	Salg av strøm	602	10 509
BKK Energitjenester AS	Datterselskap av aksjonær	Salg av strøm	5 499	1 046
BKK Nett AS	Datterselskap av aksjonær til morselskap	Salg av strøm	3 967	4 879
BKK Varme AS	Datterselskap av aksjonær til morselskap	Salg av strøm	9 809	-
Skagerak Energi AS	Aksjonær til morselskap	Salg av strøm	-	1 699
Skagerak Nett AS	Datterselskap av aksjonær til morselskap	Salg av strøm	-	1 748
Skagerak Varme AS	Datterselskap av aksjonær til morselskap	Salg av strøm	-	4 494
Statkraft AS	Ultimate morselskap av aksjonær til morselskap	Salg av strøm	-	1 795
Statkraft Varme AS	Datter av ultimate morselskap av aksjonær til morselskap	Salg av strøm	-	27 381
TrøndelagKraft AS	Datterselskap	Salg av andre tjenester	33 223	32 471
TrøndelagKraft AS	Datterselskap	Utbytte	79 942	53 989
Fjordkraft Holding ASA	Morselskap	Salg av andre tjenester	3 398	3 207
Allrate AS	Datterselskap av søsterselskap	Salg av andre tjenester	3 412	-
Andre	Nærstående part	Annet	1 830	3 484

Salg av strøm inkluderer i noen tilfeller viderefakturert nettleie.

Kostnader til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2020	2019
BKK AS	Aksjonær til morselskap	Kjøp av strøm	-	1 545
BKK Produksjon AS	Datterselskap av aksjonær til morselskap	Kjøp av strøm	10 573	12 689
Statkraft Energi AS	Datter av ultimate morselskap av aksjonær til morselskap	Kjøp av strøm	-	1 055 212
BKK AS	Aksjonær til morselskap	Kjøp av andre tjenester	24 566	27 211
BKK Energitjenester AS	Datterselskap av aksjonær til morselskap	Kjøp av andre tjenester	647	1 829
BKK Regnskapsservice AS	Datterselskap av aksjonær til morselskap	Kjøp av andre tjenester	-	1 796
BKK Varme AS	Datterselskap av aksjonær	Kjøp av andre tjenester	965	-
Statkraft Energi AS	Datter av ultimate morselskap av aksjonær til morselskap	Kjøp av andre tjenester	-	2 029
Fjordkraft Holding ASA	Morselskap	Rentekostnader konsernkonto	1 281	2 549
Fjordkraft Holding ASA	Morselskap	Finanskostnader	992	-
Allrate AS	Datterselskap av søsterselskap	Kjøp av andre tjenester	3 374	-
Metzum AS	Tilknyttet selskap til søsterselskap	Kjøp av andre tjenester	21 191	-
Andre	Nærstående part	Annet	-	264

Andre tjenester består av lønn, IT, kontorkostnader og kundeservice.

Kjøp av eiendeler (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2020	2019
BKK AS	Aksjonær til morselskap	Forskning og utvikling	-	(86)
BKK Energitjenester AS	Datterselskap av aksjonær til morselskap	Kjøp av kundeportefølje	539	1 008
TrøndelagKraft AS	Datterselskap	Kjøp av kundeportefølje	1 459	-
Metzum AS	Tilknyttet selskap til søsterselskap	Forskning og utvikling	20 012	-

Salg av eiendeler (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2020	2019
Fjordkraft Industrial Ownership AS	Søsterselskap	Salg av aksjer	20 300	-
Metzum AS	Tilknyttet selskap til søsterselskap	Salg av software	10 000	-

Utdelinger til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	Formål med transaksjonen	2020	2019
Fjordkraft Holding ASA	Eier	Utbytte	384 434	279 740
Fjordkraft Holding ASA	Eier	Konsernbidrag	13 104	23 006



Kortsiktige fordringer fra nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	2020	2019
Fjordkraft Holding ASA	Mørselskap	96 378	61
TrøndelagKraft AS	Datterselskap	193 409	162 105
Fjordkraft Industrial Ownership AS	Søsterselskap	27 697	-
Allrate AS	Datterselskap av søsterselskap	385	-
Andre	Nærstående part	2 382	1 010

Kortsiktig gjeld til nærstående parter (beløp i NOK tusen)

Nærstående part	Relasjon	2020	2019
BKK AS	Aksjonær til morselskap	689	195
BKK Varme AS	Datterselskap av aksjonær til morselskap	135	-
TrøndelagKraft AS	Datterselskap	319	183 804
Fjordkraft Holding ASA	Mørselskap	366 680	573 780
Fjordkraft Industrial Ownership AS	Søsterselskap	14 135	-
Allrate AS	Datterselskap av søsterselskap	3 000	-
Fjordkraft Nordic AS	Datterselskap av søsterselskap	8 854	-
Switch Nordic Green AB	Datterselskap av søsterselskap	64 912	-
Metzum AS	Tilknyttet selskap til søsterselskap	3 215	-

Gjeld til nærstående parter er usikret og forventes å gjøres opp med kontanter.



Note 17 Datterselskap

Datterselskap	Anskaff. tidspunkt	Kontor sted	Eierandel	Egenkapital 31.12.2020	Årsresultat 31.12.2020	Balansført verdi 31.12.2020
TrøndelagKraft AS	2010	Trondheim	100%	141 972	81 167	409 539

Stemmeandel er lik eierandel.





Note 18 Fordringer med forfall senere enn ett år

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2020	2019
Lån til ansatte*	17 218	16 887
Kundefordring langsiktig hjemmelading **	14 159	7 941
Andre langsiktige fordringer	2 811	322
Sum	34 188	25 150

* Lån til ansatte inkluderer neste års avdrag. Avdrag i 2021 utgjør NOK 2 737 tusen.

** Kunder med hjemmelader kan nedbetale denne over strømgningen. Nedbetalingsplan er 36 måneder. Fjordkraft har salgspant i laderen til den er nedbetalt.



Note 19 Kontraktseiendeler

Salgsprovisjoner er ansett å være marginale utgifter knyttet til oppnåelsen av en kontrakt som selskapet forventer å gjenvinne. IFRS 15 krever at slike kostnader regnskapsføres som en eiendel i balansen og amortiseres systematisk i samsvar med overføringen av varer eller tjenester til kunden som eiendelen vedrører. Disse eiendelene inngår i regnskapslinjen "Andre langsiktige eiendeler" i balansen.

Eiendelene amortiseres ved å benytte en amortiseringsrate basert på historisk kundefrafall ("churn") på porteføljebasis. Amortiseringen følger således en degressiv profil over forventet levetid til eiendelene som er vurdert til å være 36 måneder og inngår i regnskapslinjen "Av- og nedskrivninger og amortisering" i resultatregnskapet. Det vurderes ved utgangen av hver regnskapsperiode om det foreligger indikasjoner for tap ved verdifall som krever nedskrivning.

Tabellen under oppsummerer utgifter knyttet til oppnåelse av kontrakter med kunder innregnet som eiendel i balansen:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2020	2019
Balanse 01.01	147 266	138 093
Tilgang	113 884	109 316
Amortisering	(107 348)	(100 143)
Nedskrivninger	-	-
Balanse 31.12	153 803	147 266





Note 20 Andre omløpsmidler

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2020	2019
Løjalitetsbonus	7 978	11 823
Andre forskuddsbetalte kostnader	25 731	5 951
Sum Andre omløpsmidler	33 709	17 774



Note 21 Kredittfasiliteter og sikkerhetsstillelser

Innfrielse av langsiktig gjeld

Fram til september 2020 hadde Fjordkraft AS langsiktig finansiering i form av et nedbetalingslån hos DNB. Dette lånet ble opprinnelig trukket opp i forbindelse med oppkjøpet av TrønderEnergi Marked AS i 2018. Den gjenværende lånesaldoen på NOKt 152 900 ble nedbetalt i september 2020, da morselskapet Fjordkraft Holding ASA inngikk ny finansieringsavtale for konsernet med. Den nye låneavtalen er beskrevet nedenfor.

Konsernets finansieringsavtale

Fjordkraft Holding ASA inngikk i september 2020, i forkant av oppkjøpet Innlandskraft-konsernet, en ny finansieringsavtale med DNB. Avtalen omfatter følgende kredittfasiliteter som er tilgjengelige for Fjordkraft Holding ASA og dets norske datterselskaper, herunder Fjordkraft AS;

- en låneramme for nedbetalingslån - NOKt 1 000 000 - Anskaffelsesfasiliteten
- en rullerende kredittfasilitet med ramme på NOKt 500 000
- en garantifasilitet med ramme på NOKt 2 250 000
- en kassekreditt med ramme på NOKt 1 000 000

Nedbetalingslån - NOKt 1 000 000 - Anskaffelsesfasiliteten

Lånefasiliteten for nedbetalingslån har en ramme for samlede opptrekk med NOKt 1 000 000 og er tilgjengelig for opptrekk frem til 30. oktober 2021. Lånene løper frem til avtalens slutt dato som er i september 2023, men Fjordkraft har rett til å forlenge slutt datoen med to perioder på tolv måneder. Hvert opptrekk på lånerammen skal tilbakebetales med kvartalsvise avdrag som utgjør 2,5% av det opprinnelige låneopptrekket, og resterende lånesaldo tilbakebetales i sin helhet på slutt datoen. Referanserenten er NIBOR. Morselskapet Fjordkraft Holding ASA, og et søsterselskap Fjordkraft Industrial Ownership AS har trukket henholdsvis NOKt 460 000 og NOKt 477 000 på lånerammen i 2020.

Rullerende kredittfasilitet (Revolving credit facility) - NOKt 500 000

Den rullerende kredittfasiliteten stor NOKt 500 000 er tilgjengelig for opptrekk inntil en måned før slutt datoen i avtalen som er i september 2023. Fjordkraft har imidlertid rett til å forlenge slutt datoen med to perioder på tolv måneder. Eventuelle opptrekk som gjennomføres med formål å finansiere tillatte oppkjøp skal konverteres til nedbetalingslån med samme tilbakebetalingsprofil som Anskaffelsesfasiliteten, og eventuelle beløp som omgjøres til nedbetalingslån reduserer rammen for rullerende kredittfasilitet. Ingen av selskapene i konsernet har trekk på den rullerende kredittfasiliteten ved utgangen av 2020.

Garantifasiliteten - NOKt 2 250 000

Formålet med garantifasiliteten er utstedelse av bankgarantier som sikkerhet i forbindelse med ulike leverandøravtaler, som krafthandelsavtaler, gjennomfaktureringsavtaler med netteiere, leieavtaler for fast eiendom, med videre. Den opprinnelige fasiliteten var stor NOKt 1 550 000, men rammen på fasiliteten ble senere økt med ytterligere NOKt 700 000, til totalt NOKt 2 250 000 i november 2020. Garantifasiliteten løper frem til september 2023, men Fjordkraft har rett til å forlenge slutt datoen med to perioder på tolv måneder.

31. desember 2020 er det utstedt bankgarantier med totalt NOKt 2 001 700 under garantifasiliteten. Av disse utgjør NOKt 870 300 bankgarantier som er stilt på vegne av Fjordkraft AS.

Kassekredittavtale – NOKt 1 000 000

Kassekreditten har en ramme på NOKt 1 000 000 og er tilgjengelig et år fra avtaledato i september 2020. Avtalen vil bli fornyet med ytterligere et år med mindre Fjordkraft ber om noe annet. Kassekredittfasiliteten er tilknyttet en konsernkontoordning, der morselskapet Fjordkraft Holding ASA er konsernkontoeier, og de norske datterselskapene i Fjordkraft-konsernet, herunder Fjordkraft AS, har underkontoer.

Denne kassekredittavtalen erstatter en tidligere kassekredittavtale med DNB, som også var tilknyttet konsernkontoordning, men hvor det var Fjordkraft AS som var konsernkontoeier.

Hvert konsernselskap som er medlem av konsernkontoordningen er solidarisk ansvarlig for eventuelle kassekredittforpliktelser. Per 31. desember 2020 er samlet opptrekk på kassekredittavtalen totalt NOKt 29 400 netto for alle selskapene i konsernkontoordningen. Fjordkraft AS hadde et netto trekk på NOKt 155 771 på konsernkontoordningen. Selskapets netto trekk på konsernkontoordningen inngår i gjeld til konsernselskaper i balanseoppstillingen.

Etableringskostnader

Transaksjonskostnader relatert til etablering av lånerammen for nedbetalingslånet blir innregnet i amortisert kost for nedbetalingslånene i de selskapene som foretar opptrekk på denne rammen. Transaksjonskostnader knyttet til etablering av de tre øvrige kredittfasilitetene utgjorde totalt NOKt 15 980. Disse transaksjonskostnadene, som er balanseført i morselskapet Fjordkraft Holding ASA, blir amortiseres lineært over perioden fra etablering av fasilitetene til slutt datoen, og fordelt på selskapene i konsernet som har opptrekk på de ulike fasilitetene.





Finansielle covenants

Den nye finansieringsavtalen er underlagt en løpende «Leverage»-covenant. Det skal kvartalsvis beregnes en «leverage-ratio» basert på konsernets konsoliderte tall. «Leverage-ratio» beregnes som total langsiktig rentebærende gjeld som andel av rullerende 12 måneders EBITDA Adjusted. «Leverage-ratio» skal ikke utgjøre:

- mer enn 2,5 ved utgangen av mer enn ett kvartal i løpet av et regnskapsår, og
- mer enn 2,0 ved utgangen av de resterende tre kvartalene i løpet av regnskapsåret.

Fjordkraft-konsernet overholder denne finansielle covenant ved utgangen av denne rapporteringsperioden.

Sikkerhet og pantstillelser

Følgende av konsernets eiendeler er pantsatt som sikkerhet for alle kredittfasiliteter i henhold til den nye finansieringsavtalen:

- kundefordringene til de norske enhetene i konsernet,
- innskudd på underkontoer i konsernets konsernkontoordning, og
- aksjene i alle datterselskaper.

Bokført verdi av pantsatte eiendeler i balansen til Fjordkraft AS utgjør:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2020	2019
Investeringer i datterselskap	409 539	409 539
Kundefordringer	873 203	1 466 173





Note 22 IFRS 16 Leieforpliktelser

Selskapets leasingavtaler

Fjordkraft AS sine leieavtaler består hovedsakelig av kontorleieavtaler, leasing av biler og leasing av kontormaskiner som brukes i driften. Biler har vanligvis en leieperiode på 3 år, mens flere av kontorlokalene har lengre tidsramme. Maskiner leies ut i avtaler på 3-5 år. Noen av kontorleiekontraktene har forlengelsesopsjoner, og disse er inkludert i beregningen hvis selskapet er rimelig sikker på at de vil bli utøvd.

Beløp som er innregnet i balansen

Balansen viser følgende beløp knyttet til leieavtaler:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2020	2019
Anleggsmidler		
Bruksrettseiendel		
Eiendom	57 379	54 240
Utstyr	928	1 183
Biler	143	544
Totalt	58 450	55 966

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2020	2019
Langsiktig gjeld		
Leieforpliktelse langsiktig	49 914	48 063
Kortsiktig gjeld		
Leieforpliktelse kortsiktig	11 088	9 735
Totalt	61 002	57 798

Tilgang bruksrettseiendel i 2020 var tNOK 11 836

Beløp som er innregnet i resultatregnskapet

Resultatregnskapet viser følgende beløp knyttet til leieavtaler:

<i>Beløp i NOK tusen</i>	2020	2019
Avskrivning bruksrettseiendel		
Eiendom	9 899	8 203
Utstyr	253	84
Biler	401	461
Totalt	10 554	8 749

Rentekostnader leieforpliktelse	1 427	1 402
Utgifter knyttet til kortsiktige leieavtaler	10 005	4 765
Utgifter knyttet til leieavtaler med lav verdi	420	408

Total kontantstrøm fra leieavtaler i 2020 var tNOK 21 655

Variable leiebetalinger

Selskapet har variable leiebetalinger i sine leieavtaler knyttet til eiendom.

Variable leiebetalinger består av årlig indeksregulering av husleie i henhold til konsumprisindeksen.

Opsjoner for forlengelse og avslutning

Flere av selskapets leieavtaler for lokaler og utstyr inkluderer opsjoner for forlengelse og avslutning.

Disse brukes for å maksimere operativ fleksibilitet mht. styring av eiendelene som brukes i selskapets virksomhet.

Forfallsanalyse

Tabellen under viser forfall for selskapets leieforpliktelser oppgitt i nominelle verdier:

2020

<i>Beløp i NOK tusen</i>	Innen 1 år	1-5 år	Over 5 år	Total
Eiendom	10 943	37 949	16 279	65 171
Utstyr	269	717	-	986
Biler	81	74	-	155
Sum	11 293	38 740	16 279	66 312





Note 23 Hendelser etter balansedagen

Generalforsamlingen i selskapet besluttet 13. januar 2021 å gjennomføre fusjon, der selskapet som overtakende part skal fusjonere med søsterselskapet Eidsiva Marked AS. Fjordkraft AS og Eidsiva Marked AS er begge 100 % eide datterselskaper av Fjordkraft Holding ASA.

Det er for øvrig ingen signifikante hendelser etter balansedato som ikke gjenspeiles i regnskapet.



Verifikasjon

Transaksjon 09222115557444312512

Dokument

til signatur Fjordkraft AS årsregnskap 2020_190321

Hoveddokument

42 sider

Initiert på 2021-03-26 13:34:35 CET (+0100) av Jeanne

Katralen Tjomsland (JKT)

Ferdigstilt den 2021-03-26 21:37:25 CET (+0100)

Initiativtaker

Jeanne Katralen Tjomsland (JKT)

Fjordkraft AS

Organisasjonsnr. 976 944 682

jeanne.tjomsland@fjordkraft.no

+4795761644

Signerende parter

Per Axel Koch (PAK)

per.axel.koch@polarismedia.no

Signert 2021-03-26 13:36:48 CET (+0100)

Steinar Sønsteby (SS)

steinar.sonsteby@atea.com

Signert 2021-03-26 13:41:06 CET (+0100)

Live Haukvik (LH)

livehaukvik@gmail.com

Signert 2021-03-26 13:55:07 CET (+0100)

Elisabeth Norberg (EN)

Elisabeth.Norberg@fjordkraft.no

Signert 2021-03-26 14:52:28 CET (+0100)

Rolf Barmen (RB)

rolf.barmen@fjordkraft.no

Signert 2021-03-26 15:22:11 CET (+0100)

Birthe Grotle (BG)

birthe.iren.grotle@bkkfiber.no

Signert 2021-03-26 14:38:30 CET (+0100)

Heidi Theresa Ose (HTO)

Heidi.Ose@scatec.com

Signert 2021-03-26 21:37:25 CET (+0100)

Lindi Bucher Vinsand (LBV)

l6bucher@gmail.com

Signert 2021-03-26 16:04:03 CET (+0100)

Frank Økland (FØ)

Frank.Okland@fjordkraft.no

Signert 2021-03-26 13:35:46 CET (+0100)

Denne verifiseringen ble utstedt av Scrive. Informasjon i kursiv har blitt verifisert trygt av Scrive. For mer informasjon/bevis som angår dette dokumentet, se de skjulte vedleggene. Bruk en PDF-leser, som Adobe Reader, som kan vise skjulte vedlegg for å se vedleggene. Vennligst merk at hvis du skriver ut dokumentet, kan ikke en utskrevet kopi verifiseres som original i henhold til bestemmelsene nedenfor, og at en enkel





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557444312512

utskrift vil være uten innholdet i de skjulte vedleggene. Den digitale signeringsprosessen (elektronisk forsegling) garanterer at dokumentet og de skjulte vedleggene er originale, og dette kan dokumenteres matematisk og uavhengig av Scrive. Scrive tilbyr også en tjeneste som lar deg automatisk verifisere at dokumentet er originalt på: <https://scrive.com/verify>





Fjordkraft AS

Fjordkraft AS fikk i 2020 et resultat før skatt på 591 millioner kroner, sammenliknet med 517 millioner kroner i 2019.

Regnskapet for 2020 er avlagt etter regnskapsstandarden IFRS.

Selskapets virksomhet overordnet

Fjordkraft er Norges ledende merkenavn for strømsalg og det største sluttbrukerselskapet for strøm i Norge. Selskapet er en nasjonal leverandør av strøm og relaterte tjenester til markedet for private-, offentlige og bedriftskunder. Fjordkraft driver også et alliansekonsept bestående av 30 små og mellomstore strømselskaper som kjøper markedstjenester, systemtjenester, avregnings- og fakturerings tjenester av Fjordkraft. Selskapet er også tilbyder av mobiltelefonitjenester i privatmarkedet.

Fjordkraft har hovedkontor i Bergen. I Norge har selskapet også kontorer i Oslo, Hamar, Kongsvinger, Sandefjord, Sortland og Stavanger, samt i Trondheim gjennom datterselskapet TrøndelagKraft AS. Selskapets kundesentre er lokalisert i Bergen, Kongsvinger, Sandefjord, Sortland og Trondheim.

Det finnes over 100 strømlleverandører i Norge og bransjen kjennetegnes av relativt lave teknologiske inngangsbarrierer. Det er imidlertid barrierer for å oppnå vekst og lønnsomhet. Det er først og fremst fordi høy merkevarekjennskap, et effektivt distribusjons- og salgsapparat samt at kost-effektive prosesser knyttet til kundens livsløp er nødvendige investeringsområder. Konkurrentene består av lokale, regionale og nasjonale aktører.

For forvaltning av kundeporteføljer i bedriftsmarkedet og overfor offentlige selskaper kreves kompetanse innen strøm spesielt, og energi- og finansmarkeder generelt. For å bli en nasjonal aktør trengs et stort kundevolum for å oppnå effektivitet i prosesser, samt finansiell styrke til å bygge opp en kjent merkevare og bredde i salgs- og distribusjonskanaler.

Fjordkraft driver i tillegg et ordinært alliansekonsept bestående av 30 små og mellomstore strømselskaper som kjøper ulike markeds-, rådgivnings- og krafthandelstjenester av Fjordkraft. I alliansesegmentet opererer virksomheten under merkevaren Kraftalliansen.

Antall mobilabonnenter i Fjordkraftmerkevaren utgjorde 125.194 ved utgangen av året.

Det er totalt ca. 5,7 millioner mobilabonnenter i Norge. Mobilmarkedet i Norge kan karakteriseres som et duopol der Telenor-konsernet og Telia-konsernet med datterselskaper har en markedsandel på henholdsvis 47 prosent og 36 prosent. Ice har ca. 10 prosent markedsandel, slik at tre aktører samlet har 90 prosent markedsandel. Fjordkraft har utelukkende kunder i privatmarkedet for mobiltelefoni. Fjordkrafts markedsandel av det totale mobilmarkedet utgjør ca. 2 prosent, mens markedsandelen i privatmarkedet er ca. 3 prosent.

Fjordkraft-plattformen

Fjordkraft-plattformen er teknologiplattformen selskapet har bygget opp for å digitalisere og forenkle selskapets avregnings-, fakturerings- og innfordringsprosesser. Fjordkraft-plattformen er bygget på en leverandøruavhengig SOA-protokoll og gir infrastruktur for å sikre håndtering av nye markeds- og regulatoriske utviklinger som f.eks. Elhub og «én-fakturamodellen». Plattformen er skalerbar med kapasitet til å håndtere økte transaksjonsvolum som følge av oppkjøp, slik at den støtter selskapets ambisjon om konsolidering.

Plattformen er også basis for salg av avregnings-, fakturerings- og innfordringstjenester til alliansepartnere. Dette styrker plattformens kostnadseffektivitet og gir i tillegg transaksjonsvolum utover det konsernets egne merkevarer genererer.

Fjordkraft AS 2019



Fundamentale forhold

Det ble i 2020 produsert 153,3 TWh strøm i Norge. Det er nesten 8 TWh mer enn forrige rekord. Til sammenlikning utgjorde norsk kraftproduksjon 134,6 TWh i 2019. Svært mye snø i fjellet og rikelig med nedbør ga grunnlaget for høy magasinfylling og stor produksjon av vannkraft.

Vannkraft utgjorde i 2020 91,8 prosent av den totale innenlandske kraftproduksjonen. Vindkraftproduksjonen i Norge økte i løpet av 2020 til 9,9 TWh og utgjorde 6,5 prosent av den totale kraftproduksjonen i Norge. De resterende 1,7 prosentene utgjøres av kraftproduksjon i varmekraftanlegg knyttet til industri og som utnytter: kommunalt avfall, industriavfall, spillvarme, olje, naturgass og kull.

Elektrisitetsforbruket i Norge i 2020 var 132,9 TWh, hvilket er omtrent på nivå med de siste 5 årene. Elekrisitet utgjør ca. 50 prosent av det samlede energiforbruket i Norge. Norge har verdens nest største elektrisitetsforbruk per innbygger med 23.700 kWh per år. Tallet omfatter elektrisitetsforbruket i husholdninger og alle næringer (SSB 2020). Variasjonen i utendørstemperaturen er den faktoren som har størst innvirkning på forbruket. Covid-19 pandemien har ikke hatt påvirkning på strømforbruket i husholdningene, og kun mindre påvirkning på forbruket i næringslivet.

Prisforskjellene i engrosmarkedet mellom 2019 og 2020 har vært store. Vind- og vannkraftproduksjon i Norden påvirkes i stor grad av vær, temperatur, forbruk, pris på andre energibærere og makroøkonomiske forhold.

For året sett under ett ble 2020 det varmeste året som er målt i Norge. Januar 2020 ble den våteste januarmåneden som er målt og vintersesongen den nest våteste som er målt. Mai var uvanlig kjølig, så kom juni og det ble det satt varmerekorder i Midt-Norge, mens det i juli aldri før har vært målt så kaldt i fjellet i Sør-Norge. Høsten hadde høyere temperaturer og var mer nedbørrik enn normalt.

2020 har hatt rekordlave priser. Den gjennomsnittlige systemprisen for 2020 endte på 11,56 øre/kWh sammenliknet med 38,35 øre/kWh for 2019. Mens systemprisen i januar 2019 var 53,73 øre/kWh var den i 2020 24,10 øre/kWh. Juli var begge årene årets billigste måned med en systempris i 2019 på 27,96 øre/kWh og rekordlave 2,35 øre/kWh for 2020. For første gang oppsto det i juli 2020 negative strømpriser for forbrukere i det norske markedet. I enkelte timer i juli 2020 fikk sluttbrukerkundene betalt for sitt strømforbruk.

Å betale strømrregningen er generelt høyt prioritert av bedrifter og privatpersoner. På tross av at covid-19 har medført økt arbeidsledighet og delvis nedstengte bedrifter, har selskapets kunder i 2020 betalt fakturaene i like høy grad som tidligere. At strømprisene har vært usedvanlig lave i 2020 har vært meget gunstig og heldig for norske forbrukere og bedrifter under pandemien.

Digitalisert bransje

Elhub er siden 2019 en nasjonal nøytral datahub som håndterer alle måledata og markedsprosesser i det norske kraftmarkedet. Gjennom standardiserte grensesnitt for meldingsutveksling forholder alle markedsaktører seg til én aktør. Elhub tar imot og prosesserer innkommende meldinger, og genererer deretter meldinger i retur til innsender og relevante aktører. Elhub er en viktig forutsetning for å håndtere den store datamengden digitale strømmålere (AMS) medfører.

Hensikten med Elhub er enklere og bedre prosesser samt forbedret kvalitet i datautvekslingen mellom aktørene i bransjen. For strømkundene er målet med Elhub økt kvalitet i informasjonsutvekslingen, likebehandling og redusert risiko for feil.

Etter innføring av Elhub og som følge av tjenestene som leveres gjennom Fjordkrafts alliansekonsept håndterer Fjordkraft-plattformen flere hundre millioner datatransaksjoner per år.

Myndighetenes krav var at innen 1. januar 2019 skulle nettselskapene installere digitale strømmålere (AMS) i alle hjem med mulighet for registrering av strømforbruk med timesoppløsning. Dette er i det store

og hele gjennomført. Mange strømkunder mottar informasjon om sitt daglige strømforbruk gjennom en app på mobiltelefonen.

Marked

Sterk merkevare med høy kjennskap

Ifølge Kantars målinger for 4. kvartal 2020, har hele 94 prosent av den voksne befolkningen hørt om Fjordkraft. Det er 53 prosent av Norges befolkning som nevner Fjordkraft uhjulpet, når de blir bedt om å nevne en strømleverandør.

Det er strømprisen kundene betaler som er mest bestemmende for hvilket inntrykk forbrukerne har av bransjen. Når strømprisen øker svekkes generelt aktørenes omdømme og omdømmet forbedrer seg ved lave strømpriser. Prisen på nettleie påvirker også i stor grad forbrukernes tilfredshet. Kraftnæringens omdømmeskår lå ved utgangen av 2020 på 54 poeng ifølge Kantars Energibarometer for 4. kvartal 2020. For samme periode i 2019 var den 52 poeng. Høyere skår enn på samme tid i 2019 tilskrives lave strømpriser.

Undersøkelsen måler også tilfredshet med eget selskap blant norske strømkunder. Fjordkraft har hatt en positiv utvikling gjennom året og skårer 74 poeng for 4. kvartal 2020 sammenliknet med 70 poeng for 4. kvartal 2019. Dette er et prosentpoeng bedre enn landsgjennomsnittet for strømleverandørene.

Analyseselskapet Kantar gjennomfører Norges største kundeserviceundersøkelse, og analyserer hvert år hvilket selskap som har den beste kundeservicen innenfor sin bransje. Strømbransjen vurderes ikke i denne undersøkelsen, men i januar 2021 kom resultatene som viste at Fjordkraft fikk 1. plass i kategorien for Telecom for 2020. Selskapet vant også i 2019. Fjordkrafts kundesenter kjennetegnes av «multiskillede» ansatte, hvilket betyr at det er de samme kunderådgiverne som håndterer både strøm- og mobilkunder. Sett på bakgrunn av fjorårets prestasjon var det derfor svært gledelig at Fjordkrafts kundesenter også fikk 1.plassen på målingen offentliggjort i januar 2021.

Samarbeidet med Power, SAS Eurobonus, Spond, sportskjeden XXL og andre gir selskapet tilgang til distribusjonskanaler. Flere av disse inngår i tillegg i et fordelsprogram for eksisterende kunder. Fjordkraft arbeider kontinuerlig for å videreutvikle fordelsprogrammet samt øke kundenes kjennskap til sine fordeler gjennom Fjordkraft. Fjordkraft Netthandel innebærer et samarbeid med 150 nettbutikk der Fjordkrafts kunder oppnår rabatt og får penger tilbake over strømregningen når de handler i nettbutikkene.

Solceller og Power Purchase Agreements

I 2019 lanserte Fjordkraft salg av solcellepanel til privatpersoner sammen med firmaet Solcellespesialisten som leverandør. Interessen for solcellepanel påvirkes av hvordan strømprisene utvikler seg og i 2020 har strømprisene vært de laveste på mange år. Dette sammen med usikkerhetsfaktorer knyttet til privatøkonomien som følge av covid-19-pandemien har påvirket interessen i 2020 for privatpersoner til å bestille solceller til eget tak. I privatmarkedet tilbyr Fjordkraft i samarbeid med DNB «grønt lån» til finansiering av solcellepanel.

Næringslivet er mer langsiktige i sine vurderinger og påvirkes ikke i like stor grad av kortsiktige strømprisendringer. Samtidig har en del bransjer blitt forsiktige i sine investeringsbeslutninger gjennom 2020 som følge av økonomiske konsekvenser knyttet til covid-19-pandemien. For å tilpasse seg dette tilbyr Fjordkraft gjennom samarbeidspartnere å legge til rette for raskere utbygging av solcelle-anlegg og ny varmepumpe teknologi i bedriftsmarkedet ved å tilby «Power Purchase Agreements» (PPA). En PPA mellom Fjordkraft og eiere av næringsseiendommer innebærer at Fjordkraft kjøper energien av eiendomsselskapet produsert av solceller på taket, eller varmepumper, til en avtalt og garantert pris i en gitt tidsperiode. Det gir en forutsigbar inntekt for kraftprodusenten/huseier. I denne forretningsmodellen forplikter kunden seg til kjøp av energi fra energikilden og Fjordkraft med tilhørende partnere sørger for installasjon, finansiering og drift.

Fjordkraft AS 2020

Transaksjon 09222115557444312690



Signert PAK, BG, SS, HTO, LH, LBV, EN, FØ, RB



Gjennom konsernets oppkjøp av Eidsiva Marked AS er Fjordkraft tilført kompetanse på etablering av solcelleanlegg for næringslivet. Klimasmarte tjenester og energioppfølgingsystemer til næringslivet utgjør en stadig viktigere del av tilbudet og kompetansen ved inngåelse av strømvtaler med storforbrukere av elektrisitet.

Norge har den største andelen av elbiler i forhold til folketallet i verden og mulighet for ladning er en tjeneste som er viktig for borettslag å tilby sine beboere på en enkel og kostnadseffektiv måte. Gjennom samarbeidspartnere tilbyr Fjordkraft finansiering og installasjon samt avregning og fordeling av ladekostnader.

Digital modenhet

Konsulentselskapet BearingPoint gjennomførte høsten 2020 sitt kartleggingsarbeid til den årlige rapporten som beskriver 75 norske virksomheters digitale modenhet. Som en følge av covid-19 ble offentliggjøringen av rapporten for 2020 utsatt til 3. mars 2021.

Toppllasseringen innen energibransjen for Digitale ledere 2021 gikk til Fjordkraft. I følge Bearingpoint så er selskapet betydelig foran bransjekonkurrente og utmerker seg spesielt innen digital markedsføring. Fjordkraft har tidligere to ganger vært bransjevinner for kategorien «Energy». For den bransjeuavhengige målingen av digital modenhet kom Fjordkraft på 12. plass av de 75 selskapene som var med i kåringen for 2020, sammenliknet 17. plass av 75 selskaper i 2019. Digital markedsføring er kostnadseffektivt og utgjør en viktig del av selskapets kanalvalg for salg.

Privatmarkedet – strøm

Elektrisitet er vanligvis et lavinteresseprodukt for de fleste forbrukere i Norge. Unntaket er når markedsprisene på strøm er høye eller når kunden bytter bolig. Det medfører at strøm overfor de fleste forbrukere må selges aktivt. Det har derfor stor betydning å ha et bredt sammensatt distribusjonsnettverk bestående av både interne og eksterne salgskanaler, og salgskanaler over hele landet. Kombinasjonen av interne og eksterne salgskanaler reduserer risiko og gir mulighet for fleksibilitet og benchmarking mellom kanalene. Fjordkraft benytter mange ulike markedsføringskanaler. Totalt gjennomfører Fjordkraft årlig nærmere 2 millioner samtaler eller møter med kunder og potensielle kunder. Det skaper gode muligheter for kundedialog og gir et stort potensial for å tilby kundene relevante og attraktive tjenester og produkter.

Fjordkrafts kunder skal oppleve at de, i tillegg til gode strømvtaler og en kundeservice i Norgestoppen, får en enklere hverdag og mer for pengene. Med sin synlighet og store kundemasse er Fjordkraft en attraktiv samarbeidspartner for andre kjente merkevarer. Det er et mål at kundene skal anse Fjordkraft som så attraktiv at de anbefaler selskapet til sine venner.

Digital markeds plass

I januar 2021 ble selskapets «Markeds plass» lansert overfor privatkundene. Fjordkrafts Markeds plass fasiliterer transaksjoner mellom kunder, leverandører og partnere. Her tilbys produkter med smart teknologi for både hus og bil fra ulike leverandører. Produktene gir mulighet for strømstyring og strømsparing, og mange av produktene kan styres gjennom Fjordkrafts app. Kundene har også mulighet til å kjøpe nye og brukte mobiltelefoner.

Markeds plassen skal styrke Fjordkrafts posisjon hos kundene, og forsterke kjernevirksomheten. Fjordkraft stiller krav om at tilbyderne på Markeds plassen skal forplikte seg til å være klimanøytrale i henhold til FNs definisjon, i tråd med Fjordkrafts Klimanjaro-initiativ.

Markeds plassen er tilgjengelig gjennom Fjordkrafts websider og appen som benyttes av Fjordkrafts privatkunder. Ved utgangen av 2020 hadde appen 176.000 unike brukere. Kunden kan sjekke eget strømforbruk sett opp mot temperatur, styre ladning av elbil, følge med på produksjon fra solceller på eget tak, benytte sine kundefordeler, sjekke utetemperatur, få oversikt over faktura, motta strømsparetips og bestille tilleggstjenester. De som har flere boliger kan se alle boliger som har strøm

Fjordkraft AS 2020

Transaksjon 09222115557444312690



Signert PAK, BG, SS, HTO, LH, LBV, EN, FØ, RB

fra Fjordkraft. Husstandsmedlemmer kan også inkluderes. Samme app gir oversikt over eget mobiltelefonforbruk, mulighet for bestilling av tilleggstjenester og oversikt over barnas mobildataforbruk.

Bedriftsmarkedet – strøm

Bedriftsmarkedet er i likhet med privatmarkedet fragmentert med mange tilbydere. Bedriftskundene utgjør alt fra store konsern og energiintensive virksomheter til mellomstore og små lokale produksjons- og servicebedrifter. Fjordkraft har bred distribusjonskraft gjennom sin tilstedeværelse og salgskontorer i Bergen, Hamar, Oslo, Sandefjord, Sortland, Stavanger og Trondheim.

Fjordkraft er en stor leverandør av strøm til kommuner i Norge og forvalter konsesjonskraft for en rekke kraftkommuner. Selskapet har dessuten et betydelig antall andre offentlige kunder. Det offentlige anbudsmarkedet er preget av sterk konkurranse. Handelsvolumene av strøm er store og stiller krav til kompetanse på porteføljeforvaltning.

Kundeundersøkelse utført av EPSI høsten 2020 har undersøkt norske bedrifts oppfatning og tilfredshet med sin strømlleverandør. Fjordkraft kommer ut på topp med høyest skår på kundetilfredshet av selskapene i bedriftsmarkedet som er omtalt i undersøkelsen. Økt attraktivitet er oppnådd gjennom utvikling av produkter og tjenester til markedet som forenkler energioppfølgingen og løser bedriftens behov for styring av kostnader til energibruk.

Konsolidering og fusjon

Fjordkraft har en uttalt konsolideringsstrategi. Den 22. september ble transaksjonen knyttet til oppkjøpet av strømlleverandørene, Gudbrandsdal Energi AS og Eidsiva Marked AS, gjennomført. Fra 1. oktober er selskapene inkludert i regnskapet.

Eidsiva Marked AS var den tredje største strømlleverandøren i det norske markedet. Kjøpet førte til at Fjordkraft-konsernet ble det største sluttbrukerselskapet i Norge med ca. 27 prosent markedsandel i privatmarkedet.

Eidsiva Marked AS fusjoneres per 1. april 2021 med Fjordkraft AS. Kundene overføres til Fjordkraft 1. mars 2021. Eidsiva Markeds kontorer på Hamar og Kongsvinger videreføres som regionskontorer for Fjordkraft. Som et ledd i å tilpasse Hamar-kontoret til å bli et regionskontor for Fjordkraft, ble det i oktober inngått frivillige sluttavtaler med 18 ansatte fra Eidsiva Marked AS. For de øvrige 32 ansatte gjennomføres overføringen til Fjordkraft AS gjennom en virksomhetsoverdragelse 1. april 2021. Dialogen med tillitsvalgte og ansatte i endringsprosessen har vært meget god. Kundeservice i Eidsiva Marked er lokalisert på Kongsvinger og samtlige ansatte her blir ansatt i Fjordkraft.

New Growth Initiatives

Allianse - tjenester til andre strømselskaper

Alliansekonseptet er Fjordkrafts samarbeidsmodell for små kraftprodusenter, nettselskaper og strømlleverandører i distriktene. Fjordkraft står for innkjøp og forvaltning av kraftporteføljen for medlemmene. Det innebærer blant annet utarbeidelse av produkter og markedsmateriell, prissikring av avtaler, analyser, samt tilbud om rådgiverkompetanse på en rekke områder. Ved utgangen av 2020 hadde Fjordkraft 30 selskap som kunder innen alliansekonseptet.

Virksomhetsområdet Utvidet Allianse har hatt 75 prosents vekst i 2020 i antallet kunder som avregnes og faktureres for eksterne leverandører gjennom IT-plattformen «Moment», utviklet av Fjordkraft. Oppdragene utføres av Fjordkrafts søsterselskap AllRate AS for 13 selskaper. Potensialet for fremtidig vekst i tjenestesalget vurderes som meget godt både i Norge og utenfor Norge.

Mobil

Fjordkraft AS 2020

Transaksjon 09222115557444312690



Signert PAK, BG, SS, HTO, LH, LBV, EN, FØ, RB

Fjordkraft Mobil ble lansert 25. april 2017. Kundeveksten i Fjordkraft-merkevaren har i 2020 vært 25.167 kunder. Antallet mobilkunder var ved utgangen av 2020 totalt 125.194 og selskapet nådde dermed målet om å ha 125.000 mobilkunder ved utgangen av 2020. Antall mobilabonnenter i Fjordkraft-merkevaren økte med i 25,2 prosent i 2020.

Selskapets mobilkunder har den høyeste kundetilfredsheten av landets mobilkunder, ifølge måling utført av EPSI høsten 2019. Dette var resultatet også fra undersøkelsen i 2018. Analysene viser også økt lojalitet gjennom lengre levetid for kundeforholdet hos kunder som kjøper både strøm og mobil fra Fjordkraft.

Privatmarkedet for mobiltelefoni i Norge utgjør ca. 4,3 millioner kunder og domineres av to store aktører med flere ulike merkevarer. Mobiltelefoni er blant de bransjene som har de største markeds- og annonsebudsjettene og det krever svært mye å ta konkurransen opp med de etablerte aktørene. Fjordkraft utnytter sin allerede kjente merkevare, et stort distribusjonsapparat, et stort og dyktig kundesenter og kompetanse fra avregning og fakturering i strømmarkedet til å betjene eksisterende kunder og til å nå ut til nye. Selskapet selger per i dag ikke mobiltelefoni til bedriftsmarkedet.

Fjordkraft er den største av mobiltelefoniaktørene uten eget telenett. Fjordkraft leier nettilgang fra Telenor. Til tross for at det finnes mange tilbydere av mobiltelefoni er det norske markedet for mobiltelefoni i praksis et duopol dominert av Telenor og Telia. Norske telekommunikasjonsmyndigheter, Nkom, følger derfor dette markedet nøye og gjennomfører to ganger årlig «marginiskvistester» for å overvåke Telenors håndtering av sin markedsrett.

En konsekvens av covid-19-pandemien er at samtaletiden i gjennomsnitt har steget per kunde. Kravet om fysisk sosial distansering har ført til at folk ringer mer til hverandre. Kundene betaler ikke for dette, men Fjordkraft betaler for dette innkjøpet. Covid-19 har følgelig hatt en effekt på kostnader og marginer i mobilsegmentet i 2020. Selskapet hadde et uttalt mål om at mobiliseringen skulle være EBIT-positiv ved utgangen av 2020. Det målet ble ikke nådd, og selskapet har satt seg tilsvarende mål for 2021.

Organisasjon

Medarbeidere

Fjordkraft AS hadde ved inngangen til 2020 totalt 293 fast ansatte, fordelt på 288 årsverk. Ved utgangen av året var antallet 330 fast ansatte, fordelt på 320,6 årsverk (FTE). Ved utgangen av året var 9 av Fjordkrafts ansatte i foreldrepermisjon. Økningen i antallet ansatte skyldes kundevekst, økt aktivitetsnivå, oppkjøp av selskap og innleide årsverk som er gjort om til faste stillinger. Gjennomsnittsalderen i selskapet er 38 år.

Selskapet hadde ved utgangen av 2020 totalt 82,8 årsverk besatt gjennom innleide medarbeidere fra bemanningsbyråer. Dette er hovedsakelig som ekstra kapasitet innen kundeservice og telemarketing.

Tre personer, tilsvarende 0,9 prosent av de ansatte, har etter eget ønske en deltidsstilling. I tillegg har 13 personer som jobber med telemarketing stillinger som tilsvarer ca. 87 prosent av et årsverk. Dette er begrunnet i stillingens art og påvirkes også av regelverket knyttet til tidsrommet på dagen potensielle kunder kan kontaktes per telefon.

Det totale sykefraværet var 5,1 prosent i 2020, mot 4,9 prosent i 2019. Målet er fravær lavere enn 4,5 prosent. Fraværet er ikke arbeidsrelatert. Fjordkraft AS er tilsluttet ordningen "Inkluderende arbeidsliv". I 2020 er det gjennomført en undersøkelse blant medarbeiderne om deres opplevelse av arbeidssituasjon og i hvilken grad de identifiserer seg med selskapets mål og verdier. Undersøkelsen ble gjennomført i februar 2020 og viste at tilfredsheten blant medarbeiderne er meget høy, og at de ansatte har et sterkt engasjement for sin arbeidsplass. I tillegg er det gjort andre undersøkelser som tar for seg ledelse, medarbeiderens arbeidssituasjon og motivasjon knyttet til hjemmekontor og covid-19-situasjonen. Disse undersøkelsene knyttet til arbeidssituasjon benyttes som tilbakemelding for å tilpasse og forbedre oppfølging av medarbeiderne. Det gjennomføres også minimum tre medarbeidersamtaler mellom leder og ansatt i løpet av året.

Likestilling

Fjordkraft AS 2020



Diskrimineringslovens formål er å fremme likestilling, sikre like muligheter og rettigheter og å hindre diskriminering. I Fjordkraft har menn og kvinner like rettigheter, muligheter og lønnsvilkår for samme type stilling. Selskapet arbeider aktivt for å fremme lovens formål. Aktivitetene omfatter blant annet rekruttering, lønns- og arbeidsvilkår, forfremmelse, utviklingsmuligheter og beskyttelse mot diskriminering eller trakassering. Selskapet rapporterer årlig på nøkkeltall for kjønnsbalanse i selskapet til SHE Index som utarbeides og offentliggjøres av rådgivings- og revisjonsselskapet EY. Faktagrunnlag og oversikt over egen virksomhet gir et godt utgangspunkt for å jobbe med tiltak i selskapet.

Selskapet har satt et mål for likestilling som tilsier at andelen kvinner og menn i Fjordkraft skal være i intervallet 40 - 60 prosent for å sikre en god balanse i kjønnsfordelingen. Ved utgangen av 2020 var kvinneandelen blant medarbeiderne 42 prosent. Av nyansatte rekruttert til selskapet i 2020 var 37 prosent kvinner. Selskapet har hatt vekst i stillinger knyttet til IT og salg. I rekrutteringsprosessen legges det vekt på å finne frem til kandidater av begge kjønn, men i denne typen stillinger er menn sterkt overrepresentert blant søkere og tilgjengelige kandidater.

Fordelingen blant selskapets styremedlemmer er 62,5 prosent kvinner og 37,5 prosent menn. Selskapet har videre som målsetting at andelen kvinnelige ledere med personalansvar skal utgjøre samme andel som andelen kvinner blant de ansatte. Samlet for lederstillinger med personalansvar er fordelingen slik at 28,3 prosent av disse stillingene innehas av kvinner. Selskapets ledergruppe har i størstedelen av 2020 hatt 44/56 prosent fordeling mellom kvinner og menn. Fra 1. november består konsernledelsen totalt av 10 personer og fordelingen mellom kvinner og menn er henholdsvis 40 og 60 prosent.

Gjennomsnittlig fast årslønn i selskapet i 2020, selskapets toppledergruppe unntatt, var kr 605.693. For kvinner var gjennomsnittsinntekten kr 582.512, mens den for menn var kr 622.642. Forskjellene forklares gjennom at flere menn enn kvinner innehar lederstillinger med personalansvar. Salgsledelse er en vesentlig del av Fjordkrafts virksomhet og det er særlig innenfor salg at det er en overvekt av menn med personalansvar. Det jobbes med i rekrutteringsprosesser å finne frem til flere kvinner blant kandidatene.

Covid-19 arbeidssituasjon

Pandemien har hatt en enorm påvirkning over hele verden og følgelig også på arbeidslivet.

Etter 12. mars 2020 har selskapets medarbeidere i stor grad hatt hjemmekontor, som følge av covid-19-pandemien. Selskapets lokasjoner har tilpasset tilstedeværelsen på kontoret i henhold til offentlig retningslinjer, viktige krav til driften og hensynet til enkeltmenneskers situasjon og kravet til et godt arbeidsmiljø.

Lederutviklingen for 2020 var planlagt som gruppesamlinger via videokonferanse før pandemien inntraff. Engasjementet og evalueringen har vist at det har fungert godt å gjennomføre møter og øvelser ved hjelp av videokonferanse. Årets fokusområde for lederutviklingen har vært å trene på å lede gjennom endringsprosesser og coaching av medarbeidere. Videre har både ledere og medarbeidere fått jevnlig opplæring i hvordan følge opp medarbeidere, etablere gode arbeidsrutiner fra hjemmekontoret og hvordan ivareta motivasjon.

Å ha en strategiprosess der et stort antall medarbeidere er involverte sikrer en bred oppslutning og fokus på selskapets mål og prioriterte satsingsområder når medarbeiderne må utføre arbeidet fra hjemmekontor. Selskapets ledelsesfilosofi uttrykker forventningene til hvordan ledere skal tilrettelegge for motivasjon og skape resultater gjennom sine medarbeidere.

Løftebasert ledelse har siden 2004 vært en viktig del av Fjordkrafts kultur og arbeidsmåte for å sikre at strategien omsettes til handling i den enkeltes arbeidshverdag. Dette har også vært en god arbeidsmetode for å sikre at organisasjonen jobber mot tydelige mål og i samme retning i en tid med utstrakt bruk av fjernledelse.

Drift og eierstruktur

BKK AS var i 2020 og har frem til januar 2021 vært en av Fjordkrafts største aksjonærer. BKK AS har gjennom året vært blant selskapets leverandører og har levert tjenester innen IT-drift. I løpet av våren 2021 vil denne leveransen gå over til ny leverandør.

Fjordkraft AS 2020

Transaksjon 0922211557444312690



Signert PAK, BG, SS, HTO, LH, LBV, EN, FØ, RB

Konsernstruktur

Som følge av Fjordkraft-konsernets oppkjøp gjennomført i 2020, etableringen av AllRate AS og deleierskapet i Metzum AS har det vært jobbet med organisering av selskapsstrukturen i Fjordkraft-konsernet. God governance, hensiktsmessig rapportering og sikre deling av beste praksis på tvers av konsernet er viktige prinsipper som er lagt til grunn for strukturen.

Styret

Styret har totalt åtte medlemmer hvorav fem er aksjonærvalgte. Per Axel Koch har fra 21. mars 2018 vært selskapets styreleder.

Styret har gjennom året hatt totalt 11 møter, inkludert styremøter med e-post behandling av dokumenter. Møtene i 2. halvår har vært gjennomført som videomøter. Styret har drøftet og gjennomført evaluering av sitt arbeide, med bistand fra eksterne konsulenter.

Strategi

Selskapets strategiplan ble i løpet av året oppdatert for strategiperioden 2021-2023. Dette danner grunnlaget for beslutninger og aktiviteter for eiere, styret, ledere og medarbeidere i selskapet. Strategivurderinger og -diskusjoner inngår i alle ordinære styremøter.

Strategiplanen i Fjordkraft spiller en viktig rolle i lederes og medarbeiders planlegging og arbeidshverdag. Ledere på flere nivåer medvirker i strategiutformingen for sitt ansvarsområde. I den årlige evalueringen og revisjonen som gjøres, velges det ut ett fokusområde fra strategiplanen der holdbarheten i forutsetningene undersøkes spesielt nøye. Resultatene brukes i arbeidet med utviklingen av fremtidige produkter og virksomhetsområder – samt i markedskommunikasjon.

Selskapets strategiprosess er knyttet til Fjordkrafts ledelsesfilosofi og sikrer at det ikke bare er selskapets topledelse som er deltaker i strategiarbeidet. Selskapet har over tid utviklet en god prosess for å involvere og skape engasjement for strategiplanen hos selskapets mellomledere og øvrige medarbeidere.

Erfaringen fra tiden under covid-19-pandemien har vist at det er en styrke for selskapet å ha en strategiprosess der et stort antall medarbeidere har vært involvert. Dette sikrer en bred oppslutning og fokus i den enkeltes arbeid på det som er selskapets mål og prioriterte oppgaver.

Fjordkrafts strategi tar for seg hvordan forsvare og bevare nåværende konkurransefortrinn og inntjening samt hvordan utvikle nye fortrinn og forretningsområder. Scenario-modellering er et viktig verktøy for selskapet i strategiarbeidet. Fjordkraft har utviklet et strategiregnskap og har gjennom flere år benyttet dette til å måle og dokumentere gjennomføringsevnen for strategiske beslutninger og mål.

Miljø og bærekraft

Fjordkraft har siden 2007 vært et klimanøytralt selskap i henhold til FNs definisjon. «Fjordkrafts topledelse vedtok i 2016 å stille krav til alle selskapets faste avtalepartnere om at de må være klimanøytrale innen 1. januar 2019 for å beholde Fjordkraft som kunde. Dette har fått navnet «Klimanjaro-initiativet».

På FNs klimakonferanse i Katowice i 2018 mottok Fjordkrafts klimatiltak «Klimanjaro-initiativet» utmerkelse som en av vinnerne av FNs «Momentum for Change» klimatiltakspris i 2018. Fjordkraft er det første norske selskapet som mottar denne utmerkelsen. «Klimanjaro» vant pris i kategorien «Climate Neutral Now». Gjennom «Klimanjaro-initiativet» bruker selskapet sin innkjøpsmakt og stiller krav til faste avtalepartnere om at de må være klimanøytrale for å få levere varer og tjenester til Fjordkraft. FN fremhevet at Klimanjaro er innovativt, skalerbart og overførbart til alle andre bedrifter og bransjer – hvor som helst i verden.

Fjordkraft AS 2020

Transaksjon 09222115557444312690



Signert PAK, BG, SS, HTO, LH, LBV, EN, FØ, RB

Styret anser at selskapet innen Fjordkrafts type av virksomhet kan gi et vesentlig bidrag til EUs bærekraftsmål for å stoppe klimaendringene og bremse global oppvarming. Fjordkraft jobber med flere av FNs bærekraftsmål. Dette er utdypet i selskapets Bærekraftsrapport som inngår i årsrapporten. Selskapet har særskilt tro på at selskapet kan utgjøre en positiv forskjell i arbeidet for å redusere klimautslipp, i tråd med FNs bærekraftsmål nummer 13 «Stoppe klimaendringene».

Fjordkrafts klimautslipp er lavt som følge av selskapets virksomhet. Selskapet har likevel satt måltall for ytterligere reduksjoner. Den største påvirkningen og bidraget til å redusere global oppvarming og oppnå EUs klimamål kan selskapet imidlertid gjøre med å stille krav til sine leverandører og ikke minst arbeide for at andre selskaper gjør det samme. Gjennom disse kravene reduseres i dag årlig CO₂-utslippene i en størrelsesorden 100 ganger mer enn det selskapet kan oppnå med kun å redusere egne utslipp. Leverandørene må lage klimaregnskap, gjøre tiltak og kompensere sitt restutslipp.

Bedriftsdivisjonen i Fjordkraft jobber også aktivt med å hjelpe sine kunder til å redusere klimautslipp. I 2020 ble det lansert konsepter i bedriftsmarkedet som både stimulerer lokal produksjon så vel som reduksjon av forbruk gjennom energioptimering.

For 2020 rapporterer selskapet på bærekraftindikatorer i henhold til GRI-standard i Bærekraftsrapporten. Fra regnskapsåret 2021 vil rapporteringen bli gjennomgått av revisjonsfirmaet Deloitte for revisorgodkjent rapportering.

Klimahub.no

Fjordkraft har som en del av sitt CSR-arbeid jobbet videre med «Klimanjaro» for å få flere bedrifter til å fatte interesse for å bruke sin innkjøpsmakt til å stille krav om klimanøytrale leverandører. I dette arbeidet har selskapet sett et behov for å holde oversikt over bedriftens klimatilstand og -utslipp. Dette gjelder også for bedriftens leverandører og samarbeidspartnere. I den forbindelse ble ideen om «Klimahub» unnfanget.

Per februar 2021 har www.klimahub.no, utviklet av Fjordkraft, 200 registrerte selskaper som har lastet opp sitt klimaregnskap og viser hvilke klimatilstand de gjennomfører. Målet er at Klimahub.no skal bli den foretrukne oppslagsportalen der selskaper kan sjekke norske bedrifters klimafotavtrykk, lage bedriftens klimaregnskap og invitere samarbeidspartnere til å medvirke til å skape en klimanøytral verdikjede. Portalen er gratis og tilgjengelig for alle bedrifter. Salg av opprinnelsesgarantier, klimavoter, rådgivning på bærekraftsrapportering, annonsering og likende tjenester er tenkt å inngå som en del av portalens drifts- og finansieringsløsning. Så langt har Fjordkraft dekket alle utviklings- og driftskostnader. Det vil i 2021 arbeides med å etablere dette som et selvstendig selskap og finne medeiere og samarbeidspartnere blant NGOs og eller næringsliv for å skalere utbredelsen til 1000 selskaper i løpet av 2021, og deretter øke utbredelsen betydelig.

Nasjonalt og internasjonalt pågår diskusjoner rundt CO₂-kvotesystemet og bruken av utslippkvoter. Selskapet har som følge av dette vedtatt å innskjerpe kravet til selskapets leverandører om at leverandørenes restutslipp av CO₂ skal kompenseres gjennom EU-kvoter (EUA).

Klimaregnskap

Driften er utelukkende kontorbasert virksomhet og omfatter ikke produksjonsprosesser eller -lokaler. Avfallet fra kontoret sorteres og resirkuleres. Virksomheten medfører ikke utslipp til luft eller vann utover det som forbrukes av selskapets ansatte ved bruk av kontorlokaler og reiser relatert til arbeidet. Strømforbrukets i selskapets lokaler har opprinnelsesgarantier fra vannkraft.

Selskapet medvirker i #Plastsmart. Selskapet sorterer og resirkulerer plast, har kuttet ut engangsartikler og give-aways i plast, og vil jobbe videre med å redusere plast til kontorutstyr og liknende. I forbindelse med utvidelse av nye lokaler i Bergen er deler av kontormøblene kjøpt fra et selskap som fornyer brukte kontormøbler.

Fjordkraft samlede CO₂-utslipp knyttet til energiforbruk til kontorarealer og medarbeideres reisevirksomhet i tjeneste er beregnet til 492 tonn CO₂e i 2020. Utslippet i 2019 var 646 tonn CO₂e og

Fjordkraft AS 2020

nedgangen utgjør 24 prosent. Av utslippet kommer 195 tonn CO₂e fra energiforbruk ved selskapets kontorer, sammenliknet med 336 tonn CO₂e i 2019. Det er kjøpt opprinnelsesgarantier for dette volumet. Tjenestekjøring med bil og flyreiser tilsvarer et utslipp på 102 tonn CO₂e, sammenliknet med 298 tonn i 2019. Som følge av covid-19 og overgangen til videomøter til de aller fleste anledninger har flyreiser kun vært gjennomført av et fåtall personer og i meget begrenset omfang etter 12. mars 2020. Det er kjøpt klimavoter tilsvarende dette utslippet. Selskapets lokasjoner i Bergen, Hamar, Kongsvinger, Sandefjord og Trondheim er Miljøfyrtårnsertifisert. Det vil også bli jobbet med å sertifisere kontorene i Oslo og Sortland.

Mål for reduksjon i CO₂-utslipp

CO₂-utslippet per medarbeider utgjorde i 2020 0,4 tonn CO₂ ekvivalenter sammenliknet med 1 tonn CO₂ ekvivalenter i 2019. For å holde utslippet fra flyreiser nede når arbeidssituasjonen og reisevirksomheten igjen normaliserer seg etter covid-19 har selskapet satt mål for utslippsreduksjon. Selskapet har besluttet med utgangspunkt i tallene fra 2019 at Fjordkraft Fjordkraft skal redusere utslipp fra flyreiser med 40 prosent per ansatt innen utgangen av 2023.

Klimarisikovurdering

Selskapet har siden 2019 formalisert klimarisikovurdering som en del av risikorapporteringen i selskapet. Basert på selskapets leveranser og kundegrunnlag vurderes det slik at det ikke er kritisk risiko eller vesentlige trusler mot selskapets drift og kundegrunnlag som følge av klimaendringer. Det er grunn til å forvente høyere krav til bærekraftige produkter og investeringer. Fjordkraft vil fortsette sin utvikling av produkter og tjenester til lavutslippssamfunnet.

Hva som blir konklusjonen for vurderingen av den norske vannkraften i EU taksonomien vil også påvirke videresalg av strøm, og kan påvirke oppfatningen av vannkraftens bidrag til det grønne skiftet. Klimarisikoen for selskapets evne til å gjennomføre sin strategi er vurdert som lav.

Etikk og compliance

Selskapet oppfyller de åtte kravene i konvensjonen fra Den internasjonale arbeidsorganisasjonen (**ILO**) knyttet til organisasjonsrett, forbud mot forskjellsbehandling og tvangsarbeid, forbud mot barnarbeid, samt bestemmelser for å hindre korrupsjon og stiller krav om at selskapets leverandører gjør det samme. Fjordkraft har gjennom sine interne, etiske retningslinjer, som er bygget på anerkjente nasjonale og internasjonale standarder, strenge bestemmelser for å hindre korrupsjon. For selskapets ansatte gjennomføres årlig dilemmatrening for å sikre innsikt i bestemmelsene.

Fjordkrafts Corporate Governace rapport inngår som en del av selskapets årsrapport for 2020. Rapporten er laget for å beskrive alle deler av «The Norwegian Code of Practice for Corporate Governance».

Økonomi

Utviklingsaktiviteter og investeringer

Fjordkraft AS er et arbeidsintensivt selskap, og har få varige driftsmidler. Selskapet har de seneste årene investert i digitale løsninger for effektiviseringsformål. Formålet er å videreutvikle kostnadseffektive og kundevennlige prosesser for intern drift og for forretningsformål.

Organisk CAPEX i 2020 utgjorde 64 millioner og knytter seg i all hovedsak til videreutvikling og effektivisering av IT-systemer.

Regnskap

Fjordkraft AS 2020

Transaksjon 09222115557444312690



Signert PAK, BG, SS, HTO, LH, LBV, EN, FØ, RB

Årsregnskapet er utarbeidet etter reglene i regnskapsloven § 3-9 og forskrift om forenklet IFRS fastsatt av Finansdepartementet 4. mars 2008. Dette innebærer i hovedsak at måling og innregning følger internasjonale regnskapsstandarder (IFRS) og presentasjon og noteopplysninger er i henhold til norsk regnskapslov og god regnskapsskikk.

Forutsetningen om fortsatt drift er lagt til grunn for regnskapet, og det bekreftes at denne forutsetningen er til stede. Styret mener at årsregnskapet gir et rettviseende bilde av Fjordkraft AS' eiendeler og gjeld, finansielle stilling og resultat.

Når regnskapet avlegges er en del av strømleveransen for regnskapsåret fremdeles ikke avregnet. Disse leveransene estimeres, og avvik på estimerte strømsalgsinntekter føres som korreksjoner det påfølgende året. Regnskapet inneholder derfor normalt korreksjonsbeløp fra tidligere års dekningsbidrag.

Strømprisene i 2020 var lavere enn i 2019. Den gjennomsnittlige systemprisen for 2020 endte på 11,56 øre/kWh sammenliknet med 38,4 øre/kWh for 2019. Dette påvirker selskapets omsetningstall. I tillegg til lavere omsatt volum, gjorde dette at totale inntekter i 2020 utgjorde 3.325 millioner kroner mot 6.314 millioner kroner i 2019. Dekningsbidraget i 2020 var 1 331 millioner kroner, en økning på 162 millioner kroner fra 2019. Totale driftskostnader utgjorde 828 millioner kroner sammenliknet med 715 millioner kroner foregående år. Kostnadsøkningen skyldes i hovedsak økte lønnskostnader, samt salg- og markedsføringskostnader, og andre variable driftskostnader.

Resultat før skatt ble 591 millioner kroner. Skattekostnaden er beregnet til 91 millioner kroner. Resultat etter skatt for 2020 ble dermed 500 millioner kroner. Totalresultat for 2020 inkludert aktuariemessig tap ble 487 millioner kroner. Tilsvarende tall for 2019 er 517 millioner kroner før skatt, 406 millioner kroner etter skatt og 395 millioner kroner i totalresultat.

Disponering av årets resultat

Styret har foreslått å dele ut totalresultatet på 487 millioner kroner inklusiv aktuariemessig gevinst på pensjonsforpliktelsene, i tillegg til 10 millioner kroner for å styrke egenkapitalen i søsterselskapet Fjordkraft Industrial Ownership AS. Dette foreslås gjennom et utbytte på 366 millioner kroner og et konsernbidrag med skatteeffekt på 131 millioner kroner.

Balansen

Fjordkraft AS har få varige driftsmidler. Eiendelene består i all hovedsak av omløpsmidler i form av kundefordringer og fordring på konsernselskaper. Størrelsen på disse postene varierer betydelig gjennom året som følge av variasjoner i pris og forbruk. Kundefordringene finansieres via gjeld til våre leverandører og eventuelt kassekreditt.

Omløpsmidler utgjør 63 prosent av balanseverdien og har blitt redusert med 1 039 millioner kroner fra 2019. Kundefordringer har blitt redusert med 593 millioner kroner grunnet lavere priser i desember. Konsernkonto-ordningen ble i løpet av 2020 flyttet fra Fjordkraft AS til Fjordkraft Holding ASA og dette har medført endring i kontantbeholdningen i 2020.

Egenkapitalen er redusert med 10 million fra 2019, ref disponering av årets resultat. Soliditeten (egenkapitalandelen) til selskapet økes fra 16 prosent per 31.12.2019 til 23 prosent per 31.12.2020.

Sum kortsiktig gjeld har blitt redusert med 878 millioner kroner fra 2019. Dette knytter seg i all hovedsak til redusert leverandørgjeld, redusert gjeld til konsernselskap og redusert annen kortsiktig gjeld.

Avsetninger for forpliktelser består av netto pensjonsforpliktelser på 77 millioner kroner, utsatt skatt på 15 millioner kroner og langsiktig leieforpliktelse på 50 millioner kroner.

Kontantstrømanalyse

Fjordkraft AS 2020

Fjordkraft AS kan oppleve store variasjoner i pris og forbruk både mellom år og innenfor et år. Dette medfører at en kontantstrømanalyse kan variere betydelig fra en tradisjonell resultatoppstilling. Dette er synlig ved sammenlikning av kontantstrømmene fra operasjonelle aktiviteter som kan variere mye avhengig av balansedato kontantstrømmen utarbeides på. Største differanse mellom kontantstrøm 2019 og 2020 knytter seg til utestående kundefordringer, endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter.

Forskjeller i netto kontantstrøm fra investerings- og finansieringsaktiviteter fra 2019 til 2020 er i stor grad påvirket kortsiktig lån til Fjordkraft Holding ASA, samt oppgjør av lånet for TrønderEnergi Marked fra 2018. I tillegg påvirker utbetalt utbytte og konsernbidrag, som økte med ca. 95 millioner kroner.

Finansiell risiko og risikostyring

Selskapets virksomhet består i hovedsak av kjøp og salg av strøm til privat- og bedriftskunder. Volatilitet i råvarepriser er den primære risikoen for virksomheten. Selskapet ønsker å minimere effekten av disse risikoene ved bruk av finansielle derivater som sikrer risikoeksponeringen. Selskapet tar ikke posisjoner i, og handler ikke med, finansielle instrumenter, inkludert finansielle derivater, til spekulative formål.

Selskapet skiller mellom de følgende kategoriene av finansiell risiko:

- Markedsrisiko
- Kreditrisiko
- Likviditetsrisiko

Markedsrisiko

Markedsrisiko er risiko for tap som følge av endringer i markedspriser. Selskapets aktiviteter gir først og fremst eksponering for markedsrisiko ved endring i råvarepriser, renterisiko, verdipapirkurser og valutakurser.

Markedsrisiko – råvarepriser

Råvarepriserisikoen knyttet til selskapets virksomhet ved salg av strøm til sluttbrukere er primært relatert til markedspriser på strøm, men også til markedspriser på elsertifikater og opprinnelsesgarantier (GoOs).

Ved salg av strøm til sluttbrukere tilbyr selskapet en rekke forskjellige produkttyper med forskjellige prisstrukturer. Produkttypene varierer fra spot-produkter, der salgsprisene er knyttet til spotprisen selskapet betaler når det kjøper strøm i spotmarkedet (ingen prisrisiko), til fastprisavtaler der salgsprisen er en fast pris for en fast periode. Størstedelen av selskapets omsetning fra salg av strøm til sluttbrukere er fra spot-produkter.

Når Fjordkraft inngår avtaler med kunder der salgsprisen for strøm er fast eller delvis fast, styres den relaterte prisrisikoen ved å kjøpe finansielle kraftderivater for sikringsformål. Ved sikring av prisrisikoen fra fastprisavtaler legges til grunn et estimert strømvolum som forventes levert på fastprisavtalene. For å håndtere den tilknyttede restvolumrisikoen oppdateres disse volumestimatene periodisk, og porteføljene med sikringsderivater balanseres tilsvarende.

Selskapets finansielle krafthandel foregår gjennom en bilateral krafthandelsavtale med Statkraft som kontraktsmotpart. Det er to hovedkategorier av finansielle kraftkontrakter som handles med Statkraft for å håndtere risikoeksponering mot råvarepriser; forward-kontrakter og opsjoner.

Selskapet tilbyr også finansiell handel med kraftderivater til sine bedriftskunder, slik at disse kundene kan bruke markedet for finansiell krafthandel for å sikre prisrisikoen i (deler av) deres kraftkjøp. Ethvert finansielt derivat som selges til en bedriftskunde er sikret back-to-back ved å kjøpe et tilsvarende finansielt derivat hos Statkraft.

Alle finansielle kraftkontrakter er enten finansielle kontrakter med kunder, eller kontrakter som er inngått for å sikre fysiske avtaler eller finansielle kraftkontrakter med kunder. Selskapet anvender ikke sikringsbokføring.

Ved salg av strøm til sluttbrukere i Norge er selskapet pålagt å kjøpe og annullere elsertifikater. Videre, når det selges strøm på opprinnelsesgaranterte-avtaler, er selskapet pålagt å kjøpe og kansellere opprinnelsesgarantier (GoO). For å håndtere risikoeksponering mot svingninger i markedspriser for elsertifikater og GoOer, kjøper selskapet elsertifikater og GoOer, enten i spotmarkedet, eller ved å inngå terminkontrakter.

Markedsrisiko – renter

Selskapets eksponering for renterisiko er i hovedsak knyttet til kredittfasiliteter med variabel rente. Selskapet har betydelige trekk på konsernets kassekredittfasilitet som er tilknyttet en konsernkontoordning for de norske selskapene i konsernet. Selskapet har ikke trekk på de øvrige av konsernets rentebærende kredittfasiliteter i 2020. Selskapets langsiktige rentebærende gjeld ble innfridd i september 2020 i forbindelse med at morselskapet i konsernet etablerte nye kredittfasiliteter.

Videre har selskapet noe renterisiko knyttet til kortsiktig leverandørgjeld til Statkraft relatert til kjøp av strøm, og kortsiktige fordringer for kunder som ønsker betalingsutsettelse. Den gjeldende eksponeringen for renterisiko tilsier ikke bruk av derivatinstrumenter, da denne ikke anses som betydelig.

Markedsrisiko – verdipapirkurser

Selskapet er indirekte eksponert for risiko forbundet med verdipapirkurser gjennom tjenestepensjonsavtalen, hvor en del av pensjonsmidlene er investert i verdipapirer. Risikoen håndteres gjennom investeringer i diversifiserte porteføljer og administreres gjennom BKK Pensjonskasse.

Markedsrisiko – valutakurser

Selskapet har begrenset eksponering mot valutasingninger. En liten del av selskapets kunder gjennomfører transaksjoner i utenlandsk valuta. Valutarisikoen for slike transaksjoner utlignes ved kjøp av strøm fra Statkraft gjennom kontrakter pålydende samme valuta som de aktuelle salgsinntektene. Gjennom avtalen med Statkraft har selskapet mulighet til å gjennomføre alle sine operasjonelle og finansielle kjøp av strøm i NOK. Dette reduserer selskapets samlede valutaeksponering.

Kredittrisiko

Kredittrisiko er definert som risiko for at en motpart skal misligholde sine kontraktsmessige forpliktelser, med et finansielt tap for selskapet som konsekvens. Selskapets eksponering mot kredittrisiko knytter seg i hovedsak til kundefordringer, samt til finansielle kraftkontrakter med Statkraft og med kunder.

Kundefordringer består av krav på et stort antall privatkunder samt bedriftskunder spredt over ulike bransjer. Selskapet benytter offentlig tilgjengelig finansiell informasjon og sin egen betalingshistorikk til å overvåke sine bedriftskunder. Ekstern partner benyttes ved innfordring av misligholdte fordringer.

Det benyttes ekstern partner ved kredittvurderinger av nye kunder. Alle nye kunder kredittvurderes. For enkelte bedriftskunder settes det krav om sikkerhet før endelig godkjenning.

I tillegg til fakturering av strøm og andre tjenester til kunder, tilbyr selskapet gjennomfakturering av nettleie på vegne av nettselskapene tilknyttet den enkelte kunde. Dette bidrar til en økning i kredittrisiko som følge av at kravene på den enkelte kunde også omfatter gjennomfakturert nettleie. Selskapet er pålagt å stille bankgaranti overfor netteierne, som garanterer netteierne oppgjør for gjennomfakturert nettleie. Netteierne er imidlertid ikke pålagt å refundere Fjordkraft for eventuell gjennomfakturert nettleie som ikke gjøres opp av kunden.

Kredittrisikoen for likvide midler er begrenset ved at motpartene er banker med høy kreditt-rating fra internasjonale kredittvurderingsbyråer.

Finansielle kraftkontrakter handles enten bilateralt med Statkraft eller med kunder. Kredittrisiko knyttet til finansielle kraftkontrakter med Statkraft anses å være begrenset ettersom Statkraft er et solid statlig

eid foretak. Kredittrisikoen knyttet til finansielle kraftkontrakter med kunder håndteres ved at Fjordkraft foretar kredittanalyser før eventuell motpartsrisiko påtas, og kun solide kunder aksepteres. For inngåelse av langsiktige finansielle kraftkontrakter kreves det også sikkerhet fra kunden.

Likviditetsrisiko

Selskapet styrer likviditetsrisikoen ved å ha tilstrekkelige likviditetsreserver, trekkfasiliteter og tilgjengelig kreditt. Det foretas løpende overvåking gjennom likviditetsprognoser.

Fysisk og finansiell krafthandel med Statkraft, som er selskapets viktigste leverandør, faktureres månedlig etterskuddsvis med 30 dagers betalingsperiode. I tillegg inkluderer denne avtalen en rett for Fjordkraft til å utsette betalingene av disse leveransene i ytterligere 30 dager dersom selskapets kontantbeholdning ikke dekker forpliktelsen. Selskapets tilgang til konsernets betydelige uutnyttede kredittfasiliteter (en låneramme for langsiktige lån, en rullende kredittfasilitet, og en kassekreditt tilknyttet konsernkontoordning) sikrer selskapet tilgang til likviditet ved behov.

Fremtidsutsikter

EUs taksonomi

Av elektrisitetsproduksjonen i Norge i 2020 kommer 91,7 prosent fra vannkraft som energikilde og 6,5 prosent fra vindkraft. Hvordan EUs nye klassifiseringssystem for bærekraftig økonomisk aktivitet (taksonomi) i 2022 vil komme til å definere den norske vannkraften vil bli svært viktig for Norge. Bransjeforeningen Energi Norge har i sitt hørings svar kommet med sterke innsigelser til EUs innledende forslag. Blant annet påpekes det at vannkraften i Europa ikke har utfordringer med metanutslipp fra vannmagasinene slik som i varmere strøk. Vannkraften er også godkjent i henhold til Water Framework Directive, som nylig har blitt revidert. Energi Norge trekker også frem at ingen av de andre fornybare energikildene som vindkraft og solceller har fått samme krav, og at dette dermed bryter med kravet om teknologinøytralitet. Norske vannkraftprodusenter har dessuten allerede strenge krav til tiltak for å sikre beskyttelse av naturlige habitater og arter for å oppnå utbyggingskonsesjon. Ytterligere avklaringer om taksonomien og vurderinger knyttet til norsk vannkraft forventes å komme i løpet av 2021.

Effekter av covid-19-pandemien

Etterspørselen etter elektrisitet i Norge er generelt i lite konjunkturavhengig og påvirkes ikke vesentlig av forhold knyttet til den internasjonale handelssituasjonen. Covid-19-pandemien har hatt enorme direkte og indirekte virkninger over hele verden og i Norge. Den 12. mars 2020 ble Norge stengt ned for å redusere smittespredningen, og alle deler av samfunns livet og store deler av næringslivet ble i betydelig grad berørt av nedstengning. Strømforbruket i Norge og hos kundene er totalt sett i liten grad påvirket som følge av nedstengningen og endret aktivitetsmønster. Utetemperaturer er den faktoren som i størst grad påvirker strømforbruket. Økt elektrifisering er et mål for mange områder av det norske samfunnet for å redusere klimautslippene og etterspørselen er dermed meget robust og forventes å øke i årene som kommer.

I salgsarbeidet benytter selskapet seg av en rekke ulike digitale og fysiske salgskanaler og mange samarbeidspartnere. Salget i disse kanalene har i årets tre første kvartaler vært relativt upåvirket av nedstengningen knyttet til covid-19-pandemien, med unntak av stands- og dørsalg. Årets siste kvartal har normalt svært godt salg knyttet til høy førjulsaktivitet og kampanjer i fysiske butikker. Økt bruk av netthandel og redusert besøk i butikker som følge av ny smittebølge med påfølgende innstrammings tiltak førte til at salg gjennom de fysiske distribusjonskanalene ikke svarte til forventningene i årets 4. kvartal. Fysiske salgskanaler ble i større grad i 4. kvartal enn tidligere i 2020 påvirket av endringer i handelsmønster og nedstengning. Det forventes at dette tar seg opp igjen når de lokale og nasjonale restriksjonene knyttet til covid-19-pandemien oppheves.

I tillegg førte covid-19-pandemien til lavere marginer i mobilsegmentet.

Fortsatt konsolidering

Fjordkraft AS 2020

Morselskapet har som mål å videreføre sin konsolideringsstrategi. Selskapets infrastruktur gjennom Fjordkraft-plattformen er skalerbar med lave marginalkostnader og tilrettelagt for å erverve kundeporteføljer.

Og så blant nettselskapene i Norge skjer det omstrukturering. Flere selskaper har slått seg sammen eller har offentliggjort planer om sammenslåing til større enheter. Dette åpner muligheter for at strømselskaper finner det hensiktsmessig å bli en del av større enheter.

Rammebetingelser for strøm og mobilmarkedet

Fjordkraft har lang erfaring med å arbeide med rammebetingelser basert på prinsipper som tilrettelegger for en attraktiv markeds plass samt kundevennlige og fremtidsrettede løsninger. Relasjonen til selskapets alliansepartnere, bestående av lokale kraftprodusenter, strømløseleverandører og nettselskap, gir innsikt som gjør at Fjordkraft kan presentere et helhetlig bilde i kontakt med bransjeorganisasjoner og myndigheter.

Norge har 124 nettselskaper og mer enn hundre strømløseleverandører. Mange av disse har hatt samme eier, samme navn og felles logo. Som et nasjonalt strømselskap som har investert betydelig i å bygge opp en merkevare har Fjordkraft erfart at monopol og konkurranseutsatt virksomhet innen ett konsern med samme navn har skapt forvirring for kundene. Det har videre favorisert sluttbrukerselskap med samme merkevare som nettselskapet og vært hemmende for konkurransen i markedet. Etter at de nye retningslinjene fra NVE trådte i kraft 1. januar 2021 er kravet at nettselskapets merkevare skal skille seg fra merkevaren til strømløseleverandøren. Det er også innført krav om både selskapsmessig og funksjonelt skille på eiersiden. Endringene forventes å redusere risiko for kryss-subsidiering mellom monopolvirksomheten og konkurranseutsatt virksomhet innen et konsern og vil gi likere konkurransevilkår.

I arbeidet med rammevilkår for mobilaktører utnytter selskapet sine erfaringer fra tilsvarende arbeid i strømmarkedet. Fjordkraft har tatt og vil fortsatt ta en aktiv rolle overfor regulerende myndigheter med å fremme forslag som tilrettelegger for like konkurransevilkår mellom etablerte dominerende aktører og utfordrere i mobilmarkedet.

Gjennomfakturering

Strømkundene foretrekker å betale strøm og nettleie samtidig, uavhengig av hvilken strømløseleverandør de har valgt. Gjennomfakturering innebærer at strømløseleverandøren sender faktura og krever inn nettleien på vegne av nettselskapet.

Innføringen av regelverket for gjennomfakturering har vært avgjørende for likere vilkår mellom aktørene og økt konkurranse om kundene. Før forskriften om gjennomfakturering kom var det kun den lokale aktøren som hadde fordelen av å kunne tilby det kundene foretrakk – å betale strøm og nettleie sammen. Hele 97 prosent av Fjordkrafts privatkunder har muligheten til å betale strøm og nettleie sammen.

Det er valgfritt for strømløseleverandørene å tilby gjennomfakturering. Nettselskapene kan også avvise gjennomfakturering av nettleien til strømløseleverandørene forutsatt at alle leverandører behandles likt.

I en rapport publisert i februar 2021 om sluttbrukermarkedet, utført av Oslo Economics for reguleringsmyndigheten for energi i NVE, foreslår Oslo Economics at man bør vurdere å forby gjennomfakturering. Hypotesen i rapporten er at kundens bevissthet om strømprisen og hvor stor del som er konkurranseutsatt kan bli redusert ved gjennomfakturering.

Undersøkelser og erfaring viser at kundene ønsker en samlet oversikt og betaling, slik at opphør av gjennomfakturering vil oppleves som en ulempe av kundene. Sett fra Fjordkrafts perspektiv ville et eventuelt opphør av gjennomfakturering også medføre en rekke fordeler, som redusert kapitalbinding, lavere risiko for tap på fordringer og bortfall av garantikravene strømløseleverandører har overfor hvert enkelt nettselskap. Viktig sett fra Fjordkrafts ståsted er at konkurransevilkårene for alle aktørene er like.

Rapporten fra Oslo Economics tar videre for seg en rekke forhold knyttet til sluttbrukermarkedet for strøm og må forventes å bli mye debattert og benyttet som et viktig innspill i det videre arbeidet fra reguleringsmyndigheten NVE og bransjeforeningen Energi Norge. Rapporten trekker frem at det er asymmetrisk informasjon om strømvavtaler mellom privatkunder og strømselskapene. Fjordkraft oppfatter at mange av forbedringsområdene som rapporten peker på adresseres gjennom den vedtatte sertifiseringsordningen Trygg Strømhandel. Sertifiseringsordningen er imidlertid frivillig og med over 100 aktører i bransjen kan det gi ulike konkurransevilkår mellom aktørene. Det er styrets oppfatning at Fjordkraft vil være godt rustet til å tilpasse seg eventuelle endrede krav og retningslinjer for strømleverandører.

Rapporten peker også på at Forbrukerrådets prisportal for informasjon og sammenlikning av strømvavtaler har et stort forbedringspotensial. Det støttes av en samlet bransje. Portalen har så langt fremmet kortsiktige rabatttilbud til kundene og hyppige endringer i portalens struktur og kriterier har gitt lite forutsigbarhet for aktørene.

Forbrukerrådet og Forbrukertilsynet

I årets siste kvartal og første del av 2021 har Forbrukerrådet, som er en statlig finansiert interesseorganisasjon for forbrukere, klaget inn Fjordkraft og andre aktører i strømbransjen til Forbrukertilsynet for ulike forhold knyttet til avtalevilkår for privatkunder. Forbrukertilsynet er myndighetenes organ for å føre tilsyn med at norske lover knyttet til markedsføring følges. Det har vært flere slike klagesaker og som største aktør i bransjen har medieoppmerksomheten rundt dette i stor grad vært rettet mot Fjordkraft.

Selskapet tar disse sakene på største alvor, har besvart spørsmålene fra Forbrukertilsynet og gjennomfører de tilpasningene som Forbrukertilsynet har bedt om.

Bransjeforeningene Energi Norge og Distriktsenergi har tatt initiativ til en frivillig sertifiseringsordning for hele strømsalgbransjen. Sertifiseringen heter Trygg Strømhandel og er en sertifiseringsordning for strømleverandører som setter en rekke til krav til salg av strøm og informasjon til strømkundene. DNV GL er sertifiseringsorganet i Trygg Strømhandel. DNV GL er et internasjonalt selskap innen kvalitetssikring og risikohåndtering med hovedkontor i Norge. Fjordkraft har vært en av pådriverne i arbeidet med ordningen og har meldt seg som deltaker i den aller første sertifiseringsrunden som skal gjennomføres av DNV GL våren 2021. Selskapet er også i ferd med å ansette en compliance ansvarlig med særskilt ansvar for oppfølging internt av sertifiseringskravene.

Digitalisering

Elhub håndterer store datamengder som følge av at informasjon og strømforbruket fra landets AMS-målere i husstander og virksomheter avleses og lagres for hver time i døgnet. At et så stort digitaliseringsprosjekt for bransjen som Elhub har medført utfordringer for kunder og aktører i etterkant av implementeringen er påregnelig.

De systemansvarlige for de nordiske nettselskapene er enige om å anbefale en utsettelse av innhenting og visning av målerdata på 15-minutters intervall til tidligst 2022.

Digitaliseringen av bransjen setter ytterligere krav til strømleverandøren. Antall verdier som skal prosesseres øker i et akselererende tempo. Kundens krav til informasjon øker tilsvarende, og medfører at strømleverandøren kontinuerlig må investere i systemutvikling. Avkastningen på disse investeringene avhenger av strømleverandørens evne til å vokse. Derfor har Fjordkraft en klar vekststrategi, med mål om vekst i kundebasen hvert eneste år.

Innovasjon og tjenester i et bærekraftperspektiv

Fjordkraft utvikler sitt tjeneste- og produkttilbud kontinuerlig. Selskapet har også en innovasjonsportefølje som kontinuerlig bearbeides og jobbes frem til overtakelse og drift av linjen. Idéene forlages dersom forretningsmodellen ikke viser seg å være god nok.

Fjordkraft AS 2020

Transaksjon 09222115557444312690



Signert PAK, BG, SS, HTO, LH, LBV, EN, FØ, RB



Gjennom året har klimasmarte løsninger blitt tilrettelagt for borettslag og næringsliv gjennom samarbeidspartnere på finansiering og infrastruktur og ved hjelp av Power Purchase Agreements (PPA). Dette arbeidet kommer til å fortsette samtidig som Fjordkraft fortsatt skal være en immateriell aktør. Arbeidet med nye inntektsstrømmer og økt lojalitet gjennom å tilrettelegge for attraktive løsninger for kundene fortsetter.

Selskapet har nylig lansert «Markedsplassen». Selskapet forventer at «Markedsplassen» kommer til å spille en viktig rolle i Fjordkrafts digitale økosystem sammen med Fjordkraft-appen. Kundeopplevelsen berikes gjennom å tilby relevante kvalitetsprodukter og tjenester fra 3. partsleverandører.

Robust etterspørsel

Selskapet er i den gunstige posisjon at etterspørselen etter elektrisitet i svært liten grad er konjunkturavhengig eller påvirket av den internasjonale handelssituasjonen. Økt elektrifisering er et mål for mange områder av det norske samfunnet for å redusere klimautslippene.

Stor oppmerksomhet om bærekraft og fornybar energi gir forretningsmessige muligheter for selskapet og selskapet tilpasser sine produkter og tjenester til dette.

Bransjen for strømleverandører har blitt mer kompleks som følge av digitaliseringen og nye rammebetingelser. Det er styrets oppfatning at store selskaper som Fjordkraft er de som best vil være i stand til å utnytte dette til sin fordel.

Styret oppfatter at selskapets ledelse og ansatte har håndtert forhold knyttet til covid-19-pandemien på en svært god måte og at selskapet også i 2020 hatt et meget høyt aktivitetsnivå. Fjordkraft er meget godt rustet til driften og utviklingen videre. Styret ønsker å rette en stor takk til medarbeidere, og alle som jobber for Fjordkraft, for innsatsen og for å bidra til det gode resultatet for 2020.

Bergen, 26 mars 2021.

Per Axel Koch
Styreleder

Birthe Iren Grotle

Live Haukvik

Elisabeth Norberg

Heidi T. Ose

Steinar Sønsteby

Lindi Vinsand

Frank Økland

Rolf Barmen
Adm. direktør

Fjordkraft AS 2020

Transaksjon 09222115557444312690



Signert PAK, BG, SS, HTO, LH, LBV, EN, FØ, RB



Verifikasjon

Transaksjon 09222115557444312690

Dokument

til signaturFjordkraft AS-Årsberetning 2020_190321

Hoveddokument

17 sider

Initiert på 2021-03-26 13:36:40 CET (+0100) av Jeanne

Katralen Tjomsland (JKT)

Ferdigstilt den 2021-03-26 21:38:15 CET (+0100)

Initiativtaker

Jeanne Katralen Tjomsland (JKT)

Fjordkraft AS

Organisasjonsnr. 976 944 682

jeanne.tjomsland@fjordkraft.no

+4795761644

Signerende parter

Per Axel Koch (PAK)

per.axel.koch@polarismedia.no

Signert 2021-03-26 13:37:15 CET (+0100)

Steinar Sønsteby (SS)

steinar.sonsteby@atea.com

Signert 2021-03-26 13:41:57 CET (+0100)

Live Haukvik (LH)

livehaukvik@gmail.com

Signert 2021-03-26 13:54:26 CET (+0100)

Elisabeth Norberg (EN)

Elisabeth.Norberg@fjordkraft.no

Signert 2021-03-26 14:51:58 CET (+0100)

Rolf Barmen (RB)

rolf.barmen@fjordkraft.no

Signert 2021-03-26 15:22:36 CET (+0100)

Birthe Grotle (BG)

birthe.iren.grotle@bkkfiber.no

Signert 2021-03-26 14:37:50 CET (+0100)

Heidi Theresa Ose (HTO)

Heidi.Ose@scatec.com

Signert 2021-03-26 21:38:15 CET (+0100)

Lindi Bucher Vinsand (LBV)

l6bucher@gmail.com

Signert 2021-03-26 16:03:23 CET (+0100)

Frank Økland (FØ)

Frank.Okland@fjordkraft.no

Signert 2021-03-26 13:39:47 CET (+0100)

Denne verifiseringen ble utstedt av Scrive. Informasjon i kursiv har blitt verifisert trygt av Scrive. For mer informasjon/bevis som angår dette dokumentet, se de skjulte vedleggene. Bruk en PDF-leser, som Adobe Reader, som kan vise skjulte vedlegg for å se vedleggene. Vennligst merk at hvis du skriver ut dokumentet, kan ikke en utskrevet kopi verifiseres som original i henhold til bestemmelsene nedenfor, og at en enkel





Verifikasjon

Transaksjon 09222115557444312690

utskrift vil være uten innholdet i de skjulte vedleggene. Den digitale signeringsprosessen (elektronisk forsegling) garanterer at dokumentet og de skjulte vedleggene er originale, og dette kan dokumenteres matematisk og uavhengig av Scrive. Scrive tilbyr også en tjeneste som lar deg automatisk verifisere at dokumentet er originalt på: <https://scrive.com/verify>





Deloitte.

Deloitte AS
Lars Hilles gate 30
Postboks 6013 Postterminalen
NO-5892 Bergen
Norway

Tel: +47 55 21 81 00
www.deloitte.no

Til generalforsamlingen i Fjordkraft AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert Fjordkraft AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap, utvidet resultatregnskap, oppstilling over endringer i egenkapital og kontantstrømpstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noteopplysninger til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening er det medfølgende årsregnskapet avgitt i samsvar med lov og forskrifter og gir et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2020, og av dets resultater og kontantstrømmer for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3–9.

Grunnlag for konklusjonen

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

Øvrig informasjon

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

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

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

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

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet i samsvar med lov og forskrifter, herunder for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med anvendelse av internasjonale regnskapsstandarder etter regnskapsloven § 3–9. Ledelsen er også ansvarlig for slik internkontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et regnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

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

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

© Deloitte AS



Deloitte.

side 2
Uavhengig revisors beretning -
Fjordkraft AS

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet med mindre ledelsen enten har til hensikt å avvike selskapet eller legge ned virksomheten, eller ikke har noe realistisk alternativ til dette.

Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

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

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

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

Vi kommuniserer med dem som har overordnet ansvar for styring og kontroll blant annet om det planlagte omfanget av revisjonen og til hvilken tid revisjonsarbeidet skal utføres. Vi utveksler også informasjon om forhold av betydning som vi har avdekket i løpet av revisjonen, herunder om eventuelle svakheter av betydning i den interne kontrollen.

Uttalelse om andre lovmessige krav

Konklusjon om årsberetningen

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



Deloitte.

side 3
Uavhengig revisors beretning -
Fjordkraft AS

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

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

Bergen, 26. mars 2021
Deloitte AS

Helge-Roald Johnsen
statsautorisert revisor