



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2020 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	876 944 642
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	EVINY FORNYBAR AS
Forretningsadresse:	Solheimsgaten 5 5058 BERGEN

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:	Regnskapslovens alminnelige regler

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet:	Brita Sætre
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	07.05.2021

Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 12.06.2022



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Energisalg	13, 18	1 280 285 337	1 958 100 288
Inntekter fra kraftoverføring		238 277	103 926
Andre inntekter	13	25 664 991	35 285 912
Sum inntekter	3	1 306 188 605	1 993 490 126
Kostnader			
Endring i beholdning av varer under tilvirkning og ferdig tilvirkede varer	13, 13	134 280 365	154 945 847
Endring i beholdning av egentilvirkede anleggsmidler		-65 010 476	-75 525 765
Varekostnad	13	7 459 718	9 584 391
Lønnskostnad	4, 12, 13	208 719 054	146 721 603
Ordinære avskrivninger	7	252 531 326	235 052 098
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	7		
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	13	148 713 970	126 028 710
Annen driftskostnad	5, 6, 13	205 604 057	188 399 580
Sum kostnader		892 298 014	785 206 464
Driftsresultat		413 890 591	1 208 283 662
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap	11	-23 933 069	
Inntekt på investering i tilknyttet selskap	11, 19	-1 861 579	16 704 059
Renteinntekt fra foretak i samme konsern		362 243	4 705 736
Annen renteinntekt		5 547 500	6 004 000
Annen finansinntekt	13, 19	395 588 052	36 952 322
Sum finansinntekter		375 703 147	64 366 117
Rentekostnad til foretak i samme konsern		67 802 550	69 953 071
Annen finanskostnad	13, 19	401 178 683	45 175 044
Sum finanskostnader		468 981 233	115 128 116
Netto finans		-93 278 086	-50 761 998



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Ordinært resultat før skattekostnad		320 612 505	1 157 521 664
Skattekostnad grunnrente	14	26 905 111	500 166 079
Skattekostnad på ordinært resultat	14	75 945 214	259 436 768
Ordinært resultat etter skattekostnad		217 762 180	397 918 816
Årsresultat		217 762 180	397 918 816
Årsresultat etter minoritetsinteresser		217 762 180	397 918 816
Totalresultat		217 762 180	397 918 816
Overføringer og disponeringer			
Avsatt til fond for vurderingsforskjeller		171 994 510	
Avsatt til annen egenkapital		45 767 670	-52 081 184
Konsernbidrag			450 000 000
Sum overføringer og disponeringer	10	217 762 180	397 918 816



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Vassdragsrettigheter	20, 23	1 002 390 868	470 315 191
Sum immaterielle eiendeler		1 002 390 868	470 315 191
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	7, 13, 23	6 228 946 991	5 751 773 240
Sum varige driftsmidler		6 228 946 991	5 751 773 240
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap		810 207 049	
Investeringer i tilknyttet selskap	11	6 164 705	172 500 343
Investeringer i aksjer og andeler		5 000	5 000
Lån til ansatte	8	5 173 297	6 780 446
Langsiktige fordringer på konsernselskaper	8, 13	1 187 463	1 576 595
Andre langsiktige fordringer	8	10 619 915	12 303 841
Sum finansielle anleggsmidler		833 357 429	193 166 226
Sum anleggsmidler		8 064 695 287	6 415 254 657
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Kundefordringer		54 772 125	81 467 176
Andre kortsiktige fordringer	8, 13	34 600 049	86 497 561
Konsernfordringer	13	22 571 039	164 479
Sum fordringer		111 943 213	168 129 216
Investeringer			
Andre markedsbaserte finansielle instrumenter	16, 18	3 713 546	9 290 598
Sum investeringer		3 713 546	9 290 598
Bankinnskudd, kontanter og lignende			



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Bankinnskudd, kontanter o.l.	16, 17	124 546 242	133 376 370
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		124 546 242	133 376 370
Sum omløpsmidler		240 203 001	310 796 183
SUM EIENDELER		8 304 898 288	6 726 050 840

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital	9	785 994 155	755 678 000
Overkurs		112 749 605	21 005 002
Annen innskutt egenkapital		18 967 328	18 967 328
Sum innskutt egenkapital		917 711 088	795 650 330

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital		965 373 259	526 321 567
Sum opptjent egenkapital		965 373 259	526 321 567

Sum egenkapital

10	1 883 084 347	1 321 971 896
----	----------------------	----------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelse	12	70 594 327	70 478 316
Utsatt skatt	14	653 810 736	590 134 650
Forpliktelse for konsernselskaper	13	427 500	456 000
Andre avsetninger for forpliktelse		58 540 457	359 182
Sum avsetninger for forpliktelse		783 373 020	661 428 148

Annen langsiktig gjeld

Langsiktig gjeld til konsernselskap	13, 21	3 658 000 000	2 800 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		3 658 000 000	2 800 000 000

Sum langsiktig gjeld

	4 441 373 020	3 461 428 148
--	----------------------	----------------------

Kortsiktig gjeld

Leverandørgjeld		43 429 637	19 376 575
-----------------	--	------------	------------



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2020	2019
Betalbar skatt	14	204 957 436	751 931 100
Skyldige offentlige avgifter mm.		45 012 542	62 751 714
Kortsiktig konserngjeld	13	1 400 372 642	1 068 441 739
Annen kortsiktig gjeld		286 668 664	40 149 667
Sum kortsiktig gjeld		1 980 440 920	1 942 650 796
Sum gjeld		6 421 813 941	5 404 078 944
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		8 304 898 287	6 726 050 840



Årsberetning for 2020

BKK Produksjon AS

Hovedpunkter

Årets resultat er 218 mill. kroner (398 mill. kroner), og svekkelsen i resultat sammenlignet med 2019 skyldes i hovedsak en historisk lav kraftpris. Områdeprisen i Bergen var i 2020 9,7 øre/kWh (38,7 øre/kWh).

Vannkraftproduksjonen i 2020 var på 8,412 TWh (5,736 TWh), en økning på 47 prosent fra 2019. En del av økningen må sees i sammenheng med at kraftproduksjonen i Sunnfjord Energi er integrert fra og med 2020.

I forhold til 2019 er endringene som følger:

Driftsinntekter	1 306 mill. kroner, går ned med	34,5 prosent
Driftskostnader	892 mill. kroner, øker med	13,6 prosent
Driftsresultat	414 mill. kroner, går ned med	65,7 prosent
Resultat finansposter	-93 mill. kroner, går ned med	83,8 prosent
Skattekostnad	103 mill. kroner, går ned med	86,5 prosent
Årsresultat	218 mill. kroner, går ned med	45,3 prosent

Virksomheten

BKK Produksjon AS ble etablert 26. november 1996 og er et heleid datterselskap av BKK AS. BKK AS eies av 19 kommuner i Vestland fylke, og Statkraft Industrial Holding AS. Kraftproduksjonen foregår i kommunene Bergen, Gulen, Høyanger, Masfjorden, Modalen, Osterøy, Samnanger, Ulvik, Vaksdal, Voss, Sunnfjord, Hyllestad, Fjaler og Øygarden. Selskapets hovedkontor ligger i Bergen.

BKK Produksjons formål er produksjon, tilhørende overføring og omsetning av energi, samt annen virksomhet knyttet til dette. Selskapet eier og driver 36 vannkraftverk, forvalter BKKs eierandel i Sima kraftverk, eier og driver Kjøsnesfjorden kraftverk AS, eier 50 prosent og driver Jølstra Kraft DA, eier 60 prosent og driver Fossheim Energiverk AS, eier 42 prosent av Østerbø kraftverk, eier og driver ett kogenereringsanlegg, omsetter kraft i engrosmarkedet, utvikler og bygger ut nye kraftproduksjonsanlegg og forvalter en rekke eierandeler innenfor vannkraft. BKK Produksjon AS er Norges sjette største kraftprodusent.



Økonomiske resultater

Regnskapsprinsipper

Regnskapet for BKK Produksjon AS avlegges i henhold til NGAAP. Det har ikke vært endringer i regnskapsprinsipper i 2020.

Marked og ressurstilgang

Total ressurstilgang for BKK Produksjon AS ved inngangen til 2021 er noe svakere enn normalt grunnet lavt snømagasin (58 prosent av normalt).

BKKs vannkraftproduksjon i 2020 var 8 412 GWh. Dette er 16 prosent mer enn produksjonen i et middelår og 47 prosent mer enn i 2019. Økningen i vannkraftproduksjon skyldes høyere tilsig enn normalt. Videre har kraftproduksjon tilhørende Sunnfjord Energi blitt integrert i BKK Produksjon AS i 2020. Det ble produsert 37 GWh i Kollsnes kogenereringsverk, noe som var 11 GWh mindre enn i 2019.

I 2020 har det vært gjennomført flere mindre og større rehabiliteringsoppgaver i produksjons- og regulerings-anleggene. Aggregattilgjengeligheten for 2020 ble 96,7 prosent, mens tilsvarende tilgjengelighet for 2019 var 88,9 prosent. Store revisjoner og rehabiliteringer av de større kraftverkene får betydelige utslag på tilgjengeligheten, men er nødvendig for å sikre framtidig stabil drift.

Årsresultat

Resultat før skatt er 321 mill. kroner (1 158 mill. kroner). Hovedårsaken til nedgangen i resultat før skatt er lavere kraftpris. Skattekostnaden for 2020 er 103 mill. kroner (760 mill. kroner). Alminnelig skatt på ordinært resultat er redusert med 183 mill. kroner sammenlignet med 2019, mens grunnrenteskatten er redusert med 473 mill. kroner.

Avkastning

Basert på regnskapsmessig resultat har selskapet i 2020 en avkastning på anvendt kapital på 5,2 prosent, som er 3,3 prosent-poeng lavere enn avkastningen i 2019. Nedgangen skyldes i hovedsak historisk lave kraftpriser som har medført vesentlig lavere driftsinntekter sammenlignet med 2019.

Driftsinntekter

Selskapet hadde i 2020 en omsetning på 1 306 mill. kroner (1 993 mill. kroner). Dette tilsvarer en nedgang i omsetning på 687 mill. kroner (34,5 prosent) i forhold til året før. Nedgangen skyldes i hovedsak lavere kraftpriser. Områdeprisen for prisområde Bergen var 9,7 øre/kWh i 2019 (38,7 øre/kWh). Årsprisen på kraft var i 2020 den laveste som er registrert, og hovedårsaken til de lave prisene var en kombinasjon av store nedbørsmengder og begrensinger i tilgjengelig utvekslingskapasitet. Vannkraftproduksjonen i 2020 var på 8,412 TWh (5,736 TWh), en økning på 47 prosent fra 2019. I tillegg til et nedbørsrikt år bidro også integreringen av kraftproduksjonen til Sunnfjord Energi til økt produksjon sammenlignet med fjoråret.



Driftskostnader

Driftskostnadene utgjorde 892 mill. kroner i 2019 (785 mill. kroner). Økningen i driftskostnadene sammenlignet med fjoråret skyldes i hovedsak høyere pensjonskostnader og at integreringen av kraftproduksjonen tilhørende Sunnfjord Energi har medført økte driftskostnader. Totalt sett utgjorde pensjonskostnadene i 2020 19 mill. kroner (-20 mill. kroner). Den negative pensjonskostnaden i 2019 skyldtes særskilte reduksjoner som følge av overgang til innskuddspensjon og resultatførte planendringer.

Driftsresultat

Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger (EBITDA) er 666 mill. kroner (1 443 mill. kroner). Årets driftsresultat er 414 mill. kroner (1 208 mill. kroner). Nedgangen skyldes i hovedsak en vesentlig nedgang i kraftpris.

Finansposter

Netto finansposter ble negativ med 93 mill. kroner i 2020 (-51 mill. kroner). Økningen i negativt bidrag sammenlignet med fjoråret skyldes i hovedsak nedskrivning på 34 mill. kroner av verdien på aksjeposten i Kjøsnesfjorden kraftverk AS samt 33 mill. kroner i avsetning for forventet rentekompensasjon knyttet til endret fradragsrett for kostnader for dammer iht. damsikkerhetsforskriften.

Skatter

Skattekostnaden i 2020 utgjorde 103 mill. kroner (760 mill. kroner). Effektiv skattesats var 32,1 prosent (65,6 prosent). Grunnrenteskatten utgjorde 27 mill. kroner (500 mill. kroner), og den store reduksjonen må sees i sammenheng med nedgangen i kraftpris. Grunnlaget for grunnrenteskatt er i hovedsak spotpriser, og resultat av sikringshandel blir ikke hensyntatt. Alminnelig inntektsskatt utgjorde 76 mill. kroner i 2020 (259 mill. kroner). Betalt (utlignet) skatt i 2020 var 610 mill. kroner (1 065 mill. kroner).

Kontantstrøm og kapitalforhold

Samlet netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter i 2020 var på 1214 mill. kroner (1 994 mill. kroner). Totalt bidrag fra endring i kundefordringer, mellomværende og andre kortsiktige fordringer var på 171 mill. kroner (1 713 mill. kroner), derav utgjorde endring i mellomværende konsernkontoordning 851 mill. kroner (1 219 mill. kroner). Periodens betalte skatt utgjorde -610 mill. kroner (-1 065 mill. kroner). Videre bidro endring forpliktelser med 1 062 mill. kroner (25 mill. kroner). Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter var på -382 mill. kroner (-391 mill. kroner), derav utgjorde utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler -395 mill. kroner (-409 mill. kroner). Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter var -859 mill. kroner (-1 541 mill. kroner). Endring i rentebærende gjeld utgjorde 0 mill. kroner (-1 000 mill. kroner), mens utbetaling av utbytte og konsernbidrag til morselskapet utgjorde -859 mill. kroner (-541 mill. kroner). Videre ble det i 2020 tilført kontanter på 18 mill. kroner i forbindelse med overførselen av produksjonsvirksomheten til Sunnfjord Energi. Nedgangen i likviditetsbeholdningen i 2020 ble dermed 8 mill. kroner (63 mill. kroner). Selskapet er med i det felles konsernkontosystemet til BKK.



Kontantstrømanalyse BKK Produksjon AS (mill. kroner)	2020	2019
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter*	1 214	1 994
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-382	-391
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-859	-1 541
Tilgang av kontanter ved fusjon	18	0
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.	125	133

*Inkl. mellomværende konsernkontoordning.

Pr. 31.12.20 er selskapets total kapital 8 305 mill. kroner (6 726 mill. kroner), og egenkapitalen er 1 883 mill. kroner (1 322 mill. kroner). Dette gir en bokført egenkapitalandel på 23 prosent (20 prosent). Netto rentebærende gjeld fratrukket mest likvide omløpsmidler var 3 533 mill. kroner (2 667 mill. kroner). Kortsiktig ikke rentebærende gjeld var 1 980 mill. kroner (1 943 mill. kroner), hvorav betalbar skatt utgjør 205 mill. kroner (752 mill. kroner).

Selskapets tilganger av egne varige driftsmidler eksklusiv tilgang knyttet til tilgang ved fusjon av Sunnfjord sine produksjonsaktiva utgjorde 386 mill. kroner (404 mill. kroner). Tilgangene var knyttet til fortsatt høy aktivitet innenfor rehabilitering av eksisterende dammer og kraftverk samt ferdigstilling av kraftverkene Østerbø og Storlia der man eier henholdsvis 42- og 26,25 prosent.

Utsikter fremover

Lønnsomhet og omstilling

BKK Produksjons avkastning på anvendt kapital ble 5,2 prosent i 2020, som er 3,3 prosent-poeng lavere enn avkastningen i 2019. Det har vært historisk lave kraftpriser gjennom 2020 og BKK Produksjon har fokus på å ha en sunn og kostnadseffektiv drift. BKK Produksjon har en ambisjon om å være en foretrukket strategisk samarbeidspartner, og det arbeides kontinuerlig for å styrke lønnsomheten i selskapet.

Kvalitetsstyringssystemet er tilrettelagt for kontinuerlig forbedring av prosessene og det arbeides aktivt med forbedring og videreutvikling i organisasjonen. Det er satt i gang større forbedringsprogram innenfor verdibasert anleggsforvaltning og selskapet jobber målbevisst med å ta ut merverdier innenfor eksisterende og kommende markedsplasser.

Ny kraftproduksjon

Det ble høsten 2019 gjennomført fusjon av Sunnfjord Energi og BKK AS, der Sunnfjord Energi AS ble et heleid datterselskap av BKK AS. Sunnfjord Energi AS sin produksjonsvirksomhet er i 2020 blitt overført til BKK Produksjon. Dette har ført til en økning i hel og deleid kraftproduksjon på 424 GWh. Ved fullføringen av Jølstra kraftverk som er under bygging så vil produksjonen øke med ytterligere 100 GWh.

BKK Produksjon eier direkte 42 prosent i Østerbø-prosjektet som ligger i Høyanger kommune. Sogn og Fjordane Energi (SFE) eier de resterende 58 prosent og har stått for ledelsen av utbyggingen. Kraftverket har en årlig middelproduksjon på 165 GWh.



BKK Produksjon AS har fått konsesjon for å overføre deler av nedbørfeltene til Tverrelvi og Muggåselvi til Evanger kraftverk. Total forventet produksjon vil være inntil 100 GWh og det jobbes med å realisere ca 40 GWh gjennom utbygging av Tverrelvi kraftverk (9,8 MW). Overføringen av mer vann til Evanger kraftverk stilles inntil videre i bero da det til tross for bedre rammebetingelser ikke er lønnsomt.

Tysso kraftverk AS er et samarbeidsprosjekt mellom BKK Produksjon AS (50,1 prosent) og Hardanger Energi (49,9 prosent). NVE ga i mai 2016 avslag på selskapets søknad om konsesjon for et vannkraftverk i Tyssoelva i Ulvik kommune. Denne avgjørelsen er klaget til Olje- og energidepartementet og det forventes endelig vedtak i saken i løpet av 2021. Prosjektet er et stort småkraftverk med installert ytelse på 8,3 MW og beregnet produksjon på 29 GWh per år.

I statsbudsjettet for 2021 ble det vedtatt nye skatteregler innenfor grunnrenteskatt som gir sterkere incentiver for utbygging av fornybar energi i eksisterende eller nye anlegg. BKK Produksjon jobber i tillegg til de nevnte prosjektene i Tysso og Tverrelvi med andre muligheter, hovedsakelig innenfor små og store overføringsprosjekter. De nye skattereglene har isolert sett løftet lønnsomheten i disse prosjektene og det jobbes målrettet med å realisere mulighetene som ligger her.

BKK Produksjon har vurdert satsning på vindkraft i samarbeid med Zephyr. Det har vært jobbet med prosjekt i Masfjorden og Høyanger samt Sunnfjord. Videre arbeid på dette området er satt på pause for å avvente hva slags rammeverk Stortinget vedtar for vindkraftutbygginger i fremtiden.

Markedsutvikling- og utsikter

2020 var ifølge NVE et historisk år for kraftsystemet med mange «rekorder». Magasinfyllingen slo nye rekorder ved over lange perioder å være helt fulle som følge av all nedbøren og snøen som smeltet over sommeren og den gjennomsnittlige norske kraftprisen ble historisk lav med 9,7 øre/kWh. De lave kraftprisene gjennom sommeren og høsten skyldtes ikke bare de fulle magasinene, men i stor grad også den reduserte tilgangen på utvekslingskapasitet med de omkringliggende landene. Allikevel ble det slått ny rekord på nettoeksport fra Norge på 20,5 TWh noe som nok skyldtes det store produksjonspresset som førte til rekord i kraftproduksjon kombinert med redusert etterspørsel på lavere forbruk som følge av mildere gjennomsnittstemperatur.

I 2020 fikk vi for første gang negativ kraftpris. Systemprisen var en time negativ i november, mens områdeprisen i NO5 hadde en negativ time i juli. Dette som et resultat av kombinasjonen høyt vannkraftproduksjonspress og høy vindkraftproduksjon i Norden og Europa. Både den økte nye vindkraftkapasitet til systemet og ny utvekslingskapasitet gjør seg gjeldende i kraftmarkedet. Helt på tampen av året ble NordLink mellom Norge og Tyskland satt i drift og skapte høyere volatilitet i spotmarkedet.

Gjennomsnittlig elsertifikatpris i 2020 ble levert til 11,93 SEK/MWh ned fra 79 SEK/MWh i 2019 og med det fulltegnede markedet forventes prisen å ligge på dette nivået ut elsertifikatperioden.

Prisene i det europeiske engrosmarkedet for opprinnelsesgarantier falt betraktelig i starten av 2020 pga. vått og mildt vær i Norden. Etter hvert fikk korona pandemien innvirkning på markedet, både positivt og negativt. Prisen for 2020 falt fra 0,30 til 0,10 EUR/MWh idag. Priser for 2023-24 er halvert til rundt 0,45 i dag.



De siste årene har man virkelig fått kjenne på dynamikken i kraftmarkedet, og slik vil det også være i årene framover. I perioder med veldig god hydrologi og mye vind (2020) vil Norden bli isolert, og sterk konkurranse vil drive prisene langt ned. I år med mer normale forhold vil en balansert kraftutveksling gi priser omtrent som på kontinentet, og skulle man få tørrår kombinert med lite vind vil man få høyere priser enn det vi ser omkring oss. Økt kabelkapasitet i årene framover vil gi likere priser i markedene, samtidig som en større andel fornybar produksjon vil øke prisvariasjonene i begge markedene.

Det som gir grunnlag for optimisme i et scenario med økende integrasjon mellom det nordiske og det kontinentale markedet er den sterke utviklingen vi har sett på CO₂-prisen. Denne har mer enn doblet seg det siste halve året, og er en direkte konsekvens av den elektrifiseringsbølgen man nå ser over hele Europa. Tyske kraftpriser bestemmes i stor grad av prisene på gass og CO₂, og ligger nå omkring 50 €/MWh for de nærmeste årene. Dette er betydelig høyere det man ser i Norden hvor tilsvarende priser ligger omkring 25 €/MWh. Det er grunn til å tro at denne prisdifferansen vil reduseres i årene framover, og at Nordisk nivå vil kunne justere seg opp.

Rammevilkår fornybar kraftproduksjon

Vannkraftens rolle inn i fremtiden og dens fremtidige verdi er det underliggende for rammevilkårsarbeidet i selskapet. Med åpning av vilkårsrevisjoner i nesten alle våre vassdrag og potensielle endringer i konsesjonsvilkår blir fokuset å unngå tap av vann og verdier. Markedsdesign og handelskapasitet er i fokus for å hente ut mer av verdiene som den regulerbare vannkraften representerer. Blikket rettes i enda større grad mot EU og nye regelverk derfra når de innretter seg for å nå klimamålene sine. Her gjelder det å være på vakt for endringer som kan påvirke vannkraftens verdi. Et eksempel det har vist seg å være svært viktig å følge med på er Europakommisjonens høring på det foreslåtte klassifiseringssystemet for bærekraftige aktiviteter (også kalt taksonomi). Denne er det ventet at blir vedtatt i 2021 og det knytter seg usikkerhet til hvordan vannkraften blir klassifisert.

Gjennom året har det blitt lagt flere strategier og veikart både i Norge og i EU som følge av både tiltakspakker i lys av Covid-19 og forsterket fokus på høynede klimamål i EU. I Norge er det kommet strategier for hydrogen og havvind som det forventes at vil kunne påvirke kraftsystemet i Norge betydelig og dermed også verdiene i systemet. Utviklingen av nettet på land og til havs blir derfor ytterligere viktigere fremover. Her blir det svært viktig at det politiske landskapet tenker helhetlig og velger de riktige føringene og reguleringene for et bærekraftig og verdifullt kraftsystem for fremtiden. Håpet er at dette blir en del av Stortingsmeldingen om verdiskaping fra energi som kommer til våren 2021.

Høsten 2020 kom det bedring i skattebetingelsene gjennom kontantstrømskatt på nye investeringer. NorthConnect fikk derimot avslag på konsesjonssøknaden noe som satte en foreløpig stopper for dette prosjektet.



Koronautbruddet

Utviklingen av koronautbruddet er en spesiell og krevende situasjon for oss alle, og vi tar situasjonen svært alvorlig. BKK var tidlig ute med omfattende tiltak for å redusere smittefare blant våre ansatte, blant annet løsning og krav om hjemmekontor der det kan gjennomføres. Vi har iverksatt tiltak for å begrense fysisk kontakt mellom ansatte og kunder, og ytterligere tiltak vurderes kontinuerlig. Videre har BKK Produksjon satt inn særskilte tiltak for å trygge selskapets evne til å ivareta produksjonssikkerhet, beredskapsforskriften og våre konsesjonsforpliktelser. Det er blant annet gjort flere spesifikke tiltak for i størst mulig grad skjerme driftskritisk personell i ytre drift og produksjonssentral. Videre er det utarbeidet egne prosjekt-retningslinjer for i størst mulig grad etablere effektive barrierer for å unngå smitteutbrudd på våre anleggsplasser.

Myndighetene har også satt i gang kraftige tiltak for å redusere spredningen av viruset. Det er innført strenge føringer for redusert kontakt, karantener, og begrenset inn-/utreise mulighet i enkelte kommuner. Videre kan forstyrrelser i forsyningskjeden ha innvirkning på drift i selskapet. BKK Produksjon vil prioritere ressurser til de mest kritiske oppgavene, derfor kan blant annet vedlikeholds- og andre arbeidsoppgaver, som ikke er kritisk viktige, bli utsatt.

Finansiell risiko, risikostyring og internkontroll

BKK Produksjons finansielle risiko styres av morselskapet BKK AS og er forankret i konsernstyrets finansstrategi. Håndtering av risiko er viktig for verdiskapningen i BKK Produksjon AS, og det arbeides løpende med å videreutvikle selskapets risikostyring- og kultur. Selskapet ble i 2014 sertifisert for god kvalitetsstyring (ISO 9001) og for god miljøstyring (ISO 14001) i februar 2015. Risikostyringen er innrettet mot å styre risiko mot et akseptabelt nivå for å bidra til å sikre oppnåelse av strategiske og operative mål. Selskapet arbeider med en systematisk tilnærming til internkontroll gjennom prosesser som sikrer sammenheng mellom styringssystemene, ansvarsdeling, uavhengig kontroll og et tilstrekkelig kontrollmiljø i organisasjonen.

Styret vurderer likviditeten og tilgangen på denne som god. Selskapets midler i form av overskuddslikviditet er plassert på konsernkonto i bank. Selskapet er eksponert mot endringer i rentenivået når det gjelder rentekostnader på lån fra morselskapet. Investeringer i kraftproduksjon gjøres med grunnlag i langsiktig rentenivå, og kortsiktige rentesvingninger har derfor mindre betydning for investeringsbeslutninger.

BKK Produksjon AS har som strategi å begrense kredittrisikoen gjennom å inngå avtaler med solide motparter. Finansielle kraftkontrakter avregnes i størst mulig utstrekning gjennom Nasdaq OMX.

Selskapets hovedvirksomhet er kraftproduksjon og handel med kraft. Kraftmarkedet i Norden har et stort innslag av vannkraft hvor tilgangen på vann varierer sterkt fra år til år. Kraftsystemet har overføringsbegrensninger som tidvis medfører markedsoppdeling i prisområder. I et marked dominert av vannkraft vil produksjon og pris være negativt korrelert. Det gir en naturlig demping av resultatsvingninger. Utfallsrommet for resultatet vil likevel være stort.

BKK driver aktiv risikostyring i forhold til den aktuelle markedssituasjonen. BKKs strategi er på lang sikt å forsøke å oppnå en høyest mulig inntjening fra kraftproduksjon og markedsposisjoner, sett i forhold til vedtatte risikorammer. Det benyttes både fysisk handel og finansielle instrumenter til inntektssikring.



Hoveddelen av sikringen gjennomføres ved hjelp av derivater med systemprisen i det nordiske kraftbørsområdet som underliggende objekt, og avregnes gjennom Nasdaq OMX. Definerte risikorammer gir også anledning til å inngå bilaterale sikringskontrakter av lengre varighet.

Euro som handelsvaluta medfører et risikoelement. Selskapet har utarbeidet en egen strategi for styring av valutarisikoen med sikte på å utjevne resultateffekten av kurssvingninger.

Samfunnsansvar og miljø

Samfunnsansvar er en av BKKs fire grunnleggende verdier som styrer vår virksomhet. Konsernet lager hvert år en samfunnsansvarsrapport som dokumenterer en rekke forhold som berører samfunn, arbeidsforhold og miljø, i henhold til den internasjonale GRI-standarden (Global Reporting Initiative). Rapporten er en integrert del av konsernets årsrapport som publiseres på bkk.no.

Gjennom bærekraftig produksjon av fornybar energi skal BKK Produksjon være en del av klimaløsningen. Vi har en strategisk målsetning om å bli bransjeledende på bærekraft. På veien skal BKK skape verdier for eiere og samfunn, samtidig som vi ivaretar miljøet. Bærekraftansvaret har flere dimensjoner, der vi skal ivareta både klima og miljø, samfunn og økonomi. Bærekraftmålene vi kan bidra mest til er Ren energi til alle (7), Liv på land (15), stoppe klimaendringene (13), Ansvarlig forbruk og produksjon (12) og Anstendig arbeid og økonomisk vekst (8).

BKK utnytter en felles naturressurs og gir tilbake til samfunnet gjennom skatter og konsesjonskraft, som igjen brukes på samfunnsnyttige formål. Vi ønsker å være en lokal samarbeidspartner og bidra til verdiskaping gjennom lokale innkjøp og arbeidsplasser. BKK skal ha høy etisk standard ved innkjøp, innleie og samhandling med interessenter.

Som en utbygger av fornybar energi må BKK gjøre noen inngrep i naturen, men vi skal gjøre det så skånsomt som mulig. BKK skal legge til grunn en miljøvennlig utforming av våre produksjonsanlegg som tar hensyn til konsekvensene av naturinngrep og redusert vannføring i vassdraget. BKK Produksjon er sertifisert til ISO 14001 (miljøledelse) og har en miljøpolitikk som slår fast at vi hver dag skal ta valg som bidrar til reduksjon av klimautslipp og ivaretar hensynet til natur og miljø. Miljøpolitikken følges opp årlig med konkrete målsetninger, i tillegg til mål om ingen alvorlige miljøhendelser som er fastlagt i strategien. BKK har i tilknytning til miljøpolitikken vedtatt forpliktelser som sier at vi skal bidra til å forbedre miljøtilstand i områder vi påvirker, også utover konsesjonsvilkår dersom miljøtiltakene har en god kost/nytte effekt.

Påvirkning av vannforekomster er et av de mest vesentlige miljøaspektene som følge av vår aktivitet. BKK har etablert langsiktige samarbeidsavtaler med ulike FoU-miljøer som bidrar til økt kunnskap og kompetanse. Vi har også en god dialog med lokale interessenter, som er tett på vassdragene. Hensikten er å dele kunnskap om vassdragene og se utviklingen over lang tid. Dette gir oss et godt grunnlag for å velge ut de riktige tiltakene, som oppnår stor miljøeffekt med minst mulig tap av fornybar vannkraftproduksjon. Denne tilnærmingen ligger også til grunn for å oppnå miljømål etter vannforskriften, og for vurderinger i vilkårsrevisjonsprosessen som er åpnet av NVE i flere av våre vassdrag.



Konkrete tiltak som blir utført for å optimalisere forhold for fisk i elvene er blant annet utsetting av fisk, utbedring av gyte- og oppvekstforhold, miljøbasert driftsvannføring og bygging av terskler og fiskepassasjer. Terskler bygges også for å heve vannspeil av estetiske grunner. BKK jobber målrettet for å redusere ulemper for miljø som følge av vår virksomhet

Kogenereringsanlegget på Kollsnes har utslippstillatelse for CO₂, CO og NO_x. I 2020 er estimerte utslipp CO₂ 18 948 tonn, CO 37,0 tonn og NO_x 24,4 tonn, som er innenfor tillatelsen. Kogenereringsanlegget er et miljøprosjekt som utnytter avfallsgassen fra Gasnors nærliggende LNG-anlegg til produksjon av elektrisitet og varmeenergi. Uten dette anlegget ville avfallsgassen fra LNG-anlegget blitt faklet. Dette ville gitt tilsvarende utslipp til luft uten at avfallsgassens energiinnhold ble utnyttet. Klimakvoter overføres årlig til kvoteregisteret i henhold til utslippstillatelse. I tillegg kjøper og sletter BKK klimakvoter for utslipp utover det pålagte utslippet (flyreiser, bilkjøring, gass og drivstoff forbruk). Eget energiforbruk er opprinnelsesgarantert.

Organisasjon

Pr. 31. desember 2020 hadde selskapet 202 ansatte, inkludert 1 lærling.

Nøkkeltall		2020	2019
Årsverk eks. lærlinger/vikarer	antall	197	178,4
Lærlinger	antall	1	1
Kvinneandel	prosent	14,9	15,9

Likestilling og diskriminering

Kravene til likestilling og inkludering er tydeliggjort i BKKs standard rekrutteringsprosess med krav til mangfold, inkludering og aktsomhet omkring kjønn, etnisitet, alder, funksjonsevne og seksuell orientering.

Kvinneandelen i selskapet er 14,9 prosent, og andelen kvinner i ledende stillinger er 8,7 prosent. Selskapet rekrutterer fra fagområder som historisk sett har hatt lav kvinneandel. Gjennomsnittlig kvinnelønn utgjorde 101 prosent av gjennomsnittlig mannlønn, en økning på 2 prosent -poeng sammenlignet med året før.

Helse, miljø og sikkerhet

HMS-nøkkeltall	Mål	2020	2019
Sykefravær prosent	3,5	3,7	3,5
Herav korttidsfravær prosent		1,0	1,1
Herav langtidsfravær prosent		2,7	2,4
Skadefraværshfrekvens (H1-verdi)	0	2,5	8
Skadefrekvens (H2-verdi)	0	2,5	11



Det er et sterkt fokus på helse, miljø og sikkerhet i hele organisasjonen. Målet er en sterkere HMS-styring hvor arbeidet med økning av antall innrapporteringer, oppfølging og tilbakemeldinger er viktig. Hendelsene blir rutinemessig gjennomgått, med ekstra fokus på hendelser med potensial for alvorlige skader, personskader og miljøhendelser.

I 2020 ble det innrapportert 1 282 observasjoner, avvik, farlige forhold og uønskede hendelser. Antall innmeldinger har økt sammenlignet med 2019. I 2020 ble det registrert 1 personskade som resulterte i sykefravær. Alle hendelsene blir fulgt opp med læringsanalyser og tiltak.

Totalt sykefravær utgjorde 3,7 prosent i 2020 (3,5 prosent). BKK Produksjon AS inngikk avtale som inkluderende arbeidslivsbedrift i 2002. Målsettingen er blant annet å få arbeidstaker tilbake i arbeid så raskt som mulig ved hjelp av en tett dialog mellom arbeidstaker og arbeidsgiver. Det gjennomføres arbeidsmiljøundersøkelser, som viser at arbeidsmiljøet er godt.

Styrets arbeid

Styret har avholdt 5 styremøter i 2020.

Utbytte og disponering av årets resultat

Selskapet viser et resultat på kr 218 mill. kroner (398 mill. kroner). Styret foreslår et konsernbidrag på kr 260 953 679 (etter skatt) for 2020. Utbyttet og konsernbidraget anses forsvarlig i forhold til selskapets soliditet og tilgang til finansiering av drift og investeringer fremover. Vurderingen av selskapets soliditet og muligheter for finansiering er sett i sammenheng med morselskapets (BKK AS) soliditet og tilgang til kapital. Prognoser for den økonomiske utviklingen for selskapet i årene fremover inngår også i grunnlaget for vurderingen av utbytte og konsernbidrag, herunder prognoser for resultat, kontantstrømmer til/fra drift og investeringer, samt utvikling i egenkapitalandel.

Disponering av årets resultat:

Avgitt konsernbidrag (etter skatt)	kr	260 953 679
Overført til/fra fond for vurderingsforskjeller	kr	171 994 510
Overført annen egenkapital	kr	-215 186 009
Årsresultat	kr	217 762 180

I samsvar med regnskapslovens § 3-3a bekrefter styret at regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift og at selskapet er i en sunn økonomisk og finansiell stilling.



Bergen, 19. mars 2021

Jannicke Hilland
Styrets leder

Anne Marit Steen
Nestleder

Bjørg Aase Nottveit Hop
Styremedlem

Vegard Tore Strand
Styremedlem

Knut Kinne
Styremedlem

Arne Langedal
Styremedlem

Olav Osvoll
Adm. direktør



Electronic signature

Signed by	Date and time <small>(UTC+01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna</small>
Langedal, Arne <i>Norwegian BankID</i>	07.04.2021 20.28.11
Osvoll, Olav <i>Norwegian BankID</i>	08.04.2021 07.58.54
Kinne, Knut A. <i>Norwegian BankID</i>	08.04.2021 07.05.27
Strand, Vegard Tore <i>Norwegian BankID</i>	08.04.2021 08.00.32
Hop, Bjørg Aase Nottveit <i>Norwegian BankID</i>	08.04.2021 14.06.27
Hilland, Jannicke <i>Norwegian BankID</i>	13.04.2021 21.44.23
Steen, Anne Marit <i>Norwegian BankID</i>	16.04.2021 16.54.20

This document is signed electronically.
The electronic signature is legally binding. This page is added to provide basic information about the electronic signature(s), and the signed document can be read on the following page(s). Attached is also a PDF with more detailed information about the electronic signature(s), and also an XML file with the contents of the signature(s). The attachments can be used to verify the electronic signature(s) if needed.



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 BKK Produksjon AS

UAVHENGIG REVISORS BERETNING

Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

Konklusjon

Vi har revidert BKK Produksjon AS' årsregnskap som viser et overskudd på kr 217.762.180. Årsregnskapet består av balanse per 31. desember 2020, resultatregnskap og kontantstrømpoppstilling 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 regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.

Grunnlag for konklusjonen

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

Øvrig informasjon

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

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

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

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

Styrets og daglig leders ansvar for årsregnskapet

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

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

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

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

© Deloitte AS

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

Penneo Dokumentnøkkel: CVZG-4-XM3JD-TE4L3-1A46Q-2K55A-MN63S



Deloitte.

side 2
Uavhengig revisors beretning -
BKK Produksjon AS

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 risikoen, 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.

Konklusjon om registrering og dokumentasjon

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

Bergen, 19. mars 2021
Deloitte AS

Gry Kjersti Berget
statsautorisert revisor

Penneo Dokumentnøkkel: CVZG4-XM3JD-TE4L3-1A46Q-2K55A-MN63S



PENNEO

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

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

Gry Kjersti Berget

Statsautorisert revisor

Serienummer: 9578-5995-4-188360

IP: 51.175.xxx.xxx

2021-03-19 10:01:17Z



Penneo Dokumentnøkkel: CVZG4-XM3ID-TE4L3-1A46Q-2K55A-MN63S

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

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

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

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

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



Resultatregnskap BKK Produksjon AS

	note	2020	2019
Inntekter fra energisalg	13,18	1 280 285 337	1 958 100 288
Inntekter fra kraftoverføring		238 277	103 926
Andre driftsinntekter	13	25 664 991	35 285 912
Sum driftsinntekter	3	1 306 188 605	1 993 490 126
Aktiverte egne investeringsarbeider		65 010 476	75 525 765
Energikjøp	13	-26 451 956	-26 806 238
Overføringskostnader	13	-107 828 409	-128 139 609
Varekostnad	13	-7 459 718	-9 584 391
Lønnskostnader	4,12,13	-208 719 054	-146 721 603
Avskrivninger og nedskrivninger	7	-252 531 326	-235 052 098
Eiendomsskatt og konsesjonsavgifter	13	-148 713 970	-126 028 710
Andre driftskostnader	5,6,13	-205 604 057	-188 399 580
Sum driftskostnader		-892 298 014	-785 206 464
Driftsresultat		413 890 591	1 208 283 662
Inntekt på investering i datter	11,19	-23 933 069	0
Inntekt på investering i tilknyttet selskap	11,19	-1 861 579	16 704 059
Finansinntekter	13,19	395 950 295	41 658 058
Finanskostnader	13,19	-463 433 733	-109 124 116
Netto finansposter		-93 278 086	-50 761 998
Resultat før skattekostnad		320 612 504	1 157 521 664
Skattekostnad på grunnrente		-26 905 111	-500 166 079
Skattekostnad på ordinært resultat		-75 945 213	-259 436 769
Skattekostnad	14	-102 850 324	-759 602 848
Årsresultat		217 762 180	397 918 816
Overføringer:			
Foreslått utbytte		0	450 000 000
Avgitt konsernbidrag (etter skatt)		260 953 679	319 206 848
Overfør til/fra fond for vurderingsforskjeller		171 994 510	0
Overført annen egenkapital		-215 186 009	-371 288 032
Sum overføringer	10	217 762 180	397 918 816



Balanse BKK Produksjon AS

	note	31.12.2020	31.12.2019
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Fallrettigheter	20,23	1 002 390 868	470 315 191
Sum immaterielle eiendeler		1 002 390 868	470 315 191
Varige driftsmidler			
Varige driftsmidler	7,13,23	6 228 946 990	5 751 773 240
Sum varige driftsmidler		6 228 946 990	5 751 773 240
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	11	810 207 048	0
Investering i tilknyttede selskaper	11	6 164 705	172 500 343
Investering i aksjer og andeler		5 000	5 000
Lån til ansatte	8	5 173 297	6 780 446
Langsiktige fordringer på konsernselskap	8,13	1 187 463	1 576 595
Øvrige finansielle anleggsmidler	8	10 619 915	12 303 841
Sum finansielle anleggsmidler		833 357 428	193 166 226
Sum anleggsmidler		8 064 695 286	6 415 254 657
Omløpsmidler			
Fordringer			
Kundefordringer		54 772 125	81 467 176
Tilgode konsernselskaper	13	22 571 039	164 479
Andre kortsiktige fordringer	8,13	34 600 049	86 497 561
Sum fordringer		111 943 213	168 129 216
Investeringer			
Markedsbaserte finansielle instrumenter	16,18	3 713 546	9 290 598
Sum investeringer		3 713 546	9 290 598
Bankinnskudd, kontanter og lignende	16,17	124 546 242	133 376 370
Sum omløpsmidler		240 203 001	310 796 183
Sum eiendeler		8 304 898 287	6 726 050 840



	note	31.12.2020	31.12.2019
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	9	785 994 155	755 678 000
Overkurs		112 749 605	21 005 002
Annen innskutt egenkapital		18 967 328	18 967 328
Sum innskutt egenkapital		917 711 089	795 650 331
Opptjent egenkapital			
Fond for vurderingsforskjeller		215 099 075	0
Annen egenkapital		750 274 184	526 321 567
Sum opptjent egenkapital		965 373 259	526 321 567
Sum egenkapital	10	1 883 084 347	1 321 971 897
Gjeld			
Avsetninger for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	12	70 594 327	70 478 316
Utsatt skatt	14	653 810 736	590 134 650
Andre avsetninger for forpliktelser		58 540 457	359 182
Forpliktelser for konsernselskaper	13	427 500	456 000
Sum avsetninger for forpliktelser		783 373 021	661 428 148
Annen langsiktig gjeld			
Langsiktig gjeld til konsernselskap	13,21	3 658 000 000	2 800 000 000
Sum annen langsiktig gjeld		3 658 000 000	2 800 000 000
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		43 429 637	19 376 575
Kortsiktig gjeld til konsernselskap	13	1 400 372 642	1 068 441 739
Betalbar skatt	14	204 957 435	751 931 099
Skyldige offentlige avgifter		45 012 542	62 751 714
Annen kortsiktig gjeld		286 668 664	40 149 667
Sum kortsiktig gjeld		1 980 440 920	1 942 650 796
Sum gjeld		6 421 813 940	5 404 078 944
Sum egenkapital og gjeld		8 304 898 287	6 726 050 840

Bergen, 31.12.2020
19.03.2021

Jannicke Hilland
Styrets leder

Anne Marit Steen
Nestleder

Arne Langedal
Styremedlem

Knut Kinne
Styremedlem

Vegard Tore Strand
Styremedlem

Bjørge Aase Nottveit Hop
Styremedlem

Olav Osvoll
Adm. direktør



Kontantstrømanalyse BKK Produksjon AS

	2020	2019
Kontantstrømmer fra drift:		
Resultat før skattekostnad	320 612 504	1 157 521 664
Periodens betalte skatt	-610 329 381	-1 064 968 361
Avskrivninger og nedskrivninger	252 531 326	235 052 098
Nedskrivning (+) / reversering nedskrivning (-) finansielle anleggsmidler	0	-4 474 059
Gevinst (-)/tap (+) ved salg av eiendeler	-502 532	-11 409 588
Total pensjonskostnad	19 036 055	-20 276 615
Utbetalt til pensjonsordning inkl. betalt arbeidsgiveravgift	-26 678 017	-35 476 064
Inntekt fra investering i datterselskap uten kontanteffekt	23 933 070	0
Inntekt fra investering i tilknyttet virksomhet uten kontanteffekt	1 861 577	0
Endring i kundefordringer, mellomværende og andre kortsiktige fordringer *	170 771 491	1 713 402 650
Endring leverandørgjeld, skyldige avgifter og annen kortsiktig gjeld og forplikt.	1 062 444 480	25 087 789
Netto kontantstrøm fra drift	1 213 680 573	1 994 459 514
*) Inkl. mellomværende konsernkontoordning. Årets endring utgjør 851,3 mill. kroner.		
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter:		
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	9 201 933	12 525 615
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	-394 609 438	-409 615 963
Innbetalinger ved salg av datterselskaper og tilknyttede selskaper	0	0
Innbetalinger ved tilbakebetalt lån fra datterselskaper og tilknyttede selskaper	0	0
Endring i øvrige finansielle anleggsmidler	3 680 208	6 212 299
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-381 727 297	-390 878 049
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter:		
Endring rentebærende gjeld	0	-1 000 000 000
Utbetalt konsernbidrag til mor	-409 239 549	-140 576 136
Utbetaling av utbytte	-450 000 000	-400 000 000
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	-859 239 549	-1 540 576 136
Netto endring i bankinnskudd, kontanter og lignende	-27 286 273	63 005 329
Tilgang kontanter ved fusjon	18 456 145	0
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 1.1.	133 376 370	70 371 041
Beholdning av bankinnskudd, kontanter og lignende pr. 31.12.	124 546 242	133 376 370



NOTER BKK Produksjon AS

Note 1 Generell informasjon

BKK Produksjon AS er et norsk aksjeselskap, stiftet og hjemmehørende i Norge. Selskapet eies 100 % av BKK AS. Selskapets hovedkontor er i Bergen og har postadresse Postboks 7050, 5020 Bergen.

BKK Produksjon AS har i løpet av 2020 vært del av en fisjonsfusjon, og har gjennom dette fått tilført kraftproduksjonsvirksomhet fra Sunnfjord Energi AS. 02.06.2020 ble det gjennomført en fisjonsfusjon mellom BKK Produksjon AS org.nr. 876 944 642 og Sunnfjord Energi AS org.nr. 916 501 420. BKK Produksjon AS var overtakende selskap. Fisjonsfusjonen ble gjennomført med regnskapsmessig og skattemessig kontinuitet.

Se note 24 for ytterligere informasjon.

Note 2 Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven av 1998 og god regnskapsskikk i Norge (NGAAP).

Hovedregel for vurdering og klassifisering av eiendeler og gjeld

Eiendeler bestemt til varig eie eller bruk er klassifisert som anleggsmidler. Andre eiendeler er klassifisert som omløpsmidler. Fordringer som skal tilbakebetales innen et år er klassifisert som omløpsmidler. Ved klassifisering av kortsiktig og langsiktig gjeld er tilsvarende kriterier lagt til grunn.

Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler vurderes når det foreligger indikasjoner på verdifall for eiendelen. Det foretas da en beregning av gjenvinnbart beløp som er det høyeste av diskonterte fremtidige kontantstrømmer og estimert salgspris fratrukket salgskostnader. Dersom beregningen viser en lavere verdi enn regnskapsført verdi nedskrives eiendelen til gjenvinnbart beløp. Anleggsmidler med begrenset økonomisk levetid avskrives planmessig. Langsiktig gjeld balanseføres til nominell verdi og endres ikke ved renteendring.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt mottatt beløp på etableringstidspunktet. Verdi av kortsiktig gjeld endres ikke som følge av renteendring.

Enkelte poster er vurdert etter andre prinsipper og redegjøres for nedenfor.

Varige driftsmidler og avskrivninger

Varige driftsmidler vurderes til historisk kost etter fradrag for planmessige lineære avskrivninger. Avskrivninger foretas fra og med det året anleggsmidlene tas i bruk. Aktiverte egne investeringsarbeider vurderes til tilvirkningskost. Renter i anleggsperioden aktiveres. Rentene beregnes som et gjennomsnitt av selskapets innlånskostnader.

Immaterielle eiendeler

Immaterielle eiendeler er regnskapsført til anskaffelseskost fratrukket av- og nedskrivninger. Fallrettigheter betraktes som immaterielle eiendeler med ubegrenset levetid. Disse avskrives ikke, men testes årlig for verdifall. Dersom det identifiseres nedskrivningsindikatorer gjøres det eksplisitte nedskrivningsvurderinger på kraftverksnivå. Nedskrivning gjennomføres dersom gjenvinnbart beløp er lavere enn bokført verdi.

Aksjer i datterselskap

Datterselskap er selskap hvor BKK Produksjon AS har bestemmende innflytelse over finansielle og driftsmessige prinsipper. Bestemmende innflytelse oppnås normalt når selskapet eier mer enn 50 % av de stemmeberettigede aksjene. Oversikt over selskap som er definert som datterselskap, fremgår av note 11.

Investeringer i datterselskap er vurdert etter egenkapitalmetoden i morselskapets regnskap. På kjøpstidspunktet regnskapsførers investering i datterselskap til anskaffelseskost inklusiv merverdi. Inntekt på investering i datter består av andel av resultat etter skatt i datterselskapene, samt gevinst og tap ved realisasjon av aksjer. Det lages ikke underkonsernregnskap da BKK Produksjon AS inngår i konsernregnskapet til BKK AS, ref. regnskapsloven § 3-7.

Aksjer og andeler i tilknyttede selskap

Tilknyttede selskap er selskap hvor BKK Produksjon AS har betydelig innflytelse. Vanligvis ved å eie eller kontrollere fra 20 til 50 % av de stemmeberettigede aksjene.

Investeringer i tilknyttede selskap vurderes etter kostmetoden i morselskapets regnskap. Investeringene i tilknyttede selskap blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående.

Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som finansinntekt.



Overstiger utbyttet fra tilknyttede selskap andel av tilbakeholdt resultat etter kjøpet, representerer den overskytende del tilbakebetaling av investert kapital og utdelingene fratrekkes investeringens verdi i balansen.

Aksjer i felleskontrollert virksomhet

Som felleskontrollert virksomhet defineres et selskap eller enhet der BKK Produksjon har felles kontroll sammen med en eller flere investorer. Felles kontroll foreligger når beslutning om relevante aktiviteter krever enstemmighet mellom investorene som deler kontroll. Felleskontrollert virksomhet må ha en juridisk form som separerer investorene fra virksomhetens eiendeler og gjelder.

Investeringer i felleskontrollert virksomhet vurderes etter bruttometoden. Etter bruttometoden regnskapsfører BKK Produksjon AS sin andel av inntekter, kostnader, eiendeler og gjeld i den felleskontrollerte virksomheten. Andelen innarbeides per regnskapslinje i BKK Produksjon sitt regnskap.

Andre anleggsaksjer og andeler

Anleggsaksjer og andeler hvor selskapet ikke har betydelig innflytelse, balanseføres til anskaffelseskost. Investeringene blir nedskrevet til virkelig verdi dersom verdifallet ikke er forbigående. Mottatt utbytte og andre overskuddsutdelinger fra selskapene inntektsføres som annen finansinntekt.

Andel i deleide kraftverk

Andeler i deleide kraftverk vurderes til historisk kost etter planmessige avskrivninger, som for andre kraftverksaktiva. Avskrivningene foretas lineært og inngår i posten ordinære avskrivninger. Andelen av solgt energi inngår i posten energisalg, mens BKKs andel av kostnadene inngår i posten ander driftskostnader. Skattemessig behandles andeler i deleide kraftverk på samme måte som heleide kraftverk, og det fastsettes en forholdsmessig andel av alminnelig skatt, grunnrenteskatt, naturressursskatt og eiendomsskatt.

Finansielle instrumenter

Med finansielle instrumenter innen krafthandelen menes finansielle bilaterale kontrakter, terminmarkedskontrakter (futures og forwards) og opsjoner. Det handles både i kraft-, karbon- og valutamarkedene. Når det gjelder verdsettelsesprinsippene vises til avsnittet om inntektsføring nedenfor.

Inntekts- og kostnadsføring

Inntektsføring ved salg av varer og tjenester foretas ved opptjening, mens kostnadsføring skjer etter sammenstillingsprinsippet. Posten Andre driftsinntekter omfatter i hovedsak internt og eksternt tjenestesalg.

Kraftproduksjon

Kraftproduksjonen i BKK Produksjon AS blir inntektsført med produsert volum multiplisert med salgspris.

Sikring

BKK Produksjon AS kontantstrømsikrer salg av kraftproduksjonen ved inngåelse av fysiske og finansielle kontrakter. Netto fysisk og finansiell handel som ligger innenfor egen produksjonsevne og gjøres med intensjon av sikring, regnskapsføres som sikring. Tap/gevinst på finansielle sikringskontrakter, beregnet som marginen mellom kontraktspris og spotpris, bokføres i leveringsperioden for underliggende produkt og presenteres som en korreksjon til kraftsalgsinntektene.

For å dempe resultateffekten av svingninger i valutakursen benyttes valutaterminkontrakter til å forhåndsselge deler av forventet euroinntekt. Valutaterminkontraktene inngår i en sikringsportefølje, hvor det er fastsatt rammer for hvor stor andel av forventet euroinntekt som kan forhåndsselges. Effektiv sikring oppnås ved rullering av valutaterminkontraktene gjennom leveringsåret. Tap/gevinst på valutaterminkontrakter, beregnet som marginen mellom kontraktkurs og spotkurs for valutaen, bokføres i regnskapsåret kontrakten kommer til oppgjør og presenteres som en korreksjon til kraftsalgsinntektene.

Sikringsinstrumentene balanseføres ikke. Prinsippet tilsvarende Norsk Regnskapsstandard «NRS 18 Finansielle eiendeler og forpliktelser», pkt. A11, alternativ 2b.

Trading og Origination

BKK Produksjon AS har egne porteføljer med finansielle salgs- og kjøpskontrakter. Disse kontraktene regnskapsføres som markedsbasert finansielt omløpsmiddel, og verdsettes etter virkelig verdi i samsvar med regnskapslovens § 5-8. Origination avtaler tilfredsstillende ikke kravene til regnskapsføring iht. til regnskapslovens § 5-8, og regnskapsføres derfor til laveste verdis prinsipp på portefølje nivå. Resultatet presenteres som en korreksjon til kraftsalgsinntektene.

Magasinbeholdninger

I samsvar med etablert praksis i bransjen, er magasinbeholdninger ikke tatt med i balansen. Informasjon om magasinbeholdningen er tatt inn i note 15.



Fordringer

Kundefordringer føres i balansen etter fradrag for avsetning til forventede tap. Avsetning til tap er gjort på grunnlag av individuell vurdering av fordringene og en tilleggsavsetning som skal dekke øvrige påregnelige tap. Vesentlige økonomiske problemer hos kunden, sannsynligheten for at kunden vil gå konkurs eller gjennomgå økonomisk restrukturering og utsettelse og mangler ved betalinger anses som indikatorer på at kundefordringer må nedskrives.

Periodiserte inntekter er balanseført under Andre kortsiktige fordringer/ Annen kortsiktig gjeld. Andre fordringer inklusive lån til ansatte vurderes til laveste av virkelig verdi og anskaffelseskost.

Bankinnskudd, kontanter og lignende

Bankinnskudd, kontanter og lignende omfatter kontanter, bankinnskudd og andre kortsiktige likvide plasseringer som umiddelbart og med uvesentlig kursrisiko kan konverteres til kjente kontantbeløp og med forfallsdato kortere enn tre måneder fra anskaffelsesdato. Sertifikater og obligasjoner med forfall innen 3 måneder er klassifisert som bankinnskudd,

Valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til kursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner ved å benytte kurs per 31.12. Valutakursendringer som oppstår som følge av endringer i valutakursene mellom transaksjonstidspunktet og betalingstidspunktet og som skyldes omregning av pengeposter, resultatføres løpende.

Pensjon

BKKs ytelsesbaserte pensjonsordning ble lukket fra 1. januar 2016. Personell ansatt etter nevnte dato og tidligere ansatte som valgte det innen 1. juni 2016, har tjenstepensjonsordning med innskuddsplan. Personell født i 1963 eller senere ble i 2019 besluttet overført til innskuddsordningen med virkning fra 1. januar 2020.

Ytelsespensjon

Pensjonsforpliktelse er beregnet iht. retningslinjene i Norsk Regnskapsstandard for Pensjonskostnader NRS 6, punkt 67. Dette innebærer at målreglene og reglene om resultatspesifikasjon i IAS 19 er anvendt i selskapsregnskapet. Periodens netto pensjonskostnader er inkludert i lønnskostnader, og består av summen av periodens pensjonsopptjening, effekt av planendringer og nettorente på netto pensjonseiendel eller pensjonsforpliktelse.

Pensjonsforpliktelsene er beregnet på grunnlag av anbefalinger fra Norsk Regnskaps Stiftelse når det gjelder diskonteringsrente, forventet lønnsvekst og G regulering.

Alle estimatavvik (aktuarielle gevinster og tap) føres løpende mot egenkapitalen

Spesifikasjon av pensjonskostnad og forpliktelser er vist i note 12.

Innskuddspensjon

Innskuddspensjon er en pensjonsordning hvor BKK Produksjon AS betaler faste bidrag til en separat juridisk enhet. BKK Produksjon AS har ingen juridisk eller annen forpliktelse til å betale ytterligere bidrag i tilfelle enheten ikke har nok midler til å betale alle ansattes ytelser knyttet til opptjeningen i inneværende og tidligere perioder. BKK Produksjon AS betaler innskudd til BKK Pensjonskasse som administrerer innskuddsordningen. Bidrag til den innskuddsbaserte pensjonsordningen kostnadsføres som lønn når de påløper.

Innskuddssatsene er 6,5 % av lønn opp til 7,1 G og 18 % for lønn mellom 7,1 G og 12 G.

Skatt

Selskaper som driver med kraftproduksjon i Norge er underlagt særskilte regler for beskatning av kraftforetak. BKK Produksjon AS sin skattekostnader omfatter således overskuddsskatt (alminnelig skatt), grunnrenteskatt og naturressursskatt

Overskuddsskatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. Betalbar skatt er beregnet av årets skattemessige resultat. Endring i utsatt skatt er skatt på midlertidige resultatforskjeller samt underskudd til fremføring. Balanseført betalbar skatt inngår i kortsiktig gjeld.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel blir beregnet på midlertidige forskjeller mellom skattemessige og regnskapsmessige verdier. En positiv forskjell innebærer at selskapet har en fremtidig skatteforpliktelse som gir utsatt skatt i balansen. Utsatt skattefordel oppstår når selskapet har netto negative midlertidige forskjeller. Negative og positive midlertidige forskjeller utlignes dersom de reverserer innenfor samme tidsintervall.

Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at denne kan bli nyttiggjort.



Utsatt skatt og utsatt skattefordel føres opp til nominell verdi og er klassifisert som finansielt anleggsmiddel (langsigtig forpliktelse) i balansen. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er presentert netto i balansen.

Betalbar skatt og utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til egenkapitaltransaksjoner.

Eiendomsskatt er klassifisert som driftskostnad i resultatregnskapet.

Naturressursskatt

Vannkraftverk med ytelse større enn 10 MVA er pålagt naturressursskatt med 1,1 øre pr. kWh til kommunen og 0,2 øre til fylkeskommunen, totalt 1,3 øre pr. kWh. Grunnlaget for naturressursskatten er gjennomsnittlig kraftproduksjon de siste 7 år. Naturressursskatten blir samordnet med overskuddsskatten slik at naturressursskatt som overstiger overskuddsskatten er en forskuddsbetalt skatt som fremføres med rentegodtgjørelse.

Grunnrenteskatt

Grunnrenteskatt er pålagt vannkraftverk med generatorer med påstemplet merkeytelse fra 10 MVA og oppover. Skattesatsen er 37 %.

Inntektene i grunnrenten er normerte inntekter, hovedsakelig basert på spotpriser. Det kan derfor være vesentlige forskjeller på den normerte inntekten og faktisk oppnådd inntekt. Det trekkes fra for driftskostnader og friinntekt for kapitalkostnader beregnet som årets gjennomsnittlige skattemessige verdier multiplisert med en normrente.

Grunnrente er avkastning utover normalavkastning. For å skjerme risikofri avkastning fra grunnrenteskatt, gis det en friinntekt tilsvarende årsgjennomsnittet av renten for en statskasseveksel med 12 måneders gjenstående løpetid. Negativ grunnrente i ett kraftverk kan samordnes mot positiv grunnrente i andre kraftverk skattyter eier.

Skattekostnaden for grunnrente består av betalbar skatt og endring i utsatt skatt. I utsatt skatt tas hensyn til tre forhold.

- Midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier for kraftverk
- Akkumulerte fremførbar negative grunnrenteinntekter
- Midlertidige forskjeller vedrørende netto pensjonsforpliktelser knyttet til kraftverkene.

Utsatt skatt er regnskapsført direkte mot egenkapitalen i den grad skattepostene relaterer seg til egenkapitaltransaksjoner.

Akkumulerte fremførbar negativ grunnrenteinntekt som på basis av de mest sannsynlige forutsetningene kan nyttiggjøres i løpet av en 10 års periode fra balansedagen, blir balanseført som utsatt skatt med nominell sats 37,0%. Friinntekten er behandlet som permanent forskjell.

Usikre skatteposisjoner

Usikre skatteposisjoner oppstår når det er uklart hvordan gjeldende skatterett skal forstås og/eller det er usikkert hvorvidt skattemyndighetene vil vurdere et foretaks skattemessige behandling. BKK Produksjon AS innregner usikre skatteposisjoner dersom det vurderes at eiendelen eller forpliktelsen er sannsynlig.

Erstatninger

Løpende årlige erstatninger til grunneiere i samband med kraftutbygging kostnadsføres. Det er ikke foretatt avsetninger til å dekke slike fremtidige forpliktelser.

Vedlikehold

Periodisk vedlikehold balanseføres og avskrives over perioden frem til neste tilsvarende vedlikehold er forventet gjennomført. Vesentlighetsgrense for periodisk vedlikehold er satt til 1,5 mill. kroner.

Ordinært vedlikehold kostnadsføres når det påløper, da utgiftene anses å påløpe jevnt over anleggsmidlenes levetid. Påkostninger som øker fremtidig inntjening, aktiveres og avskrives over forventet levetid.

Konsesjonsavgifter

Det innbetales årlig konsesjonsavgifter til stat og kommuner. NVE fastsetter kraftgrunnlaget for hver enkelt konsesjon. Kraftgrunnlag er en rent teoretisk beregning av effekten som kraftverket kan gi, og beregnes uavhengig av kraftverkets faktiske produksjonskapasitet.

Avgiftssats fastsettes av Olje og energi-departementet og reguleres hvert 5 år.

Offentlige tilskudd

Tildelte elsertifikater og opprinnelsesgarantier behandles regnskapsmessig som et driftstilskudd og inntektsføres i takt med produksjonen. Uсолgte elsertifikater inngår i forvaltningsporteføljen av grønne sertifikater. For opprinnelsesgarantier hvor det ikke er inngått kontrakt om salg finnes det ikke en pålitelig verdimåling og inntektene knyttet til disse opprinnelsesgarantiene settes derfor til null.



Prinsipper for kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet med basis i den indirekte metoden. Dette innebærer at man i analysen tar utgangspunkt i foretakets årsresultat for å kunne presentere kontantstrømmer tilført fra henholdsvis ordinær drift, investeringsvirksomheten og finansieringsvirksomheten.

Nærstående parter

Som nærstående parter regnes morselskap, datterselskap og tilknyttedeselskap, samt selskapets styre, ledelse og eiere. Alle transaksjoner mellom nærstående parter er basert på forretningsmessige vilkår og prinsippet om armlengdes avstand (antatt markedsverdi).

Bruk av estimater

Regnskapet er basert på forutsetninger og estimater som påvirker regnskapsført verdi av eiendeler, forpliktelser, inntekter og kostnader. Beste estimater ved tidspunkt for avleggelse av regnskapet legges til grunn, men faktiske tall kan avvike fra opprinnelige estimater.



Note 3: Driftsinntekter

Driftsinntekter	2020	2019
Inntekter fra energisalg	1 264 843 537	1 983 912 629
Verdiendring kraftderivater	15 441 799	-25 812 341
Inntekter fra kraftoverføring	238 277	103 926
Andre driftsinntekter	25 664 991	35 285 912
Sum driftsinntekter	1 306 188 605	1 993 490 126

Selskapets driftsinntekter kommer i hovedsak fra salg av elektrisk energi fra kraftverkene i Vestland fylke. Elkraften omsettes i all hovedsak på den nordiske elbørsen.

Andre driftsinntekter omfatter entreprenør- og konsulenttjenester levert til konserneksterne og -interne kunder.

BKK Produksjon AS har som målsetting å maksimere verdien av kraftproduksjonen gjennom å vurdere verdien av tilgjengelig vann mot den faktiske og den forventede fremtidige spotpris. Dette blir gjort uavhengig av inngåtte kontrakter. BKK Produksjon AS benytter i hovedsak finansielle kontrakter til å sikre den underliggende produksjonen i form av inngåelse av salgs- eller kjøpsposisjoner. Selskapets strategi er å innta salgsposisjoner for dermed å sikre prisen på en nærmere fastsatt andel av fremtidige planlagt produksjon. Dersom forutsetningene endrer seg og det viser seg at BKK Produksjon AS har en for høy sikret posisjon, blir det inngått kjøpsposisjoner for å korrigere sikringsnivået.



Note 4: Lønnskostnader, antall ansatte, godtgjørelse og lån til ansatte med mer

	2020	2019
Lønn	163 632 802	143 245 299
Arbeidsgiveravgift	22 737 636	20 809 919
Pensjonskostnader	19 036 055	-20 276 615
Andre ytelser	3 312 560	2 943 000
Lønnskostnader	208 719 054	146 721 603
Antall årsverk 31.12 (inklusive lærlinger)	199,0	181,4

Ytelser til ledende ansatte	Adm.dir.	Styret
Lønn	1 925 100	209 998
Pensjonskostnader *	150 876	
Annen godtgjørelse	141 968	
Sum	2 217 944	209 998

* Pensjonsordning for adm. direktør:

Inngår i konsernets generelle pensjonsordninger for ansatte der pensjonsgrunnlaget er begrenset av 12 G.

Jfr. note 12.

Styret vedtok i mars 2007 retningslinjer for godtgjørelse til ledende ansatte i BKK-konsernet. Retningslinjene har vært benyttet siden 2007. Ved lønnsfastsettelse for ledende ansatte skal det tas utgangspunkt i følgende kriterier: individuelt fastsatt lønn, ansvarsområde, krav til stillingen, resultatopphåelse, markedsundersøkelse for tilsvarende stillinger og konkurransedyktig lønn, men ikke ledende når det gjelder nivå. Bedriften har ikke opsjonsordninger eller etterlønsordninger. Ledende ansatte har ingen bonusordninger. Annen godtgjørelse omfatter bilordning, mobiltelefon og bredbånd til hjemmekontor.

Konserndirektør har pr 31.12.20 ingen lån i BKK Produksjon AS.

Styreleder har pr 31.12.20 ingen lån i BKK Produksjon AS.



Note 5: Honorar til revisor

Honorar til revisor (kostnadsført)	2020	2019
Lovpålagt revisjon	432 100	378 600
Skatterådgivning *	143 770	91 180
Andre attestasjonstjenester	78 200	48 600
Honorar annen bistand fra revisor *	0	28 100
Sum	654 070	546 480

Beløp ekskl. mva

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



Note 6: Andre driftskostnader

	2020	2019
Kjøp av tjenester	88 701 590	70 952 540
Verktøy, utstyr og materiell	20 353 783	19 888 779
Avgifter og erstatninger	18 450 677	17 423 056
Kostnader eiendom	10 696 414	10 079 329
Reise og transportmidler	4 497 198	5 017 762
IT og telekom	7 887 466	10 034 306
Andel driftskostnader felleseide kraftverk	34 998 613	40 976 589
Markedsføring, informasjon	244 868	667 936
Andre driftskostnader	19 773 449	13 359 281
Andre driftskostnader	205 604 057	188 399 580



Note 7: Varige driftsmidler

	Transportmidler, Inventar, Maskiner, IT-utstyr/programv.		Reguleringsanlegg		Kraftstasjoner		Overføringsanlegg		Fjernstyring kraftstasjoner diftsentral		Tomt, Bygg og anlegg		Anlegg under utførelse		Totalt
Anskaffelseskost 01.01.2020	130 706 027	1 710 586 568	8 763 343 393	56 617 272	32 187 318	52 490 853	506 675 842	11 252 607 273							
Tilgang ved kjøp av driftsmidler fra andre	4 494 811	15 418 379	70 182 974	0	0	713 025	230 993 294	321 802 483							
Tilgang ved egenligning av driftsmidler	96 405	5 018 484	9 988 454	0	0	0	49 907 133	65 010 476							
Tilgang ved fusjon	2 916 824	19 338 294	182 888 508	0	0	187 200	140 713 192	346 044 018							
Overført fra anlegg under utførelse	793 150	45 218 318	333 682 701	0	0	4 264 082	-383 958 251	0							
Avgang til anskaffelseskost	-3 995 862	0	0	0	0	0	-7 140 000	-11 135 862							
Årets balanseførte låneutgifter	0	339 685	3 484 815	0	0	0	1 723 000	5 547 500							
Anskaffelseskost 31.12.2020	135 011 355	1 795 919 728	9 363 570 845	56 617 272	32 187 318	57 655 160	538 914 208	11 979 875 888							
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2020	-101 398 099	-821 334 232	-4 692 261 935	-49 732 047	-31 940 133	-2 834 986	-46 120 842	-5 699 501 436							
Akkumulerte nedskrivninger 31.12.2020	-35 709	0	-5 270 913	0	0	0	0	-51 427 464							
Av-, nedskrivninger og reverserte nedskrivninger 31.12.2020	-101 433 808	-821 334 232	-4 697 532 848	-49 732 047	-31 940 133	-2 834 986	-46 120 842	-5 750 928 900							
Bokført verdi 31.12.2020	33 577 547	974 585 496	4 666 037 997	6 885 225	247 185	54 820 174	492 793 366	6 228 946 990							
Årets ordinære avskrivninger	-9 550 157	-38 847 063	-201 513 459	-1 126 882	-96 130	-1 397 635	0	-252 531 326							
Årets nedskrivninger	0	0	0	0	0	0	0	0							
Akkumulerte balanseførte låneutgifter	159 174	14 061 446	89 127 558	3 578	106 767	0	5 621 383	109 079 906							
Prosentats for ordinære avskrivninger	6,66 - 33,33	1,33 - 10,00	1,07 - 20,00	2,27 - 12,50	2,85 - 10,00	2,00	2,00	2,00							
Økonomisk levetid	3 - 15 år	10 - 75 år	5 - 93 år	8 - 44 år	10 - 35 år	50 år	50 år	50 år							
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær	Lineær							

* se note 24

Kraftstasjoner inkluderer BKK sin andel av deleide kraftverk og BKK sin andel av felleskontrollert virksomhet (se note 11). Pr 31.12.2020 er Sima og Østerbø deleide kraftverk i BKK Produksjon AS. Sima kraftverk opereres av Statkraft. BKK og SKL har eierandeler på henholdsvis 65 %, 26,25 % og 8,75 %. Østerbø kraftverk opereres av SFE. SFE og BKK har eierandeler på henholdsvis 58 % og 42 %.



Note 8: Fordringer

Fordringer med forfall senere enn 1 år	2020	2019
Lån til ansatte	5 173 297	6 780 446
Langsiktige fordringer på konsernselskap	1 187 463	1 576 595
Øvrige finansielle anleggsmidler	10 619 915	12 303 841
Sum	16 980 675	20 660 883

Lån til ansatte inkluderer neste års avdrag. Avdrag i 2021 utgjør kr. 1.136.610,-. Det er ikke stilt sikkerhet for disse lånene. Maksimal avdragstid for lån er 15 år. Renten for personallån/tjenestebillån er per 31.12.2020 2,3%. Denne er lik den til enhver tid gjeldende grense for fordelsbeskatning for slike lån, med et tillegg på inntil 1 prosentpoeng.

Langsiktige fordringer på konsernselskap er forskuddsbetalt leie påkostning eiendom og inkluderer neste års avdrag. Periodisering for 2021 utgjør 199.443,-. Se note 13.

Øvrige finansielle anleggsmidler inkluderer investeringer knyttet til BKKs rett til disponering av Hodnaberg Kraftverk på 10,3 mill. kroner. Estimert resultatføring for 2021 er kr. 1.139.435,-.

Andre kortsiktige fordringer	2020	2019
Futures - oppgjør fremtidige kontrakter	0	23 363 086
Øvrige kortsiktige fordringer	34 600 049	63 134 475
Sum	34 600 049	86 497 561



Note 9: Aksjekapital og aksjonærinformasjon

Eierstruktur	Antall	Pålydende	Bokført	Eierandel
BKK AS	77 000	10 208	785 994 155	100 %
Sum	77 000		785 994 155	100 %

Antall aksjer består av ordinære aksjer.



Note 10: Egenkapital

	Aksje- kapital	Overkurs	Fond for vurderings- forskjeller	Annen innskutt EK	Annen EK	Sum
Egenkapital 31.12.2018	755 678 000	21 005 002	0	18 967 328	900 175 404	1 695 825 733
Årets endring i egenkapitalen 2019:						
Estimatavvik pensjoner					-2 565 805	-2 565 805
Årets resultat					397 918 816	397 918 816
Avgitt konsemdbidrag etter skatt					-319 206 848	-319 206 848
Foreslått ordinært utbytte for 2019					-450 000 000	-450 000 000
Egenkapital 31.12.2019	755 678 000	21 005 002	0	18 967 328	526 321 567	1 321 971 897
Årets endring i egenkapitalen 2020:						
Estimatavvik pensjoner					-7 236 149	-7 236 149
Fisjonsfusjon Sunnfjord Energi AS *	30 316 155	91 744 603	43 104 565		446 374 775	611 540 098
Årets resultat			171 994 510		45 767 670	217 762 180
Avgitt konsemdbidrag etter skatt					-260 953 679	-260 953 679
Egenkapital 31.12.2020	785 994 155	112 749 605	215 099 075	18 967 328	750 274 184	1 883 084 347

* se note 24



Note 11: Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Datterselskap	Anskaff. tidspunkt	Forretnings-kontor	Eierandel %	Endret eierandel	Eierandel %
Selskapene regnskapsføres etter egenkapitalmetoden			01.01.2020	2020	31.12.2020
Tysso Kraftverk AS	2011	Bergen	50,100	0,000	50,100
Fossheim Energiverk AS *	2020	Bergen	0,000	60,000	60,000
Kjøsnesfjorden Kraftverk AS *	2006/2020	Bergen	21,505	78,495	100,000
Stemmeandel er lik eierandel					

* BKK Produksjon AS har i 2020 vært part i en fisjonsfusjon med Sunnfjord Energi AS. I forbindelse med fisjonsfusjonen har BKK Produksjon AS overtatt eierandelene i Kjøsnesfjorden Kraftverk AS og Fossheim Energi AS. Se note 24

Datterselskap	Tysso Kraftverk AS	Fossheim Energiverk AS	Kjøsnesfjorden Kraftverk AS	Totalt
Selskapene regnskapsføres etter egenkapitalmetoden				
Anskaffelseskost	751 500	27 951 068	819 189 050	847 891 618
Balanseført egenkapital på kjøpstidspunktet	751 500	23 717 215	774 984 504	799 453 219
Merverdi	0	4 233 853	44 204 546	48 438 399
Inngående balanse 01.01.2020	0	0	0	0
Fisjonsfusjon Sunnfjord Energi AS *	0	27 951 068	819 189 050	847 140 118
Avskrivning merverdi	0	-145 216	0	-145 216
Nedskrivning merverdi **	0	0	-34 189 050	-34 189 050
Andel årets resultat	0	-3 463 291	13 864 487	10 401 196
Utbytte 2020	0	0	-13 000 000	-13 000 000
Utgående balanse 31.12.2020	0	24 342 562	785 864 486	810 207 048

* se note 24

** Det er foretatt en nedskrivning av Kjøsnesfjorden Kraftverk AS grunnet fall i markedspriser og nedjustering av den langsiktige prisprognosen.

Tilknyttet selskap	Anskaff. tidspunkt	Forretnings-kontor	Eierandel %	Endret eierandel %	Eierandel %
Selskapene regnskapsføres etter kostmetoden			01.01.2020	2020	31.12.2020
Feios kraftverk AS	2006	Vik i Sogn	20,00	0,00	20,00
Vestavind Offshore AS *	2009	Bergen	45,00	2,50	47,50
Stemmeandel er lik eierandel					

Tilknyttet selskap	Balanseført verdi	Nedskrivning i 2020	Selskapets EK	Selskapets resultat	Lån til selskapet
Selskapene regnskapsføres etter kostmetoden	31.12.2020		31.12.2020 **	2020**	31.12.2020
Feios kraftverk AS ***	0	0	757 461	-125 102	0
Vestavind Offshore AS	6 164 705	1 861 479	17 925 274	406 144	0
Sum	6 164 705	1 861 479			0

* BKK Produksjon AS har i 2020 vært part i en fisjonsfusjon med Sunnfjord Energi AS. I forbindelse med fisjonsfusjonen har BKK Produksjon AS overtatt eierandeler i Vestavind Offshore AS. Se note 24

** På tidspunkt for avleggelse av årsregnskapet til BKK Produksjon AS foreligger ikke offisielle årsregnskaper 2020 for de tilknyttede selskapene. I tabellen presenteres derfor EK og resultat iht. selskapenes årsregnskap for 2019.

*** Investering ble i 2019 nedskrevet til kr null.



Frts: Note 11: Datterselskap, tilknyttet selskap og felleskontrollert virksomhet

Felleskontrollert virksomhet	Anskaff. tidspunkt	Forretnings-kontor	Eierandel %	Endret eierandel %	Eierandel %
Selskapet regnskapsføres etter bruttometoden			01.01.20120	2020	31.12.2020
Jølstra Kraft DA *	2020	Førde	0,00	50,00	50,00
Stemmeandel er lik eierandel					

* BKK Produksjon AS har i 2020 vært part i en fisjonsfusjon med Sunnfjord Energi AS. I forbindelse med fisjonsfusjonen har BKK Produksjon AS overtatt 50% andel av felleskontrollert virksomhet i Jølstra Kraft DA. Se note 24

Felleskontrollert virksomhet	Jølstra Kraft DA
Selskapet regnskapsføres etter bruttometoden	
Andel egenkapital 01.01.2020	0
Fisjonsfusjon Sunnfjord Energi AS *	218 339 199
Kapitalinnskudd 2020	125 433 410
Andel årets resultat	-3 304 999
Andel egenkapital 31.12.2020	340 467 610

* se note 24

Oversikten nedenfor viser selskapet sin bokførte andel (50%) av eiendeler og gjeld, inntekter og resultat i den felleskontrollerte virksomheten.

Felleskontrollert virksomhet	Jølstra Kraft DA
Selskapet regnskapsføres etter bruttometoden	
Immaterielle eiendeler	106 825 241
Anleggsmidler	273 150 578
Omløpsmidler	26 672 302
Sum eiendeler	406 648 121
Langsiktig forpliktelse	58 205 757
Kortsiktig gjeld	7 974 754
Sum gjeld	66 180 511
Sum egenkapital	340 467 610

Felleskontrollert virksomhet	Jølstra Kraft DA
Selskapet regnskapsføres etter bruttometoden	
Driftsinntekter	4 647 924
Driftskostnader	-7 957 695
Netto finansposter	4 772
Årsresultat	-3 304 999



Note 12: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

Konsernets pensjonsordninger

Selskapene i BKK-konsernet har to parallelle pensjonsordninger som oppfyller kravene i lov om obligatorisk tjenestepensjon, og samsvarende tariffestede AFP-ordninger. Det er en offentlig, kollektiv tjenestepensjonsordning (ytelsesplan) for personer som ble ansatt før 1. januar 2016. Personell ansatt etter nevnte dato og tidligere ansatte som valgte det innen 1. juni 2016, har tjenestepensjonsordning med innskuddsplan. Personell født i 1963 eller senere ble i 2019 besluttet overført til innskuddsordningen med virkning fra 1. januar 2020. Påslagsordningen i ny offentlig tjenestepensjon, vedtatt av Stortinget i juni 2019, er derfor ikke innført.

Innskuddsplaner

Pensjonsordningen forvaltes av BKK Pensjonskasse. Innskuddssatsene som betales av arbeidsgiver, er 6,5 % av lønn opp til 7,1 G og 18 % for lønn mellom 7,1 G og 12 G.

Ytelsesplan i sikret (fondsbasert) ordning

Selskapene i BKK-konsernet har en offentlig, kollektiv ytelsesbasert pensjonsordning i BKK Pensjonskasse, som er lukket. Pensjonsordningen er en bruttoordning tilsvarende offentlige ordninger. Den gir de ansatte en bestemt fremtidig pensjonsytelse (ytelsesplan) basert på antall opptjeningsår og lønnsnivået ved pensjonsalder.

Ytelsesplanen omfatter alders-, uføre-, etterlatte- og barnepensjon. Alderspensionen utgjør ved full opptjening 66% av pensjonsgrunnlaget for lønn opp til 12G. Alle født i 1943 eller senere vil få pensjonen sin levealdersjustert, noe som kan føre til en pensjonsutbetaling som er mindre enn 66 % av pensjonsgrunnlaget.

Pensjonen reguleres i henhold til regelverket for offentlig pensjon. Ordningen finansieres ved at medlemmene innbetaler 2 % av pensjonsgrunnlaget. Øvrig pensjonspremie dekkes av BKK.

Avtalefestet pensjon og ytelsesplan i usikrede (ikke fondsbaserte) ordninger

De usikrede ordningene er lukket. De består av AFP (avtalefestet pensjon) for ansatte med ytelsespensjon (offentlig ordning), driftspensjonsordninger for enkelte med lønn over 12G samt pensjon til tidligere ansatte i BKKs avviklede anleggsavdeling. Disse er presentert samlet under betegnelsen usikrede ordninger.

Det ytes ikke statstilskudd til AFP-ordningen for ansatte som er omfattet av offentlig, kollektiv pensjonsordning. Arbeidsgiver er dermed fullt ut ansvarlig for alle forpliktelser etter denne ordningen og disse er forutsetningsvis inkludert i usikrede forpliktelser.

Ansatte som er omfattet av innskuddspensjonsordningen, har krav på privat AFP som er et livsvarig tillegg til alderspensjon fra Folketrygden, jf. AFP-tilskuddsloven kap. 2. Denne AFP-ordningen finansieres ved at staten gir tilskudd som utgjør 1/3 av pensjonen, mens arbeidsgiver dekker det resterende. AFP-ordningen regnskapsføres som en innskuddsordning. Ordningen administreres av rettssubjektet Fellesordningen for avtalefestet pensjon. I 2020 utgjør årlig tilskudd 2,5 % av lønn mellom 1 G og 7,1 G pr. ansatt i ordningen.

Aktuarielle beregninger

Pensjonskostnaden er beregnet i henhold til IAS 19. Estimatavvik innregnes umiddelbart og føres mot egenkapitalen, mens planendringer inngår i årets resultatførte pensjonskostnad. Aktuarberegningene er utført av aktuarer i Gabler Pensjonstjenester AS som også administrerer BKK Pensjonskasse..

Økonomiske forutsetninger

Diskonteringsrenten er satt med grunnlag i obligasjoner med fortrinnsrett (OMF). BKK har vurdert OMF-markedet og konkludert med at det er tilstrekkelig likvid og har foretaksobligasjoner av høy kvalitet. Det kvalifiserer derfor som grunnlag for referanserente i henhold til IAS 19.83. Det er ingen relativt klare markedsdata for fremtidig lønnsvekst og det er derfor et større vurderingsrom enn for diskonteringsrenten. Estimat i nasjonalbudsjettet, samt fra Norges Bank og SSB støtter BKKs vurdering.

De økonomiske forutsetningene fremgår av tabell nedenfor. Norsk Regnskapsstiftelse (NRS) har primo januar 2021 utgitt veiledende forutsetninger pr. 31. desember 2020 som har 0,2 % poeng høyere diskonteringsrente og 0,25 % poeng høyere lønns- og G-vekst enn BKKs forutsetninger. Nettoeffekten av NRS' forutsetninger ville ikke medført en vesentlig endring i forpliktelsen.

Det er utarbeidet sensitivitetsanalyser som viser konsekvensene for pensjonskostnader og -forpliktelser av å endre de viktigste parametrene. Resultatet er presentert i tabell nedenfor. Endringen i kostnad gjelder pensjonskostnad i 2021, mens endring i forpliktelse gjelder per 31.12.2020.

Demografiske forutsetninger om dødelighet og uførhet

BKK anser dødelighetstabellen K2013BE som beste estimat for dødelighet i de aktuarielle beregningene 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). Uføretabeller er basert på K63.



Frts. Note 12: Pensjonskostnader, - midler og forpliktelser

Kurvet lønnsvekst

Forventet individuelt karrieretillegg i BKK sine pensjonsberegninger bygger på Gablers regresjonsmodell. Modellen bruker alder som en forklaringsvariabel for størrelsen på arbeidstakernes individuelle karrieretillegg. Basert på historiske populasjonsdata i pensjonskassen er det utledet en tilpasset lønnskurve som viser at den gjennomsnittlige veksten i individuelt karrieretillegg for ansatte i BKK er svakt fallende med alder. Beregninger viser at kurvet lønnsvekst gir lavere pensjonsforpliktelse enn lineær lønnskurve.

Pensjonsmidler i BKK Pensjonskasse

BKK Pensjonskasse fikk i 2020 en avkastning på 7,9% (392 mill. kroner) mot en indeksavkastning på 7,3 %. Meravkastningen i 2020 er ca. 35 mill. kroner i forhold til indeks. Aksjeeksponeringen er 33,5 %. Forvaltningskapital per 31.12.2020 er 5,2 mrd. kroner.

De aktuarknisk beregninger er utført i henhold til standard fra Den Norske Aktuarforening og bygger på følgende forutsetninger:

	2020	2019
1. Diskonteringsrente	1,50 %	2,30 %
2. Forventet avkastning pensjonsmidler	1,50 %	2,30 %
3. Årlig forventet lønnsvekst inkl. karrieretillegg	2,00 %	2,50 %
4. Årlig forventet G-regulering	1,75 %	2,25 %
5. Årlig regulering av pensjoner under utbetaling	1,00 %	1,50 %
6. AFP-uttak	25% ved 62 år	25% ved 62 år
7. Demografiske forutsetninger om dødelighet og uførhet	K2013BE, K63	K2013BE, K63
8. Frivillig avgang	før 45 år - 4,5 % 45 - 60 år - 2 % etter 60 år - 0 %	før 45 år - 4,5 % 45 - 60 år - 2 % 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 1000 kr	Endring diskonteringsrente		Endring forventet lønnsvekst	
Sensitivitetsanalyse	+1%	-1 %	+1%	-1 %
Endring i pensjonskostnad	-1 115	1 524	900	-734
Endring i brutto pensjonsforpliktelse	-102 395	132 409	30 022	-24 799
	Endring i forventet G - regulering			
Sensitivitetsanalyse	+1%	-1 %		
Endring i pensjonskostnad	551	-445		
Endring i brutto pensjonsforpliktelse	99 944	-80 214		



Frts. Note 12: Pensjonskostnader, -midler og forpliktelser

	Sikret ordning	Usikrede ordninger	2020	2019
A. PERIODENS PENSJONSKOSTNAD				
Årets pensjonsopptjening (service cost)	3 725 451	738 225	4 463 677	11 223 180
Arbeidsgiveravgift av årets pensjonsopptjening	525 289	104 090	629 379	1 582 468
Rentekostnad på pensjonsforpliktelsen	13 957 748	721 504	14 679 252	18 300 481
Forventet avkastning på pensjonsmidlene	-13 431 409	0	-13 431 409	-15 965 373
Resultatført planendring	0	0	0	-30 015 735
Resultatført netto forpliktelse ved oppgjør	0	0	0	-10 282 960
Medlemsinnskudd	-631 418	0	-631 418	-1 463 403
Resultatført pensjonskostnad ytelsesordning	4 145 660	1 563 819	5 709 480	-26 621 342
Resultatført pensjonskostnad innskuddsordning			13 326 576	6 344 728
Sum resultatført pensjonskostnad	4 145 660	1 563 819	19 036 056	-20 276 615
B. BALANSEFØRT PENSJONSFORPLIKTELSE				
Brutto pensjonsforpliktelse ved periodens slutt	681 025 219	26 513 238	707 538 456	652 640 114
Midler ved periodens slutt	636 944 131	0	636 944 131	582 161 799
Balansført pensjonsforpliktelse inkl arb.g.avgift	44 081 088	26 513 238	70 594 327	70 478 316
C. AVSTEMMING PENSJONSFORPLIKTELSE				
Pensjonsforpliktelse i inngående balanse	36 456 660	34 021 657	70 478 317	127 233 637
Resultatført pensjonskostnad	4 145 660	1 563 819	5 709 479	-26 621 342
Estimatavvik ført direkte mot egenkapital	20 188 667	-5 122 773	15 065 894	5 342 087
Fisjonsfusjon *	4 912 185	1 106 470	6 018 655	0
Innbetalinger inkl arb.g.avg	-21 622 082	-624 791	-22 246 873	-30 250 611
Utbetalt pensjon over drift ekskl arb.g.avg	0	-4 431 144	-4 431 144	-5 225 453
Balansført pensjonsforpliktelse ved periodens slutt	44 081 090	26 513 238	70 594 327	70 478 316
D. MEDLEMSSTATISTIKK				
Antall aktive medlemmer ytelsesordning	44	44	44	47
Antall innskuddsordning			172	87
Antall oppsatte (tidligere ansatte med opptjente rettigheter)	226	0	226	227
Antall pensjonister	233	29	233	222

* se note 24



Note 13: Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Selskapet er 100 % eid av BKK AS. I tillegg til BKK AS er også eiere av mor nærstående til selskapet. Alle døtre av BKK AS og deres tilknyttede selskaper, samt tilknyttede selskaper av BKK AS og deres døtre, er også nærstående til selskapet.

Datterselskap og tilknyttede selskaper som er angitt i note 11 er nærstående parter av BKK Produksjon AS.

Personer som angitt i note 4 er også nærstående parter av selskapet. Utover de transaksjoner som angis i denne note og note 4, er det ikke transaksjoner eller utestående av betydning med nærstående parter.

Alle transaksjoner med nærstående parter er inngått som en del av den ordinære virksomheten og til markedsmessige vilkår. Kortsiktige fordringer på nærstående parter kommer fra salg av varer og tjenester. Kortsiktig gjeld til nærstående parter kommer fra kjøp av varer og tjenester samt mellomværende knyttet til innkreving av strømfordringer på vegne av nærstående parter.

Negative beløp = inntekter, positive beløp = kostnader

Resultatmessig transaksjoner med nærstående parter	Mor / søsken*		Datter/Tilknyttet selskap*		Nærstående til mor**	
	2020	2019	2020	2019	2020	2019
Transaksjoner						
Tilhører regnskapslinje						
Salg av diverse varer og tjenester	-993 985	-689 091	-529 476	-696 448	-37 606 090	-28 415 700
Salg av diverse varer og tjenester	-4 387 325	-11 417 125	-4 544 223	-51 638	-464 032	-70 196
Renter på utlån	0	0	-5 914	-6 899	0	0
Renteinntekter konsernkontoordning DNB	-356 329	-4 698 837	0	0	0	0
Sum inntekter	-5 737 640	-16 805 053	-5 079 613	-754 985	-38 070 122	-28 485 896
Kjøp av diverse varer og tjenester	9 640 823	10 336 977	0	0	26 906 553	55 698 833
Kjøp av diverse varer og tjenester	37 316	0	0	0	4 089 150	22 149 036
Kjøp av diverse varer og tjenester	53 735 943	71 434 231	0	0	11 988 288	12 027 862
Kjøp av diverse varer og tjenester	463 393	1 314 599	0	0	407 999	626 806
Kjøp av diverse varer og tjenester	47 808	86 640	0	0	3 870	0
Kjøp av diverse varer og tjenester	0	0	0	0	86 276 465	74 760 332
Kjøp av diverse varer og tjenester	59 738 646	54 057 859	0	0	20 654 111	24 867 894
Rentekostnader konsernkontoordning DNB	6 197 074	584 524	0	0	0	0
Renter på innlån	61 605 476	69 368 548	0	0	0	0
Sum kostnader	191 466 478	207 183 377	0	0	150 326 437	190 130 764

* Alle transaksjoner er tatt med, uavhengig av beløp.

** Nærstående til mor inkluderer eiere av mor, tilknyttede selskaper av mors døtre, tilknyttede selskaper av mor og deres døtre.



Frts. Note 13: Transaksjoner og mellomværende med nærstående parter

Mellomværende med nærstående parter	Motpart	Forhold til motparten	Kortsiktige fordringer		Langsiktige fordringer	
			2020	2019	2020	2019
	BKK AS	Eier	13 738	7 758	187 463	376 595
	BKK Nett AS	Konsern	7 288 405	83 712	0	0
	BKK Digitek AS	Konsern	1 458 914	0	1 000 000	1 200 000
	BKK Strøm AS	Konsern	422 263	0	0	0
	BKK Varme AS	Konsern	34 269	0	0	0
	Sunnfjord Energi AS	Konsern	0	17 875	0	0
	Kjøsnestjorden Kraftverk AS *	Datter	13 330 328	54 410	0	0
	Fosshelm Energiverk AS	Datter	22 756	0	0	0
	Tysso Kraftverk AS	Datter	368	725	0	0
	Sum fordringer på konsernselskaper		22 571 039	164 479	1 187 463	1 576 595

* Inkl. utbytte på henholdsvis kr. 13.000.000.

Mellomværende med nærstående parter	Motpart	Forhold til motparten	Kortsiktig gjeld		Langsiktig gjeld	
			2020	2019	2020	2019
	BKK AS *	Eier	1 390 957 983	1 053 385 789	3 658 000 000	2 800 000 000
	BKK Nett AS	Konsern	8 070 946	5 983 180	0	0
	BKK EnoTek AS	Konsern	813 813	1 105 988	0	0
	BKK Digitek AS	Konsern	139 521	7 966 782	427 500	456 000
	Kjøsnestjorden Kraftverk AS	Datter	390 379	0	0	0
	Sum gjeld til konsernselskaper		1 400 372 642	1 068 441 739	3 658 427 500	2 800 456 000

* Inkl. skyldig utbytte/konsernbidrag for 2020 og 2019 på henholdsvis kr.321.555.999 og kr.659.239.549. Samt konserntoordning for 2019 og 2020 på henholdsvis kr. 176.163.385 og kr.1.027.463.744.

Mellomværende med nærstående parter	Motpart	Kortsiktige fordringer		Kortsiktig gjeld	
		2020	2019	2020	2019
	Statkraft Energi AS	77 579	2 659 508	2 297 508	7 696 644
	Andre nærstående til mor	5 878 446	7 255 391	33 475	43 817



Note 14: Skatt

	Endring	2020	2019
Skattekostnad i resultatregnskapet			
Betalbar overskuddskatt		120 263 055	291 642 974
Betalbar grunnrenteskatt		6 268 135	550 966 359
Endring utsatt skatt alminnelig inntekt		-44 098 475	-32 169 852
Endring utsatt skatt grunnrente		25 565 002	-46 868 177
Korreksjon tidligere år		-5 147 395	-3 968 454
Sum skattekostnad i resultatregnskapet		102 850 324	759 602 848
Avstemming av nominell skattesats mot effektiv skattesats			
Resultat før skatt		320 612 503	1 157 521 664
Skattesats		22,0 %	22,0 %
Forventet skattekostnad		70 534 751	254 654 766
Skatteeffekt av			
Permanente forskjeller		5 624 228	-1 945 754
Korreksjon knyttet til fisjon		0	0
Grunnrenteskatt		31 833 137	504 098 182
Korreksjon tidligere år (både alminnelig og grunnrente)		-5 147 395	-3 968 454
Justert utsatt skatt SkatteFUNN		5 602	20 106
Skatteeffekt risikoavsetning		0	6 744 000
Sum skattekostnad		102 850 325	759 602 848
Effektiv skattesats		32,1 %	65,6 %
Betalbar skatt i balansen			
Naturressursskatt		90 640 028	88 616 914
Betalbar overskuddskatt som overstiger naturressursskatt		92 295 027	203 026 060
Betalbar grunnrenteskatt		96 312 135	550 966 359
Konsemdrag		-73 602 320	-90 032 701
Avsatt SkatteFUNN i balansen		-687 435	-645 532
Sum betalbar skatt i balansen		204 957 435	751 931 100
Spesifikasjon av midlertidige forskjeller og utsatt skatt			
Alminnelig inntekt			
Driftsmidler	543 223 513	1 815 763 020	1 272 539 508
Omløpsmidler/kortsiktig gjeld	528 849	-1 448 745	-1 977 594
Pensjonsforpliktelse	-116 013	-70 594 329	-70 478 316
Andre langsiktige fordringer/forpliktelse	-33 048 350	-33 374 000	-325 650
Derivater	-278 593 983	-199 719 693	78 874 290
Sum midlertidige forskjeller alminnelig inntekt	231 994 015	1 510 626 253	1 278 632 238
Skattesats		22,0 %	22,0 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	51 038 686	332 337 776	281 299 089
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) alminnelig inntekt	51 038 686	332 337 776	281 299 089
Grunnrenteinntekt			
Midlertidige forskjeller			
Driftsmidler	35 457 840	1 095 114 132	1 059 656 292
Pensjonsforpliktelse	-18 286 197	-57 181 405	-38 895 208
Negativ grunnrenteinntekt til fremføring	6 527 783	276 444 467	269 916 684
Sum midlertidige forskjeller grunnrenteinntekt	10 643 860	761 488 260	750 844 400
Skattesats		37,0 %	37,0 %
Netto utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) grunnrenteinntekt	3 938 228	281 750 656	277 812 428
*) Ikke regnskapsført utsatt skattefordel grunnrenteinntekt	8 699 172	39 722 309	31 023 137
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+) grunnrenteinntekt	12 637 400	321 472 961	308 835 561
Netto regnskapsført utsatt skattefordel (-)/utsatt skatteforpliktelse (+)	63 676 086	653 810 736	590 134 650

*) Ikke regnskapsført utsatt skattefordel knytter seg til fremførbare negativ grunnrenteinntekt og utsatt skattefordel vedrørende Åsebotn på 40 mill kroner som ikke med sannsynlighet kan utnyttes i løpet av en tiårs periode.

I beregningen av forventet fremtidig skattemessig overskudd i årene 2022 - 2030 legges normalproduksjon og forventning til prisbanen de neste ti årene til grunn. For året 2021 er det estimert produksjon som legges til grunn i beregningen.



Note 15: Magasinbeholdning

	2020	2019
1. Årets produksjon i GWh:	8 412	5 736
2. Midlere årsproduksjon i GWh:	7 231	7 008
3.1.Beholdning 1.1.		
i GWh	1 953	2 091
i % av kapasitet:	60 %	64 %
3.2.Beholdning 31.12.		
i GWh	2 567	1 953
i % av kapasitet:	79 %	60 %
4. Median beholdning 31.12. fom. 1991		
i GWh:	2 210	2 301
i % av kapasitet:	68 %	71 %



Note 16: Pantstillelser og garantier

Selskapets eiendeler er ikke stilt som sikkerhet for lån da langsiktig gjeld er opptatt i morselskapet BKK AS. Morselskapets innlån løper med klausul om negativ pantsettelse for BKK Produksjon AS sine anlegg.

BKK Produksjon AS har kjøpt en garanti hos DNB Bank på 11 mill. kroner som sikkerhet for skattetrekk for ansatte i selskapet.

For selskapets finansielle handel over Nasdaq har BKK Produksjon AS stilt følgende sikkerhet: Bokført verdi av innskudd pr 31.12.2020 er kr 73.338.117. Krav til sikkerhet utgjør pr 31.12.2020 EUR 7.004.395.

Det er opprettet depotkonto i favør av eSett for handel i regulerkraftmarkedet. Innestående pr 31.12.2020 var 22,5 mill. kroner.

BKK AS har avgitt garantierklæring til DNB Bank ASA på vegne av BKK Produksjon AS for avgitt garanti stor 10 mill. kroner i favør av Nord Pool Spot AS.



Note 17: Likvide midler

BKK konsernet har organisert bankkontoene sine i en konsernkonto i DNB Bank ASA og har en kassekredittramme på totalt 500 mill. kroner. BKK AS er bankens motpart på vegne av alle datterselskaper i konsernet. Alle selskapene i konsernet som deltar i konsernkontosystemet er solidarisk ansvarlige for oppfyllelsen av konsernets forpliktelser overfor DNB Bank ASA og herunder kreditt, renter og omkostninger.

Det enkelte datterselskaps bankkonti som inngår i ordningen presenteres som mellomværende med morselskapet BKK AS. BKK AS viser den totale beholdning som sitt bankinnskudd i balansen med motpost mellomværende med datterselskapene, ref. note 13.



Note 18: Finansielle instrumenter

A. Finansielle instrumenter vurdert til virkelig verdi etter RL § 5-8

BKK Produksjon AS verdsetter finansielle instrumenter knyttet til tradingvirksomheten som er stilt som sikkerhet hos Nasdaq til markedsverdi 31.12 i regnskapet. For 2019 gjaldt dette også statskasseveksler. Verdiendringer, inkludert urealiserte gevinster og tap, er resultatført i regnskapet. Resultatet fra energiderivater inngår i posten energisalg i resultatregnskapet. I 2019 inngikk resultat fra statskasseveksler i posten finanskostnader. Begge fremkommer av tabellen under som periodens resultatførte verdiendring.

Finansielle eiendeler	2020	2019
<u>Energiderivater</u>		
Elsertifikater	3 713 546	9 290 598
Sum finansielle eiendeler	3 713 546	9 290 598
Verdiendringer finansielle eiendeler	2020	2019
<u>Elsertifikater</u>		
Nettoverdi av uoppgjorte energikontrakter 01.01	9 290 598	9 581 814
Årets resultatføring energiderivater	15 441 799	-25 812 341
Netto tilgang (+) / avgang (-) i året	-21 018 851	25 521 125
Nettoverdi av uoppgjorte energiderivater 31.12	3 713 546	9 290 598
<u>Statskasseveksler</u>		
Nettoverdi av uoppgjorte statskasseveksler 01.01	0	248 357 664
Årets resultatførte verdiendring	0	717 336
Netto tilgang (+) / avgang (-) i året	0	-249 075 000
Nettoverdi av statskasseveksler 31.12	0	0
Årets resultatføring energiderivater og statskasseveksler	15 441 799	-25 095 005



Forts. note 18: Finansielle instrumenter

B. Finansielle instrumenter knyttet til prissikring etter RL § 4-1.

Finansielle instrumenter knyttet til prissikring av kraftproduksjon er ikke balanseført. Markedsverdi for finansielle instrument i sikringsporteføljen som ikke er realiserte, eller som er realisert og ikke gått til levering, fremkommer av tabell under.

Sikringsporteføljen for energiderivater har tidligere bestått av både futures- og forwardkontrakter, men pr 31.12.20 består sikringsporteføljen utelukkende av futureskontrakter. Futureskontraktene har daglig oppgjør, og det er følgelig ikke uoppgjorte energiderivater pr 31.12.20.

Avregnede oppgjør knyttet til sikringskontrakter som vedrører fremtidige perioder balanseføres.

Sikringsporteføljer	2020	2019
<u>Energiderivater</u>		
Nettoverdi av uoppgjorte energiderivater 01.01	0	-10 835 698
Årets verdiendringer sikringsportefølje energiderivater (ikke resultatført)	0	10 835 698
Nettoverdi av uoppgjorte energiderivater 31.12	0	0
Balanseført verdi av avregnede oppgjør som gjelder fremtidige perioder	-201 960 846	23 363 086
<u>Valutaterminer</u>		
Nettoverdi av uoppgjorte valutaterminer 01.01	9 345 182	-73 144 590
Årets verdiendringer sikringsportefølje valuta (ikke resultatført)	-49 188 560	82 489 772
Nettoverdi av uoppgjorte valutaterminer 31.12	-39 843 378	9 345 182
Årets verdiendringer sikringsporteføljer (ikke resultatført)	-49 188 560	93 325 470
Årets resultat fra sikring - inkludert i Inntekter fra energisalg	2020	2019
Sikringsportefølje energiderivater	409 512 219	-267 130 279
Sikringsportefølje valuta	-95 322 992	-20 865 550
Sum sikringsporteføljer totalt	314 189 227	-287 995 829



Note 19: Finansposter

	2020	2019
Finansinntekter		
Renteinntekt konsernkontoordning DNB (se note 13 og 17)	356 329	4 698 837
Renteinntekter fra selskap i samme konsern	5 914	6 899
Annen renteinntekt	592 738	240 818
Andre finansinntekter	394 995 314	36 711 504
Finansinntekter	395 950 295	41 658 058
Finanskostnader		
Rentekostnad konsernkontoordning DNB (se note 13 og 17)	-6 197 074	-584 524
Rentekostnader til selskaper i samme konsern (se note 13)	-61 605 476	-69 368 548
Annen rentekostnad	-33 400 841	-2 368 039
Aktiverte rentekostnader	5 547 500	6 004 000
Annen finanskostnad	-367 777 842	-42 807 005
Finanskostnader	-463 433 733	-109 124 116
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	2020	2019
Inntekt på investering i datter (se note 11)	-23 933 069	0
Inntekt på investering i tilknyttet selskap (se note 11)	-1 861 579	16 704 059
Inntekt på investering i datterselskap og tilknyttet selskap	-25 794 649	16 704 059
Netto finansposter	-93 278 086	-50 761 998



Note 20 Immaterielle eiendeler

	Fallrettigheter BKK Produksjon AS	Fallrettigheter Jølstra Kraft DA *	Totalt
Anskaffelseskost 01.01.2020	470 315 191	0	470 315 191
Årets tilgang	2 268 000	377 907	2 645 907
Tilgang ved fisjonsfusjon **	422 982 436	106 447 335	529 429 771
Anskaffelseskost 31.12.2020	895 565 627	106 825 241	1 002 390 868

Fallrettighetene er evigvarende og avskrives ikke.

* se note 11

** se note 24



Note 21: Gjeld som forfaller mer enn 5 år etter regnskapsårets slutt

BKK Produksjon AS har langsiktig gjeld til BKK AS (morselskap) på kr 3.658 mill. kroner. Låneopptaket er gjort til markedsmessige rentevilkår.

Samtlige lån løper for tiden uten avtale tidspunkt for nedbetaling.



Note 22: Styring av finansiell risiko

Finansiell risiko

BKK Produksjons AS sin finansielle risiko styres av morselskapet BKK AS og er forankret i konsernstyrets finansstrategi. BKK Produksjons AS sitt langsiktige lån rentesikres per i dag ikke, men konsernets totale renterisiko håndteres av morselskapet. Selskapets midler i form av overskuddslikviditet er plassert på konsernkonto i bank.

BKK Produksjon AS har som strategi å begrense kredittrisikoen gjennom å inngå avtaler med anerkjente og solide motparter. Kredittvurderinger gjøres ved behov. Kraftkontrakter avregnes i størst mulig utstrekning gjennom Nasdaq OMX.

Operasjonell risiko

BKK Produksjon AS er eksponert for risiko i den operative driften gjennom risiko for skader/tap på eiendeler (primært kraftverk), tapt produksjon og skade på tredjemanns liv og eiendom, for eksempel ved brann, flom eller oversvømmelse etter damskader/brudd. Det er etablert et forsikringsprogram som i størst mulig grad skal dekke denne risikoeksponeringen. I forhold til risiko i arbeidsmiljøet har det vært fokus på å forsterke det skadeforebyggende arbeidet og å redusere sykefraværet.

Markedsrisiko

Ettersom kraftmarkedet i Norden har et stort innslag av vannkraft hvor nedbør og tilsig til kraftanleggene varierer sterkt fra år til år, vil det være usikkerhet (markedsrisiko) rundt fremtidige kraftpriser og produksjonsvolum. I et vannkraftdominert marked vil produksjon og pris være negativt korrelert og gi en naturlig demping av risikoen for resultatet. Likevel vil utfallsrommet for resultatet være stort. Innvirkningen på kraftprisene i Norden fra fossile brenselpriser og CO₂-kvotemarkedet er tydelig. Dette gir en kobling mot andre energimarkeder som kull, gass og olje, samt introduserer en politisk risiko knyttet til kvotetildeling. BKK driver aktiv risikostyring i forhold til den aktuelle markedssituasjonen. Det er BKKs strategi på lang sikt å forsøke å oppnå en høyest mulig inntjening fra produksjonen, sett i forhold til vedtatte risikorammer.

Risikostyring kraftsalg

BKK Produksjon AS driver aktiv risikostyring i forhold til den aktuelle markedssituasjonen. BKK's strategi er på lang sikt å forsøke å oppnå en høyest mulig inntjening fra kraftproduksjon og markedsposisjoner, sett i forhold til vedtatte risikorammer. Det benyttes både fysisk handel og finansielle instrumenter til kontantstrømsikring av inntekter. Hoveddelen av sikring gjennomføres ved hjelp av derivater med systemprisen i det nordiske kraftbørsområdet som underliggende objekt, og avregnes gjennom Nasdaq OMX. Sikringshorisonten er 48 måneder frem i tid. Per utgang 2020 har man posisjoner for perioden 2021 - 2022. Definerte risikorammer gir også anledning til å inngå bilaterale sikringskontrakter av lengre varighet. I 2015 ble det inngått en avtale med Hydro Energi om å levere 500 GWh årlig fra 2021 til 2030, totalt 5 TWh.

Handel med derivater

BKK Produksjon AS benytter både fysisk handel og finansielle instrumenter til kontantstrømsikring av inntekter. Sikringshandelen, som tar hensyn til selskapets nåværende og fremtidige produksjonsevne, har som formål å sikre en optimal kontraktsposisjon i forhold til forutbestemte risikokriterier. Hoveddelen av sikringen gjennomføres ved hjelp av derivater med systempris i det nordiske kraftbørsområdet som underliggende, og avregnes gjennom Nasdaq OMX. Derivatenes egenskaper er definert av Nasdaq OMX. Eksponeringen består i hovedsak av futures-terminer som handles med sikte på sikring. Disse fungerer som sikring, ved at kontraktens verdi per MWh ved levering er differansen mellom kontraktens inngåtte pris og spot systempris på kraftbørsen. Nettoeffekten av terminen og den fysiske kraftleveransen til spotpriser på Nord Pool er at en oppnår terminens pris på terminens kraftvolum ved fysisk levering, sett bort fra differansen mellom spot system og områdepris. I tillegg til sikringshandelen bruker BKK Produksjon AS finansielle derivater til å ta begrensede kortsiktige posisjoner i markedene for kraft- og elsertifikater, i særskilte porteføljer. For begge formål er det etablert interne retningslinjer for omfanget av eksponering i markedet.

Valutarisiko

BKK Produksjon AS er eksponert for svingninger i valutakursen NOK/EUR fordi kraftprisene på Nord Pool fastsettes i euro. Fremtidig inntekt fra kraftsalget er i euro, og NOK/EUR-kursen avgjør hva inntekten blir i kroner. En sterkere krone mot euro reduserer kraftinntektene, mens en svakere krone øker kraftinntektene.

For å dempe resultateffekten av svingninger i valutakursen benyttes valutaterminkontrakter til å forhåndsselge deler av forventet euroinntekt. Valutaterminkontraktene inngår i en sikringsportefølje, hvor det er fastsatt hvor stor andel av forventet euroinntekt som skal forhåndsselges.



Note 23: Krav til offentlig eierskap

Etter Vannfallrettighetsloven, Lov av 14. des. 1917 nr 16, sine bestemmelser, er BKK Produksjon AS et offentlig eid selskap som kan gis evigvarende konsesjoner. Et offentlig eid selskap er i den sammenheng et selskap der minst 2/3 av kapitalen eies direkte eller indirekte av stat, kommuner eller fylkeskommuner. Konsesjonene knyttet til vannfallrettighetene til BKK Produksjon AS er i dag uten tidsbegrensing.



Note: 24 Store enkelttransaksjoner

Fisjonsfusjon med Sunnfjord Energi AS

Det ble i 2020 gjennomført en omorganisering av Sunnfjord Energi AS hvorav driften ble overført til ulike datterselskaper i BKK konsernet. Restvirksomheten ble fusjonert med BKK AS desember 2020.

02.06.2020 ble det gjennomført en fisjonsfusjon mellom Sunnfjord Energi AS og BKK Produksjon AS. Eiendeler, rettigheter og forpliktelser som relaterer seg til virksomhet knyttet til kraftproduksjonsvirksomheten, ble ved denne fisjonsfusjonen overdratt til BKK Produksjon AS.

Fisjonsfusjonen ble gjennomført til regnskapsmessig konsernkontinuitet og som søsterfusjon etter forenklede regler i aksjeloven. Regnskapsmessig virkningstidspunkt var 01.01.2020. Bakgrunnen for de ovennevnte fusjonene er forenkling av konsernets selskapsstruktur.



Note: 25 Spesielle hendelser

Utviklingen av COVID 19-utbruddet er en spesiell og krevende situasjon for oss alle, og BKK tar situasjonen svært alvorlig. BKK gjennomfører smittetiltak i tråd med myndighetenes råd og anbefalinger, bl.a. annet bruk av hjemmekontor for kontoransatte, men tiltakene har ikke vært i veien for tilnærmet normal drift ved BKKs lokasjoner i 2020.

Utbruddet av COVID 19 medførte våren 2020 stor usikkerhet knyttet til den makroøkonomiske utviklingen, med store bevegelser i energipriser, aksjekurser, kredittspreader, renter og valutakurser til følge. Utover i 2020 ble bevegelsene i de finansielle markedene mindre, selv om COVID 19-situasjonen fortsatt preger den makroøkonomiske situasjonen.

BKKs sikringsstrategier har fungert som forventet gjennom 2020, og har jevnet ut virkningene som svingninger i kraftpriser, valutakurs og renter har for konsernet sett under ett. Finansforvaltningen har også fungert etter hensikten, hvor selskapet gjennom 2020 har hatt tilstrekkelige likviditetsreserver dersom tilgangen til nye låneopptak i sertifikat- og obligasjonsmarkedet skulle bli begrenset i en periode på grunn av finansiell uro.

Hvordan covid-19 vil påvirke den makroøkonomiske situasjonen og energimarkedene på medium til lang sikt er fortsatt usikkert. I 2020 ble kraftprisene i Norden presset ned av et stort hydrologisk overskudd, som følge av en mild og våt vinter, som ga en større effekt på BKKs økonomiske resultater i 2020 enn utbruddet av COVID 19. Den hydrologiske situasjonen i Norden normaliserte seg imidlertid etter årsskiftet, noe som førte til en betydelig økning i kraftprisene i starten av 2021.



Electronic signature

Signed by	Date and time <small>(UTC+01:00) Amsterdam, Berlin, Bern, Rome, Stockholm, Vienna</small>
Langedal, Arne <i>Norwegian BankID</i>	07.04.2021 20.30.02
Osvoll, Olav <i>Norwegian BankID</i>	08.04.2021 07.59.51
Kinne, Knut A. <i>Norwegian BankID</i>	08.04.2021 07.08.14
Strand, Vegard Tore <i>Norwegian BankID</i>	08.04.2021 07.53.53
Hop, Bjørg Aase Nottveit <i>Norwegian BankID</i>	08.04.2021 14.07.51
Steen, Anne Marit <i>Norwegian BankID</i>	13.04.2021 08.01.42
Hilland, Jannicke <i>Norwegian BankID</i>	13.04.2021 21.42.41

This document is signed electronically.
The electronic signature is legally binding. This page is added to provide basic information about the electronic signature(s), and the signed document can be read on the following page(s). Attached is also a PDF with more detailed information about the electronic signature(s), and also an XML file with the contents of the signature(s). The attachments can be used to verify the electronic signature(s) if needed.