



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 866 009 392  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: EQUINOR DEZASSETTE 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: 30.03.2023

### 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, 30.06.2024



### Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Revenue		7 577 675 011	4 250 635 726
<b>Sum inntekter</b>	2	<b>7 577 675 011</b>	<b>4 250 635 726</b>
<b>Kostnader</b>			
Depreciation	6	748 682 647	840 066 670
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5		
Other expenses	3	828 005 577	817 567 766
<b>Sum kostnader</b>		<b>1 576 688 224</b>	<b>1 657 634 437</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>6 000 986 787</b>	<b>2 593 001 290</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Net financial items	4	335 203 252	-42 318 449
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>335 203 252</b>	<b>-42 318 449</b>
<b>Netto finans</b>		<b>335 203 252</b>	<b>-42 318 449</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>			
Income tax	11	2 302 076 317	1 019 201 813
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>4 034 113 722</b>	<b>1 531 481 028</b>
<b>Årsresultat</b>		<b>4 034 113 722</b>	<b>1 531 481 028</b>
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>4 034 113 722</b>	<b>1 531 481 028</b>
<b>Totalresultat</b>		<b>4 034 113 722</b>	<b>1 531 481 028</b>



### Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Intangible assets	5	929 612	930 172
Utsatt skattefordel	11	1 400 276 299	2 095 080 910
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>1 401 205 911</b>	<b>2 096 011 082</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Production plants and oil and gas assets	6	2 443 623 969	2 215 561 079
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>2 443 623 969</b>	<b>2 215 561 079</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>3 844 829 880</b>	<b>4 311 572 161</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Accounts receivables	7	983 627 078	792 874 933
Other receivables		5 780 325	10 814 958
Konsernfordringer	7	4 730 343 615	2 057 560 592
<b>Sum fordringer</b>		<b>5 719 751 018</b>	<b>2 861 250 484</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Cash and cash equivalents		9 851 198	5 815 114
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>9 851 198</b>	<b>5 815 114</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>5 729 602 216</b>	<b>2 867 065 597</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>9 574 432 095</b>	<b>7 178 637 759</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Share capital	9	12 500 000	12 500 000



### Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Annen innskutt egenkapital		1 497 518 922	2 013 405 200
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>1 510 018 922</b>	<b>2 025 905 200</b>
Retained earnings			
<b>Sum egenkapital</b>	8	<b>1 510 018 922</b>	<b>2 025 905 200</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Other provisions	10	2 438 959 412	2 472 847 627
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>2 438 959 412</b>	<b>2 472 847 627</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>2 438 959 412</b>	<b>2 472 847 627</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Konvertible lån		100 757	
Leverandørgjeld		375 878 048	185 663 888
Tax payable	11	653 002 110	494 213 687
Dividends payable		4 550 000 000	2 000 000 000
Other current liabilities		46 472 846	7 357
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>5 625 453 761</b>	<b>2 679 884 931</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>8 064 413 173</b>	<b>5 152 732 558</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>9 574 432 095</b>	<b>7 178 637 759</b>





## 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](http://www.skatteetaten.no)  
Org.nr. 996250318  
E-post: [skatteetaten.no/sendepost](mailto:skatteetaten.no/sendepost)

Sentralbord  
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 out
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 salg 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 Kalba i FPOK. 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 potensial for hydrokarboner i Abyz-blokkene 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 komplementær i alle 100% av aksjene i Statoll Marine KS. Det er ingen virksomhet i Statoll Marine AS. Selskapet har forberedt for gjennomføring av etablering og drift av de første operatørbaser for generasjonssamlingen til selskapet i kvartalsrapport av 2014.	Norge
15	FIN	Statoll Marine Holding AS	978745116	Statoll ASA	Statoll Marine Holding AS eneste virksomhet er å eie samtlige aksjer i Statoll Marine AS og Statoll Marine AS, som sammen er 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 flerboltsbølgen MST Odin. Selskapet ble opprettet 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 Oso.	Norge
19	ECCOM	Statoll China AS	976847584	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	Selskaps aktivitet har i 2013 vært å representere Statoll i ulike offentlige høringssaker, gjennomføre analyser om hvordan det innestiske selskapet utvikler seg, kinas politikk, geopolitiske spørsmål og hvordan et stadig utvidende flers aktivitet vedtatt i samarbeid og dermed også Statoll formål.	Utenfor Norge
21	EXP	Statoll Morocco AS	985110395	Statoll Petroleum AS	Selskaps formål er 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
22	EXP	Statoll Qatar AS	988460338	Statoll Petroleum AS	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
23	DPI	Statoll Qatar AS	878443342	Statoll ASA	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
24	FIN	Statoll BTC Finance AS	984611439	Statoll ASA	Selskaps hovedaktivitet er å finansiere Statoll ASA's andel i BTC, en (retnings) for transport av oljeprodukter fra Balikpapan via Toblok, Georgia til Constanța, Tyrkia.	Utenfor Norge
25						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.	Utøen 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, forarbeid og produksjon av olje og gass.	Utøen Norge
28	Statoholding AS	FIN	981385140	Statoil ASA	100 %	Selskaps hovedaktivitet omfatter finansiering av deler av virksomheten til Statoil konsernet. Statoholding AS består av finansiering av forløp i 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 selskaper. 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/Utøen Norge
31	Hywind AS	MPR	995745550	Wind Power AS	100 %	Selskaps formål er å eie, helt eller delvis, teknologisk knyttet til flyende vindmøller, berolende passasjerer, og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/Utøen 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 %	Selskaps formål er å eie/sjeforsle og markedsføring av petroleum og andre produkter. Dette eies ved datterselskaper Statoil Natural Gas LLC, 2003 Investerte Statoil Norsk LNG AS, 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.	Utøen Norge
34	Statoil Gas Transport AS (Statoil Gas Marketing Europe AS)	MPR	990385426	Statoil ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med transport, kjøp og salg av naturgass. Selskapet hadde ikke noen aktivitet i 2013.	Utøen Norge
35	Saga Petroleum Transport and Trading AS	FIN	962382345	Statoil ASA	100 %	Selskaps virksomhet er transport av olje. Selskapet har ingen ansatte.	Norge
36	Wind Power AS	MPR	975044198	Statoil New Energy AS	100 %	Selskaps 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/Utøen Norge
37	Mongstad Terminal DA	MPR	980213227	Statoil ASA den norske stat (statens ordinære økonomiske engasjement, SØE)	65% 35%	Selskaps formål er å sikre eternes behov for terminalgjester, på kommunale og offentlige betingelser å eie og drive terminalen samt å tilby terminalgjester til tredjepart. Statoil er operatør for terminalen.	Norge
38	K/S Refinor A/S	MPR	941410278	Statoil ASA	100 %	Selskapet leier ut tomt til oljerefiert virksomhet.	Norge
39	Statoil Methanol ANS	MPR	965320285	Statoil ASA ConocoPhillips Scandinavia AS	81,70749% 18,29251%	Selskaps virksomhet er å eie og drive metanolproduksjon på Tjebbergodden Are kommunen.	Norge
40	Mongstad Refining DA	MPR	980946576	Statoil ASA Statoil Petroleum AS	79% 21%	Selskaps formål er å eie, forvalte og drive raffinerieshager på Mongstad i Lindås kommune.	Norge
41	Refinor AS	MPR	979213116	Statoil ASA	100 %	Selskapet eier andeler i industriell tomt slett på utøen til oljerefiert virksomhet. Selskaps virksomhet drives fra Mongstad i Lindås kommune.	Norge



F. Ekteid	BA	Org. Nummer	Owner of Company	Owner Share	Activity	Where is the Activity located?		
			Den norske stat v/Olje- og energidepartementet (Petrol AS (forvalter statens andel))					
			Statol ASA ExxonMobil Norway Upstream Holdings, Inc. A/S Norske Shell TOTAL E&P NORGE AS ConocoPhillips Scandinavia AS	41% 34% 10% 8%	Selskapet eier, forvalter og driver refineringen for NGU og kondensat fra gasstimeren på kolonnen via termiskolnen på Sture samt NGU-oljefelt på Mongstad i Lindås kommune. Statol ASA er operatør.	Norge		
42			Statol ASA		Selskapet er operatør for og driver linjearbeid i løse av et naturgassdrivet kraftanlegg på 260 MW på Mongstad ved Bergen. Selskapets virksomhet er konjunktursensitiv virksomhet og driftens byrde på at konjeksjon gir til Statol ASA fra Norges Vassdrag og Energidirektorat (NVE) for 4 byrde og 10% drive et varmedrøyt på Mongstad.	Norge		
43			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 50, 60r/15, 60r/16, 60r/17, 60r/18, 60r/19, 60r/20, 60r/21, 60r/22, 60r/23, 60r/24, 60r/25, 60r/26, 60r/27, 60r/28, 60r/29, 60r/30, 60r/31, 60r/32, 60r/33, 60r/34, 60r/35, 60r/36, 60r/37, 60r/38, 60r/39, 60r/40, 60r/41, 60r/42, 60r/43, 60r/44, 60r/45, 60r/46, 60r/47, 60r/48, 60r/49, 60r/50, 60r/51, 60r/52, 60r/53, 60r/54, 60r/55, 60r/56, 60r/57, 60r/58, 60r/59, 60r/60, 60r/61, 60r/62, 60r/63, 60r/64, 60r/65, 60r/66, 60r/67, 60r/68, 60r/69, 60r/70, 60r/71, 60r/72, 60r/73, 60r/74, 60r/75, 60r/76, 60r/77, 60r/78, 60r/79, 60r/80, 60r/81, 60r/82, 60r/83, 60r/84, 60r/85, 60r/86, 60r/87, 60r/88, 60r/89, 60r/90, 60r/91, 60r/92, 60r/93, 60r/94, 60r/95, 60r/96, 60r/97, 60r/98, 60r/99, 60r/100.	100%		Norge
44			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100.	100%		Norge
45			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100.	100%		Norge
46			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette.	Norge		
47			Statol International Holding AS		Selskapet har som formål å gjennomføre multisektorselskaper i Asia av leverandørsegmentet i olje- og gassindustrien samt annen virksomhet i utbygging til dette. Virksomheten kan også drive gjennom deltakerier eller i samarbeid med andre selskaper.	Utenfor Norge		
48			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette.	Norge		
49			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100.	100%		Norge
50			Statol Petroleum AS		Formålet er, sammen med andre selskaper, å være kunde av en internasjonal organisasjon som utvikler og viser beredskapsplaner i forbindelse av det å drive undersøkelse etter og utvinning av petroleum og andre produkter, samt annen virksomhet, herunder å finansiere organisasjonens utvinning av slike tjenester, og å som står i forbindelse med dette.	Utenfor Norge		
51			Statol ASA		Selskapet har som formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som eies, leies og komplementeres teknologisk og utstyr, tjenester, produkter, samt stimulere til koordinere og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og utstyr, og å som står i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge		
52			Statol Technology Invest AS		Selskapet eier en fabrikk på Tvedestranden i Aune kommune som ble brukt til produksjon av Borekjem i forbindelse med prosjektet "30 april 2006". Borekjem er permanent løsning av brynerproblemer ble utarbeidet i 2013 og fremtidig produksjon forventes være fremtidig i 2014.	Norge/Utenfor Norge		
53			Statol ASA		Selskapet har til formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som eies, leies og komplementeres teknologisk og utstyr, tjenester, produkter, samt stimulere til koordinere og finansiere utvikling av teknologisk og utstyr, og å som står i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge		
54			Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omstilling av petroleum. Selskapet har ikke egn forstærkings- og utvinningsaktiviteter i Norge.	Utenfor Norge		





F	Entitet	BA	Org. Nummer	Owner of Company	Oversikt over		Activity	Where is the Activity based?
					Company	Share		
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 Oil 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 Res El Melina 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 representasjonskontoret 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 selskapets 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		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		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 i dag ingen forsynings- og utviklingsaktivitet.	Utenfor Norge	
76	Statol Oil & Gas Mozambique AS	EXP	988694932	Statol Petroleum AS		Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet relatert til utforsking og utvinning av olje og gass i Tanzania. Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av olje og gass i Mozambik. Løsningen til ikke-eksisterende aktiviteter er vedtatt i juni 2014 og det er ingen planer om videre boreaktivitet i nær fremtid.	Utenfor Norge	
77	Statol Nigeria Outer Shelf AS	EXP	988677718	Statol ASA		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 legge opp operasjonsprosedyrer for tilrettelegging av konsernet. Dette er en svært omfattende og utfordrende prosess som kan ta et par år å avslutte.	Utenfor Norge	
80	Statol Suriname AS	EXP	997513482	Statol International Holding AS		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	
81					100 %		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 arkivene.	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 drives 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	944255192	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 etatsens OPI 314 i Nigeria. Utenken er nå tilbakelevet.	Utenfor Norge
91	Statol Faranyene AS	EXP	882285552	Statol ASA	100 %	Statol har i løpet av 2013 vært utbygd aktivitet.	Utenfor Norge
92	Statol Russland AS	DPI	988927645	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 Faranyene. Statol er operatør for fire blokker på Faranyene i kontinentalskallet.	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 utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Usamen ble tilbakekøpt i Desember 2013.	Utenfor Norge
94	Statol Algeria AS	DPI	9850194033	Statol ASA	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, 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 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 utforskning, 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 utforskning, 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 utforskning 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 utforskning, 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 North Africa Oil AS.	Utenfor Norge
100	Statol Ouzero AS	DPI	986757825	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
101	Statol Asheron AS	DPI	975798658	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet innenfor utforskning, 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 utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge
105	Statol Angola Block 15 AS	DPI	977311950	Statol ASA	100 %	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
					100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har en andel på 13,33 % i blok 15 offshore i Angola. I Angola, blokk 15, er det et selskapskap av ExxonMobil og operatør.	Utenfor Norge







## **EQUINOR DEZASSETTE AS** (Org nr 866 009 392)

### **The Board of Directors report 2022**

#### **Operations**

Equinor Dezassete AS is a wholly owned subsidiary of Equinor Energy AS. The company is engaged in activities connected to the Equinor Group's operations in Angola related to exploration, development, production and sale of oil and gas. The company has a 9,5 % ownership share in block 17 offshore Angola. Total is the operator.

The company's business address is Forusbeen 50, 4035 Stavanger.

In December 2019, Equinor executed an Agreement to extend Block 17's production sharing agreement to 2045. The deal was closed in May 2020 with an effective date of 1 April 2020. As part of the Extension Agreement Sonangol, the National Oil Company obtained a pro-rated 5% interest in the block from 2020 and an additional 5% interest from 2035. There are no work commitments and no changes to the PSC terms. The Contactor Group commits to execute social projects for USD 20 million which will be managed through existing Block 17 processes. Following ratification of the Extension Agreement the ownership shares are: Total (38%), Equinor Angola Block 17 (12,66%), Equinor Dezassete AS (9,5%), Esso (19%), BP (15,84%) and Sonangol (5%).

In 2022 total production from Block 17 amounted 386 thousand barrels of oil per day from nine development areas tied back to four floating production storage and offloading vessels (FPSO's): Girassol FPSO: Girassol-Jasmim and Rosa; Dalia FPSO: Dalia; Pazflor FPSO: Acacia, Zinia and Perpetua-Hortensia; and CLOV FPSO: Cravo, Lirio, and Orquidea-Violeta.

Equity production in 2022 for Equinor Dezassete AS was 13,4 million barrels of oil which is an increase of 0,8 million barrels compared to 2021.

All planned drilling-, field development- and maintenance campaigns were delivered as planned in 2022. A total of thirteen wells were drilled; one exploration well and twelve development wells that were put on production: three Zina oil producers, one Zinia water injector, two Perpetua-Hortensia oil producers, two Cravo oil producers, one Cravo water injector, one Lirio oil producer, one Orquidea-Violeta oil producer and one Orquidea-Violeta water injector. Final investment decision was made for the CLOV Phase 3 project.

#### **Comments related to the financial statements**

Revenues for 2022 amounted to NOK 7,58 billion compared to NOK 4,25 billion in 2021. The increase is mainly related to higher crude oil prices and an increase in lifted volumes. Operating expenses consist mainly of expenses related to production and transportation of oil in the license the company participates in. Depreciation amounted to NOK 0,75 billion in 2022 compared to 0,84 billion in 2021. The reduction is related to higher negative depreciation on retirement asset and increase in reserves, partly offset by higher production, mainly on Pazflor and CLOV. Net operating income amounted to NOK 6,0 billion in 2022 compared to NOK 2,59 billion in 2021.

Total non-current assets amount to NOK 3,84 billion 31.12.2022 compared to NOK 4,31 billion per 31.12.2021. Total cash flow from operating activities was NOK 5,52 billion in 2022. Net operating income amounted to NOK 6,0 billion. The difference is mainly related to taxes and depreciation. Investments in property plant and equipment amounted to NOK 977 million in 2022.

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



## **Future challenges**

The company will continue to focus on safe and efficient operations and development of sustainable and value enhancing projects in block 17.

## **Financial risk**

Equinor Dezassete AS is part of the Equinor Group and is therefore included in Equinor Group's management of market risk, credit risk and liquidity risk. Equinor is using derivative financial instruments to manage risks resulting from fluctuations in underlying interest rates, exchange rates and commodity prices. Since Equinor Dezassete AS operates on the international oil market and has significant financing requirements, it has exposure to these risks, which can affect the cost of operating, investing and financing. Equinor Group has used and intends to use financial and commodity-based derivative contracts to reduce the risks in overall earnings and cash flows. Derivatives that essentially equal and off-setting market exposures are used to manage certain of these risks.

Interest and currency risk constitute significant financial risks for Equinor Dezassete AS. Total exposure is managed at portfolio level in Equinor Group.

At the start of 2022 the energy markets were tight as Russian invasion of Ukraina impacted heavily on global energy system and commodity markets. In the beginning of 2023, we have experienced decline of oil prices, increasing inflation and higher interest rates. The outlook is still uncertain and has downside risks.

## **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 external environment.

To prevent or reduce the negative environmental impacts, the Operator align its activities under the framework and guidelines for the burden on the environment as stipulated by the government of Angola.

## **Working environment**

The company has no employees. The board of directors consists of 3 women.

Equinor ASA has purchased and maintains a Directors and Officers Liability Insurance on behalf of the members of the board of directors and the CEO. 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, 24.03.2023

Nina Birgitte Koch (620653)

Nina Birgitte Koch  
Chair of the board

Ane Ellefsen Aubert  
Board member

Anine Preus  
Board member

Atle Nordgaard  
General Manager



Statsautoriserte revisorer  
Ernst & Young AS

Dronning Eufemias gate 6a, 0191 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 Dezassete AS

### Opinion

We have audited the financial statements of Equinor Dezassete 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 and the general manager) 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, 29 March 2023  
ERNST & YOUNG AS

*Signed electronically*

Ankit Puri  
State Authorised Public Accountant (Norway)

Independent auditor's report - Equinor Dezassete AS 2022

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo document key: AXFYL-02WLT-7YG3C-CFTZ8-MS8LO-WF45F



## 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

Oppdragsansvarlig partner

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5998-4-855919

IP: 158.248.xxx.xxx

2023-03-29 11:49:17 UTC



### Ankit Puri

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5998-4-855919

IP: 158.248.xxx.xxx

2023-03-29 11:49:17 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: AXFYL-02WLT-7YG3C-CFTZ8-M58LO-WF45F

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>



**FINANCIAL STATEMENTS 2022**  
**EQUINOR DEZASSETE AS**  
**Org.no. 866 009 392**

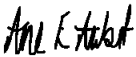




<b>Income Statement</b>			
<b>Equinor Dezassete AS</b>			
	<b>Notes</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Revenue and other income</b>			
Revenue		7 577 675 011	4 250 635 726
<b>Total revenue and other income</b>	<b>2</b>	<b>7 577 675 011</b>	<b>4 250 635 726</b>
<b>Operating expenses</b>			
Depreciation	6	-748 682 647	-840 066 670
Other expenses	3	-828 005 577	-817 567 766
<b>Total operating expenses</b>		<b>-1 576 688 224</b>	<b>-1 657 634 437</b>
<b>Net operating income/(loss)</b>		<b>6 000 986 787</b>	<b>2 593 001 290</b>
Net financial items	4	335 203 252	-42 318 449
<b>Income/(loss) before tax</b>		<b>6 336 190 039</b>	<b>2 550 682 840</b>
Income tax	11	-2 302 076 317	-1 019 201 813
<b>Net income/(loss)</b>		<b>4 034 113 722</b>	<b>1 531 481 028</b>



<b>Balance sheet</b>			
<b>Equinor Dezassete AS</b>			
	<b>Notes</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Intangible assets</b>			
Intangible assets	5	929 612	930 172
Deferred tax assets	11	1 400 276 299	2 095 080 910
<b>Total intangible assets</b>		<b>1 401 205 911</b>	<b>2 096 011 082</b>
<b>Property, plant and equipment</b>			
Production plants and oil and gas assets	6	2 443 623 969	2 215 561 079
<b>Total property, plant and equipment</b>		<b>2 443 623 969</b>	<b>2 215 561 079</b>
<b>Total non-current assets</b>		<b>3 844 829 880</b>	<b>4 311 572 161</b>
<b>Current assets</b>			
<b>Receivables</b>			
Accounts receivables	7	983 627 078	792 874 933
Receivables from group companies	7	4 730 343 615	2 057 560 592
Other receivables		5 780 325	10 814 958
<b>Total receivables</b>		<b>5 719 751 018</b>	<b>2 861 250 484</b>
Cash and cash equivalents		9 851 198	5 815 114
<b>Total current assets</b>		<b>5 729 602 216</b>	<b>2 867 065 597</b>
<b>TOTAL ASSETS</b>		<b>9 574 432 095</b>	<b>7 178 637 759</b>



<b>Balance sheet</b>			
<b>Equinor Dezassete AS</b>			
<b>Equity and liabilities</b>			
	<b>Notes</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Equity</b>			
Share capital	9	12 500 000	12 500 000
Additional paid-in capital		1 497 518 922	2 013 405 200
<b>Total equity</b>	<b>8</b>	<b>1 510 018 922</b>	<b>2 025 905 200</b>
<b>Liability</b>			
<b>Other non-current liabilities</b>			
Other provisions	10	2 438 959 412	2 472 847 627
<b>Total non-current liabilities</b>		<b>2 438 959 412</b>	<b>2 472 847 627</b>
<b>Current liabilities</b>			
Accounts payable		100 757	0
Tax payable	11	653 002 110	494 213 687
Dividends payable		4 550 000 000	2 000 000 000
Licence payable		375 878 048	185 663 888
Other current liabilities		46 472 846	7 357
<b>Total current liabilities</b>		<b>5 625 453 761</b>	<b>2 679 884 931</b>
<b>Total liabilities</b>		<b>8 064 413 173</b>	<b>5 152 732 558</b>
<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>		<b>9 574 432 095</b>	<b>7 178 637 759</b>
Oslo, 24.03.2023 The board of Equinor Dezassete AS			
Nina Birgitte Koch (620653)			
Nina Birgitte Koch Chair of the board	Ane Ellefsen Aubert Member of the board	Anine Preus Member of the board	
Signed by: Atle Nordgaard (118528)			
			
Atle Nordgaard General Manager			
Equinor Dezassete AS		Page 4	



<b>Cash Flow Statement</b>		
<b>Equinor Dezassete AS</b>		
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Cash Flow Statement</b>		
<b>Operating activities</b>		
Income/(loss) before tax	6 336 190 039	2 550 682 840
Taxes paid	-1 448 483 283	-568 778 334
(Gain)/loss on foreign currency transactions and balances	-128 697 438	-10 456 279
Asset retirement obligation provisions	52 225 969	35 702 247
Interest expense on the asset retirement obligation	73 180 331	40 549 481
Depreciation and impairment losses	748 682 647	840 066 670
Abandonment cost	-159 294 515	-39 181 800
Increase/decrease in accounts receivables and other receivables	-185 717 513	-712 524 197
Increase/decrease in accounts payable and other payable	100 757	-44 143
Increase/decrease in licence receivables/payable	190 214 160	-20 815 155
Increase/decrease in other balance sheet items	46 465 492	7 356
<b>Cash flow provided by/(used in) operating activities</b>	<b>5 524 866 646</b>	<b>2 115 208 686</b>
<b>Investing activities</b>		
Purchase of property, plant and equipment	-976 744 977	-654 297 703
<b>Cash flows provided by (used in) investing activities</b>	<b>-976 744 977</b>	<b>-654 297 703</b>
<b>Financing activities</b>		
Dividend paid	-2 000 000 000	-1 700 000 000
Received group contribution	0	-408 432 538
<b>Cash flow provided by/(used in) financing activities</b>	<b>-2 000 000 000</b>	<b>-2 108 432 538</b>
Net increase/decrease in cash and cash equivalents	2 548 121 669	-647 521 555
Effect on exchange rate changes on cash and cash equivalents	128 697 438	10 456 279
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	2 063 375 706	2 700 440 982
<b>Cash and cash equivalents at the end of the period</b>	<b>4 740 194 813</b>	<b>2 063 375 706</b>
<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/(payable) from group companies. See note 7.</p>		
<b>Equinor Dezassete AS</b>		<b>Page 5</b>



## Equinor Dezassete AS

### Notes to the Financial Statements 2022

#### Note 1 - Significant accounting policies

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

Equinor Dezassete AS is part of the consolidated financial statements of Equinor ASA. The consolidated financial statements can be retrieved from [www.equinor.com](http://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.

#### 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.

#### 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 fixed assets. Current assets are valued at the lower of cost or fair value. Current liabilities are recorded at nominal value. Next year's instalments on long-term debt are classified as current liabilities. The group's receivables in cash pool arrangements are netted and treated as receivable/payable 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 includes expenses on the exploration and evaluation of oil and natural gas resources, goodwill and other intangible assets. Intangible assets related to the exploration 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 depreciates on a straight line, over their expected economic lifetime.



## Equinor Dezassete AS

### Notes to the Financial Statements 2022

#### 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 (PSAs), 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 inflows. 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's 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. 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.



## Equinor Dezassete AS

### Notes to the Financial Statements 2022

#### Operating leases

Leases for which the company does not assume substantially all risk and rewards of ownership are reflected as operating leases, and the costs are charged to the relevant operating expense.

#### Accounting for ownership in oil and gas licences

Ownerships in oil and gas licences are recognised on a line-by-line basis, reflecting Equinor's share of assets, liabilities, income and expenses.

#### 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 de-recognition 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 license 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 consolidated 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 Dezassete 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, except accretion. 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 recognised 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 is 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 Dezassete AS

### Notes to the Financial Statements 2022

#### Note 2 - Revenues

	2022	2021
Revenues from crude oil produced in Angola 1)	7 577 675 011	4 250 635 726
<b>Total</b>	<b>7 577 675 011</b>	<b>4 250 635 726</b>

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	345 919	322 229
<b>Total</b>	<b>345 919</b>	<b>322 229</b>

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

There are no employees in the company.

There was no remuneration to the general manager this year.

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

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

#### Note 4 - Net financial Items

	2022	2021
Net foreign exchange gains (losses), net*	349 216 475	-5 895 391
Interest income from group companies	57 421 230	612 445
Other interest income	1 818 593	4 159 788
<b>Sum interest income and other financial income</b>	<b>59 239 823</b>	<b>4 772 233</b>
Interest expense to group companies	0	-603 539
Accretion expense asset retirement obligation	-73 180 331	-40 549 481
Other financial expense	-72 715	-42 272
<b>Sum interest and other financial expense</b>	<b>-73 253 046</b>	<b>-41 195 291</b>
<b>Net financial income/(expense)</b>	<b>335 203 252</b>	<b>-42 318 449</b>

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



## Equinor Dezassete AS

### Notes to the Financial Statements 2022

#### Note 5 - Intangible asset

	<b>Cap. exploration expenditures</b>
<b>Cost at 01.01.</b>	930 172
Additions	-560
<b>Cost at 31.12.</b>	<b>929 612</b>
<b>Carrying amount 31.12.</b>	<b>929 612</b>

#### Note 6 - Property, plant and equipment

	<b>Production plants</b>	<b>Cap. interest on construction loan</b>	<b>Retirement assets</b>
<b>Cost at 01.01.</b>	30 140 731 257	363 707 018	2 585 038 006
Additions	898 563 885	0	-12 691 157
Cost at 31.12.	31 039 295 143	363 707 018	2 572 346 849
Accumulated depreciation at 31.12.	-28 373 383 476	-362 776 747	-2 886 437 624
Carrying amount at 31.12.	2 665 911 667	930 271	-314 090 775
Depreciation	1 103 387 560	118 908	-354 823 821
Depreciation method	Unit of prod.	Unit of prod.	Unit of prod.
		<b>Development assets</b>	<b>Total</b>
<b>Cost at 01.01.</b>		0	33 089 476 281
Additions		90 872 808	976 745 536
Cost at 31. 12.		90 872 808	34 066 221 818
Accumulated depreciation at 31.12.		0	-31 622 597 847
Carrying amount at 31.12.		90 872 808	2 443 623 969
Depreciation		0	748 682 647

No impairment triggers are identified in 2022 and 2021.



## Equinor Dezassete AS

### Notes to the Financial Statements 2022

#### Note 7 - Receivables

	2022	2021
<b>Accounts receivables</b>		
Accounts receivables from group companies	975 783 543	792 874 933
Accounts receivables	7 843 534	0
<b>Total</b>	<b>983 627 078</b>	<b>792 874 933</b>
<b>Receivables from group companies</b>		
Internal bank*	4 730 343 615	2 057 560 592
<b>Total</b>	<b>4 730 343 615</b>	<b>2 057 560 592</b>

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

#### Note 8 - Equity

	Share capital	Additional paid-in capital	Retained earnings	Total equity
<b>Total equity 01.01. as reported</b>	12 500 000	2 013 405 200	0	<b>2 025 905 200</b>
Net income			4 034 113 722	<b>4 034 113 722</b>
Provision for dividends			-4 550 000 000	<b>-4 550 000 000</b>
Transferred to cover the uncovered loss		-515 886 278	515 886 278	<b>0</b>
<b>Total equity at 31.12.2022</b>	<b>12 500 000</b>	<b>1 497 518 922</b>	<b>0</b>	<b>1 510 018 922</b>

#### Note 9 - Share capital and shareholder information

The share capital consists of 500 000 shares per NOK 25. All shares have the same voting rights.

##### Shareholder information

All shares are owned by Equinor Energy AS.



## Equinor Dezassete AS

### Notes to the Financial Statements 2022

#### Note 10 - Other provisions

The provision includes asset retirement obligation.

Estimated interest expense on the obligation is classified as a finance cost in the Income Statement.

	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Asset retirement obligation at 01.01.	2 472 847 627	2 258 387 318
Addition	93 738 920	62 387 710
Estimated interest expense on the liability	73 180 331	40 549 481
Changes in estimate	-41 512 951	150 704 919
Actual removal expense	-159 294 515	-39 181 800
<b>Asset retirement obligation at 31.12.</b>	<b>2 438 959 412</b>	<b>2 472 847 627</b>
Non-current assets related to the retirement at 01.01.	-656 223 439	-906 091 900
Addition	93 738 920	62 387 710
Changes in estimate	-106 430 077	115 002 672
Depreciation	354 823 821	72 478 080
<b>Non-current assets related to the retirement at 31.12. *</b>	<b>-314 090 775</b>	<b>-656 223 439</b>

\*Please refer to note 6 Property, plant and equipment.



## Equinor Dezassete AS

### Notes to the Financial Statements 2022

#### Note 11 - Income tax

The company has operations abroad and is taxable to both Norway and abroad.

Tax Rate Norway, current tax 2022/2021 22%/22%

Tax Rate Norway, deferred tax 2022/2021 22%/22%

Tax Rate, Angola: 50%

#### Income tax expense comprises:

	2022	2021
Deferred tax - Norway	0	-307 345
Current tax - Norway	89 537 043	0
Current tax - Angola	1 316 958 904	800 422 986
Provision for taxes payable - Angola	33 623 722	16 537 099
Increase (decrease) in deferred tax - Angola	694 497 266	205 757 861
Taxes paid, related to prior year - Angola	167 459 380	-3 208 789
<b>Total</b>	<b>2 302 076 317</b>	<b>1 019 201 813</b>

#### Current taxes

	2022	2021
Income before tax	6 336 190 039	2 550 682 840
Permanent differences relating to income from the extraction of petroleum abroad <sup>1)</sup>	-6 000 986 787	-2 593 001 290
Other non-deductible expenses	73 180 331	40 921 426
Change in temporary differences	-1 397 023	
Tax loss transferred to deferred tax basis <sup>2)</sup>	0	1 397 023
<b>Tax base for Norway</b>	<b>406 986 561</b>	<b>0</b>

#### Tax payable in the balance sheet:

	2022	2021
Current tax related to profit for the year - Norway	89 229 698	0
<b>Tax payable - Norway</b>	<b>89 229 698</b>	<b>0</b>
Current tax related to profit for the year - Angola	1 316 958 904	800 422 986
Tax Paid -Angola	-848 389 933	-367 789 017
Provision for taxes payable	95 203 440	61 579 718
<b>Tax payable - Angola</b>	<b>563 772 411</b>	<b>494 213 687</b>
<b>Total</b>	<b>653 002 110</b>	<b>494 213 687</b>

#### Temporary differences - Norway

	2022	2021
Tax loss carry forward	0	-1 397 023
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>-1 397 023</b>
Deferred tax liability / (deferred tax assets)	0	-307 345
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>-307 345</b>



## Equinor Dezassete AS

### Notes to the Financial Statements 2022

#### Note 11 Tax Note cont.

Temporary differences - Angola - USD	2022	2021
Non-current assets	24 376 509	-147 537 930
Asset retirement obligation	-247 426 720	-285 388 161
Other	-61 059 291	-42 111 568
<b>Total</b>	<b>-284 109 502</b>	<b>-475 037 659</b>
Deferred tax liability / (deferred tax assets)	-142 054 751	-237 518 830
Deferred taxes liabilities / (deferred tax assets) in the balance sheet translated to NOK	-1 400 276 299	-2 094 773 565
<b>Deferred tax liabilities / (deferred tax assets) in the balance sheet</b>	<b>-1 400 276 299</b>	<b>-2 094 773 565</b>
<b>Deferred tax liabilities / (deferred tax assets) in the balance sheet</b>	<b>-1 400 276 299</b>	<b>-2 095 080 910</b>
<b>Reconciliation of tax expense:</b>		
Income before tax	6 336 190 039	2 550 682 840
Nominal tax rate: 22%/22%	1 393 961 809	561 150 225
<i>Tax effect from:</i>		
Permanent differences	-1 304 117 420	-561 457 570
Current and deferred taxes - Angola	2 011 456 170	1 006 180 847
Provision for tax Angola	33 623 722	16 537 099
Prior year taxes - Angola	167 459 380	-3 208 789
Deferred taxes on temporary differences are not recognised	-307 345	0
<b>Total</b>	<b>2 302 076 317</b>	<b>1 019 201 813</b>

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

<sup>2)</sup> 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.



## Equinor Dezassete AS

### Notes to the Financial Statements 2022

#### Note 12 - Transactions with related parties

##### Transactions with related parties:

Transactions with related parties relate to sale of crude oil to Equinor ASA 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.

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Sales of crude oil to Equinor ASA	7 577 675 011	4 250 635 726
Financial income from group companies	57 421 230	612 445
Financial expenses to group companies	0	603 539

For balance sheet items relating to subsidiaries and related parties, please see note 4 and 12.

#### Note 13 - Oil reserves (unaudited)

The company has signed a production sharing agreement in the country on the exploration and development of petroleum resources located in Angola. The agreement is valid up until 2045.

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 4,2 million Sm<sup>3</sup>.

Proved reserves are the estimated volumes of oil and NGL, the estimates are based on analyzes 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.

#### Note 14 - Other commitments

At the end of 2022 the company has contractual obligations, related to remaining construction in CLOV and other projects for assets in production, at an estimated cost of 1 237 million NOK.

#### Note 15 - Operating lease

Through participation in Block 17 partnership, the company has entered into various lease agreements ending in 2037, where the main portion of the agreements ends within a three years timeframe.

These agreements are classified as operating lease in the Financial Statement.

In 2022, the lease payments were NOK 190 000 000.

	<u>2023</u>	<u>2024</u>
Future minimum lease, vessels and other	194 000 000	56 000 000
Total future minimum lease payments	194 000 000	56 000 000