



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	920 473 210
Organisasjonsform:	Aksjeselskap
Foretaksnavn:	DOLPHIN DRILLING OFFSHORE AS
Forretningsadresse:	Vestre Svanholmen 12 4313 SANDNES

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2021 - 31.12.2021
-------------------------	-------------------------

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:	Tove Sofie Rosland
Dato for fastsettelse av årsregnskapet:	23.02.2022

Grunnlag for avgivelse

År 2021: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2020: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2021

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, 20.06.2023



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Salgsinntekt	3, 14	570 880 000	500 005 000
Annen driftsinntekt	3		33 156 000
Sum inntekter		570 880 000	533 161 000
Kostnader			
Endring i beholdning av varer under tilvirkning og ferdig tilvirkede varer	14		33 406 000
Varekostnad	16		
Lønnskostnad	7, 8, 14	363 612 000	296 428 000
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	9	121 876 000	42 641 000
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	9	341 350 000	
Annen driftskostnad	7, 14	472 084 000	337 164 000
Sum kostnader		1 298 921 000	709 638 000
Driftsresultat		-728 041 000	-176 477 000
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap	14		73 736 000
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	14		18 718 000
Annen renteinntekt		101 000	966 000
Annen finansinntekt	13		
Netto finansinntekter	13	-4 897 000	5 134 000
Sum finansinntekter		-4 796 000	98 555 000
Nedskrivning av finansielle eiendeler	15	1 041 000	268 983 000
Annen rentekostnad		5 776 000	641 000
Annen finanskostnad	13		
Sum finanskostnader		6 817 000	269 624 000
Netto finans		-11 612 000	-171 069 000
Ordinært resultat før skattekostnad		-739 654 000	-347 546 000
Skattekostnad på ordinært resultat	10		



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Ordinært resultat etter skattekostnad		-739 654 000	-347 546 000
Årsresultat		-739 654 000	-347 546 000
Årsresultat etter minoritetsinteresser		-739 654 000	-347 546 000
Totalresultat		-739 654 000	-347 546 000
Overføringer og disponeringer			
Konsernbidrag	11		
Avsatt til annen egenkapital	11	-739 654 000	-347 546 000
Overført fra annen egenkapital	11		
Sum overføringer og disponeringer		-739 654 000	-347 546 000



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	10		
Varige driftsmidler			
Tomter, bygninger o.a. fast eiendom	9		
Maskiner og anlegg	9		
Skip og flytende installasjoner	9, 14	352 545 000	750 572 000
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	9	57 813 000	23 444 000
Sum varige driftsmidler		410 358 000	774 015 000
Finansielle anleggsmidler			
Investering i datterselskap	15	58 835 000	59 876 000
Lån til foretak i samme konsern	5, 6		93 246 000
Andre langsiktige fordringer	5		27 000
Sum finansielle anleggsmidler		58 835 000	153 149 000
Sum anleggsmidler		469 192 000	927 165 000
Omløpsmidler			
Varer			
Sum varer	14, 16	178 128 000	342 175 000
Fordringer			
Kundefordringer	4, 6	142 863 000	54 380 000
Andre kortsiktige fordringer	6	27 238 000	129 605 000
Sum fordringer		170 100 000	183 985 000
Investeringer			
Aksjer og andeler i foretak i samme konsern	15		
Markedsbaserte aksjer	15		
Markedsbaserte obligasjoner	15		
Andre markedsbaserte finansielle instrumenter	15		
Bankinnskudd, kontanter og lignende			



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Bankinnskudd, kontanter o.l.	2	44 505 000	29 176 000
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		44 505 000	29 176 000
Sum omløpsmidler		392 732 000	555 336 000
SUM EIENDELER		861 925 000	1 482 501 000

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital

Aksjekapital	11, 12	60 000 000	60 000 000
Beholdning av egne aksjer	12		
Overkurs	11	10 944 187 000	10 944 187 000
Annen innskutt egenkapital	11		
Sum innskutt egenkapital		11 004 187 000	11 004 187 000

Opptjent egenkapital

Annen egenkapital	11	-10 479 655 000	-9 737 933 000
Sum opptjent egenkapital		-10 479 655 000	-9 737 933 000

Sum egenkapital		524 532 000	1 266 254 000
------------------------	--	--------------------	----------------------

Gjeld

Langsiktig gjeld

Pensjonsforpliktelser	8	32 395 000	31 552 000
Utsatt skatt	10		
Sum avsetninger for forpliktelser		32 395 000	31 552 000

Annen langsiktig gjeld

Konvertible lån	14		
Obligasjonslån	14		
Gjeld til kredittinstitusjoner	5		
Øvrig langsiktig gjeld	5, 6	89 902 000	
Sum annen langsiktig gjeld		89 902 000	

Sum langsiktig gjeld		122 297 000	31 552 000
-----------------------------	--	--------------------	-------------------



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	6	151 452 000	155 108 000
Betalbar skatt	10		
Skyldig offentlige avgifter		4 778 000	4 278 000
Utbytte	6		
Annen kortsiktig gjeld	6	58 865 000	25 308 000
Sum kortsiktig gjeld		215 095 000	184 694 000
Sum gjeld		337 393 000	216 246 000
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		861 925 000	1 482 501 000



KPMG AS
Forusparken 2
Postboks 57
4064 Stavanger

Telephone +47 45 40 40 63
Fax
Internet www.kpmg.no
Enterprise 935 174 627 MVA

Til generalforsamlingen i Dolphin Drilling Offshore AS

Uavhengig revisors beretning

Konklusjon

Vi har revidert Dolphin Drilling Offshore AS' årsregnskap som består av balanse per 31. desember 2021, resultatregnskap og kontantstrømoppstilling for regnskapsåret avsluttet per denne datoen og noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.

Etter vår mening

- oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav,
- gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2021, 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 de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under *Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet*. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov, forskrift og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av the International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

Vesentlig usikkerhet knyttet til fortsatt drift

Vi gjør oppmerksom på note 17 i regnskapet og beskrivelse i årsberetningen, som angir at selskapet er avhengig av finansiell støtte. Det angis videre at det er ingen garanti for at selskapet vil sikre nye kundekontrakter eller motta tilstrekkelig ny finansiering fra nye eller eksisterende aksjonærer til fortsatt drift de neste tolv månedene. Det foreligger derfor en vesentlig usikkerhet som kan reise betydelig tvil om selskapets evne til å fortsette driften. Vår konklusjon er ikke modifisert som følge av dette forholdet.

Andre forhold

Selskapets årsregnskap er avlagt etter utløpet av lovens frist for avleggelse av årsregnskap.

Øvrig informasjon

Styret og daglig leder (ledelsen) er ansvarlige for informasjonen i årsberetningen. Øvrig informasjon omfatter informasjon i årsrapporten bortsett fra årsregnskapet og den tilhørende revisjonsberetningen. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke informasjonen i årsberetningen.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese årsberetningen. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom årsberetningen og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i årsberetningen ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom årsberetningen fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

Basert på kunnskapen vi har opparbeidet oss i revisjonen, mener vi at årsberetningen

- er konsistent med årsregnskapet og

KPMG AS, a Norwegian limited liability company and member firm of the KPMG network of independent member firms affiliated with KPMG International Cooperative ("KPMG International"), a Swiss entity

Statsautoriserte revisorer medlemmer av Den norske Revisorforening

Offices in

Oslo	Elverum	Mo i Rana	Stord
Alta	Finnøy	Mo i Rana	Straume
Arendal	Hamar	Skien	Tromsø
Bergen	Haugesund	Sandefjord	Trondheim
Bude	Knarvik	Sandnessjøen	Tynset
Drammen	Kristiansand	Stavanger	Ålesund



- inneholder de opplysninger som skal gis i henhold til gjeldende lovkrav.

Ledelsens ansvar for årsregnskapet

Ledelsen er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og 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 er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med 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 ISA-ene, utøver vi profesjonelt skjønn og utviser profesjonell skepsis gjennom hele revisjonen. I tillegg:

- identifiserer og vurderer vi risikoen for vesentlig feilinformasjon i regnskapet, enten det skyldes misligheter eller utilsiktede feil. Vi utformer og gjennomfører revisjonshandlinger for å håndtere slike risikoer, og innhenter revisjonsbevis som er tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon. Risikoen for at vesentlig feilinformasjon som følge av misligheter ikke blir avdekket, er høyere enn for feilinformasjon som skyldes utilsiktede feil, siden misligheter kan innebære samarbeid, forfalskning, bevisste utelatelser, uriktige fremstillinger eller overstyring av internkontroll.
- opparbeider vi oss en forståelse av den interne kontroll som er relevant for revisjonen, for å utforme revisjonshandlinger som er hensiktsmessige etter omstendighetene, men ikke for å gi uttrykk for en mening om effektiviteten av selskapets interne kontroll.
- evaluerer vi om de anvendte regnskapsprinsippene er hensiktsmessige og om regnskapsestimaterne og tilhørende noteopplysninger utarbeidet av ledelsen er rimelige.
- konkluderer vi på hensiktsmessigheten av ledelsens bruk av fortsatt drift-forutsetningen ved avleggelsen av årsregnskapet, 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 årsregnskapet, eller, dersom slike tilleggsopplysninger ikke er tilstrekkelige, at vi modifiserer vår konklusjon. 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 i årsregnskapet, inkludert tilleggsopplysningene, og hvorvidt årsregnskapet gir uttrykk for de underliggende transaksjonene og hendelsene på en måte som gir et rettviseende bilde.

Vi kommuniserer med styret 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.



Uavhengig revisors beretning - Dolphin Drilling Offshore AS

Stavanger, 30. september 2022
KPMG AS

Monica Rosnes
Statsautorisert revisor



DocuSign Envelope ID: ECB7A22A-0B80-4990-967A-C474126320CC

Årsregnskap 2021

Dolphin Drilling Offshore AS

Org.nr. 920 473 210
(Dolphin Drilling AS frem til 8 september 2022)

Styrets årsberetning
Resultatregnskap
Balanse
Kontantstrøm
Noter til regnskapet

Org.nr.: 920 473 210



DocuSign Envelope ID: ECB7A22A-0B80-4990-967A-C474126320CC

Årsberetning 2021 for Dolphin Drilling Offshore AS

Virksomhetens art

Dolphin Drilling Offshore AS er 100% eid av Dolphin Drilling Fleetco Ltd. Selskapet leier lokaler på Forus i Sandnes kommune. Dolphin Drilling Offshore AS utfører tjenester tilknyttet olje og gassutvinning på Norsk kontinental sokkel.

Selskapets Aktiviteter

Selskapet hadde en rigg i drift gjennom hele året og to rigger i drift i perioden mars til desember. Blackford Dolphin i Mexico og Borgland Dolphin på norsk sokkel. Selskapet leverte i perioder opplagsaktiviteter og tilhørende tjenester tilknyttet Bideford Dolphin, Borgland Dolphin samt Bolette Dolphin (på vegne av sitt respektive eierselskap). Ansatte i Dolphin Drilling AS har også støttet driften av Blackford Dolphin som har vært i operasjon i Mexico gjennom hele året.

Kontrakter

Selskapet mottok i løpet av året et LOI med Wellesley Petroleum for en 90 dages brønn for norsk sokkel med oppstart i januar 2022. Denne ble senere kansellert. Ytterligere lyktes det selskapet å forhandle eksklusive avtaler med Keppel FELS i Singapore for de to strandede nybygg (ex. Awilco). Selskapet har likeledes forhandlet en kjøpsopsjon samt en «First Right of Refusal» på disse riggene. Vi forventer oss mye av disse avtalene, idet riggene leveres med en spesifikasjon som på alle områder overstiger hva de øvrige rigger på norsk sokkel kan tilby. Vi forventer derfor å være i en god posisjon for de omfattende felt utbygnings prosjekter som vil komme i årene 2023 - 2028.

Borgland Dolphin var på kontrakt med DNO, PGNIG og Wellesley i 2021.

Blackford Dolphin's eksisterende kontrakt med Pemex i Mexico utløp 30.mars 2022.

Riggen har etter dette mottatt et LOA fra General Hydrocarbon Ltd. i Nigeria for en 6 til 12 måneders kontrakt med oppstart i utgangen av 2022. Ligeledes har vi mottatt et LOA fra Peak Petroleum Industries Nigeria Limited, for en 3 brønns kontrakt (forventet 100 - 120 dager) med oppstart umiddelbart etter GHL.

Operasjon

Selskapet har vært i operasjon på norsk sokkel for DNO, PGNIG (ex. INEOS) og Wellesley Petroleum i 2021. Oppstart for DNO var i mars 2021, oppstart for PGNIG i september 2021 og oppstart for Wellesley Petroleum var i desember 2021. Borgland Dolphin lå i årets første 3 måneder til kai i Feda for vedlikehold og klargjøring til operasjon på norsk sokkel for nevnte operatører.

Aktivitet norsk sokkel

I Nordsjøen var det relativt stabilt fra 2020 til 2021, med en etterspørsel på 24 rigger. Boring i Norge stod for to tredjedeler av rigg på kontrakt. UK har vært preget av en sterkt redusert etterspørsel og står nå for 4-6 rigger.

Det er ikke til å legge skjul på at på norsk side så har rammebetingelsene vært gode for oljeselskaper som har ønsket å lete etter nye ressurser, med myndighetene som har bidratt med refusjonsordninger. I tillegg ble nye og forbedrete skatteordninger innført i 2020 som igjen bidrar til at oljeselskapene oppnår en høyere fortjeneste på sine fremtidige investeringer. Dette har ført til en fornyet satsning på olje og gass med det resultatet at det norske petroleumstilsynet forventer et rekordsterkt antall søknader for feltutvikling av nye prosjekt. Til tross for denne økningen i aktivitet forventer vi at riggbehovet i Norge for 2022 forblir på samme nivå som de to siste år, med mulighet for noe nedgang. Dette skyldes forsinkelser i prosjekt påvirket av Covid-19 pandemien.

Rigg behov i UK har falt kraftig tilbake de siste årene. En av årsakene til dette kan skyldes at produksjon i UK er fallende i forhold til Norge som har en positiv produksjonsvekst. En annen årsak kan være redusert tilgang til attraktiv priset kapital grunnet at oljeselskapene jevnt over er små og med mindre ressurser og eksisterende produksjon. De siste års volatile oljepris marked har sterkt bidratt til den lave olje og gass aktiviteten i UK.

Når det gjelder tilbudssiden av rigg så ser vi det samme bildet som for internasjonalt. 26 rigger er



DocuSign Envelope ID: ECB7A22A-0B80-4990-967A-C474126320CC

resirkulert i de siste syv årene og totalt sett er det igjen 29 rigger i Nordsjøen. Flere av de gjenværende (spesielt i UK) er eldre og enkle rigger som vil kreve store investeringer for å videreføre eksisterende klasse og myndighets godkjenninger. I Norge består riggflåten stort sett av mer moderne enheter. Men de siste års fokus på reduserte utslipp og forbruk av drivstoff vil kreve tilpasninger og investeringer som per i dag ikke lar seg gjennomføre siden inntjeningspotensialet eller dag ratene som tilbys ikke tillater ytterligere investeringer.

En høy stabil oljepris over \$65 per fat er en faktor som positivt vil slå inn på oljeselskapene sin vilje for videre aktivitet, og som indirekte vil tillate høyere inntjening for rigg aktørene. Vi forventer derfor en positiv utvikling i rigg etterspørsel spesielt i UK på mellomlang-sikt og i Norge på for perioden 2024-2025.

Internasjonal rigg aktivitet med fremtidsutsikter

Etterspørsel etter offshore rigger har tatt seg opp igjen og fremtids utsiktene for riggeierne er positive. Brent oljepris handlet på en gjennomsnittspris på \$71 per fat i 2021 en oppgang på 69% fra 2020 og 10% fra 2019. Prisen har økt ytterligere i starten av 2022 og markedsaktører forventer snittpriser på mellom \$75-100 per fat for det kommende året. Dette prisnivået muliggjør store fortjenester for oljeselskapene. Etter flere år med sammenhengende lave investerings budsjett har oljeselskapene for 2022 indikert en økning. De viser til behov for å lete etter nye olje- og gass ressurser i forhold siste års fokus på eksisterende funn og reserver. For rigg sektoren så har vi sett at antall rigger på kontrakt har økt med 11% i 2021. Vekst i etterspørsel har hovedsakelig kommet fra Sør- og Mellom Amerika og Vest Afrika, med behov for rigger som kan operere på dypt vann (+2000 meter).

Tilbud av rigger er kraftig redusert og er i dag på et antall på 170 rigger. 179 rigger har blitt tatt ut av markedet (resirkulert/konvertert til andre offshore fartøy) og det er kun et lite fåtall nybygg som ligger på vent på verft. Innen enkelte rigg segment som dypvann og forankrede rigger er antall tilgjengelige rigger på et minimumsnivå. Ansvarlige aktører i rigg bransjen har drastisk kuttet kostnader og dermed også antall tilgjengelige rigger grunnet negativ kontantstrøm fra drift gjennom flere år.

Fortsatt drift

Årsregnskapet for selskapet er utarbeidet på grunnlag av fortsatt drift som styret mener er hensiktsmessig av følgende grunner:

Styret har vurdert fremtidige finansielle ytelser og likviditeten til selskapet og konsernet, ledet av Dolphin Drilling Holdings Limited («Konsernet»). Årsregnskapet er utarbeidet på grunnlag av forutsetningen for fortsatt drift, til tross for selskapets tap på TNOK 739 654 i 2021 etter en nedskrivning av rigger og varelager med TNOK 522 993.

Etter årsslutt er det foretatt en refinansiering hvor konsernets gjeldsfasiliteter på \$75 millioner er konvertert til en egenkapitalandel. Ytterligere detaljer vedrørende denne transaksjonen er redegjort for i note 14 og nedover.

Selskapets tap før skatt på TNOK 739 654 er inkludert TNOK 644 869 i avskrivning og nedskrivning. Kontantstrøm fra drift var TNOK -39 332, og reflekterer både kostnader og inntekter knyttet til driften av rigger gjennom året, samt kostnaden av å opprettholde såkalt «smart stacking» operativ status på en rigg. Kapitaliserte kostnader for året var TNOK 99 568.

Selskapets likviditet styres via konsernet. Konsernets hovedaktivitet er knyttet til selskapet da selskapet eier alle av konsernets tre rigger. På bakgrunn av dette er likviditetssituasjonen i selskapet vurdert på konsernnivå. Styret vurderer dette som tilfredsstillende og hensiktsmessig da konsernets hovedaksjonær og selskapets eier skriftlig har indikert sin intensjon om å stille til rådighet de nødvendige midlene frem til konsernet klarer å sikre ny finansiering, som er forventet å være innen tre måneder. Som for alle selskaper som stoler på aksjonærene for økonomisk støtte, som ikke er en juridisk bindende forpliktelse, erkjenner styret at det ikke med sikkerhet vil motta denne støtten, selv om det på tidspunktet for godkjenning av regnskapet ikke har grunn til å tro at de ikke vil det.



DocuSign Envelope ID: ECB7A22A-0B80-4990-967A-C474126320CC

Ved årsslutt hadde konsernet en bankbeholdning på \$23.3 millioner, inkludert \$10 millioner fra ny aksjekapital. Etter årsslutt er det mottatt ytterligere 20 millioner fra en emisjon av aksjekapital, for å kunne finansiere driften. Konsernets \$45 millioner i kassekreditt og \$30 millioner i langsiktig lån, hvorav \$68.1 millioner ble tatt ut per 31 Desember 2021, er kapitalisert og konvertert til egenkapital etter årsslutt.

Selskapets kontantstrøm kommer fra utleie av borerigger og bareboat kontrakter. Selskapets virksomhet er av en slik art at det kan være betydelige, uforutsigbare variasjoner i tidspunktet for inngåelse av borekontrakter og tidspunktet for når kontantstrømmen kommer inn. Kravene til offshoreboring for selskapets mulige kunder er også påvirket av volatiliteten i energiprisene. Olje- og gassprisene har økt i 2021 og 2022, som følge av geopolitiske hendelser og at økonomisk aktivitet har tatt seg opp igjen etter COVID, som igjen har ført til økt etterspørsel og nivået på forventede charter rater for offshore olje- og gassboring. Allikevel er det usikkerhet knyttet til inngåelse av nye kontrakter, og å forutsi timing, varighet og vellykket drift av disse. På datoen for godkjenning av dette årsregnskapet, har selskapet via konsernet sikret og inngått en kontrakt hvor riggen for øyeblikket mobiliserer, hvor oppstart av drift er planlagt i løpet av 2023.

Selskapets strategi er å oppnå borekontrakter for alle de tre riggene de eier, i sammenheng med økt olje- og gassaktivitet i markedet i 2022 og at tilbud og etterspørsel for tilgjengelig riggkapasitet har utjevnet seg. Dette målet er hovedsakelig underlagt risikoen for å sikre langsiktige borekontrakter for to av tre rigger som for øyeblikket er «smart stacked» og ikke i drift. Selskapets strategi krever også ny finansiering for kostnader knyttet til re-aktivering av de to riggene og klassing av en av riggene. Ny finansiering er også nødvendig for å dekke driftskostnader og arbeidskapital dersom det ikke blir inngått nye borekontrakter i perioden.

Konsernet har per avleggelse av årsregnskap ikke tilstrekkelig likviditet til å dekke ny finansiering alene og er avhengig av tilførsel av likviditet. Følgelig vil styret evaluere mulighetene for nye kundekontakter, samt egenkapital- og gjeldsfinansiering fra nye og eksisterende aksjonærer. Nivået av finansiering som kreves for at konsernet og dermed også selskapet kan fortsette driften vil være avhengig av hvor mange av de tre riggene de velger å drifte, og som de dermed vil pådra seg kapitalinvesteringer på. Finansieringsnivået vil også variere alt etter hvilke nye kundekontakter de sikrer, om noen, og deres vilkår inkludert rate, kontantstrøm og varighet.

Selv om det er aktivt forfulgt, foreligger det ingen garanti for at selskapet og konsernet vil sikre nye kundekontakter eller motta tilstrekkelig ny finansiering fra nye eller eksisterende aksjonærer til fortsatt drift de neste tolv månedene. Basert på deres vurdering og forespørsler er styret i den tro at det er rimelig å forvente at nye kundekontakter og tilstrekkelig finansiering vil kunne avtales, og at konsernets forventede kontantstrøm, inkludert tilleggsfinansiering fra nye og eksisterende aksjonærer, vil gjøre det mulig for konsernet og dermed også for selskapet å møte sine forpliktelser i minst tolv måneder frem i tid. Med dette som grunnlag mener styret at det er rimelig å utarbeide selskapets årsregnskap med grunnlag for fortsatt drift.

Det foreligger allikevel en vesentlig usikkerhet knyttet til disse omstendighetene som kan reise betydelig tvil om selskapet og konsernets evne til å fortsette driften, samt realisere sine eiendeler og innfri sine forpliktelser i den normale virksomheten. Årsregnskapet inneholder ingen justeringer som vil resultere i at utarbeidelse på dette grunnlaget ikke er hensiktsmessig.

Hendelser etter balansedagen

Som referert til i note 14, ble konsernets gjelds fasilitet med garantiramme på inntil 90 millioner dollar innfridd i mai 2022 ved å konvertere gjeld til egenkapital. Selskapet er fra samme tidspunkt ikke lenger solidarisk ansvarlig for konsernets gjeld.

Samtidig bidro en ny investor, S.D. Standard ETC PLC, med 10 millioner dollar i egenkapital til morselskapet i konsernet, hvilket representerte 25 % eierskap.



DocuSign Envelope ID: ECB7A22A-0B80-4990-967A-C474126320CC

En ytterligere kapitaltilførsel til gruppen på 10 millioner dollar ble gjort i august 2022. Strategic Value Partners Global er fortsatt majoritetsaksjonær.

Den 8 september 2022 ble det besluttet å endre selskapets navn fra Dolphin Drilling AS til Dolphin Drilling Offshore AS (org. nr. 920 473 210).

12. september 2022 inngikk Dolphin Drilling konsernet en avtale ("Aksjebytteavtale") om å selge, direkte og indirekte, alle aksjer i Dolphin Drilling Holdings Limited, et privat selskap registrert på Jersey (DDHL) fra de tidligere aksjonærene i DDHL, og som sådan ble det nye holdingselskapet til DDHL og datterselskaper («Aksjebyttet») til "morselskapet" Dolphin Drilling AS (ny konsernspiss, organisasjonsnummer 929 255 038). Som vederlag mottok de tidligere DDHL-aksjonærene kreditnotaer til sammen USD 100 000 000,0796 (tilsvarende NOK 996 630 000,7932 basert på valutakursen gitt av Norges Bank 6. september 2022, hvor USD 1 tilsvarer NOK 9,9663 ("Valutakursen")), som senere ble konvertert til nye aksjer i Dolphin Drilling AS. Som sådan ble de tidligere DDHL-aksjonærene aksjonærer i selskapet gjennom Aksjebyttet. De 83 734 200 nye aksjene i Dolphin Drilling AS knyttet til Aksjebyttet ble besluttet utstedt til de tidligere DDHL-aksjonærene på en ekstraordinær generalforsamling i Dolphin Drilling AS avholdt 12. september 2022, og de nye aksjene ble levert i VPS den 14. september 2022. Tegningskursen for de nye aksjene utstedt i forbindelse med aksjebyttet ble satt til NOK 11,62464921373287 per aksje (basert på Valutakursen).

Aksjebytteavtalen ble inngått mellom Dolphin Drilling AS, DDHL, Dolphin Drilling Midco Limited og de tidligere DDHL-aksjonærene 12. september 2022, og ble gjennomført gjennom levering av nye aksjer i Dolphin Drilling AS til de tidligere DDHL-aksjonærene 14. september 2022.

Konsernet har, i September 2022, hentet inn \$45 millioner i ny aksjekapital i en rettet emisjon av aksjer.

Personalforhold, arbeidsmiljø, organisasjon og likestilling

Dolphin Drilling AS hadde 35 ansatte pr 31.12.2021.

Borgland var i operasjon fra 1ste kvartal 2021. Ekstra tiltak knyttet til covid-19 pandemien, medførte stor aktivitet. Rekrutteringsprosessen i forbindelse med full bemanning av Borgland, for kontrakter i 2021, ble fullført i løpet av første kvartal 2021.

Det er lite turnover i selskapet. Bedriften jobber kontinuerlig med å forbedre kostnadseffektivitet i alle ledd i driften av selskapet.

Arbeidsmiljø

Selskapet har i flere år gjennomført jevnlig arbeidsmiljøkartlegginger. Peakon er verktøy som brukes ifm. arbeidsmiljø kartlegging. Styret anser arbeidsmiljøet i selskapet som godt noe lite turnover og resultatene fra Peakon undersøkelsene indikerer. Det har vært smittevernstiltak for land og offshore ansatte som innebærer blant annet hjemmekontor for flere land ansatte i perioder.

Sykefravær

Gjennomsnittlig sykefravær totalt for selskapet var 4,6 % i 2021, noe som er høyere enn nivået foregående år. Årsak er noe høyere langtidsfravær samt pandemien.

Likestilling

Selskapet tar mål av seg å være en arbeidsplass med like muligheter for alle og med tilbud om utfordrende og motiverende oppgaver for alle ansatte, uavhengig av nasjonalitet, kultur, religion og/eller kjønn. Selskapets ansatte pr 31.12.2021: 12 (34%) kvinner og 23 (66%) menn.

Dolphin Drilling Offshore's helse-, miljø-, sikkerhets- og kvalitetsarbeid (HMS&K)

Selskapets overordnede helse miljø og sikkerhet (HMS) mål er:



DocuSign Envelope ID: ECB7A22A-0B80-4990-967A-C474126320CC

- Å unngå personskader
- Å unngå hendelser som kunne ha skadet noen
- Å unngå utslipp til sjø
- Å operere og vedlikeholde utstyr på en sikker og effektiv måte

For å nå dette jobber selskapet kontinuerlig med videreutvikling av styringssystemet, herunder forbedring av prosedyrer og veiledninger, selskapets obligatoriske HMS opplæring og de ansattes observasjonsevne, herunder risikoforståelse.

Alle ansatte i selskapet deltar i prosessen for både å få økt kunnskap om HMS&K og innarbeide en større sikkerhetsforståelse i alt arbeid som utføres. Selskapet har et tett og godt samarbeid med de ansattes representanter, myndigheter, operatører og leverandører for i fellesskap løfte HMS-kulturen.

Selskapet har i 2021 gjennomført en sertifiseringsprosess og selskapet er i dag sertifisert til ISO standardene: 9001 (kvalitet), 14001 (miljø) og 50001 (energi). Selskapet har gjennomført Interne systemrevisjoner hvor hensikten blant annet er å sjekke at styringssystemet er forstått og at de ansatte vet hvor de finner prosedyrer. Disse revisjonene bekrefter at styringssystemet er godt kjent og lett tilgjengelig. Videre har vi blitt revidert av både myndigheter, sertifiseringsorgan og kunder hvor resultatene medfører forbedring av rutiner og system.

Samsvarsuttalelse (SUT)

Begge riggene på norsk sokkel har gyldig SUT-sertifikat.

"Smart Stacked"

Bideford Dolphin var "smart stacked" og det er etablert et sett med HSEQ KPI'er for å holde et kontinuerlig fokus på HMS i forbindelse med gjennomføring av det definerte teste- og vedlikeholdsarbeidet som foregår ombord.



DocuSign Envelope ID: ECB7A22A-0B80-4990-967A-C474126320CC

Årsresultat og disponeringer (tall i tusen)

I 2021 hadde selskapet en total omsetning på TNOK 570 880 (se note 3 for ytterligere informasjon) og et resultat etter skattekostnad på TNOK -739 654 som foreslås disponert slik:

Disponering	Beløp
Annen Egenkapital	-739 654

Styret kjenner ikke til noen forhold av viktighet for å bedømme selskapets stilling og resultat som ikke fremgår av regnskapet og balansen med noter. Det er heller ikke etter regnskapsårets utgang inntrådt forhold som etter styrets syn har betydning ved bedømmelse av regnskapet.

Kontantstrøm og Kortsiktig gjeld

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter beløp seg til TNOK -39 332. Kortsiktig gjeld for selskapet var TNOK 215 095 pr. 31. desember 2021.

Styreansvarsforsikring

Selskapet har tegnet forsikring for selskapets ledelse og styre (August 2022).

Forsikrings-selskapet dekker tap som følge av ethvert krav eller undersøkelse, undersøkelseskostnader som følge av enhver forespørsel, kompensasjonskostnader eller tilgang til polisekostnader med unntak av enhver bevisst uredelig eller bevisst kriminell handling eller unnlattelse fra noen av de forsikrede personene, enhver personlig fortjeneste eller økonomisk fordel oppnådd av noen av de forsikrede personene som de ikke var juridisk berettiget til, eller tilbakebetaling fra noen av de forsikrede personene av godtgjørelse utbetalt til dem uten forhåndsgodkjenning fra det aktuelle styringsorganet i selskapet. Forsikringen har en øvre ramme på USD 5 000 000.

Finansiell Risiko

Selskapet har inntekter og kostnader i NOK og USD. Selskapets resultat er eksponert for svingninger i valutamarkedet.

Basert på dagens finansieringssituasjon er selskapet ikke utsatt for renterisiko.

Operasjonell Risiko

Selskapets resultater er avhengig av tilbud og etterspørsel etter boretjenester og dag-ratene vil reflektere dette. Selskapet er eksponert for operasjonell risiko blant annet som følge av reparasjon av utstyr som kan føre til stopp i operasjon og dermed tapt inntekt.

Sandnes, 30.09.2022

Styret i Dolphin Drilling Offshore AS

DocuSigned by:

Bjørnar Iversen

58D3F072FADA428...

Bjørnar Iversen

styreleder/daglig leder

DocuSigned by:

Tove Sofie Rosland

EED46E78FG6047D...

Tove Sofie Rosland

styremedlem

DocuSigned by:

Johan Finnestad

DF591E92794C1...

Johan Finnestad

styremedlem

DocuSigned by:

Stephen Cox

908EB99A54E74A4...

Stephen Robert Cox

styremedlem



DocuSign Envelope ID: ECB7A22A-0B80-4990-967A-C474126320CC

Resultatregnskap Dolphin Drilling Offshore AS

Tall i hele 1 000 NOK

Driftsinntekter og driftskostnader	Note	2021	2020
Salgsinntekt	3, 14	570 880	500 005
Annen driftsinntekt	3	0	33 156
Sum driftsinntekter		570 880	533 161
Lønnskostnad	7, 8, 14	363 612	296 428
Annen driftskostnad	7, 14	290 440	337 164
Leie av rigger	14	0	33 406
Avskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	9	121 876	42 641
Nedskrivning varelager	16	181 643	0
Nedskrivning av driftsmidler og immaterielle eiendeler	9	341 350	0
Sum driftskostnader		1 298 921	709 638
Driftsresultat		-728 041	-176 477
Finansinntekter og finanskostnader			
Inntekt på investering i datterselskap	14	0	73 736
Renteinntekt fra foretak i samme konsern	14	0	18 718
Annen renteinntekt		101	966
Netto finansinntekter	13	-4 897	5 134
Nedskrivning av finansielle eiendeler	15	1 041	268 983
Annen rentekostnad		5 776	641
Resultat av finansposter		-11 612	-171 069
Ordinært resultat		-739 654	-347 546
Årsresultat		-739 654	-347 546
Overføringer			
Avsatt til annen egenkapital	11	-739 654	-347 546
Sum overføringer		-739 654	-347 546



DocuSign Envelope ID: ECB7A22A-0B80-4990-967A-C474126320CC

Balanse

Dolphin Drilling Offshore AS

Tall i hele 1 000 NOK

Eiendeler	Note	31.12.2021	31.12.2020
Anleggsmidler			
Varige driftsmidler			
Skip og flytende installasjoner	9, 14	352 545	750 572
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	9	57 813	23 444
Sum varige driftsmidler		410 358	774 015
Finansielle anleggsmidler			
Investeringer i datterselskap	15	58 835	59 876
Lån til foretak i samme konsern	5, 6	0	93 246
Andre langsiktige fordringer	5	0	27
Sum finansielle anleggsmidler		58 835	153 149
Sum anleggsmidler		469 192	927 165
Omløpsmidler			
Lager av varer og annen beholdning	14, 16	178 128	342 175
Fordringer			
Kundefordringer	4, 6	142 863	54 380
Andre kortsiktige fordringer	6	27 238	129 605
Sum fordringer		170 100	183 985
Bankinnskudd, kontanter o.l.	2	44 505	29 176
Sum omløpsmidler		392 732	555 336
Sum eiendeler		861 925	1 482 501



DocuSign Envelope ID: ECB7A22A-0B80-4990-967A-C474126320CC

Balanse

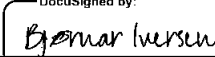
Dolphin Drilling Offshore AS

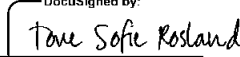
Tall i hele 1 000

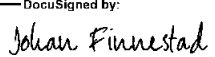
Egenkapital og gjeld	Note	31.12.2021	31.12.2020
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Aksjekapital	11, 12	60 000	60 000
Overkurs	11	10 944 187	10 944 187
Sum innskutt egenkapital		11 004 187	11 004 187
Opptjent egenkapital			
Annen egenkapital	11	-10 479 655	-9 737 933
Sum opptjent egenkapital		-10 479 655	-9 737 933
Sum egenkapital		524 532	1 266 254
Gjeld			
Avsetning for forpliktelser			
Pensjonsforpliktelser	8	32 395	31 552
Sum avsetning for forpliktelser		32 395	31 552
Øvrig langsiktig gjeld	5, 6	89 902	0
Sum annen langsiktig gjeld		89 902	0
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	6	151 452	155 108
Skyldig offentlige avgifter		4 778	4 278
Annen kortsiktig gjeld	6	58 865	25 308
Sum kortsiktig gjeld		215 095	184 694
Sum gjeld		337 393	216 246
Sum egenkapital og gjeld		861 925	1 482 501

Sandnes, 30.09.2022

Styret i Dolphin Drilling Offshore AS

DocuSigned by:

Bjørnar Iversen
5813F072EADA428...
styreleder/daglig leder

DocuSigned by:

Tove Sofie Rosland
FED46E78FC8047D...
styremedlem

DocuSigned by:

Johan Finnestad
DEC69AE19700401...
styremedlem

DocuSigned by:

Stephen Robert Cox
902EB99A54E7444...
styremedlem



DocuSign Envelope ID: ECB7A22A-0B80-4990-967A-C474126320CC

Indirekte Kontantstrøm

Dolphin Drilling Offshore AS

Tall i hele 1 000 NOK

	Note	2021	2020
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad		-739 654	-347 546
Tap/gevinst ved salg av anleggsmidler		0	-33 156
Tap/gevinst ved salg av aksjer		1 041	0
Ordinære avskrivninger		121 876	42 641
Nedskrivning anleggsmidler		341 350	0
Endring i varelager		-17 596	-17 596
Nedskrivning varelager		181 643	0
Endring i kundefordringer		-88 483	178 129
Endring i leverandørgjeld		-3 656	81 439
Forskj. kostnadsført pensjon og inn-/utbet. i pensjonso		843	4 946
Endring i andre tidsavgrensningsposter		163 303	313 220
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter		-39 333	222 077
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler		0	46 000
Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler		-99 567	-22 291
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		-99 567	23 709
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld		154 227	0
Innbetaling tilbakebetaling av langsiktig fordring		0	29 654
Utbetalinger lån til selskap i samme konsern		0	-37 907
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		0	-8 253
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter		15 327	237 533
Beh. av kont. og kont. ekv. ved periodens begynnelse		29 176	116 222
Beh. av kont. og kont. ekv. ved periodens slutt		44 505	29 176



DocuSign Envelope ID: ECB7A22A-0B80-4990-967A-C474126320CC

Note 1 Regnskapsprinsipper

Årsregnskapet, som er utarbeidet av selskapets styre og ledelse, må leses i sammenheng med årsberetningen og revisjonsberetningen.

Årsregnskapet består av resultatregnskap, balanse, kontantstrømoppstilling og noteopplysninger og er avlagt i samsvar med aksjelov, regnskapslov og god regnskapsskikk i Norge gjeldende pr. 31. desember 2021.

Den 8 september 2022 ble det besluttet å endre selskapets navn fra Dolphin Drilling AS til Dolphin Drilling Offshore AS (org. nr. 920 473 210).

Grunnleggende regnskapsprinsipper

Årsregnskapet er basert på de grunnleggende prinsipper om historisk kost, sammenstilling, fortsatt drift og forsiktighet. Transaksjoner regnskapsføres til verdien av vederlaget på transaksjonstidspunktet. Ved anvendelse av regnskapsprinsipper og presentasjon i regnskapet legges det vekt på økonomiske realiteter, ikke bare juridisk form. Betingede tap som er sannsynlige og kvantifiserbare kostnadsføres.

Driftsinntekter

Inntekter fra utleie og drift av rigger regnskapsføres i den perioden der er opptjent basert på kundeavtaler. Andre inntekter resultatføres i den perioden varen eller tjenesten er levert. Utgifter sammenstilles med og kostnadsføres samtidig med de inntekter utgiftene kan henføres til. Utgifter som ikke kan henføres direkte til inntekter, kostnadsføres når de påløper.

Varige Driftsmidler

Varige driftsmidler føres i balansen til anskaffelseskost, fratrukket akkumulerte av- og nedskrivninger. Et driftsmiddel anses som varig dersom det har en viss økonomisk levetid, samt betydelig kostpris. Utgifter forbundet med periodisk vedlikehold balanseføres og avskrives over perioden frem til neste planlagte vedlikehold. Utgifter ved normalt vedlikehold og reparasjoner kostnadsføres løpende. Utgifter ved større utskiftninger og fornyelser som øker driftsmidlenes levetid vesentlig, balanseføres. Ordinære avskrivninger er beregnet lineært over driftsmidlenes økonomiske levetid med utgangspunkt i historisk kostpris.

Kjøpt programvare balanseføres til anskaffelseskost, inkludert utgifter til å gå programmet operative, og avskrives lineært over forventet utnyttbar levetid. Utgifter til utvikling og vedlikehold av programvare kostnadsføres etter hvert som de påløper.

Aksjer i datterselskap

Investeringer i datterselskap er vurdert til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Investeringer nedskrives til virkelig verdi når verdifall skyldes årsaker som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Utbytte/konsernbidrag fra datterselskap inntektsføres i det samme året som datterselskapet avsetter for utbytte/konsernbidrag. Konsernbidrag til datterselskap innregnes som investering i datterselskap.

Leieavtaler

Leieavtaler klassifiseres som finansiell eller operasjonell i samsvar med avtalens reelle innhold ved kontraktsinngåelse. Ved operasjonelle leieavtaler kostnadsføres leibeløpet løpende, og klassifiseres som ordinær driftskostnad.

Eiendeler og Gjeld

Eiendeler/gjeld som knytter seg til varekretsløpet og poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, er klassifisert som omløpsmidler/kortsiktig gjeld. Vurdering av omløpsmidler/kortsiktig gjeld skjer til laveste/høyeste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi. Virkelig verdi er definert som antatt fremtidig salgspris redusert med forventede salgskostnader. Andre eiendeler er klassifisert som anleggsmidler. Vurdering av anleggsmidler skjer til anskaffelseskost. Anleggsmidler som forringes avskrives. Dersom det finner sted en verdiendring som ikke er forbigående, foretas en nedskrivning av anleggsmidlet.



DocuSign Envelope ID: ECB7A22A-0B80-4990-967A-C474126320CC

Tilsvarende prinsipper legges normalt til grunn for gjeldsposter

Skatt

Skattekostnad i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22% på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatte-økende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reverseres i samme periode er utlignet og nettoført. Utsatt skattefordel oppstår dersom en har midlertidige forskjeller som gir opphav til skattemessige fradrag i fremtiden. Utsatt skattefordel balanseføres i den utstrekning det forventes fremtidig inntjening som vil gjøre det mulig å utnytte fordelene.

Fordringer

Kundefordringer og andre fordringer oppføres til pålydende etter fradrag for avsetning til forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av en individuell vurdering av de enkelte fordringene.

Varelager

Varelager består av reservedeler som er omløpsmidler til bruk i produksjonsprosessen. Anskaffelseskost er kjøpspris med tillegg av kjøpsutgifter. Varer klassifiseres som omløpsmidler og vurderes til det laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Virkelig verdi er i denne sammenheng definert som antatt fremtidig salgspris redusert med forventede salgskostnader.

Pensjonsforpliktelser

Selskapets forpliktelse overfor de ansatte består i å yte et avtalt tilskudd til den enkeltes pensjonssparing. Dette gjøres ved et innskudd til et forsikringsselskap. Selskapet har ikke noen ytterligere betalingsforpliktelse eller risiko etter at innskuddene er betalt. Pensjonskostnaden tilsvarer periodens innskudd og kostnadsføres fortløpende.

Selskapet har en usikret tilleggsforpliktelse for tre tidligere ansatte. Forpliktelsen dekkes over drift. Tilleggsforpliktelsen er regnskapsført etter IAS 19, som er tillatt etter god norsk regnskapsskikk NRS 6.

Transaksjoner med nærstående partner

Kjøp- og salgstransaksjoner med nærstående parter er gjennomført til vanlige forretningsmessige vilkår og prinsipper. Regnskapsføring, klassifisering med mer følger regnskapslovens generelle prinsipper. Vesentlige avtaler med nærstående foreligger skriftlig. Transaksjoner med nærstående partner er spesifisert i note 14.

Kontantstrømoppstilling

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

Valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta regnskapsføres til valutakursen på transaksjonstidspunktet. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til valutakursen på balansedagen. Valutakursdifferanser resultatføres løpende i den perioden de oppstår under finansposter.

Note 2 Bankinnskudd

Innestående midler på skattetrekkkonto (bundne midler) er på kr. 2 979.



DocuSign Envelope ID: ECB7A22A-0B80-4990-967A-C474126320CC

Note 3 Virksomhet / Inntekter

Selskapets virksomhet består av utleie og drift av rigger til olje og gassindustrien.

Inntekter / Geografiske områder	2021	2020
Norge	457 503	289 866
Europa	85 686	41 835
Utenfor Europa	27 691	201 459
Sum	570 880	533 161

Note 4 Kundefordringer

	2021	2020
Kundefordringer til pålydende	142 863	54 380
Avsetning til tap	0	0
Balanseført verdi av kundefordringer 31.12	142 863	54 380
Endring i avsetning til tap	0	0
Realiserte tap	0	0
Sum resultatførte tap på krav	0	0

Note 5 Fordringer og gjeld

	2021	2020
Fordringer ansatte med forfall > 1 år	0	27
Fordringer selskap i samme konsern > 1 år	0	93 246
Gjeld selskap i samme konsern > 5 år	0	0
Gjeld selskap i samme konsern < 5 år	89 902	0

Alle låneforholdene er regulert i låneavtaler, gjelder både lån til ansatte og lån til selskaper i samme konsern.



DocuSign Envelope ID: ECB7A22A-0B80-4990-967A-C474126320CC

Note 6 Mellomværende med selskap i samme konsern m.v.

	Kundefordringer		Andre fordringer	
	2021	2020	2021	2020
Foretak i samme konsern	48 823	53 256	20 285	36 667
Mottatt Konsernbidrag	0	0	0	0
Sum	48 823	53 256	20 285	36 667

	Leverandørgjeld		Annen gjeld	
	2021	2020	2021	2020
Foretak i samme konsern	95 362	128 367	89 902	0
Avgitt Konsernbidrag	0	0	0	0
Sum	95 362	128 367	89 902	0

Selskapet har ingen langsiktige fordringer på selskap i samme konsern.

Mellomværende til foretak i samme konsern er mot søsterselskap i samme konsern. Tilbakebetaling av mellomværende i konsernet følger en strukturert plan for omorganiseringer og endringer. I denne prosessen er målet å gjøre opp alle interne mellomværende. Se note 14 for omtale om fortsatt drift og stilling for konsernet.



DocuSign Envelope ID: ECB7A22A-0B80-4990-967A-C474126320CC

Note 7 Lønnskostnader og ytelser, godtgjørelser til daglig leder, styret og revisor

Lønnskostnader	2021	2020
Lønninger	47 209	39 039
Arbeidsgiveravgift	8 104	6 035
Pensjonskostnader (se note 8 for spesifikasjon)	5 286	6 049
Andre ytelser	303 013	245 305
Sum	363 612	296 428

Selskapet hadde ved årsslutt 2021 ansatt 35 årsverk.

Andre ytelser består blant annet av kostnader for innleie av mannskap (crew) fra selskap i samme konsern.

Pensjonsforpliktelser

Selskapet er pliktig til å ha tjenestepensjonsordning etter lov om obligatorisk tjenestepensjon. Selskapets pensjonsordninger tilfredsstiller kravene i denne lov.

Daglig Leder

Ytelser til ledende personer	Daglig leder
Lønn	2 235
Bonus	0
Pensjonskostnader	68
Sosiale kostnader	315
Annen godtgjørelse	105
Innleie Daglig Leder	1 323
Sum	4 046

Daglig leder er innleid fra Dolphin Drilling Ltd i perioden 01.01 til 31.05.2021. Daglig leder er fra 01.06.2021 ansatt i Dolphin Drilling Offshore AS.

Styret

Det er ikke blitt betalt godtgjørelse til styret for inneværende år.

Revisor

Kostnadsført revisjonshonorar for 2021 utgjør kr 635. I tillegg kommer honorar for andre tjenester med kr 567.



DocuSign Envelope ID: ECB7A22A-0B80-4990-967A-C474126320CC

Note 8 Pensjon

Innskuddsordningen innebærer at bedriften betaler 3% innskudd av regulativlønn opp til 7,1G og 15% innskudd av regulativlønn mellom 7,1G og 12G. Sammen med folketrygden og AFP utgir dette totalt bedriftens kollektive pensjonsordning. Det er etablert en overgangsordning for eksisterende ansatte.

Selskapet har per 31.12.2021 en usikret tilleggsforpliktelse for 3 tidligere ansatte. Forpliktelsen dekkes over drift. Pensjonsordningene behandles regnskapsmessig i samsvar med IAS19, som er tillatt under NRS6.

	2021	2020
Nåverdi av årets pensjonsopptjening	0	0
Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	492	703
Avkastning på pensjonsmidler	0	0
Resultatført (oppgjør)	0	0
Netto pensjonskostnad	492	703
Pensjonsforpliktelser (til markedsverdi)	-32 395	-31 552
Netto pensjonsforpliktelse	-32 395	-31 552
Pensjonskostnader		
Ytelsespensjon	492	703
Innskuddspensjon	2 736	3 474
Andre pensjoner	2 058	1 872
Sum pensjonskostnad	5 286	6 049
Økonomiske Forutsetninger		
Diskonteringsrente	1,90%	1,50%
Forventet lønnsregulering	2,25%	2,25%
Forventet G-regulering	2,00%	2,00%
Forventet avkastning på fondsmidler	1,90%	1,50%
Pensjonsregulering	1,75%	1,75%
Demokratisk tariff	K2013	K2013
Personer omfattet av pensjonsavtalen	3	3



DocuSign Envelope ID: ECB7A22A-0B80-4990-967A-C474126320CC

Note 9 Varige Driftsmidler

	Driftsløsøre , inventar o.a. utstyr	Tomter og bygninger	Flytende installasjon er	Sum varige driftsmidler
Anskaffelseskost 01.01.2021	156 733	0	788 438	945 171
Tilgang kjøpte driftsmidler	55 774	0	43 794	99 568
Avgang solgte driftsmidler	0	0	0	0
Avgang nedskrevne driftsmidler	0	0	0	0
Anskaffelseskost 31.12.2021	212 507	0	832 232	1 044 739
Akkumulerte avskrivninger 01.01.2021	133 288	0	37 866	171 155
Avskrivninger 2021	3 762	0	118 114	121 876
Nedskrivninger 2021	17 643	0	323 707	341 350
Avgang avskrivninger	0	0	0	0
Akkumulerte avskrivninger 31.12.2021	154 693	0	479 688	634 381
Bokført verdi per 31.12.2021	57 813	0	352 545	410 358
Økonomisk Levetid	3-5 år	10-50 år	7-9 år	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	

Nedskrivning av varige driftsmidler

Per 31. desember 2021 har selskapet bokført en nedskrivning på kr 341 350 knyttet til riggene Borgland og Bideford.

For regnskapsmessige formål er begge riggene nedskrevet til deres restverdi på det grunnlag at tidspunktet og varigheten av eventuelle fremtidige kunde kontrakter er usikker og begge riggene krever betydelig ny finansiering for å bli reaktivert, noe som søkes. Restverdien er basert på tredjeparts kjøps estimater mottatt av selskapet samt estimert videresalgverdi av enkelt utstyr.

Selskapets strategi er å fortsette å markedsfører Bideford- og Borgland, i sammenheng med økt olje- og gassaktivitet etter årsskiftet og re-balansering av tilbud og etterspørsel etter tilgjengelig rigg kapasitet. Den kommersielle muligheten til å reaktivere disse riggene har blitt ivarettatt ved å holde begge riggene i "varmt" opplag.

Dersom nye kunde kontrakter tildeles, kan dette være en indikator for å reversere nedskrivningen.



DocuSign Envelope ID: ECB7A22A-0B80-4990-967A-C474126320CC

Note 10 Skatt

Årets skattekostnad	2021	2020
Endring i utsatt skattefordel	0	0
Andre endringer (estimatavvik ført mot EK)	0	0
Skatt på mottatt (ikke resultatført)/avgitt konsernbidrag	0	0
Skattekostnad ordinært resultat	0	0

Skattepliktig inntekt

Ordinært resultat før skatt	-739 654	-347 546
Permanente forskjeller	120 410	-75 222
Endring i midlertidige forskjeller	94 215	30 417
Anvendelse av fremførbart underskudd	0	0
Skattepliktig inntekt	-525 029	-392 351

Betalbar skatt i balansen

Betalbar skatt på årets resultat	0	0
Sum betalbar skatt i balansen	0	0

Skatteeffekten av midlertidige forskjeller og underskudd til fremføring som har gitt opphav til utsatt skatt og utsatte skattefordeler, spesifisert på typer av midlertidige forskjeller:

Utsatt skatt / Utsatt skattefordel	2021	2020	Endring
Varige driftsmidler	-310 716	39 075	- 349 791
Gevinst – og tapskonto	36 671	45 839	- 9 168
Fordringer	-7 447	0	- 7 447
Nedskrevet varebeholdning	- 181 643	0	- 181 643
Pensjonspremie/- forpliktelse	-32 395	-31 552	- 843
Fremført rentefradrag	-135 465	-135 465	0
Aksjer og andre verdipapirer mv.	-6 502 847	-6 957 525	454 678
Sum	-7 133 842	-7 038 591	-94 214
Akkumulert fremførbart underskudd	- 4 429 197	-3 904 168	- 525 029
Inngår ikke i beregningen av utsatt skatt	11 563 039	10 943 796	619 243
Grunnlag for beregning av utsatt skatt	0	0	0

Utsatt skattefordel (22 %)	0	0	0
-----------------------------------	----------	----------	----------

Selskapets vurdering er at forutsetningene for balanseføring av utsatt skattefordel ikke foreligger.

Avstemming fra nominell til faktisk skattesats	2021	2020
Forventet skatt etter nominell skattesats	-162 723	-76 460
Effekt permanente forskjeller	26 490	-16 549
Effekt av ikke balanseført utsatt skattefordel	136 233	93 009
Andre poster	0	0
Skattekostnad	0	0



DocuSign Envelope ID: ECB7A22A-0B80-4990-967A-C474126320CC

Note 11 Egenkapital

	Aksjekapital	Overkurs	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital 01.01.2021	60 000	10 944 187	-9 737 933	1 266 254
Årets resultat			-739 653	-739 653
Estimatavvik pensjon			- 2069	-2 069
Egenkapital 31.12.2021	60 000	10 944 187	-10 479 655	524 532

Note 12 Aksjonærer

Aksjekapitalen i Dolphin Drilling Offshore AS pr. 31.12 består av:

	Antall	Pålydende	Bokført
Ordinære aksjer	130 000	0,46154	60 000
Sum	130 000		60 000

Dolphin Drilling Offshore AS og morselskapet Dolphin Drilling Fleetco Ltd inngår i konsernregnskapet som utarbeides av Dolphin Drilling Holdings Ltd. Selskapene benytter seg av unntaksregelen i regnskapsloven §3-7 for plikt til utarbeidelse av konsernregnskap for underkonsern. Konsernregnskapet for Dolphin Drilling Holdings Ltd-konsernet er tilgjengelig på 22 Grenville Street, St. Helier, Jersey.

Eierstruktur

Aksjonærer i % pr. 31.12:

	Ordinære	Eierandel	Stemmeandel
Dolphin Drilling Fleetco Ltd	130 000	100%	100%
Totalt antall aksjer	130 000	100%	100%

Note 13 Netto Finansinntekter

Netto finansinntekter	2021	2020
Annen finansinntekt (konsernbidrag)	1 850	0
Annen finanskostnad (disagio)	-5 270	-48 093
Annen finanskostnad (renter)	-1 477	-149
Annen finanskostnad (agio)	0	53 376
Sum netto finansinntekter	-4 897	5 134



DocuSign Envelope ID: ECB7A22A-0B80-4990-967A-C474126320CC

Note 14 Transaksjoner med Nærstående Parter

Nærstående part	Relasjon
Dolphin Drilling Fleetco Ltd	Morselskap
Dolphin Drilling Operations AS	Datterselskap
Dolphin Drilling Manco AS	Søsterselskap
Dolphin Drilling PTE Ltd	Søsterselskap
Bredford Dolphin PTE Ltd	Søsterselskap
Bideford Dolphin PTE Ltd	Søsterselskap
Borgland Dolphin PTE Ltd	Søsterselskap
Dolphin Drilling Ltd	Søsterselskap
Dolphin Drilling Mexico Ltd	Søsterselskap
Belford Dolphin PTE Ltd	Søsterselskap
Dolphin Drilling Personnel PTE Ltd	Søsterselskap
Dolphin Drilling Offshore Ltd	Søsterselskap

Salg av varer og tjenester:	2021	2020
Bredford Dolphin PTE Ltd	0	7 240
Bideford Dolphin PTE Ltd	0	35 696
Borgland Dolphin PTE Ltd	0	157 374
Dolphin Drilling Ltd	85 925	42 565
Dolphin Drilling Mexico Ltd	27 691	0
Belford Dolphin PTE Ltd	0	1 149
Sum	113 616	244 024

Kjøp av varer og tjenester:	2021	2020
Dolphin Drilling Fleetco Ltd	5 957	4 200
Dolphin Drilling Ltd	36 988	106 454
Dolphin Drilling Manco AS	0	588
Dolphin Drilling Operations AS	224 640	119 060
Dolphin Drilling Personnel PTE Ltd	0	69 964
Borgland Dolphin PTE Ltd	0	33 406
Dolphin Drilling Offshore Ltd	1 887	6 075
Sum	269 472	339 746

Andre transaksjoner	2021	2020
Dolphin Drilling Personnel PTE Ltd (Renter)	47	73 736
Dolphin Drilling Ltd (Renteinntekt)	0	18 041
Dolphin Drilling Fleetco Ltd (Renter)	2 157	639
Borgland Dolphin PTE Ltd*	0	476 290
Bolette Dolphin PTE Ltd (renter)	187	0
Dolphin Drilling Ltd*	0	448 807
Bideford Dolphin PTE Ltd*	0	173 277
Sum	2 391	1 190 789

*) Gjelder kjøp av driftsmidler og varelager i 2020.



DocuSign Envelope ID: ECB7A22A-0B80-4990-967A-C474126320CC

Pantestillelse og Garanti

Pr. 31.12.2021 var Selskapet sammen med andre selskaper i konsernet solidarisk ansvarlig for konsernets gjeldsfasiliteter med en garantiramme på inntil USD 90 000 000. Konsernselskap har stilt sikkerhet for denne gjelden i form av faste og flytende avgifter over eiendelene deres, avhengig av jurisdiksjon.

Herunder driftsmidler, aksjer, varelager og fordringer i Dolphin Drilling Offshore AS.

På balansedagen er alle gjeldsbetingelser oppfylt.

Note 15 Aksjer og andeler i datterselskap

Datterselskap	Forretnings- - kontor	Eierandel	Egenkapital 31.12.2021	Resultat 2021	Nedskrivning 2021	Bokført verdi 31.12.2021
Dolphin Drilling Operations AS	Sandnes	100 %	22 688	0	0	26 220
Dolphin Drilling Pte Ltd.	Singapore	100 %	8 874	0	0	835
Bredford Dolphin Pte Ltd	Singapore	100 %	2 871	0	0	2 726
Bideford Dolphin Pte Ltd	Singapore	100 %	0	0	0	0
Borgland Dolphin Pte Ltd	Singapore	100 %	0	0	0	0
Bolette Dolphin Pte Ltd	Singapore	100 %	10 651	0	-663	10 651
Bollsta Dolphin Pte Ltd	Singapore	100 %	2 436	0	0	2 355
Dolphin Drilling Personnel Pte Ltd	Singapore	100 %	16 047	0	-378	16 047
Sum			63 567	0	-1 041	58 835

Note 16 Varer

Varelager	2021	2020
Lager av innkjøpte reservedeler	359 771	342 175
Avsetning for verdifall varelager	-181 643	0
Sum varelager	178 128	342 175

Varelagerverdi for Dolphin Drilling Offshore AS pr. 31.12.2021 er vurdert til anskaffelseskost.

Selskapet har pr. 31.12.2021 nedskrevet varelagerene for riggene Bideford Dolphin og Borgland Dolphin til 0 i verdi, dette i samsvar med at riggenes verdi er nedskrevet til restverdi.

I tillegg er det foretatt en generell avsetning pålydene kr 6 174 i forbindelse med ukurante deler for Blackford Dolphin's varelager.



DocuSign Envelope ID: ECB7A22A-0B80-4990-967A-C474126320CC

Note 17 Fortsatt Drift

Årsregnskapet for selskapet er utarbeidet på grunnlag av fortsatt drift som styret mener er hensiktsmessig av følgende grunner:

Styret har vurdert fremtidige finansielle ytelser og likviditeten til selskapet og konsernet, ledet av Dolphin Drilling Holdings Limited («Konsernet»). Årsregnskapet er utarbeidet på grunnlag av forutsetningen for fortsatt drift, til tross for selskapets tap på TNOK 739 654 i 2021 etter en nedskrivning av rigger og varelager med TNOK 522 993.

Etter årsslutt er det foretatt en refinansiering hvor konsernets gjeldsfasiliteter på \$75 millioner er konvertert til en egenkapitalandel. Ytterligere detaljer vedrørende denne transaksjonen er redegjort for i note 14 og nedover.

Selskapets tap før skatt på TNOK 739 654 er inkludert TNOK 644 869 i avskrivning og nedskrivning. Kontantstrøm fra drift var TNOK -39 332, og reflekterer både kostnader og inntekter knyttet til driften av rigger gjennom året, samt kostnaden av å opprettholde såkalt «smart stacking» operativ status på en rigg. Kapitaliserte kostnader for året var TNOK 99 568.

Selskapets likviditet styres via konsernet. Konsernets hovedaktivitet er knyttet til selskapet da selskapet eier alle av konsernets tre rigger. På bakgrunn av dette er likviditetssituasjonen i selskapet vurdert på konsernnivå. Styret vurderer dette som tilfredsstillende og hensiktsmessig da konsernets hovedaksjonær og selskapets eier skriftlig har indikert sin intensjon om å stille til rådighet de nødvendige midlene frem til konsernet klarer å sikre ny finansiering, som er forventet å være innen tre måneder. Som for alle selskaper som stoler på aksjonærene for økonomisk støtte, som ikke er en juridisk bindende forpliktelse, erkjenner styret at det ikke med sikkerhet vil motta denne støtten, selv om det på tidspunktet for godkjenning av regnskapet ikke har grunn til å tro at de ikke vil det.

Ved årsslutt hadde konsernet en bankbeholdning på \$23.3 millioner, inkludert \$10 millioner fra ny aksjekapital. Etter årsslutt er det mottatt ytterligere 20 millioner fra en emisjon av aksjekapital, for å kunne finansiere driften. Konsernets \$45 millioner i kassekreditt og \$30 millioner i langsiktig lån, hvorav \$68.1 millioner ble tatt ut per 31 Desember 2021, er kapitalisert og konvertert til egenkapital etter årsslutt.

Selskapets kontantstrøm kommer fra utleie av borerigger og bareboat kontrakter. Selskapets virksomhet er av en slik art at det kan være betydelige, uforutsigbare variasjoner i tidspunktet for inngåelse av borekontrakter og tidspunktet for når kontantstrømmen kommer inn. Kravene til offshoreboring for selskapets mulige kunder er også påvirket av volatiliteten i energiprisene. Olje- og gassprisene har økt i 2021 og 2022, som følge av geopolitiske hendelser og at økonomisk aktivitet har tatt seg opp igjen etter COVID, som igjen har ført til økt etterspørsel og nivået på forventede charter rater for offshore olje- og gassboring. Allikevel er det usikkerhet knyttet til inngåelse av nye kontrakter, og å forutsi timing, varighet og vellykket drift av disse. På datoen for godkjenning av dette årsregnskapet, har selskapet via konsernet sikret og inngått en kontrakt hvor riggen for øyeblikket mobiliserer, hvor oppstart av drift er planlagt i løpet av 2023.

Selskapets strategi er å oppnå borekontrakter for alle de tre riggene de eier, i sammenheng med økt olje- og gassaktivitet i markedet i 2022 og at tilbud og etterspørsel for tilgjengelig riggkapasitet har utjevnet seg. Dette målet er hovedsakelig underlagt risikoen for å sikre langsiktige borekontrakter for to av tre rigger som for øyeblikket er «smart stacked» og ikke i drift. Selskapets strategi krever også ny finansiering for kostnader knyttet til re-aktivering av de to riggene og klassing av en av riggene. Ny finansiering er også nødvendig for å dekke driftskostnader og arbeidskapital dersom det ikke blir inngått nye borekontrakter i perioden.

Konsernet har per avleggelse av årsregnskap ikke tilstrekkelig likviditet til å dekke ny finansiering alene og er avhengig av tilførsel av likviditet. Følgelig vil styret evaluere mulighetene for nye kundekontakter, samt egenkapital- og gjeldsfinansiering fra nye og eksisterende aksjonærer. Nivået av finansiering som kreves for



DocuSign Envelope ID: ECB7A22A-0B80-4990-967A-C474126320CC

at konsernet og dermed også selskapet kan fortsette driften vil være avhengig av hvor mange av de tre riggene de velger å drifte, og som de dermed vil pådra seg kapitalinvesteringer på. Finansieringsnivået vil også variere alt etter hvilke nye kundekontakter de sikrer, om noen, og deres vilkår inkludert rate, kontantstrøm og varighet.

Selv om det er aktivt forfulgt, foreligger det ingen garanti for at selskapet og konsernet vil sikre nye kundekontrakter eller motta tilstrekkelig ny finansiering fra nye eller eksisterende aksjonærer til fortsatt drift de neste tolv månedene. Basert på deres vurdering og forespørsler er styret i den tro at det er rimelig å forvente at nye kundekontrakter og tilstrekkelig finansiering vil kunne avtales, og at konsernets forventede kontantstrøm, inkludert tilleggsfinansiering fra nye og eksisterende aksjonærer, vil gjøre det mulig for konsernet og dermed også for selskapet å møte sine forpliktelser i minst tolv måneder frem i tid. Med dette som grunnlag mener styret at det er rimelig å utarbeide selskapets årsregnskap med grunnlag for fortsatt drift.

Det foreligger allikevel en vesentlig usikkerhet knyttet til disse omstendighetene som kan reise betydelig tvil om selskapet og konsernets evne til å fortsette driften, samt realisere sine eiendeler og innfri sine forpliktelser i den normale virksomheten. Årsregnskapet inneholder ingen justeringer som vil resultere i at utarbeidelse på dette grunnlaget ikke er hensiktsmessig.



DocuSign Envelope ID: ECB7A22A-0B80-4990-967A-C474126320CC

Note 18 Hendelser etter Balansedagen

Konsernets gjelds fasilitet med garantiramme på inntil 90 millioner dollar innfridd i mai 2022 ved å konvertere gjeld til egenkapital. Selskapet er fra samme tidspunkt ikke lenger solidarisk ansvarlig for konsernets gjeld.

Samtidig bidro en ny investor, S.D. Standard ETC PLC, med 10 millioner dollar i egenkapital til morselskapet i konsernet, hvilket representerte 25 % eierskap.

En ytterligere kapitaltilførsel til gruppen på 10 millioner dollar ble gjort i august 2022. Strategic Value Partners Global er fortsatt majoritetsaksjonær.

Som referert til i note 14, ble konsernets gjelds fasilitet med garantiramme på inntil 90 millioner dollar innfridd i mai 2022 ved å konvertere gjeld til egenkapital. Selskapet er fra samme tidspunkt ikke lenger solidarisk ansvarlig for konsernets gjeld.

Samtidig bidro en ny investor, S.D. Standard ETC PLC, med 10 millioner dollar i egenkapital til morselskapet i konsernet, hvilket representerte 25 % eierskap.

En ytterligere kapitaltilførsel til gruppen på 10 millioner dollar ble gjort i august 2022. Strategic Value Partners Global er fortsatt majoritetsaksjonær.

Den 8 september 2022 ble det besluttet å endre selskapets navn fra Dolphin Drilling AS til Dolphin Drilling Offshore AS (org. nr. 920 473 210).

12. september 2022 inngikk Dolphin Drilling konsernet en avtale ("Aksjebytteavtale") om å selge, direkte og indirekte, alle aksjer i Dolphin Drilling Holdings Limited, et privat selskap registrert på Jersey (DDHL) fra de tidligere aksjonærene i DDHL, og som sådan ble det nye holdingselskapet til DDHL og datterselskaper («Aksjebyttet») til "morselskapet" Dolphin Drilling AS (ny konsernspiss, organisasjonsnummer 929 255 038). Som vederlag mottok de tidligere DDHL-aksjonærene kreditnotaer til sammen USD 100 000 000,0796 (tilsvarende NOK 996 630 000,7932 basert på valutakursen gitt av Norges Bank 6. september 2022, hvor USD 1 tilsvarer NOK 9,9663 ("Valutakursen")), som senere ble konvertert til nye aksjer i Dolphin Drilling AS. Som sådan ble de tidligere DDHL-aksjonærene aksjonærer i selskapet gjennom Aksjebyttet. De 83 734 200 nye aksjene i Dolphin Drilling AS knyttet til Aksjebyttet ble besluttet utstedt til de tidligere DDHL-aksjonærene på en ekstraordinær generalforsamling i Dolphin Drilling AS avholdt 12. september 2022, og de nye aksjene ble levert i VPS den 14. september 2022. Tegningskursen for de nye aksjene utstedt i forbindelse med aksjebyttet ble satt til NOK 11,62464921373287 per aksje (basert på Valutakursen).

Aksjebytteavtalen ble inngått mellom Dolphin Drilling AS, DDHL, Dolphin Drilling Midco Limited og de tidligere DDHL-aksjonærene 12. september 2022, og ble gjennomført gjennom levering av nye aksjer i Dolphin Drilling AS til de tidligere DDHL-aksjonærene 14. september 2022.

Konsernet har, i September 2022, hentet inn \$45 millioner i ny aksjekapital i en rettet emisjon av aksjer.