



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer:	983 213 227
Organisasjonsform:	Ansvarlig selskap, delt ansvar
Foretaksnavn:	MONGSTAD TERMINAL DA
Forretningsadresse:	5954 MONGSTAD

Regnskapsår

Årsregnskapets periode:	01.01.2023 - 31.12.2023
-------------------------	-------------------------

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:	08.04.2024

Grunnlag for avgivelse

År 2023: Årsregnskapet er elektronisk innlevert
År 2022: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2023

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, 15.05.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Revenue	2, 3	1 039 346 639	796 213 832
Sum inntekter		1 039 346 639	796 213 832
Kostnader			
Depreciation	8	15 775 191	16 710 908
Other operating expenses	3, 4, 5	633 285 520	473 181 885
Sum kostnader		649 060 711	489 892 793
Driftsresultat		390 285 928	306 321 039
Finansinntekter og finanskostnader			
Net financial items	3, 6, 12	158 314	-4 592 809
Sum finansinntekter		158 314	-4 592 809
Netto finans		158 314	-4 592 809
Ordinært resultat før skattekostnad		390 444 242	301 728 230
Ordinært resultat etter skattekostnad		390 444 242	301 728 230
Årsresultat	7, 10	390 444 242	301 728 230
Årsresultat etter minoritetsinteresser		390 444 242	301 728 230
Totalresultat		390 444 242	301 728 230



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Varige driftsmidler			
Production plants		349 631 463	353 436 531
Development assets		81 175 588	19 648 055
Sum varige driftsmidler	8, 12	430 807 051	373 084 586
Sum anleggsmidler		430 807 051	373 084 586
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Accounts receivables	9	146 910 443	93 470 481
Other receivables	9	124 205 124	66 565 525
Konsernfordringer	9	192 665 265	208 684 264
Sum fordringer		463 780 832	368 720 270
Sum omløpsmidler		463 780 832	368 720 270
SUM EIENDELER		894 587 883	741 804 856
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Owner capital		202 861 904	202 861 904
Sum innskutt egenkapital		202 861 904	202 861 904
Opptjent egenkapital			
Accumulated surplus		4 754 635 755	4 364 191 513
Accumulated paid to owners		-4 710 190 000	-4 410 190 000
Sum opptjent egenkapital		44 445 755	-45 998 487



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Sum egenkapital	10, 11	247 307 659	156 863 417
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Other provisions	12	363 842 106	342 362 589
Sum avsetninger for forpliktelser		363 842 106	342 362 589
Annen langsiktig gjeld			
Other non-current liabilities	12		
Sum langsiktig gjeld		363 842 106	342 362 589
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	13	154 072 127	165 402 985
Public duties payable		13 352 648	17 748 706
Kortsiktig konserngjeld	13	116 013 343	59 427 159
Other current liabilities	13		
Sum kortsiktig gjeld		283 438 118	242 578 850
Sum gjeld		647 280 224	584 941 439
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		894 587 883	741 804 856



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

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 fortløpelig- 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 holdingsaktiviteter. 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.	Utenfor Norge
11	Statol Middle East Operations AS	DPI	983608388	Statol ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. 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 forretningspunktløse.	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 potensielt for hydrokarboner i Abyy-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 tidligere for gjennomført etablering og drift av det første anlegget til generasjonssamlingen til selskapet i kvikkløst leire i 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 KS, som sammen er alle aksjene i Statoll Marine KS.	Norge
16	FIN	Statoll Marine KS	979210876	Statoll Marine AS	90% Statoll Marine KS eneste virksomhet er å eie flerboltsbøtet 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 Os.	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 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
21	EXP	Statoll Aljazeera 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 lete- 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 forskning- 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	878443342	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. Selskapet har ikke hatt noen aktivitet i 2013. Det er ingen annen aktivitet i selskapet.	Utenfor Norge
25	FIN	Statoll BTC Finance AS	984611439	Statoll ASA	Selskaps hovedaktivitet er å finansiere Statoll ASA's andel i BTC, en selskapet for transport av oljeprodukter fra Balikpapan via Toblok, 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 utvinning og produksjon av olje og gass i Statoil-konsernet. Statoholding AS består av finansiering av norske selskaper i Statoil-gruppen.	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/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. Selskapet har ingen ansatte.	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 direkte økonomiske engasjement, SØE)	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 tredjepartsløst. Statoil 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 Tjebbergodden i 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	979213116	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. Ekteid	BA	Org. Nummer	Owner of Company	Owner Share	Activity	Where is the Activity based?
			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 Gassterminalen på Kolnesen via terminalen 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 varmedrivert på Mongstad.	Norge
43			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			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet er eier av eiendommen i feltet Ebbelven 10, gnr./16, bnr./160 i Tvedestrand kommune.	Norge
45			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet er eier av eiendommen i Stranovæien 4, gnr./107, bnr./354, 414 og 416 i Stjørdal kommune.	Norge
46			Statol ASA		Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i tilknytning 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 tilknytning 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 tilknytning til dette.	Norge
49			Statol Petroleum AS		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. Selskapet har som formål å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet er eier av eiendommen i Stranovæien 4, gnr./107, bnr./354, 414 og 416 i Stjørdal kommune.	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 med det å drive undersøkelse etter og utvinning av petroleum og andre produkter, samt annen virksomhet, herunder å finansiere organisasjonens utvinning av slike tjenester, og ått 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 eller dekke, og komplementær teknologi og utstyr, herunder patenter, samt stimulere til, koordinere og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og utstyr, og ått som står i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge
52			Statol Technology Invest AS		Selskapet har som formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som eies, leies eller dekke, og komplementær teknologi og utstyr, herunder patenter, samt stimulere til, koordinere og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og utstyr, og ått som står i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge
53			Statol Technology Invest AS		Selskapet eier en fabrikk på Tvedestrand i Aure kommune som ble brukt til produksjon av Borekjem i forbindelse med fabrikkens bygging 30. april 2006. Borekjem for permanent levering av brennstoffmassen ble utarbeidet i 2013 og fremtidig produksjon forventes være fremtidig i 2014.	Norge
54			Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har ikke egen forretnings- og utvinningsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge



F	Entity	BA	Org. Number	Owner of Company	Overenshore		Activity	Where is the Activity based?
					BA	Org. Number		
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. Selskapet har ikke hatt virksomhet i løpet av 2013.	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 utbyggingsaktivitet.	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 utbygging 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 vil bli tatt i bruk i løpet av juni 2014 og det er ingen planer om videre boreaktivitet i nærken.	Utenfor Norge	
77	Statol Nigeria Outer Shelf AS	EXP	988677718	Statol ASA	100 %	Selskapet har ikke egen forsynings- og utbyggingsaktivitet i Norge. Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette. Statol Nigeria Outer Shelf AS sin aktivitet består i ervervskjøp av alle aksjene i Statol Nigeria Outer Shelf Ltd.	Utenfor Norge	
78	Statol Angola AS	DPI	990533577	Statol Petroleum AS	100 %	Det har vært begrenset aktivitet i selskapet i 2013.	Utenfor Norge	
79	Statol Indonesia AS	EXP	97986616	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Angola relatert til utforsking og utbygging 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 Sonatogi. Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum.	Norge	
80	Statol Suriname AS	EXP	997513482	Statol International Holding AS	100 %	Selskapets hovedaktivitet i 2013 var å følge opp operasjonens prosess for tilkøp/overføring av konsern. Dette er en svært omfattende og langvarig prosess som kan ta et par år å avslutte.	Utenfor Norge	
81					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 utforsking, 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 anstatter.	Utenfor Norge
85	Statol Sincor AS	DPI	979206755	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet relatert til utforsking 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 utforsking og utvinning av olje og gass i Venezuela. Selskapet drives fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
89	Statol Angola BI 1506 Award AS	DPI	889888482	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.	Utenfor Norge
90	Statol Indonesia Kerama AS	EXP	946255192	Statol ASA	100 %	Statol Nigeria Deep Water AS er et 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 utforsking, 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. Usikkerhet ble tilbakeført i Desember 2013.	Utenfor Norge
					100 %	Selskapet har ikke egen forklaring, og utvælingskravet i Norge.	
94	Statol Algeria AS	DPI	9850194033	Statol ASA		Selskapets formål er 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. Sentrerte viter stalle 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		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		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		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		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		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		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		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		Selskapets formål er å drive transport, foredling, salg og markedsføring av petroleum. Virksomheten kan også drives gjennom deltaker i eller samarbeid med andre selskaper. Selskapet har en filial i Azerbaijan.	Utenfor Norge
					100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette.	
104	Statol BTC Caspian AS	DPI	982285193	Statol BTC Finance AS		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		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 100 % Euronobilit er operatør.	Utenfor Norge





Mongstad Terminal DA

2023

Annual report and financial statements

Org.no. 983 213 227



Mongstad Terminal DA

Annual report – Partnership meeting 2023

Introduction

The purpose of Mongstad Terminal DA (the Company) is to own, manage and operate the crude oil terminal at Mongstad. The company's area is divided between Alver and Austrheim municipalities.

The Company is owned by Equinor ASA (65%) and the Norwegian state (35%). The State ownership is administrated by Petoro AS.

Equinor ASA is operator for the Company.

Operations

The main focus in 2023 was safe, reliable and efficient operations and handling increased volumes from the Johan Sverdrup field.

The operational performance was good. The operation of the crude oil terminal has not had any negative production effect on the connected fields.

There were in total 361 crude vessels at the terminal in 2023 compared to 254 vessels in 2022 distributed as listed below:

- 4 ships in crude oil import service to the terminal (10 in 2022)
- 357 ships in crude oil export service from the terminal (244 in 2022)

In total 305 million barrels of crude oil were exported from the terminal in 2023 compared to 243 million barrels in 2022.

In general, it is mainly North Sea crude oil grades that are exported over the terminal. The main grades were Johan Sverdrup and Troll Blend.

In 2023 there were no ship to ship (incl. jetty to jetty) operations at the terminal compared to 3 in 2022.

Environment and safety

Equinor's operatorship at Mongstad also include the Mongstad Refinery (owned by Equinor Refining Norway AS - ERN AS) and the combined heat and power plant (former MHPP AS, now merged into ERN AS), as well as the role as Technical Service Provider (TSP) for the operator Gassco for the Vestprosess plant (VPDA), which are all operated as one industry complex. The emissions from Mongstad Terminal DA are incorporated in the Mongstad permit and reports operated by Equinor.

There were no serious incidents registered in 2023 related to the Company's operations and no recordable incidents resulting in personnel injuries during the year, compared no serious incident and 3 recordable injuries in 2022.



The company has a VOC (Volatile Organic Compounds) recovery plant which is built to meet regulatory requirements for minimizing VOC emissions from loading crude. The plant was built in 2008, with best available technology at the time. The result for the VOC plant operations this year is a regularity at 100% and a recovery rate at 90%. The plant's performance compared to today's BAT52 has been assessed and an application was sent to Norwegian Environment Agency in 2023 for an exemption from regulation based on BAT52 for the VOC recovery unit on the crude jetties.

Finance

Net income for 2023 was 390 million NOK compared with 302 million NOK in 2022.

The total revenues were 1 039 million NOK, representing an increase from 796 million NOK in 2022.

Total operating expenses in 2023 were 649 million NOK compared with 490 million NOK in 2022 and a budget for 2023 at 638 million NOK.

The Terminal is considered to be in acceptable condition and according to standard for the industry.

Net financial items ended up positive 0.2 million NOK in 2023. Income from interest on cash surplus is offset by accretion expense on the Asset Retirement Obligation.

The Company's financial position remains strong. The Company has no external loans and is financed 100% by equity from the shareholders. The company's current asset is 464 million NOK compared to current liabilities at 283 million NOK. Long term liabilities are 364 million NOK related to Asset Retirement Obligation.

The company's cash and cash equivalents are 193 million NOK.

The Company executes no own research and development activities with impact on the financial statement.

The Company has no employees. The personnel are employed by the operator Equinor ASA. The two shareholders have one representative each in the partnership meeting ("Selskapsmøtet"). The two representatives are one male and one female.

The managing director of Mongstad Terminal DA is covered by a directors and officers liability insurance purchased and maintained by Equinor ASA. The insurance covers Equinor employees who represent Equinor in Equinor's subsidiaries and affiliated companies. The insurance policy is issued by a reputable insurer with an appropriate rating.

For more information about personnel issues such as sick leave, equality etc., the annual report and financial statements for Equinor ASA is referenced.

The Company's account of due diligence pursuant to the Transparency Act is attached to the financial statements. The full report regarding Equinor's due diligence work, Equinor's Human Rights Statement for 2023 is published on www.equinor.com.

The financial statement for 2023 has been prepared under the assumption of continued operations.



Risks, uncertainties and outlook.

The largest risks associated with the Company's future business value and earnings are the crude oil volumes imported and exported over the terminal.

Another risk is associated with crude oil qualities and associated emission permits. The Company has in 2024 decided to upgrade the wastewater treatment facilities together with the owner of these facilities, ERN AS, in order to comply with regulations regarding discharge to sea.

2023 annual accounts include Asset Retirement Obligation. Discounted value of future estimated removal costs is related with some uncertainty.

Johan Sverdrup field is expected to deliver significant volumes via MTDA for a long-time horizon. These volumes will be a significant contributor to both high activity, lower cost per barrel handled and sustainable profitability at the terminal for a long-time horizon.

The Company is exploring business opportunities to increase throughput and will continue to promote the terminal as a candidate for landing new offshore crude oil volumes and develop sustainable value chains for oil fields.

For further information, the financial statements with notes for 2023 are referenced.

Stavanger, 8th of April 2024

The Company meeting for Mongstad Terminal DA

Hans Åsmund Strand
Mongstad Terminal DA
General Manager

Knut Kvalheim
Petoro AS

Synnøve Norland
Equinor ASA



FINANCIAL STATEMENTS 2023
Mongstad Terminal DA
Org.no. 983 213 227



Income Statement			
Mongstad Terminal DA			
	Notes	2023	2022
Revenue and other income			
Revenue	2, 3	1 039 346 639	796 213 832
Total revenue and other income		1 039 346 639	796 213 832
Operating Expenses			
Depreciation	8	-15 775 191	-16 710 908
Other operating expenses	3, 4, 5	-633 285 520	-473 181 885
Total operating expenses		-649 060 711	-489 892 793
Net operating income/(loss)		390 285 928	306 321 039
Net financial items	3, 6, 12	158 314	-4 592 809
Net income/(loss)	7, 10	390 444 242	301 728 230

Mongstad Terminal DA Page 2



Balance Sheet			
Mongstad Terminal DA			
	Notes	2023	2022
Assets			
Property, plant and equipment			
Development assets		81 175 588	19 648 055
Production plants		349 631 463	353 436 531
Total property, plant and equipment	8, 12	430 807 051	373 084 586
Total non-current assets		430 807 051	373 084 586
Receivables			
Accounts receivables	9	146 910 443	93 470 481
Receivables from group companies	9	192 665 265	208 684 264
Other receivables	9	124 205 124	66 565 525
Total receivables		463 780 832	368 720 270
Total current assets		463 780 832	368 720 270
TOTAL ASSETS		894 587 883	741 804 856



Balance Sheet			
Mongstad Terminal DA			
	Notes	2023	2022
Owners' equity			
Paid-in capital			
Owner capital		202 861 904	202 861 904
Total paid-in capital		202 861 904	202 861 904
Retained earnings			
Accumulated surplus		4 754 635 755	4 364 191 513
Accumulated paid to owners		-4 710 190 000	-4 410 190 000
Total retained earnings		44 445 755	-45 998 487
Total Owners' equity	10, 11	247 307 659	156 863 417
Liabilities			
Non-current liabilities			
Other provisions	12	363 842 106	342 362 589
Total non-current liabilities		363 842 106	342 362 589
Current liabilities			
Accounts payable	13	154 072 127	165 402 985
Public duties payable		13 352 648	17 748 706
Liabilities to group companies	13	116 013 343	59 427 159
Total current liabilities		283 438 118	242 578 850
Total liabilities		647 280 224	584 941 439
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		894 587 883	741 804 856
The Company meeting for MTDA, 08.04.2024			
_____ Hans Åsmund Strand General manager	_____ EQUINOR ASA Synnøve Norland	_____ Petoro AS Knut Kvalheim	
Mongstad Terminal DA		Page 4	



Cash Flow Statement		
Mongstad Terminal DA		
Cash Flow Statement	2023	2022
Operating activities		
Income/(loss) before tax	390 444 242	301 728 230
Gain/loss on foreign currency transactions and balances	127 345	-1 131 470
Interest expense on the asset retirement obligation	9 509 700	9 279 168
Depreciation	15 775 191	16 710 908
(Increase)/decrease in accounts receivables and other receivables	-111 079 561	-54 292 164
(Increase)/decrease in accounts payables and other payable	-15 726 916	156 287 317
(Increase)/decrease current intercompany accounts	56 586 184	14 713 988
Cash flow provided by operating activities	345 636 186	443 295 978
Investing activities		
Purchase of property, plant and equipment	-61 527 839	-20 329 074
Cash flows provided by (used in) investing activities	-61 527 839	-20 329 074
Financing activities		
Proceeds from/repayment of owners	-300 000 000	-300 000 000
Cash flow provided by (used in) financing activities	-300 000 000	-300 000 000
Net increase/(decrease) in cash and cash equivalents	-15 891 653	122 966 904
Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents	-127 345	1 131 470
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	208 684 264	84 585 890
Cash and cash equivalents at the end of the period	192 665 265	208 684 264
<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 9.</p>		
Mongstad Terminal DA		Page 5



Notes to the Financial Statements 2023

Note 1 - Significant accounting policies

The financial statements of Mongstad Terminal DA (MTDA) are prepared in accordance with the Norwegian Accounting Act of 1998 and Norwegian Generally Accepted Accounting Principles.

Mongstad Terminal DA 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.

Revenue recognition

Operating income represents tariff revenue per barrels of crude oil multiplied by the flow of crude oil, related to agreements concerning the lease of the terminal caverns. It also includes port revenues and tariff for transshipment of crude oil from ship to ship. Revenue from sale of service is recognised upon delivery.

VOC income

VOC facility operating costs are shared with all parties which ship crude oil at MTDA. VOC-tariff per barrel of crude oil are billed according to the established agreements between shippers and MTDA.

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.

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 the 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 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.

Property, plant and equipment

Property, plant and equipment is reflected at cost, less accumulated depreciation and accumulated impairment losses. Maintenance costs are expensed as incurred, while improvements are recognised to the balance sheet and depreciated along with the asset.

Depreciation

Depreciation is calculated on a straight-line basis over the assets estimated economic lifetime.



Notes to the Financial Statements 2023

Asset retirement obligation (ARO)

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 other 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.

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 cost 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 to 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 ARO provision are recognised as they occur in other 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

MTDA is not a separate entity for tax purposes, but a general partnership whose income is taxed in the hands of its participants. Hence; MTDA does not report taxes in the income statement or balance sheet. The difference between accounting values and tax values are presented in tax note.

Cash flow

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



Notes to the Financial Statements 2023

Note 2 - Revenue

	2023	2022
Terminal Tariff	554 534 801	398 851 504
VOC - tariff	53 207 777	52 185 061
Transshipment	14 540 301	33 960 992
Other	417 063 760	311 216 275
Total	1 039 346 639	796 213 832

Note 3 - Transactions with related parties

Group companies:

Equinor ASA
Equinor Energy AS
Equinor Refining Norway AS
K/S Rafinor A/S

Transactions with related parties:

Transactions with related parties relates to Transshipment services, maritime services, tariff for transportation and storage of petroleum, lease of assets. 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.

	2023	2022
Sales of cavern storage services	218 781 419	171 801 199
Sales of transshipment/STS service	14 540 301	33 960 991
Sales of maritime services	334 267 761	234 203 492
Sales of technical and administrative services	46 990 404	34 878 739
Purchase of technical and adm, services, incl capex	480 954 680	590 280 048
Land lease expenses	2 633 612	2 459 200
Financial income from group companies	10 422 380	3 634 410

Note 4 - Other operating expenses

	2023	2022
Auditor's remuneration (excl. VAT)		
Audit fee	259 092	142 241
Total	259 092	142 241

Other operating expenses consist primarily of the terminal's operating costs and property taxes to Alver and Austrheim Municipality.

There are no employees in the company.

There was no remuneration to the general manager this year.

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



Notes to the Financial Statements 2023

Note 5 - Operating lease

The company has entered into various vessel lease agreements ending in 2027. These agreements are classified as operating lease in the Financial Statements. In 2023, the lease payments is NOK 42,5 million.

	2024	2025
Future minimum lease, vessel	42 423 170	43 581 116
Total future minimum lease payments	42 423 170	43 581 116

Note 6 - Net financial items

	2023	2022
Foreign exchange gain (loss), net	-194 946	1 131 470
Interest income from group companies	10 422 380	3 634 410
Other interest income	3 634	0
Sum interest and other financial income	10 426 015	3 634 410
Other financial expense	-10 072 754	-9 358 689
Sum interest and other financial expenses	-10 072 754	-9 358 689
Net financial income (expense)	158 314	-4 592 809



Notes to the Financial Statements 2023

Other current receivables

Accrued revenue	124 205 124	66 565 525
Total	124 205 124	66 565 525

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

Note 10 - Equity

	Owner capital	Accumulated paid to owners	Accumulated surplus	Total equity
Total equity 01.01.	202 861 904	-4 410 190 000	4 364 191 513	156 863 417
Net income			390 444 242	390 444 242
Withdrawals to owners		-300 000 000		-300 000 000
Total equity at 31.12.	202 861 904	-4 710 190 000	4 754 635 755	247 307 659

Note 11 - Participants

Participants

Equinor ASA	65%
Petoro AS*	35%

* Petoro holds the participating interest on behalf of SDFI (State Direct Financial Interest).

Note 12 - Other provisions

The provision includes asset retirement obligations. Estimated interest expense on the obligation is classified as a finance cost in the income statement.

	2023	2022
Asset retirement obligation at 01.01.	342 362 589	569 283 910
Change in estimate	11 969 818	-236 200 489
Accretion expense on the liability	9 509 700	9 279 168
Asset retirement obligations at 31.12.	363 842 106	342 362 589
Non-current assets related to retirement at 01.01	282 774 420	527 326 494
Change in estimate	11 969 817	-236 200 489
Depreciation	-7 444 373	-8 351 585
Non-current assets related to the retirement at 31.12.	287 299 864	282 774 420



Notes to the Financial Statements 2023

Note 13 - Liabilities

Accounts payable	2023	2022
Accounts payable to group companies	153 845 432	130 402 985
Accounts payable	226 695	35 000 000
Total	154 072 127	165 402 985

Current liabilities to group companies	2023	2022
Other current liabilities to group companies	116 013 343	59 427 159
Total	116 013 343	59 427 159



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Thormøhlens gate 53 D, 5006 Bergen
Postboks 6163, 5892 Bergen

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 Partnership Meeting of Mongstad Terminal DA

Opinion

We have audited the financial statements of Mongstad Terminal DA (the Company), which comprise the balance sheet as at 31 December 2023, 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 2023 and its financial performance 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 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, we are required to report that fact. We have nothing to report in this regard.

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 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.



Building a better
working world

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.

Bergen, 15 April 2024
ERNST & YOUNG AS

The auditor's report is signed electronically

Truls Nesslin
State Authorised Public Accountant (Norway)

Independent auditor's report - Mongstad Terminal DA 2023

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo document key: XLL5M-H2ASE-K46PL-ASAEV-3W81Z-280WS



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."

Nesslin, Truls

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: no_bankid:9578-5993-4-2263660

IP: 147.161.xxx.xxx

2024-04-15 21:09:27 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: XLL5M-HZASE-K46PL-ASAEV-3W8TZ-780WS

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>