



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 979 390 122
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: EQUINOR MURZUQ AS
Forretningsadresse: Forusbeen 50
4035 STAVANGER

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

Konsern

Morselskap i konsern: 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: EQUINOR ASA
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 13.06.2023

Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

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, 03.07.2024



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Revenue		1 476 797 148	1 235 869 477
Sum inntekter	2	1 476 797 148	1 235 869 477
Kostnader			
Depreciation	4	56 719 497	115 739 495
Other expenses	3	72 209 375	66 767 950
Sum kostnader		128 928 873	182 507 445
Driftsresultat		1 347 868 276	1 053 362 032
Finansinntekter og finanskostnader			
Net financial items	5	106 217 680	9 192 225
Sum finansinntekter		106 217 680	9 192 225
Netto finans		106 217 680	9 192 225
Ordinært resultat før skattekostnad			
Income tax	10	926 932 781	741 123 451
Ordinært resultat etter skattekostnad		527 153 175	321 430 805
Årsresultat		527 153 175	321 430 805
Årsresultat etter minoritetsinteresser		527 153 175	321 430 805
Totalresultat		527 153 175	321 430 805



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Intangible assets			
Utsatt skattefordel	10	92 716 438	98 796 110
Sum immaterielle eiendeler		92 716 438	98 796 110
Varige driftsmidler			
Production plants	4	507 057 857	575 891 186
Development assets			
Sum varige driftsmidler		507 057 857	575 891 186
Sum anleggsmidler		599 774 294	674 687 296
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Accounts receivables	6	186 681 887	141 535 495
Licence receivables		149 938 380	116 882 227
Other receivables		35 681	35 681
Konsernfordringer	6	538 682 413	425 230 054
Sum fordringer		875 338 361	683 683 456
Sum omløpsmidler		875 338 361	683 683 456
SUM EIENDELER		1 475 112 655	1 358 370 752
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Share capital	12	1 254 500	1 254 500
Annen innskutt egenkapital		71 500 000	71 500 000
Sum innskutt egenkapital		72 754 500	72 754 500



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
Opptjent egenkapital			
Retained earnings		417 177 834	607 423 530
Sum opptjent egenkapital		417 177 834	607 423 530
Sum egenkapital	11	489 932 334	680 178 030
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Annen langsiktig gjeld			
Other long-term liabilities	9	183 323 882	213 260 032
Sum annen langsiktig gjeld		183 323 882	213 260 032
Sum langsiktig gjeld		183 323 882	213 260 032
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	7	2 612 829	525 655
Tax payable			
Utbytte	7	630 000 000	400 000 000
Kortsiktig konserngjeld	7	112 049 834	13 853 835
Other current liabilities		57 193 777	50 553 201
Sum kortsiktig gjeld		801 856 440	464 932 690
Sum gjeld		985 180 322	678 192 722
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		1 475 112 655	1 358 370 752



Skattedirektoratet

Saksbehandler Torstein Kinden Helleland	Deres dato 18.07.2014	Vår dato 22.09.2014
Telefon 22078139	Deres referanse Teresa Chan	Vår referanse 2014/508346

STATOIL ASA
Martin Linges vei 33
1364 Fornebu

MOTT. 26.09.2014

Tillatelse til å utarbeide årsregnskap og årsberetning på engelsk språk

Vi viser til deres brev av 18. juli 2014 der det søkes om dispensasjon fra kravet til å utarbeide årsregnskap og årsberetning på norsk språk for 113 juridiske enheter eiet av Statoil ASA.

Skattedirektoratet gir på bakgrunn av en konkret helhetsvurdering selskapene på den vedlagte listen dispensasjon fra kravet til å utarbeide årsregnskap og årsberetning på norsk språk, jf. regnskapsloven § 3-4 tredje ledd. Dispensasjonen forutsetter at opplysningene som vedtaket baserer seg på ikke endres vesentlig.

Kopi av dette brevet må sendes Regnskapsregisteret i Brønnøysund sammen med årsregnskapet. Det påligger den regnskapspliktige å dokumentere ved dette brev at tillatelsen er gitt.

Bakgrunn

De 113 juridiske enhetene det søkes om dispensasjon for er alle eiet av Statoil ASA. Selskapenes formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum, å drive med holding- og finansierings aktiviteter i Statoil konsernet og å drive eller delta i foredling, markedsføring, transport, og raffinering av petroleum og andre produkter. Selskapene har, med to unntak, ingen ansatte og kjøper nødvendige tjenester fra morselskap og øvrige selskaper i Statoil konsernet. Selskapenes virksomhet er utpreget internasjonal og konsernspråket er engelsk. Styrets sammensetning består både av norske og ikke-norske statsborgere. Sammensetningen av ansatte og eksterne leverandører er både norske og utenlandske, og aktiviteten i selskapene ligger i hovedsak utenfor Norge. Virksomheten er internasjonal og alle sentrale aktører og samarbeidspartnere innen denne bransjen behersker og benytter engelsk. Arbeidsspråket er engelsk. En norsk oversettelse vil kun ha til formål å oppfylle regnskapslovens språkkrav.

Skattedirektoratets vurdering

Etter regnskapsloven § 3-4 tredje ledd skal *”årsregnskapet og årsberetningen ... være på norsk. Departementet kan ved ... enkeltvedtak bestemme at årsregnskapet og/eller årsberetningen kan være på et annet språk.”*

I Ot. prp. nr. 42 (1997-1998) Om lov om årsregnskap m.v., er det uttalt følgende om regnskapslovens formål, jf. pkt. 1.1:

Postadresse
Postboks 9200 Grønland
0134 Oslo

Besøksadresse:
Se www.skatteetaten.no
Org.nr. 996250318
E-post: skatteetaten.no/sendepost

Sentraltbord
800 80 000
Telefaks
22 17 08 60



“Regjeringen har som siktemål at regnskapsloven skal bidra til informative regnskaper for ulike grupper av regnskapsbrukere. Regnskapsbrukerne er dels investorer og kreditorer som tilfører kapital til foretakene, og dels andre grupper som har interesse av å vite hvordan foretaket drives, f.eks. de ansatte og lokalsamfunnet. Informasjonen til kapitalmarkedet skal gi grunnlag for riktig prising av finansielle objekter. Riktig prisdannelse på aksjer er en forutsetning for at ressursbruken i samfunnsøkonomien skal bli best mulig. Gode regnskaper vil også gjøre det vanskeligere for markedsdeltakere å ta ut spekulasjonsgevinster med basis i skjevt fordelt informasjon.”

Det fremgår således at et av hovedformålene med regnskapsloven er å bidra til *“informative regnskaper for ulike grupper av regnskapsbrukere”*. Regnskapsbrukere vil omfatte, jf. uttalelsen i proposisjonen, blant andre investorer, kreditorer, ansatte og lokalsamfunnet.

Det er etter Skattedirektoratets vurdering derfor avgjørende ved vurdering av om dispensasjon fra kravet til å utarbeide årsregnskap og/eller årsberetning på norsk kan gis, at det ikke foreligger mulige brukere av regnskapsinformasjon som blir vesentlig berørt negativt ved en eventuell dispensasjon.

Det er særlig hensynet til brukerne av regnskapsinformasjon som skal vurderes ved en dispensasjonssøknad. I denne vurderingen har Skattedirektoratet lagt særlig vekt på at selskapene inngår i samme konsern. Aktiviteten i selskapene ligger i hovedsak utenfor Norge. Styrets sammensetning består både av norske og ikke-norske statsborgere. Arbeidsspråket er engelsk. Videre er det vektlagt at selskapet driver virksomhet i en internasjonal bransje der alle aktører behersker og benytter engelsk språk.

Vennligst oppgi vår referanse ved henvendelser i saken.

Med hilsen

Rune Tystad
seniorrådgiver
Rettsavdelingen, foretaksskatt
Skattedirektoratet

Torstein Kinden Helleland

Vedlegg: Liste over selskaper

Dokumentet er elektronisk godkjent og har derfor ikke håndskrevne signaturer



#	Entity	EA	Org. Nummer	Owner of company	Owner Share	Activity	Where is the Activity carried?
1	Statol Turkmennistan AS	DPI	992826940	Statol ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet tilhører et avdelingsselskap i Norge.	Utenfor Norge
2	Statol Russia Operations AS	EXP	996606376	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass. Det har ikke vært aktivitet av betydning i 2013.	Utenfor Norge
3	Statol Russia AS	DPI	971650214	Statol ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har ingen fortløpings- og utvinningsaktiviteter. Det er ingen ansatte i Statol Russia AS.	Utenfor Norge
4	Statol Azerbaijan AOV AS	DPI	979981732	Statol ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Det er ingen ansatte i Statol Azerbaijan AOV AS.	Utenfor Norge
5	Statol Australia Oil & Gas AS	EXP	967756312	Statol International Holding AS	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Aktiviteten har i 2013 vært begrenset.	Utenfor Norge
6	Statol Iraq AS	DPI	991092465	Statol ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskaps aktivitet i 2013 var minimal da det ikke lenger søker forretningsmuligheter i Irak. Det er ingen ansatte i Statol Iraq AS.	Utenfor Norge
7	Statol Holding AS	FIN	984252862	Statol Petroleum AS	100 %	Selskaps formål er å drive holdingsvirksomhet. Selskapet er under avvikling.	Norge
8	Statol Australia AS	DPI	992887311	Statol International Holding AS	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har ikke hatt noen virksomhet i 2013 og ansetter nye forretningsmuligheter. Selskapet har ingen fast ansatte.	Utenfor Norge
9	Statol Kazakhstan AS	FIN	976912780	Statholding AS	100 %	Selskapet var i perioden fra 1997 til 2001 engasjert i en produksjonsdelingsavtale (PSA) i Kasakhstan. Etter endring i produksjonsdelingsavtalen ble solgt til de andre partene i 2001. Kasakhstan myndigheter godkjente salget i mai 2002. Etter salget har selskapet ikke hatt noen forretningsmessig aktivitet. Det er ingen ansatte i Statol Kazakhstan AS.	Utenfor Norge
10	Statol Russia Services AS	DPI	980321932	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet ble stiftet i 1998 og har hatt til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet ble opprinnelig etablert for å ivareta Statol konsernets næringsinteresser i forbindelse med utforskning av Severo-Dvinskaya området i Russland. Selskapet har i dag ingen fortløpings- og utvinningsaktivitet. Selskapet har ingen ansatte.	Utenfor Norge
11	Statol Middle East Operations AS	DPI	983608388	Statol ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med Statol konsernets aktiviteter i Midøsten. Selskapet har etablert representasjonskontor/ruiser i Abu Dhabi, De Forente Arabiske Emirater, Doha i Qatar og Kairo i Egypt. Selskapets filial i Dubai ble stengt i 2012 og filialen i Doha ble stengt i januar 2014. Ved utgangen av 2013 hadde Statol Middle East Operations AS 4 lokale ansatte og 1 utstasjonert fra Statol ASA. Aktiviteten i 2013 har vært knyttet til forretningspunktering.	Utenfor Norge



Equity	Org. Nummer	Owner of company	Owner share	Activity	Where is the activity based?	
	EXP	Statoll North Caspian AS	986235184	Statoll ASA	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og å drive virksomhet i utnyttning til dette. En intensjonsavtale mellom KMG og Statoll om konkret samarbeid knyttet til et område i Kaspihavet ble undertegnet i juni 2010. I 2011 undertegnet Statoll og KMG en mer detaljert intensjonsavtale om utvidelse av potensialer for hydrokarboner i Abyzjiskhavet i det kaspiske hav. Intensjonsavtalen ble terminert i januar 2013. Aktivitetene ved kontoret har blitt redusert som en følge av dette. Det har ikke vært aktivitet av betydning i 2013.	Utenfor Norge
12	FIN	Statoll Latin America AS	974487186	Statholding AS	Selskaps eneste virksomhet er å eie 1 prosent av aksjene i Statoll do Brasil Ltd.	Utenfor Norge
13	FIN	Statoll Invest AS	981449304	Statoll ASA	Selskaps hovedaktivitet er å drive holdingsaktiviteter. Selskapet er under oppløsning.	Norge
14	FIN	Statoll Marine AS	979170476	Statoll ASA	Statoll Marine AS eneste virksomhet er som komplement til å eie 10% av aksjene i Statoll Marine KS. Det er ingen virksomhet i Statoll Marine AS. Selskapet har for øyeblikket ingen aktivitet og forventes derfor ikke å bidra til generalforsamlingen til selskapet i november 2024.	Norge
15	FIN	Statoll Marine Holding AS	979745116	Statoll ASA	Statoll Marine Holding AS eneste virksomhet er å eie samtlige aksjer i Statoll Marine AS og Statoll Marine KS, som sammen eier alle aksjene i Statoll Marine AS.	Norge
16	FIN	Statoll Marine KS	979210876	Statoll Marine AS	90% Statoll Marine KS eneste virksomhet er å eie flerboltskipet MST Odin. Skipet ble solgt i januar 2005.	Norge
17	FIN	Statoll Marine AS	979199252	Statoll Marine Holding AS	Selskaps eneste virksomhet er som kommanditist og eier 90% av aksjene i Statoll Marine KS.	Norge
18	DPI	Statoll Oil & Gas Brazil AS	898904632	Statoll International Holding AS	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statoll konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Brasil. Virksomheten drives fra Brazzen og Oslo.	Norge
19	ECCOM	Statoll China AS	976947584	Statoll ASA	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med forskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge
20	DPI	Statoll E&P Americas AS	963356765	Statoll International Holding AS	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Det har ikke vært aktivitet av betydning i selskapet i 2013.	Utenfor Norge
21	EXP	Statoll Aljunga AS	982110295	Statoll Petroleum AS	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass i Madagaskar, men har for tiden ingen andeler i lets- eller produksjon lisenser i landet. Ingen aktivitet av betydning i 2013.	Utenfor Norge
22	EXP	Statoll Morocco AS	988460318	Statoll Petroleum AS	Selskapet har ikke noen egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
23	DPI	Statoll Qatar AS	879443342	Statoll ASA	Selskapet har ikke hatt aktivitet av betydning i 2013.	Utenfor Norge
24	FIN	Statoll BTC Finance AS	984611439	Statoll ASA	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
25	FIN	Statoll BTC Finance AS	984611439	Statoll ASA	Selskaps hovedaktivitet er å finansiere Statoll ASA's andel i BTC, en (reklene) for transport av oljeprodukter fra Balikpapan via Tobruk, Georgia til Constanța, Tyrkia.	Utenfor Norge



#	Entity	BA	Org. Nummer	Owner of company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?
26	Statoil Investment Americas AS	FIN	979451520	Statoil International Holding AS	100 %	Selskapet er et holdingselskap for tre amerikanske selskaper: Statoil US Holding Inc (100% eier), Statoil E&P America Investment LLC (100% eier) og Statoil E&P Americas LP (99,99% eier) som alle er registrert i USA.	Utendør Norge
27	Statoil International Holding AS	FIN	962300620	Statoil Petroleum AS	100 %	Selskapet er et holdingselskap som eier aksjer i selskaper med virksomhet og enerettigheter innen utvinning og produksjon av olje og gass.	Utendør Norge
28	Statoholding AS	FIN	981385140	Statoil ASA	100 %	Selskapets hovedaktivitet er drift av virksomheten til Statoil konsernet. Statoholding AS består av finansiering av norske selskaper i Norge.	Norge
29	Statipet AS	FIN	981383118	Statoholding AS	100 %	Selskapet har i 2013 ikke hatt noen virksomhet utover å forvalte kapitalen i selskapet. Selskapet eier i tillegg Statoil Coordination Center A.S.	Norge
30	Statoil New Energy AS	MPR	981793217	Statoil ASA	100 %	Selskapet har som formål å eie eller eies av selskaper relatert til produksjon av fornybar energi, samt stimulere til og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og virksomhet som står i forbindelse med dette. Selskapet har en datterselskapsporteføle som består av en 100% eierandel i Wind Power AS, en 16,6% eierandel i Sway AS, og en 16,6% eierandel i Sway Turbine AS.	Norge/Utendør Norge
31	Hywind AS	MPR	995745550	Wind Power AS	100 %	Selskapets formål er å eie, helt eller delvis, teknologisk knyttet til flyende vindmøller, berolende passasjerer, og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/Utendør Norge
32	Saga Petroleum Holding AS	FIN	963300731	Statoil Petroleum AS	100 %	Selskapet er et holdingselskap med investeringer i aksjer. Selskapet eier 100% av aksjene i Saga Petroleum Transport and Trading AS.	Norge
33	Statoil Norsk LNG AS	MPR	983771064	Statoil ASA	100 %	Selskapets formål er å eie/sjeforsle og markedsføring av petroleum og andre produkter. Dette eies ved datterselskapet Statoil Natural Gas LLC. I tillegg investerte Statoil Norsk LNG AS i det amerikanske selskapet Statoil Natural Gas LLC. Statoil Norsk LNG AS eier 56,5% av Statoil Natural Gas LLC, de resterende 43,5% eies av Statoil North America Inc.	Utendør Norge
34	Statoil Gas Transport AS (Statoil Gas Marketing Europe AS)	MPR	990385476	Statoil ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med transport, kjøp og salg av naturgass. Selskapet hadde ikke noen aktivitet i 2013.	Utendør Norge
35	Saga Petroleum Transport and Trading AS	FIN	962382345	Statoil ASA	100 %	Selskapets virksomhet er transport av olje. Selskapet har ingen ansatte.	Norge
36	Wind Power AS	MPR	975044198	Statoil New Energy AS	100 %	Selskapets formål er helt eller delvis å eie andeler i selskaper som driver virksomhet i forbindelse med utvinning, utbygging og produksjon av vindkraftbasert energi og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/Utendør Norge
37	Mongstad Terminal DA	MPR	980213227	Statoil ASA den norske stat (statens ordinære økonomiske engasjement, SIBI)	65% 35%	Selskapets formål er å sikre eternes behov for terminalgjester, på kommersielle somme betingelser å eie og drive terminalen samt å tilby terminalgjester til tredjepart. Selskapet er operatør for terminalen.	Norge
38	K/S Refinor A/S	MPR	941410278	Statoil ASA	100 %	Selskapet leier ut tomt til oljereferert virksomhet.	Norge
39	Statoil Methanol ANS	MPR	965320285	Statoil ASA ConocoPhillips Scandinavia AS	81,70749% 18,29251%	Selskapets virksomhet er å eie og drive metanolproduksjon på Tvedestranden Are kommunen.	Norge
40	Mongstad Refining DA	MPR	980946576	Statoil ASA Statoil Petroleum AS	79% 21%	Selskapets formål er å eie, forvalte og drive raffinerieshaffer på Mongstad i Lindås kommune.	Norge
41	Refinor AS	MPR	979321316	Statoil ASA	100 %	Selskapet eier andeler i industriell tomt slett på utdelt til oljereferert virksomhet. Selskapets virksomhet drives fra Mongstad i Lindås kommune.	Norge



F	Entitet	BA	Org. Nummer	Navn av Company	Overenskomst	Andel	Activity	Where is the Activity based?
	Vestprossess DA	MPR	973932180	Den norske stat v/Olje- og energidepartementet (Petrol AS (forvalter statens andel))	41%	Statol ASA ExxonMobil Norway Upstream Holdings, Inc. A/S Norske Shell TOTAL E&P NORGE AS ConocoPhillips Scandinavia AS	Selskapet eier, forvalter og driver refineringen for NGU og kondensat fra Gassterminalen på Kolnesen via terminalen på Sture samt NGU-oljefelt på Mongstad i Lindås kommune. Statol ASA er operatør.	Norge
42	Mongstad Heat and Power AS	MPR	988971276	Statol ASA		Statol ASA	Selskapet er operatør for og driver linjearbeid i løse av et naturgassdrevet kraftanlegg på 260 MW på Mongstad ved Bergen. Selskapets virksomhet er kommersiell virksomhet og driftens bygger på at komposisjon gitt til Statol ASA fra Norges Vassdrag og Energidirektorat (NVE) for 4 byrger og 10% drive et varmedistribusjon på Mongstad.	Norge
43	Fonabreen 50 AS	Other	885619452	Statol ASA	100%	Statol ASA	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 50, gnr./15, bnr./51, 52, 179, 183 og 246 i Sparrengi kommune.	Norge
44	A-Aktie Eibelst vei 10 AS	Other	88991592	Statol ASA	100%	Statol ASA	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet er eier av eiendommen i Aktiet Eibelstveien 10, gnr./16, bnr./160 i Tvedestrand kommune.	Norge
45	Strandveien 4 AS	Other	988971506	Statol ASA	100%	Statol ASA	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet er eier av eiendommen i Strandveien 4, gnr./107, bnr./354, 414 og 416 i Stjørdal kommune.	Norge
46	Svanholmstien 8 AS	Other	889972723	Statol ASA	100%	Statol ASA	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i tilknytning til dette.	Norge
47	Statol Asia - Pacific Supplier Development AS	TPD	982002552	Statol International Holding AS		Statol International Holding AS	Selskapet har som formål å gjennomføre markedsundersøkelser i Asia av leverandører til olje- og gassindustrien samt annen virksomhet i tilknytning til dette. Virksomheten kan også drives gjennom datterselskaper eller i samarbeid med andre selskaper.	Utenfor Norge
48	Statol GTL AS	TPD	984000292	Statol ASA	100%	Statol ASA	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 50, gnr./15, bnr./51, 52, 179, 183 og 246 i Sparrengi kommune.	Norge
49	Statol International Well Response Company AS	TPD	897971682	Statol Petroleum AS	100%	Statol Petroleum AS	Formålet er, sammen med andre selskaper, å være kunde av en internasjonal organisasjon som utvikler og yter berednings tjenester i forbindelse med et eller flere hendelser etter et utbrudd av petroleum og andre produkter, samt drive undersøkelse etter og utvinning av petroleum og andre produkter, samt annen virksomhet, herunder å finansiere organisasjonstjenester av slike tjenester, og alt som står i forbindelse med dette.	Utenfor Norge
50	Statol Technology Invest AS	TPD	986516229	Statol ASA	100%	Statol ASA	Selskapet har som formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som eier, leier, utvikler og komplementær teknologier og utstyr, tjenester, produkter, samt stimulere til, koordinere og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og utstyr, og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge
51	Statol Venture AS	TPD	983029116	Statol ASA	100%	Statol ASA	Selskapet har til formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som eier, leier, utvikler og komplementær teknologier og utstyr, tjenester, produkter, samt stimulere til, koordinere og finansiere utvikling av teknologier og utstyr, og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge
52	Korffem AS	TPD		Statol Technology Invest AS	100%	Statol Technology Invest AS	Selskapet eier en fabrikk på Tvedestrand i Aure kommune som ble brukt til produksjon av Borekjem i forbindelse med prosjektet "30 april 2006". Borekjem ble produsert i forbindelse med prosjektet "30 april 2006". Borekjem ble produsert i forbindelse med prosjektet "30 april 2006".	Norge
53	Statol Angpoa Block 3B AS	EXP	986575799	Statol ASA	100%	Statol ASA	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
54					100%		Selskapet har ikke egen forretnings- og utvinningsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge



F	Entitet	BA	Org. Nummer	Owner of Company	Overenshore		Activity	Where is the Activity based?
					BA	Org. Nummer		
69	Statol Indonesia North Gate AS	EXP	987478123	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge	
70	Statol Indonesia On AS	EXP	987478166	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge	
	Statol Egypt AS (nev. Statol Egypt Ras El Mekra AS)	EXP	990023409	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Det har ikke vært operasjonelle aktiviteter og representasjonskontor har blitt stengt i 2013.	Utenfor Norge	
71	Statol Egypt El Dibaa AS	EXP	990023530	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. I 2011 ble andel i selskaps ubalansert. Det har ikke vært aktiviteter av betydning i løpet av 2013.	Utenfor Norge	
72	Statol Global New Ventures AS	EXP	996088339	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass i Ghana. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. Det har ikke tilfjedd aktiviteter av betydning i 2013.	Utenfor Norge	
73	Statol Global New Ventures 2 AS	EXP	996546314	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass.	Utenfor Norge	
74	Statol Bahamas AS (nev. Norsk Hydro Yemen AS)	EXP	981569036	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge	
75	Statol Tanzania AS	DPI	990023476	Statol ASA	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge	
76	Statol Oil & Gas Mozambique AS	EXP	988694932	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av olje og gass i Tanzania. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. I løpet av 2013 har selskapet hatt aktivitet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av olje og gass i Mozambik. Løstverdi vil bli tatt ut i forbindelse med avslutning av aktiviteten i løpet av 2013.	Utenfor Norge	
77	Statol Nigeria Outer Shelf AS	EXP	988677718	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge	
78	Statol Angola AS	DPI	990033577	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Angola relatert til utforsking og utvinning av olje og gass. Selskapets aktivitet i 2013 har i hovedsak vært knyttet til levering av tjenester til Statol konsernets virksomhet i Angola og til Sonatogul.	Norge	
79	Statol Indonesia AS	EXP	97986616	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapets hovedaktivitet i 2013 var å følge opp operasjonens prosess for tilbakelevering av konsesjon. Dette er en svært omfattende og langvarig prosess som kan ta et par år å avslutte.	Utenfor Norge	
80	Statol Suriname AS	EXP	997513482	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har som formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge	



#	Entity	BA	Orig. Number	Owner of company	Ownership share	Activity	Where is the Activity based?
82	Statol Murzuq area 145 AS	EXP	988861871	Statol International Holding AS		Selskapet ble stiftet i 2005 med formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har en filial i Libya.	Norge
83	Statol Greenland AS	EXP	951894052	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet driver ikke egen forskning- og utviklingsaktivitet.	Utenfor Norge
84	Statol Venezuela AS	DPI	975963020	Statol ASA	100 %	Selskapet har som formål å drive virksomhet i forbindelse med leting av petroleum. Det er ingen ansette.	Utenfor Norge
85	Statol Sincor AS	DPI	979206755	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Venezuela. Virksomheten drives fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
86	Statol Oninoco AS	DPI	963827105	Statol ASA	100 %	Selskapet ble etablert i 1992 under navnet Statol Namibia AS. I 2002 ble selskapets navn endret til Statol Plusiforma Oshana AS, og i mars 2008 til Statol Oninoco AS.	Utenfor Norge
87	Statol International Venezuela AS	DPI	985997908	Statol ASA	100 %	Selskapet planlegges bukt til forretningsvirksomhet i turgoledet i Orinoco, i Venezuela. Selskapets drift i 2013 har kun bestått av administrative aktiviteter knyttet til Juni 10 avtale.	Utenfor Norge
88	Statol Nigeria Deepwater AS	EXP	965895805	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Venezuela relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Venezuela. Selskapet driver fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
89	Statol Angola BI 1500 Award AS	DPI	889888482	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge
90	Statol Indonesia Kerama AS	EXP	946255192	Statol ASA	100 %	Statol Nigeria Deep Water AS sin aktivitet består i eierskap av alle aksjene i Statol Nigeria Deep Water Ltd, som eide 25 % av etilsens OPI 314 i Nigeria. Utenken er nå tilbakelevet.	Utenfor Norge
91	Statol Faranyane AS	EXP	882285552	Statol ASA	100 %	Statol har i løpet av 2013 vært utbygd aktivitet.	Utenfor Norge
92	Statol Russland AS	DPI	968927645	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har en filial på Faranyane. Statol er operatør for fire kjenner til Faranyane i Russland.	Utenfor Norge



#	Entitet	BA	Org. Nummer	Owner of company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?
93	Statol Oil & Gas Cuba AS	EXP	9803837945	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Usønnen ble tilbakebetalt i Desember 2013.	Utenfor Norge
94	Statol Algeria AS	DPI	9850194033	Statol ASA	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum og virksomhet i tilknytning til dette. Virksomheten for selskapet har i 2013 hovedsakelig vært utført ved landkontoret i Alger, hvor finnes et representasjonskontor som støtter forretningsutvikling og en lokal filial av Statol Algeria AS. Selskapet venter støtte til de ulike aktivitetene i landet hvor Statol ASA har egne interesser. Organisasjonen leier kontorbygging i sentralt plassert i hovedstaden Alger. Selskapet har 29 fast ansatte i Algerie. Av disse er 4 utstasjonerte medarbeidere fra Statol ASA.	Utenfor Norge
95	Statol Hassi Mouna AS	DPI	9871473242	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette. Ved utgangen av 2013 var det ingen ansatte i selskapet.	Utenfor Norge
97	Statol Nigeria AS	DPI	9875839336	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum. Selskapet eier alle aksjene i Statol Nigeria Ltd, som innarbeides etter egenkapitaloverføringen.	Utenfor Norge
98	Statol North Africa Gas AS (in Statol)	DPI	9856480085	Statol ASA	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking og utbygging av transport og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har en filial i Algerie.	Utenfor Norge
99	Statol North Africa Oil AS (in Amnina)	DPI	9856480206	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum og virksomhet i tilknytning til dette i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass. Det er ingen ansatte i Statol Shah Deniz AS.	Utenfor Norge
100	Statol Quito AS	DPI	986757825	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
101	Statol Asheron AS	DPI	975798658	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet innenfor utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har sin virksomhet i Azerbaijan gjennom sin filial i landet.	Utenfor Norge
102	Statol Shah Deniz AS	DPI	984901737	Statol ASA	100 %	Selskapet ble registrert i 2009 og har som formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass. Det er ingen ansatte i Statol Shah Deniz AS.	Utenfor Norge
103	Statol Azerbaijan AS	MPR	971650222	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive transport, foredling, salg og markedsføring av petroleum. Virksomheten kan også drives gjennom deltakelse i eller samarbeid med andre selskaper. Selskapet har en filial i Azerbaijan.	Utenfor Norge
104	Statol BTC Caspian AS	DPI	982285193	Statol BTC Finance AS	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette. Selskapets hovedaktivitet er å eie andeler i selskap som er engasjert i legging og drift av oljerør for transport av oljeprodukter fra Baku, Azerbaijan via Tbilisi, Georgia til Ceyhan, Tyrkia. Det er ingen ansatte i Statol BTC Caspian AS.	Utenfor Norge
105	Statol Angola Block 15 AS	DPI	977311950	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har en andel på 13,33 % i blok 15 offshore i Angola. I Angola, Block 15, er det et selskap av 100 % Ekipan/Oilbit er operatør.	Utenfor Norge



#	Entitet	BA	Org. Nummer	Owner of Company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?
106	Statolj Angola Block 31 AS	DPI	971195290	Statolj ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum gjennom sin fullt i Angola. Selskapet har et 75 % eierandelen i Statolj Block 31 i departementet i Utenfor Norge. BP Exploration (Angola) Ltd. er operatør.	Utenfor Norge
107	Statolj Angola Block 17 AS	DPI	977312643	Statolj ASA	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet leverer Statolj konsernets næringinteresser i block 17 i Angola sammen med Statolj Debesse AS.	Utenfor Norge
108	Statolj Decassette AS	CPI	866099392	Statolj Petroleum AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet leverer Statolj konsernets næringinteresser i block 17 i Angola sammen med Statolj Angola Block 17 AS. Statolj Decassette AS sin eierandel i block 17 er 10 %, og selskapet totalt er operatør med 40 % eierandel. De øvrige partene er Statolj Angola AS med 13,33 %, Esso med 20 % og BP med 16,66 % eierandel.	Utenfor Norge
109	Saga Petroleum Mabrouk AS	DPI	970989629	Statolj International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet driver ikke noen egen forårsning, og i utvikingstadiet.	Utenfor Norge
110	Statolj Murzuq AS	DPI	979390122	Statolj International Holding AS	100 %	Selskapet har et formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har eierdeler i en lisens i Murzuq-bassengområdet i Libya med balgrunn i en areal med 50 km² i Statolj Petroleum Mabrouk AS.	Utenfor Norge
111	Statolj Iran AS	DPI	982924383	Statolj ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i tilknytning til utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har en fullt i Iran. Selskapet utveksler sitt forretningsområde i februar 2013 etter at hoveddelen av arbeidet med de eksisterende kontraktene i landet var avsluttet. Kontraktens formål har vært å tre administrativt tjenester til Statolj. Øvrige prosjektaktiviteter i Iran.	Utenfor Norge
112	Statolj SP Gas AS	DPI	985079056	Statolj ASA	100 %	Ved utgangen av 2013 er det ingen ansatte i selskapet. Selskapets formål er å drive virksomhet i tilknytning til utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har etablert en fullt i Iran, Iran. Selskapet har ingen ansatte.	Utenfor Norge
113	Statolj Zegros Oil & Gas AS	EXP	980189848	Statolj International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass i Iran. I 2013 har selskapet gjennomført vart begrensning og selskapet vil ikke foreta investeringer i Iran under de aktuelle omstendigheter. Selskapet vil på sitt bli akkreditert. Selskapet har ikke egen forårsning, og i utvikingstadiet i Norge.	Utenfor Norge





FINANCIAL STATEMENTS 2022
Equinor Murzuq AS
Org.no. 979 390 122





Income Statement			
Equinor Murzuq AS			
	Notes	2022	2021
Revenues and other income			
Revenue		1 476 797 148	1 235 869 477
Total revenues and other income	2	1 476 797 148	1 235 869 477
Operating expenses			
Depreciation	4	-56 719 497	-115 739 495
Other expenses	3	-72 209 375	-66 767 950
Total operating expenses		-128 928 873	-182 507 445
Net operating income/(loss)		1 347 868 276	1 053 362 032
Net financial items	5	106 217 680	9 192 225
Income/(loss) before tax		1 454 085 956	1 062 554 257
Income tax	10	-926 932 781	-741 123 451
Net income/(loss)		527 153 175	321 430 805



Balance Sheet			
Equinor Murzuq AS			
	Notes	2022	2021
Assets			
Non-current assets			
Intangible assets			
Deferred tax assets	10	92 716 438	98 796 110
Total intangible assets		92 716 438	98 796 110
Property, plant and equipment			
Production plants	4	507 057 857	575 891 186
Total property, plant and equipment		507 057 857	575 891 186
Total non-current assets		599 774 294	674 687 296
Current assets			
Receivables			
Accounts receivables	6	186 681 887	141 535 495
Licence receivables		149 938 380	116 882 227
Receivables from group companies	6	538 682 413	425 230 054
Other receivables		35 681	35 681
Total receivables		875 338 361	683 683 456
Total current assets		875 338 361	683 683 456
TOTAL ASSETS		1 475 112 655	1 358 370 752



Balance Sheet			
Equinor Murzuq AS			
	Notes	2022	2021
Equity and liabilities			
Equity			
Paid-in capital			
Share capital	12	1 254 500	1 254 500
Additional paid-in capital		71 500 000	71 500 000
Total paid-in capital		72 754 500	72 754 500
Retained earnings			
Retained earnings		417 177 834	607 423 530
Total retained earnings		417 177 834	607 423 530
Total equity	11	489 932 334	680 178 030
Liability			
Non-current liabilities			
Other long-term liabilities	9	183 323 882	213 260 032
Total non-current liabilities		183 323 882	213 260 032
Current liabilities			
Accounts payable	7	2 612 829	525 655
Dividends payable	7	630 000 000	400 000 000
Liabilities to group companies	7	112 049 834	13 853 835
Other current liabilities		57 193 777	50 553 201
Total current liabilities		801 856 440	464 932 690
Total liabilities		985 180 322	678 192 722
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		1 475 112 655	1 358 370 752
Oslo, 26.05.2023			
The board of Equinor Murzuq AS			
	Nina Birgitte Koch (620653)		
Pierre Guillaume Marais Member of the board	Nina Birgitte Koch Chair of the board	Anine Preus Member of the board	
Equinor Murzuq AS		Page 4	



Cash Flow Statement			
Equinor Murzuq AS			
	Note	2022	2021
Cash Flow Statement			
Operating activities			
Income/(loss) before tax		1 454 085 956	1 062 554 257
Tax oil		-896 202 146	-724 060 267
(Gain)/loss on foreign currency transactions and balances		72 228 173	8 500 775
Asset retirement obligation provisions		6 716 104	0
Interest expense on the asset retirement obligation		5 832 155	4 661 610
Depreciation and impairment losses		56 719 497	115 739 495
Increase/decrease in accounts receivables and other receivables		-45 146 392	-70 624 445
Increase/decrease in accounts payables and other payable		2 087 174	-25 333 630
Increase/decrease in licence receivables/payable		-33 056 153	3 251 922
Increase/decrease in other current balance sheet items		6 640 576	30 635 164
Cash flow provided by/(used in) operating activities		629 904 943	405 324 880
Investing activities			
Purchase/disposal of property, plant and equipment		-30 370 576	-16 569 078
Cash flows provided by/(used in) investing activities		-30 370 576	-16 569 078
Financing activities			
Dividends paid		-400 000 000	0
Paid group contribution		-13 853 835	-23 867 310
Cash flow provided by/(used in) financing activities		-413 853 835	-23 867 310
Net (increase)/decrease in cash and cash equivalents		185 680 532	364 888 492
Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents		-72 228 173	-8 500 775
Cash and cash equivalents at the beginning of the period		425 230 054	68 842 337
Cash and cash equivalents at the end of the period		538 682 413	425 230 054
<p>Cash and cash equivalents at the end of the period in the Cash Flow Statement includes deposits in internal bank arrangement which is presented within the balance sheet item receivables from group companies. See note 6.</p>			
Equinor Murzuq AS		Page 5	



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2022

Note 1 - Significant policies

The Financial Statements of Equinor Murzuq AS are prepared in accordance with the Norwegian Accounting Act of 1998 and Norwegian Generally Accepted Accounting Principles.

Consolidated financial statements are not prepared for Equinor Murzuq As as per Norwegian Accounting Act § 3-7.

Equinor Murzuq AS is part of the consolidated Financial Statements of Equinor ASA. The consolidated Financial Statements can be retrieved from www.equinor.com or copies can be ordered by inquiry to Equinor ASA, 4035 STAVANGER.

Revenue recognition

Revenue is recognised when it is earned and cost of sales is recognised in the same period as the revenue to which they relate.

Revenues from the production of oil and gas are recognised on the basis of volume lifted and sold to customers during the period (the sales method). Where Equinor has lifted and sold more than the ownership interest, an accrual is recognised for the cost of the overlift. Where Equinor has lifted and sold less than the ownership interest, costs are deferred for the underlift.

Profit oil in kind

Under production sharing agreements (PSAs) the contracting party first gets oil for a value equal expenses and investments on the terms and conditions set forth in the production sharing agreement. From the rest of the production, the contracting parties get a proportion (profit oil) that is less than their divided share, while the host country keep the rest. The proportion that the host country keeps (profit oil in kind) is included in other income with an offset in the income tax expense (tax paid in kind).

The production sharing contract states that the international oil companies that are part of the agreement, are subject to Libya income tax of 65%. The international oil companies are responsible for calculating the income tax and submit this to the national state oil company (NOC), which then reports it to the tax authorities on behalf of the international oil companies. Technically, the calculation is done by using a "gross up method" according to the production sharing agreement. In the Financial Statements, income tax is presented as other income, with a corresponding increase in income tax expense (gross basis).

Real offset tax may differ from calculated and recorded provision. The provision is based on management's best estimate.

Use of estimates

Preparation of the Financial Statements requires the company to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of assets, liabilities, revenues and expenses, as well as disclosures of contingencies. Actual results may ultimately differ from the estimates and assumptions used.



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2022

Foreign currency translation

Transactions in foreign currencies are translated to NOK at the foreign exchange rate at the date of the transactions. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currency are translated to NOK at the foreign exchange rate at balance sheet date. Realised and unrealised exchange differences arising on translation are recognised as financial items in the Income Statement.

Classification and valuation of balance sheet items

Current assets and liabilities include items included in the operating cycle or due for payment within one year of the date of acquisition. Other assets are classified as non-current assets. Current assets are valued at the lower of cost or fair value. Current liabilities are recorded at nominal value. The group's receivables in cash pool arrangements are netted and treated as receivables/payables from/to group companies.

Receivables

Accounts receivables and other receivables are recognised at nominal value, less the accrual for expected losses of receivables.

Intangible assets

Intangible assets are stated at cost, less accumulated depreciation and accumulated impairment losses. Intangible assets include expenses on the exploration for and evaluation of oil and natural gas resources, goodwill and other intangible assets. Intangible assets related to the exploration for and evaluation of oil and gas resources shall not be depreciated.

These assets are reviewed for impairment when there are indications that the carrying value exceeds its recoverable amount (or at least once a year). The intangible assets are reclassified to property, plant and equipment when the development decision is taken. Other intangible assets depreciate on a straight line, over their expected economic lifetime.

Property, plant and equipment

Property, plant and equipment is reflected at cost, less accumulated depreciation and accumulated impairment losses. The initial cost of an asset comprises its purchase price or construction cost, any costs directly attributable to bringing the asset into operation, the initial estimate of an asset retirement obligation, if any, exploration costs transferred from intangible assets and, for qualifying assets, borrowing costs. Property, plant and equipment include costs relating to expenditures incurred under the terms of profit sharing agreements/contracts (PSAs/PSCs) in certain countries, and which qualify for recognition as assets of Equinor. State-owned entities in the respective countries, however, normally hold the legal title to such PSA-based property, plant and equipment.

Assets are tested for impairment whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying value may not be recoverable. The impairment test is performed at the lowest level where one can identify independent cash flows. For assets associated with oil and gas operations, such cash-generating units will normally be the individual fields or individual development areas. In assessing whether a write-down of the carrying amount of a potentially impaired asset is required, the asset's carrying amount is compared to recoverable amount. If the carrying value exceeds the asset recoverable amount, the asset or the cash-generating unit the asset belongs to, should be impaired to the recoverable amount. The recoverable amount is the higher of the net selling price and value in use.



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2022

Value in use is the present value of the future cash flows the asset is expected to generate. The estimated future cash flows are based on reasonable and supportable assumptions, and represents management's best estimate of the different economic conditions that will exist in the cash-generating asset's remaining economic lifetime. Details regarding assumptions (prices and discount rate) which have been used for impairment calculations can be found in consolidated Financial Statements for Equinor ASA. Improvements that significantly increase the capacity or economic lifetime are capitalised.

Oil and gas exploration and development expenditures

Equinor uses the successful efforts method of accounting for oil and gas exploration and development costs. Expenditures to acquire mineral interests in oil and gas properties and to drill and equip exploratory wells are capitalised as exploration and evaluation expenditures within Intangible assets until the well is complete and the results have been evaluated, or there is any other indicator of a potential impairment. Exploration wells that discover potentially economic quantities of oil and natural gas remain capitalised as intangible assets during the evaluation phase of the find. This evaluation is normally finalised within one year after well completion. If, following the evaluation, the exploratory well has not found potentially commercial quantities of hydrocarbons, the previously capitalised costs are evaluated for the derecognition or tested for impairment. Geological and geophysical costs and other exploration and evaluation expenditures are expensed as incurred.

Capitalised exploration and evaluation expenditures, including expenditures to acquire mineral interest in oil and gas properties, related to offshore wells that find proved reserves are transferred from exploration expenditures and acquisition costs - oil and gas prospects (Intangible assets) to Property, plant and equipment at the time of sanctioning of the development project.

Depreciation

Oil and gas production facilities are depreciated using the unit of production method based on estimated proved reserves calculated as recoverable during the licence period. Depreciation on other assets is calculated on a straight-line basis over its estimated economic lifetime.

Interest

Interest is capitalised for major development projects, until the asset is ready for use. Capitalised interest is included as part of the cost and is depreciated along with the asset.

Asset retirement obligation

Provisions for ARO costs are recognised when Equinor has an obligation (legal or constructive) to dismantle and remove a facility or an item of property, plant and equipment and to restore the site on which it is located, and when a reliable estimate of that liability can be made. The amount recognised is the present value of the estimated future expenditures determined in accordance with local conditions and requirements. Cost is estimated based on current regulations and technology, considering relevant risks and uncertainties. The discount rate used in the calculation of the ARO is a risk-free rate based on the applicable currency and time horizon of the underlying cash flows. Normally an obligation arises for a new facility, such as an oil and natural gas production or transportation facility, upon construction or installation. An obligation may also crystallise during the period of operation of a facility through a change in legislation or through a decision to terminate operations, or be based on commitments associated with Equinor's ongoing use of pipeline transport systems where removal obligations rest with the volume shippers. The provisions are classified under Provisions in the balance sheet. Some of the refining and process operations are deemed to have indefinite lives, and in consequence, no ARO has been recognised for their plants.



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2022

When a provision for ARO cost is recognised, a corresponding amount is recognised to increase the related property, plant and equipment and is subsequently depreciated as part of the costs of the facility or item of property, plant and equipment. Any change in the present value of the estimated expenditure is reflected as an adjustment to the provision and the corresponding property, plant and equipment. When a decrease in the ARO provision related to a producing asset exceeds the carrying amount of the asset, the excess is recognised as a reduction of depreciation, amortisation and net impairment losses in the Income Statement. When an asset has reached the end of its useful life, all subsequent changes to the ARO provision are recognised as they occur in Operating expenses in the Income Statement. Removal provisions associated with Equinor's role as shipper of volumes through third party transport systems are expensed as incurred.

Income tax

Income tax in the Income Statement includes the period tax payable and deferred tax. Current tax liabilities and assets are recognised at 22% in fiscal year 2021 and 22% in fiscal year 2022. Deferred tax liabilities and assets are recognised at 22% in fiscal year 2021 and 22% in fiscal year 2022.

Deferred tax is calculated based on temporary differences between accounting and tax values of assets and liabilities and tax losses carried forward at year-end.

Deferred tax assets are recognized only to the extent that it is probable that the company will have future taxable income, against which the asset can be utilised.

Deferred tax liabilities and deferred tax assets are calculated using the tax rules and tax rates applicable at the balance sheet date.

Taxable income from the overseas petroleum production are exempt from taxation and it is not entitled to deductions for expenses and loss related to such income. Financial items, except for debt interest, are taxable. The debt interest are divided between Norway and abroad in accordance with the Norwegian Tax law § 6-91.

The portion of the loss from activities other than overseas petroleum production can be offset by the receipt of group contributions or carried forward for deduction in a later tax year. The carried forward part of the loss will normally consist of net financial expenses, including debt interest allocated to Norway in accordance with the Norwegian Tax law § 6-91. Any remaining loss is not possible to carry forward and deferred tax assets are therefore not recognised.

Cash flow

The Cash Flow Statement has been prepared by using the indirect method according to the preliminary Norwegian accounting standard.



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2022

Note 2 - Revenue

	2022	2021
Sale of crude oil produced in Libya 1)	580 595 002	511 809 210
Other income	896 202 146	724 060 267
Total	1 476 797 148	1 235 869 477

1) Revenues are recognised based on volumes lifted and sold to customers during the period (the sales method). Adjustments for imbalances (overlift or underlift) between oil and gas production and sales are presented within Other operating expenses and is reflected at cost (the lowest of cost and fair value for underlift) in the balance sheet as short-term receivables or payables.

Note 3 - Other operating expenses

	2022	2021
Auditor's remuneration (excl. VAT)		
Audit fee	178 403	170 000
Total	178 403	170 000

Other operating expenses consist mainly of expenses related to licences the company participates in.

There are no employees in the company.

There was no remuneration to members of the board this year.

The company is not required to have a mandatory pension scheme.

Note 4 - Property, plant and equipment

	Retirement assets	Production plants	Cap.interest on constr. loan	Total
Cost at 01.01	131 315 505	1 995 323 400	6 562 420	2 133 201 325
Additions	6 716 104	23 654 472	0	30 370 576
Disposals **	-42 484 409	0	0	-42 484 409
Cost at 31.12.	95 547 200	2 018 977 872	6 562 420	2 121 087 492
Acc. depreciation at 31.12.	-73 515 649	-1 534 272 240	-6 241 747	-1 614 029 636
Carrying amount at 31.12.	22 031 551	484 705 633	320 673	507 057 857
Depreciation	1 557 542	55 125 357	36 598	56 719 497

Depreciation method Unit of prod. Unit of prod. Unit of prod.

No impairment triggers are identified in 2022.

** The disposal to Retirement assets is related to change in estimate. Refer to note 9.



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2022

Note 5 - Net financial items

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Foreign exchange gain/(loss), net*	104 300 731	13 784 719
Interest income from group companies	7 753 564	72 703
Sum interest and other financial income	<u>7 753 564</u>	<u>72 703</u>
Accretion expense asset retirement obligation	-5 832 155	-4 661 610
Other financial expense	-4 460	-3 587
Sum interest and other financial expense	<u>-5 836 614</u>	<u>-4 665 197</u>
Net financial income/(expense)	<u>106 217 680</u>	<u>9 192 225</u>

*Foreign exchange gain/(loss) is mainly related to internal bank balance denominated in USD.

Note 6 - Receivables

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Accounts receivables		
Accounts receivables from group companies	186 498 513	141 535 495
Accounts receivables	183 374	0
Total	<u>186 681 887</u>	<u>141 535 495</u>
Current receivables from group companies		
Internal bank*	538 682 413	425 230 054
Total	<u>538 682 413</u>	<u>425 230 054</u>

*The company is taking part in an internal cash pool arrangement with Equinor ASA.

Note 7 - Liabilities

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Accounts payable		
Accounts payable to group companies	2 612 829	525 655
Total	<u>2 612 829</u>	<u>525 655</u>
Current liabilities to group companies		
Statholding AS - group contribution	112 049 834	13 853 835
Dividends payable	630 000 000	400 000 000
Total	<u>742 049 834</u>	<u>413 853 835</u>



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2022

Note 8 - Transactions with related parties

Group companies:

Equinor ASA
Equinor Energy Libya AS
Equinor Libya AS

Transactions with related parties:

Transactions with related parties relate to sales of crude oil to Equinor Energy Libya AS and purchase of services from group companies.

Financial items are linked to the internal bank system. All transactions are conducted as part of the normal course of business and at market prices. The transactions considered significant for this company are listed below.

	2022	2021
Sale of crude oil to Equinor Energy Libya AS	580 595 002	511 809 210
Purchase of services from group companies	26 493 293	18 099 243
Financial income from subsidiaries	7 753 564	72 703

For balance sheet items relating to subsidiaries and related parties see notes 6 and 7.

Equinor Energy Libya AS acts as the agent/seller for Equinor Murzuq AS.

Note 9 - Other provisions

The provision includes asset retirement obligation. Estimated interest expense on the obligation is classified as a finance cost in the Income Statement.

	2022	2021
Asset retirement obligation at 01.01	213 260 032	216 245 597
Additions	6 716 104	0
Accretion expense on the liability	5 832 155	4 661 610
Changes in estimates	-42 484 409	-7 647 175
Asset retirement obligation at 31.12.	183 323 882	213 260 032
Non-current assets related to the retirement at 01.01	59 357 398	72 862 242
Additions	6 716 104	0
Changes in estimates	-42 484 409	-7 647 175
Depreciation	-1 557 542	-5 857 669
Non-current assets related to the retirement at 31.12.	22 031 551	59 357 398

*See note 4 Property, plant and equipment



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2022

Note 10 - Income Tax

The company has operations in Libya and is taxable to both Norway and Libya. Tax payable in the financial statements is calculated by the company's production sharing agreement.

Tax rate Norway, current tax	2022/2021	22%/22%
Tax rate Norway, deferred tax	2022/2021	22%/22%
Tax Rate Libya		65%

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Income tax expense comprises:		
Current tax - Norway	24 650 963	3 047 844
Tax oil	896 202 146	724 060 267
Increase/(decrease) in deferred tax - Libya	6 079 672	14 015 340
Total	926 932 781	741 123 451

Current tax

Income/(loss) before tax	1 454 085 956	1 062 554 257
Permanent differences relating to income from the extraction of petroleum abroad 1)	-1 347 868 276	-1 053 362 032
Other non-deductible expenses	5 832 155	4 661 610
Submitted group contribution	-112 049 834	-13 853 835
Tax base for Norway	0	0

Deferred tax

The tax effect of temporary differences and loss to be carried forward that has formed the basis for deferred tax/(deferred tax asset), specified on type of temporary difference:

Temporary differences - Libya - USD	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Non-current assets	-6 626 127	-6 977 437
Retirement	-20 263 237	-19 675 825
Other	12 418 803	9 419 208
Total	-14 470 562	-17 234 054

Deferred tax liabilities/(deferred tax assets) - USD	-9 405 865	-11 202 135
--	------------	-------------

Deferred tax liabilities/(deferred tax assets) in the balance sheet - NOK	-92 716 438	-98 796 110
---	--------------------	--------------------



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2022

Reconciliation of tax expense:	2022	2021
Income before tax	1 454 085 956	1 062 554 257
Nominal tax rate: 22%/22%	319 898 910	233 761 936
Tax effect from:		
Permanent differences	-295 247 947	-230 714 093
Tax oil	896 202 146	724 060 267
Increase/(decrease) in deferred tax - Libya	6 079 672	14 015 340
Total	926 932 781	741 123 451

1) See note 1 in which the rules for the tax treatment of income from the overseas petroleum production are presented.

2) For companies that are in scope of the Norwegian tax law § 2-39 for exemption from tax on the overseas petroleum production, temporary differences will, except temporary differences relating to financial items, not affect taxable profit. Reference is made to the note regarding Tax § 6-91 on the allocation of deductions between Norway and abroad.

Note 11 - Equity

	Share capital	Additional paid-in capital	Retained earnings	Total equity
Total equity at 01.01.	1 254 500	71 500 000	607 423 530	680 178 030
Net income			527 153 175	527 153 175
Submitted group contribution (after tax)			-87 398 871	-87 398 871
Provision for dividends			-630 000 000	-630 000 000
Total equity at 31.12.	1 254 500	71 500 000	417 177 834	489 932 334

Note 12 - Share Capital and shareholder information

The share capital consists of 6 500 shares with a value of NOK 193 per share. All shares have the same voting rights.

Shareholder information

All shares are owned by Equinor Energy AS.

Note 13 - Other Commitments

At the end of 2022 the company has obligations in connection with the drilling program at an estimated cost of NOK 59,1 million for the period after 2022. The company has a remaining well commitment of 6 wells.

The company has committed to carry out seismic acquisitions amounting to NOK 9,9 million for the period after 2022.



Equinor Murzuq AS

Notes to the Financial Statements 2022

Note 14 - Oil Reserves (unaudited)

The company has signed a production sharing agreement in Libya on the exploration and development of petroleum resources in Murzuq District southwest in Libya. The agreement is valid for 20 years.

The company's oil reserves are estimated by the parent company reservoir engineers according to industry standards and requirements, equivalent to those imposed by the United States Securities and Exchange Commission (SEC). At year-end oil reserves was approximately 13,05 million boe.

Proved reserves are the estimated volumes of oil and NGL, the estimates are based on analyses of geological and engineering data, which can demonstrate with reasonable certainty to be recoverable in concession period from known reservoirs under existing economic and operating conditions.



Equinor Murzuq AS

(Org.nr. 979 390 122)

The Board of Directors Report 2022

Equinor Murzuq AS is a wholly owned subsidiary of Equinor Energy AS.

The company is engaged in activities connected to the Equinor Group's operations in Libya related to exploration, development, production and sale of oil and gas. The company is managed from Tripoli, Stavanger and Oslo.

The company has rights in a license in Murzuq basin located south-west in Libya.

The company's financing share is 20% in the exploration phase. The financing share in the development phase is 10% and 2,4% in the production phase. Repsol Exploration Murzuq S.A. (REMSA) is the operator for exploration activity and Akakus Oil Operations is the operator for development and production phases.

The company's business address is Forusbeen 50, 4033 Stavanger.

Operations

The total capacity of the NC-186 field is around 120 kbbl/d Equinor's equity share of production from the NC-186 license in 2022 comprised 6.6 kbbl/d.

Equinor Libya carried out crude oil and product trading activities for the full year of 2022. There were lifted 3 cargoes of equity productions, in total 600 000 bbls.

Equinor office in Tripoli is represented by 4 Libyan employees. Since 2021 the security situation has continued to improve and throughout 2022 an increased number of business trips have been possible.

Equinor maintains a constant dialog with NOC, the lead IOCs, the operating companies and Equinor's own network to monitor and assess the situation in the country.

Comments related to the financial statements

Revenues for 2022 amounted to NOK 1 477 million compared to NOK 1 236 million in 2021. The increase is related to higher oil prices partly offset by lower lifted volumes. Other expenses amount to NOK 72 million in 2022 compared to NOK 67 million in 2021. Other expenses consist of expenses related to production and transportation of oil in the license the company participates in and administration/follow up expenses. Depreciation amounted to NOK 57 million in 2022 compared to NOK 116 million in 2021. The decrease is related to lower production and increased reserves.

Net income amounted to NOK 527 million in 2022 compared to NOK 321 million in 2021. The increase is related to higher revenues, partly offset by higher costs and taxes.

Total non-current assets amount to NOK 600 million per 31.12.2022 compared to NOK 675 million per 31.12.2021.



Total cash flow from operating activities was NOK 630 million in 2022. Net operating income amounts to NOK 1 348 million. The difference is mainly related to Tax oil. Investments in property plant and equipment were 30 million.

The company's liquidity and financial position is good. The company is taking part in an internal cash pool arrangement with Equinor ASA. The arrangement secures access to sufficient liquidity at any time.

Financial risk

Murzuq Oil is sold to a limited number of customers. The settlement currency for payments and disbursements is primarily USD. Financial risk is mainly related to the development in oil prices and exchange rates. The company's financial position is considered to be good and the liquidity risk is assessed accordingly to be low.

External environment

The company's activity can result in pollution or spillage harmful to the external environment. The board is not aware of any incidents in 2022 which have been harmful to the external environment. There were no activities related to research and development in 2022.

Working environment

The company has no employees. The board of directors consists of two women and one man. Equinor ASA has purchased and maintains a Directors and Officers Liability Insurance on behalf of the members of the board of directors. The insurance also covers any employee acting in a managerial capacity and includes controlled subsidiaries. The insurance policy is issued by a reputable insurer with an appropriate rating.”

The Company's account of due diligence pursuant to the Transparency Act is available at the Company's office and can be accessed upon request to the Company.



Going concern

In accordance with the Accounting Act § 3-3 we confirm that the financial statements have been prepared under the assumption of going concern.

The Board of Directors are of the opinion that the information presented in the Board of Directors report and in the Financial Statements give a fair overview of the company's assets, liabilities, financial position and net result.

Oslo, 26.05.2023

Nina Birgitte Koch (620653)

Nina Birgitte Koch
Chair of the board

Anine Preus
Member of the board

Pierre Guillaume Marais
Member of the board



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS
Stortorvet 7, 0155 Oslo
Postboks 1156 Sentrum, 0107 Oslo

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00
www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To the Annual Shareholders' Meeting of Equinor Murzuq AS

Opinion

We have audited the financial statements of Equinor Murzuq AS (the Company), which comprise the balance sheet as at 31 December 2022, the income statement and statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion the financial statements comply with applicable legal requirements and give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2022 and its financial performance and cash flows for the year then ended in accordance with the Norwegian Accounting Act and accounting standards and practices generally accepted in Norway.

Basis for opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs). Our responsibilities under those standards are further described in the *Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements* section of our report. We are independent of the Company in accordance with the requirements of the relevant laws and regulations in Norway and the International Ethics Standards Board for Accountants' *International Code of Ethics for Professional Accountants (including International Independence Standards)* (IESBA Code), and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Other information

Other information consists of the information included in the annual report other than the financial statements and our auditor's report thereon. Management (the board of directors) is responsible for the other information. Our opinion on the financial statements does not cover the other information, and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the other information, and, in doing so, consider whether the board of directors' report contains the information required by legal requirements and whether the other information is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise appears to be materially misstated. If, based on the work we have performed, we conclude that there is a material misstatement of this other information or that the information required by legal requirements is not included, we are required to report that fact.

We have nothing to report in this regard, and in our opinion, the board of directors' report is consistent with the financial statements and contains the information required by applicable legal requirements.

Responsibilities of management for the financial statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the financial statements in accordance with the Norwegian Accounting Act and accounting standards and practices generally accepted in Norway, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the financial statements, management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the



Building a better
working world

going concern basis of accounting unless management either intends to liquidate the Company or to cease operations, or has no realistic alternative but to do so.

Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the financial statements as a whole are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue an auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists.

Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of these financial statements.

As part of an audit in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional scepticism throughout the audit. We also:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the financial statements, whether due to fraud or error, design and perform audit procedures responsive to those risks, and obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement resulting from fraud is higher than for one resulting from error, as fraud may involve collusion, forgery, intentional omissions, misrepresentations, or the override of internal control.
- Obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Company's internal control.
- Evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates and related disclosures made by management.
- Conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Company's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained up to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Company to cease to continue as a going concern.
- Evaluate the overall presentation, structure and content of the financial statements, including the disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that achieves fair presentation.

We communicate with the board of directors regarding, among other matters, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

Oslo, 9 June 2023
ERNST & YOUNG AS

The auditor's report is signed electronically

Ankit Puri
State Authorised Public Accountant (Norway)

Independent auditor's report - Equinor Murzuq AS 2022

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnr: 7CPL1-1XX0E5-ZFFGJ-LNK8Y-M3E6M-5ENLG



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."

Ankit Puri

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5998-4-855919

IP: 145.62.xxx.xxx

2023-06-09 11:26:17 UTC



Penneo DokumentID: TCPL1-AX0E5-ZFFGJ-LNK8Y-M3E6M-5ENLG

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/validator>