



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

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

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

### 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: 07.04.2022

### Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 13.06.2023



### Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Revenue	3, 14	670 181 812	576 824 055
<b>Sum inntekter</b>		<b>670 181 812</b>	<b>576 824 055</b>
<b>Kostnader</b>			
Depreciation	8	18 678 268	10 015 215
Other expenses	4, 5, 14	357 933 318	289 295 634
<b>Sum kostnader</b>		<b>376 611 587</b>	<b>299 310 849</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>293 570 225</b>	<b>277 513 205</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Net financial items	6, 12, 14	-9 232 512	-2 706 086
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>-9 232 512</b>	<b>-2 706 086</b>
<b>Netto finans</b>		<b>-9 232 512</b>	<b>-2 706 086</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>284 337 713</b>	<b>274 807 120</b>
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>284 337 713</b>	<b>274 807 120</b>
<b>Årsresultat</b>	7, 10	<b>284 337 713</b>	<b>274 807 120</b>
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>284 337 713</b>	<b>274 807 120</b>
<b>Totalresultat</b>		<b>284 337 713</b>	<b>274 807 120</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
<b>Varige driftsmidler</b>			
Production plants		605 149 766	723 460 663
Development assets		517 143	
<b>Sum varige driftsmidler</b>	8	<b>605 666 909</b>	<b>723 460 663</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>605 666 909</b>	<b>723 460 663</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Accounts receivables	9	48 441 285	49 173 672
Other receiveables	9	57 302 556	43 955 014
Konsernfordringer	9, 14	84 585 890	212 357 008
<b>Sum fordringer</b>		<b>190 329 732</b>	<b>305 485 693</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>190 329 732</b>	<b>305 485 693</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>795 996 641</b>	<b>1 028 946 356</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Owner capital		202 861 904	202 861 904
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>202 861 904</b>	<b>202 861 904</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Accumulated surplus		4 062 463 283	3 778 125 569
Accumulated paid to owners		-4 110 190 000	-3 710 190 000
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>-47 726 717</b>	<b>67 935 569</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
<b>Sum egenkapital</b>	10, 11	<b>155 135 187</b>	<b>270 797 473</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Other provisions	12	569 283 910	660 140 000
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>569 283 910</b>	<b>660 140 000</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
Other non-current liabilities	12		
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>569 283 910</b>	<b>660 140 000</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	13	12 829 359	9 258 245
Public duties payable		14 035 015	18 690 638
Kortsiktig konserngjeld	13, 14	44 713 171	
Other current liabilities	13		70 060 000
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>71 577 544</b>	<b>98 008 883</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>640 861 454</b>	<b>758 148 883</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>795 996 641</b>	<b>1 028 946 356</b>



**Mongstad Terminal DA**

**2021**

**Annual report and financial statements**

**Org.no. 983 213 227**



## Mongstad Terminal DA

### Annual report – Partnership meeting 2021

#### 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 (State - 35%). The State ownership is administrated by Petoro AS.

Equinor ASA is operator for the Company.

#### Operations

The main focus in 2021 was safe, reliable and efficient operations and handling increased volumes from the Johan Sverdrup field.

The operational performance was good. The regularity for 2021 was 99.2 % against a target of 99.0%.

There were in total 211 crude vessels at the terminal in 2021 compared to 199 vessels in 2020 distributed as listed below:

- 11 ships in crude oil import service to the terminal (11 in 2020)
- 200 ships in crude oil export service from the terminal (188 in 2020)

In total 246 million barrels of crude oil were exported from the terminal in 2021 compared to 216 million barrels in 2020.

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 2021 there were 3 ship to ship (incl. jetty to jetty) operations at the terminal compared to 10 in 2020.

#### 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 was one serious incident registered in 2021 related to the Company's operations. After heavy wind an aluminum cover had loosened and fallen 4 meters from a gangway tower. There were no people in the area and no actual injury or damage related to the incident. Action has been taken to check similar equipment to avoid future incidents.



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 99% and a recovery rate at 90%. The plant's performance compared to today's BAT52 has been assessed and operation of the plant going forward will be based on dialogue with Norwegian Environment Agency.

## **Finance**

Net income for 2021 was 284 million NOK compared with 275 million NOK in 2020.

The total revenues were 670 million NOK, representing an increase from 577 million NOK in 2020.

Total operating expenses in 2021 were 377 million NOK compared with 299 million NOK in 2020 and a budget for 2021 at 210 million NOK.

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

Net financial items ended up negative 9.2 million NOK in 2021. It is mainly in the line other financial expense and is related to voluntary policy change for discount rate used for 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 190 million NOK compared to current liabilities at 72 million NOK. Long term liabilities are 569 million NOK related to Asset Retirement Obligation.

The company's cash and cash equivalents are 85 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 financial statement for 2021 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.

2021 annual accounts include Asset Retirement Obligation. Discounted value of future estimated removal costs is related with some uncertainty.



During 2020 the Covid-19 pandemic impacted an increasing number of countries with increasing severity. In 2021 the effect of roll-out from vaccines have accelerated the re-opening of the economy even if the outlook is still uncertain. The impact from Covid-19 is assessed to be limited for Mongstad Terminal DA.

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 2021 are referenced.

Stavanger, 7<sup>th</sup> of April 2022

The Company meeting for Mongstad Terminal DA

Hans Asmund Strand  
Mongstad Terminal DA  
General Manager

Knut Kvalheim  
Petoro AS

Synnøve Norland  
Equinor ASA



**FINANCIAL STATEMENTS 2021**  
**Mongstad Terminal DA**  
**Org.no. 983 213 227**



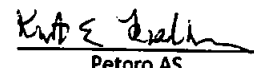


<b>Income Statement</b>			
<b>Mongstad Terminal DA</b>			
	<b>Notes</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Revenue and other income</b>			
Revenue	3, 14	670 181 812	576 824 055
<b>Total revenue and other income</b>		<b>670 181 812</b>	<b>576 824 055</b>
<b>Operating Expenses</b>			
Depreciation	8	-18 678 268	-10 015 215
Other expenses	4, 5, 14	-357 933 318	-289 295 634
<b>Total operating expenses</b>		<b>-376 611 587</b>	<b>-299 310 849</b>
<b>Net operating income/(loss)</b>		<b>293 570 225</b>	<b>277 513 205</b>
Net financial items	6, 12, 14	-9 232 512	-2 706 086
<b>Net income/(loss)</b>	<b>7, 10</b>	<b>284 337 713</b>	<b>274 807 120</b>



<b>Balance Sheet</b>			
<b>Mongstad Terminal DA</b>			
	<b>Notes</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Assets</b>			
<b>Property, plant and equipment</b>			
Development assets		517 143	0
Production plants		605 149 766	723 460 663
<b>Total property, plant and equipment</b>	<b>8</b>	<b>605 666 909</b>	<b>723 460 663</b>
<b>Total non-current assets</b>		<b>605 666 909</b>	<b>723 460 663</b>
<b>Receivables</b>			
Accounts receivables	9	48 441 285	49 173 672
Receivables from group companies	9, 14	84 585 890	212 357 008
Other receivables	9	57 302 556	43 955 014
<b>Total receivables</b>		<b>190 329 732</b>	<b>305 485 693</b>
<b>Total current assets</b>		<b>190 329 732</b>	<b>305 485 693</b>
<b>TOTAL ASSETS</b>		<b>795 996 641</b>	<b>1 028 946 356</b>



<b>Balance Sheet</b>			
<b>Mongstad Terminal DA</b>			
	<b>Notes</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Owners' equity</b>			
<b>Paid-in capital</b>			
Owner capital		202 861 904	202 861 904
<b>Total paid-in capital</b>		<b>202 861 904</b>	<b>202 861 904</b>
<b>Retained earnings</b>			
Accumulated surplus		4 062 463 283	3 778 125 569
Accumulated paid to owners		-4 110 190 000	-3 710 190 000
<b>Total retained earnings</b>		<b>-47 726 717</b>	<b>67 935 569</b>
<b>Total Owners' equity</b>	<b>10, 11</b>	<b>155 135 187</b>	<b>270 797 473</b>
<b>Liabilities</b>			
<b>Non-current liabilities</b>			
Other provisions	12	-569 283 910	-660 140 000
<b>Total non-current liabilities</b>		<b>569 283 910</b>	<b>660 140 000</b>
<b>Current liabilities</b>			
Accounts payable	13	12 829 359	9 258 245
Public duties payable		14 035 015	18 690 638
Liabilities to group companies	13, 14	44 713 171	0
Other current liabilities	13	0	70 060 000
<b>Total current liabilities</b>		<b>71 577 544</b>	<b>98 008 883</b>
<b>Total liabilities</b>		<b>640 861 454</b>	<b>758 148 883</b>
<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>		<b>795 996 641</b>	<b>1 028 946 356</b>
The Company meeting for MTD A, 07.04.2022			
 Hans Åsmund Strand General manager	 EQUINOR ASA Synnøve Norland	 Petoro AS Knut Kvalheim	
<b>Mongstad Terminal DA</b>		<b>Page 4</b>	



<b>Cash Flow Statement</b>		
<b>Mongstad Terminal DA</b>		
<b>Cash Flow Statement</b>	<b>2021</b>	<b>2020</b>
<b>Operating activities</b>		
Income/(loss) before tax	284 337 713	274 807 120
Interest expense on the asset retirement obligation	9 103 016	2 466 972
Depreciation	18 678 268	10 015 215
(Increase)/decrease in accounts receivables and other receivables	-12 615 156	214 113 496
(Increase)/decrease in accounts payables and other payable	-71 144 510	-43 945 721
(Increase)/decrease current intercompany items	44 713 171	0
<b>Cash flow provided by operating activities</b>	<b>273 072 503</b>	<b>457 457 082</b>
<b>Investing activities</b>		
Purchase of property, plant and equipment	-843 621	-4 789 297
<b>Cash flows provided by (used in) investing activities</b>	<b>-843 621</b>	<b>-4 789 297</b>
<b>Financing activities</b>		
Proceeds from (repayment of) owners	-400 000 000	-300 000 000
<b>Cash flow provided by (used in) financing activities</b>	<b>-400 000 000</b>	<b>-300 000 000</b>
<b>Net increase/(decrease) in cash and cash equivalents</b>	<b>-127 771 118</b>	<b>152 667 785</b>
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	212 357 008	59 689 223
<b>Cash and cash equivalents at the end of the period</b>	<b>84 585 890</b>	<b>212 357 008</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.</p>		
<b>Mongstad Terminal DA</b>		<b>Page 5</b>



## Notes to the Financial Statements 2021

### 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](http://www.equinor.com) or copies can be ordered by inquiry to Equinor ASA.

#### Changes in accounting policies and correction of errors

Changes in significant accounting policies and correction of significant errors are applied retrospectively in the financial statements including the notes. Certain amounts in the comparable period have been restated to conform to current period presentation.

#### Revenue

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 recognized 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.

#### 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 fixed 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.

The continuity principle was applied in the acquisition of property, plant and equipment at 1 June 2001. Fixed assets are recognized net of depreciation. The remaining depreciation is distributed over 20 years from 1 January 2011 with the exception of tools, machinery, office and IT equipment that are depreciated over the shorter time (useful life).



## Notes to the Financial Statements 2021

### 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. The provisions are classified under other provisions in the balance sheet.

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.

### 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.

### Estimation uncertainty regarding the Covid-19 pandemic

During 2020 the Covid-19 pandemic impacted a number of countries with increasing severity. In 2021 the effect from roll-out of vaccines have accelerated the re-opening of the economy even if the outlook is still uncertain. The impact from Covid-19 pandemic is assessed to be limited.



**Notes to the Financial Statements 2021**

**Note 2 - Restatement**

The 2020 and 2019 historical information has been restated in these financial statements. The restatement relates to a voluntary change in significant accounting policy for discount rate in calculating Asset Retirement Obligation (ARO).

With effect from 1 October 2021, Equinor changed its discount rate used in calculation of the ARO so that it no longer includes an element covering Equinor's own credit risk. This voluntary accounting policy change is made because the credit element's exclusion from the discount rate in estimating the ARO liability is deemed to better represent the risks specific to the ARO liability. The change affects the amounts of ARO liabilities and the ARO elements of property, plant and equipment materially, and prior periods' balance sheet amounts in this respect have been restated, see further details in Note 8 and 12. The policy change will impact future depreciation expenses as well as potential asset impairments or impairment reversals. The impact on equity upon implementation of the voluntary policy change is however immaterial, and prior period income statements have not been restated.

The tables below show the effect of the restatement for the year 2020 and 2019. The correction has no impact on Net operating Income, Net Income, Shareholders Equity or Cash and Cash Equivalents at end of period. All the restated comparable figures are also presented in the relevant notes.

Balance sheet line items	Note	2021	2020 restated	2020 as previously reported
Property, plant and equipment	8	605 666 909	723 460 663	526 420 663
Other provisions	12	569 283 910	660 140 000	463 100 000
Balance sheet line items	Note		2019 restated	2019 as previously reported
Property, plant and equipment	8		216 686 468	180 946 468
Other provisions	12		145 672 915	109 932 915

In note 7, taxable income, the change in temporary difference in 2020 is the same as reported last year. The amount both on temporary difference tangible fixed assets and asset retirement obligation has increased with the restated amount as per 31.12.2020 - NOK 197 040 000.

**Note 3 - Revenue**

	2021	2020
Terminal Tariff	316 892 748	274 196 772
VOC - tariff	37 591 519	28 665 202
Transshipment	19 634 144	22 473 465
Other	296 063 401	251 488 616
<b>Total</b>	<b>670 181 812</b>	<b>576 824 055</b>



## Notes to the Financial Statements 2021

### Note 4 - Other operating expenses

Auditor's remuneration (excl. VAT)	2021	2020
Audit fee Ernst & Young	64 505	200 000
<b>Total</b>	<b>64 505</b>	<b>200 000</b>

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.

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

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

### 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 2021, the lease payments is NOK 40 million.

	2022	2023
Future minimum lease, vessel	40 916 712	41 645 778
<b>Total future minimum lease payments</b>	<b>40 916 712</b>	<b>41 645 778</b>

### Note 6 - Net financial items

	2021	2020
Foreign exchange gain (loss), net	72 218	-192 364
Interest income from group companies	140 896	475 844
Other interest income	2 901	43 602
Other financial income	0	-25 212
<b>Sum interest and other financial income</b>	<b>143 797</b>	<b>494 234</b>
Other financial expense	-9 448 527	-3 007 956
<b>Sum interest and other financial expenses</b>	<b>-9 448 527</b>	<b>-3 007 956</b>
<b>Net financial income (expense)</b>	<b>-9 232 512</b>	<b>-2 706 086</b>



Notes to the Financial Statements 2021

Note 7 - Taxable income

This year's tax expense	2021	2020
Taxable income:		
Ordinary profit/loss before tax	284 337 713	274 807 120
Changes temporary differences	1 671 860	-15 752 157
Taxable income	286 009 574	259 054 963

	2021	2020	Difference
Tangible fixed assets*	89 044 971	181 572 922	-92 527 951
Asset retirement obligation*	-569 283 910	-660 140 000	90 856 091
Total	-480 238 939	-478 567 078	-1 671 860

\*For 2020 reference to note 2 - restatement

Note 8 - Property, plant and equipment

Production facilities and retirement assets

	Plant in Prod.	Assets under const.	Retirement asset	Total
Cost at 31. December 2020 as reported	2 324 469 301	0	450 776 208	2 775 245 510
Impact policy change *)	0	0	197 040 000	197 040 000
Cost at 31. December 2020 as restated	2 324 469 301	0	647 816 208	2 972 285 509
Additions	326 478	517 143	-99 959 107	-99 115 486
Cost 31.12.	2 324 795 779	517 143	547 857 101	2 873 170 023
Accumulated depreciation at 31.12.	-2 246 972 507	0	-20 530 607	-2 267 503 114
Carrying amount at 31.12.	77 823 272	517 143	527 326 494	605 666 909

	Plant in Prod.	Assets under const.	Retirement asset	Total
Depreciation	-8 295 520	0	-10 382 748	-18 678 268
Depreciation method	20 years		40 years	
Total depreciations 2021				-18 678 268

\*See note 2 Restatement and note 12 Other Provisions



## Notes to the Financial Statements 2021

### Note 9 - Receivables

Accounts receivables	2021	2020
Accounts receivables to group companies	15 384 109	15 519 970
Accounts receivables	33 057 176	33 653 702
<b>Total</b>	<b>48 441 285</b>	<b>49 173 672</b>
<b>Current receivables from group companies</b>		
Internal bank*	84 585 890	212 357 008
<b>Total</b>	<b>84 585 890</b>	<b>212 357 008</b>
<b>Other receivables</b>		
Accrued revenue	57 302 556	43 871 173
Other intercompany receivables	0	83 841
<b>Total</b>	<b>57 302 556</b>	<b>43 955 014</b>

\*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	-3 710 190 000	3 778 125 569	270 797 473
Net income			284 337 713	284 337 713
Withdrawals to owners		-400 000 000		-400 000 000
<b>Total equity at 31.12.</b>	<b>202 861 904</b>	<b>-4 110 190 000</b>	<b>4 062 463 283</b>	<b>155 135 187</b>

### Note 11 - Participants

#### Participants

Equinor ASA	65%
Petoro AS*	35%

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



## Notes to the Financial Statements 2021

### 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.

	2021	2020
Carrying amount at 31. December 2020 as reported	660 140 000	109 932 915
Impact of ARO policy change*	0	197 040 000
Asset retirement obligation at 01.01.	660 140 000	306 972 915
Additions	-99 959 107	350 700 113
Accretion expense on the liability	9 103 016	2 466 972
Asset retirement obligations at 31.12.	<b>569 283 910</b>	<b>660 140 000</b>

\*See note 2 Restatement and note 8 Property, plant and equipment

### Note 13 - Liabilities

	2021	2020
Accounts payable		
Accounts payable to group companies	12 829 359	9 258 245
Total	<b>12 829 359</b>	<b>9 258 245</b>

	2021	2020
Current liabilities to group companies		
Other current liabilities to group companies	44 713 171	0
Total	<b>44 713 171</b>	<b>0</b>

#### Other current liabilities

Short term liabilities to Petoro	0	70 000 000
Accrued costs	0	60 000
Total	<b>0</b>	<b>70 060 000</b>

### Note 14 - 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.



## Notes to the Financial Statements 2021

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Sales of cavern storage services	132 100 840	124 214 763
Sales of transshipment/STS service	19 634 144	22 473 465
Sales of maritime services	227 658 925	200 445 189
Sales of technical and administrative services	10 180 566	75 290 879
Purchase of technical and administrative services	376 152 468	452 834 734
Land lease expenses	2 629 538	2 194 422
Financial income from group companies	140 896	475 844

For balance sheet notes please see note 9 and 13.

The note has been reorganized in 2021 to better reflect the transactions with related parties.



Building a better  
working world

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 2021, the income statement 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 2021 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.



## 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, 8. April 2022  
ERNST & YOUNG AS

*The auditor's report is signed electronically*

Truls Nesslin  
State Authorised Public Accountant (Norway)

Independent auditor's report - Mongstad Terminal DA 2021

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo Dokumentnøkkel: V3JID-ZIWNL-27CYV-YDK7S-IWL47-5L3NK



# 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."

## Truls Nesslin

Statsautorisert revisor

På vegne av: EY

Serienummer: 9578-5993-4-2263660

IP: 213.52.xxx.xxx

2022-04-08 10:28:52 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: V3JID-ZWNL-27CYV-YDK7S-IWL47-5L3NK

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

### Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

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

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

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



## 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?
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 selskapsgruppens hovedkontor i Utenfor 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 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. 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 Salvo i Egypt. Selskapets filial i Dubai ble stengt i 2012 og filialen i Doha ble stengt i januar 2014. Ved utgangen av 2013 hadde Statol Middle East Operations AS 4 lokale ansatte og 1 utstasjonert fra Statol ASA. Aktiviteten i 2013 har vært knyttet til forretningspunktering.	Utenfor Norge



Enhet	Org. Nummer	Owner of company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?
StatOil North Caspian AS	986235184	StatOil ASA	100 %	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 Statoil om konkret samarbeid knyttet til et område i Kasakhstan ble undertegnet i juni 2010. I 2011 undertegnet selskapet og KMG en mer detaljert intensjonsavtale om utvidelse av potensialet for hydrokarboner i Abay-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
StatOil Latin America AS	974487186	StatHolding AS	100 %	Selskaps eneste virksomhet er å eie 1 prosent av aksjene i Statoil do Brasil Ltd.	Utenfor Norge
StatOil Invest AS	981449304	StatOil ASA	100 %	Selskaps hovedaktivitet er å drive holdingsaktiviteter. Selskapet er under oppløsning.	Norge
StatOil Marine AS	979170476	StatOil ASA	100 %	StatOil Marine AS eneste virksomhet er som komplement til å eie 10% av aksjene i Statoil Marine KS. Det er ingen virksomhet i Statoil Marine AS. Selskapet har for øyeblikket ingen aktivitet og forventes derfor å bli oppløst i forbindelse med sammenslåingen av selskapet i Statoil AS i 2014.	Norge
StatOil Marine Holding AS	978745116	StatOil ASA	100 %	StatOil Marine Holding AS eneste virksomhet er å eie samtlige aksjer i Statoil Marine AS og Statoil Marine AS, som sammen eier alle aksjene i Statoil Marine AS.	Norge
StatOil Marine KS	979210876	StatOil Marine AS	100 %	90% Statoil Marine KS eneste virksomhet er å eie flerboltskipet MST Odin. Skipet ble solgt i januar 2005.	Norge
StatOil Marine AS	979199252	StatOil Marine Holding AS	100 %	Selskaps eneste virksomhet er som kommanditist og eier 90% av aksjene i Statoil Marine KS.	Norge
StatOil Oil & Gas Brazil AS	898904632	StatOil International Holding AS	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statoil konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Brasil. Virksomheten drives fra São Paulo og Rio de Janeiro.	Norge
StatOil China AS	976847584	StatOil ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med forskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapsaktivitet har i 2013 vært å representere Statoil i ulike offentlige høringssaker, gjennomføre analyser om hvordan det kinesiske samfunnet utvikler seg, kina politikk, geopolitiske spørsmål og hvordan et stadig voksende kinesisk aktivitet vedtatt i samarbeid og dermed også Statoil formål.	Utenfor Norge
StatOil E&P Americas AS	963356765	StatOil International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Det har ikke vært aktivitet av betydning i selskapet i 2013.	Utenfor Norge
StatOil Algeria AS	982110395	StatOil Petroleum AS	100 %	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 lette- eller produksjon lisenser i landet. Ingen aktivitet av betydning i 2013.	Utenfor Norge
StatOil Morocco AS	988460318	StatOil Petroleum AS	100 %	Selskapet har ikke noen egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
StatOil Qatar AS	878443342	StatOil ASA	100 %	Selskapet har ikke hatt aktivitet i 2013. Det er ingen andeler i selskapet.	Utenfor Norge
StatOil BTC Finance AS	984611439	StatOil ASA	100 %	Selskaps hovedaktivitet er å finansiere Statoil ASA's andel i BTC, en krevende for transport av oljeprodukter fra Balikpapan via Tobruk, Georgia til Constanța, Tyrkia.	Utenfor Norge



#	Entity	BA	Org. Nummer	Owner of company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?
26	Statoil Investment Americas AS	FIN	979451520	Statoil International Holding AS	100 %	Selskapet er et holdingselskap for tre amerikanske selskaper: Statoil US Holding Inc (100% eier), Statoil E&P America Investment LLC (100% eier) og Statoil E&P Americas LP (99,99% eier) som alle er registrert i USA.	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 og produksjon av olje og gass.	Utøen Norge
28	Statoholding AS	FIN	981385140	Statoil ASA	100 %	Selskapets hovedaktivitet er utvinning og produksjon av petroleum i Statoil-konsernet. Statoholding AS består av finansiering av norske selskaper i Statoil Norge AS.	Norge
29	Statipet AS	FIN	981383118	Statoholding AS	100 %	Selskapet har i 2013 ikke hatt noen virksomhet utover å forvalte kapitalen i selskapet. Selskapet eier i tillegg Statoil Coordination Center A.S.	Norge
30	Statoil New Energy AS	MPR	981793217	Statoil ASA	100 %	Selskapet har som formål å eie eller eiere eller å eie 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 %	Selskapets formål er å eie, helt eller delvis, teknologisk knyttet til flyende vindmøller, beredende patenter, 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 %	Selskapets formål er å eie/sjeforsle og markedsføring av petroleum og andre produkter. Dette eies ved datterselskapet Statoil Natural Gas LLC. I lik 2003 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.	Utøen 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.	Utøen 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/Utøen 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 tredjepart. Selskapet er operatør for terminalen.	Norge
38	K/S Refinor A/S	MPR	941410278	Statoil ASA	100 %	Selskapet leier ut tomt til oljereferert virksomhet.	Norge
39	Statoil Methanol ANS	MPR	965320285	Statoil ASA ConocoPhillips Scandinavia AS	81,70749% 18,29251%	Selskapets virksomhet er å eie og drive metanolproduksjon på Tvedestranden Are kommuner.	Norge
40	Mongstad Refining DA	MPR	980946576	Statoil ASA Statoil Petroleum AS	79% 21%	Selskapets formål er å eie, forvalte og drive raffinerieskaper på Mongstad i Lindås kommune.	Norge
41	Refinor AS	MPR	979213116	Statoil ASA	100 %	Selskapet eier andeler i industriell tomt med sikte på utleie 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 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 Gassterminal på collines via terminalen på Sture samt NGU-oljefelt på Mongstad i nordtatt kommuner. 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 komposisjon gitt til Statol ASA fra Norges Vassdrag og Energidirektorat (NVE) for 4 byrde og 10% drive et varmedrøytning 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 formidelen 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 utbygging 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 utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i stråneveien 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 utbygging til dette.	Norge
47			Statol International Holding AS		Selskapet har som formål å gjennomføre multiteknologiske aktiviteter i Asia av leverandørsegmentet i olje- og gassindustrien samt annen virksomhet i utbygging til dette. Virksomheten kan også drive gjennom detaljerte 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.	Utenfor 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 formidelen 50, gnr./15, bnr./51, 52, 179, 183 og 246 i Sparrengi kommune.	Norge
50			Statol Petroleum AS		Formålet er, sammen med andre selskaper, å være kunde av en internasjonal organisasjon som utvikler og viser beredskapsplaner for produksjon 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 eier, leier, utvikler og komplementær teknologier 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 har som formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som eier, leier, utvikler og komplementær teknologier og utstyr, tjenester, produkter, samt stimulere til, koordinere og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og utstyr, og å som står i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge
53			Statol Technology Invest AS		Selskapet er eier av et avdelingsnett i Aune kommune som ble brukt til produksjon av bakstein til forbruksformål. Fabrikken ble stengt 30. april 2006. Planen for permanent ferning av bygningsskruer ble utarbeidet i 2013 og fremtidig produksjon forventes være ferdig i 2014.	Norge/Utenfor 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	Overensnig		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 (prev. 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 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	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	996548314	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass.	Utenfor Norge	
74	Statol Bahamas AS (del. Norsk Hydro Yemen AS)	EXP	981569036	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge	
75	Statol Tanzania AS	DPI	990023476	Statol ASA	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge	
76	Statol Oil & Gas Mozambique AS	EXP	988694932	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av olje og gass i Tanzania. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. I løpet av året har selskapet hatt en aktivitet i juni 2014 og det er ingen planer om videre boreaktivitet i terrenget.	Utenfor Norge	
77	Statol Nigeria Outer Shelf AS	EXP	988677718	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge	
78	Statol Angola AS	DPI	990333577	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Angola relatert til utforsking og utvinning av olje og gass. Selskapets aktivitet i 2013 har i hovedsak vært knyttet til levering av tjenester til Statol konsernets virksomhet i Angola og til Sonatogul.	Norge	
79	Statol Indonesia AS	EXP	97986616	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapets hovedaktivitet i 2013 var å følge opp operasjonens prosess for tilrettelegging av konsernet. Dette er en svært omfattende og langvarig prosess som kan ta et par år å avslutte.	Utenfor Norge	
80	Statol Suriname AS	EXP	997513482	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har som formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge	



#	Entity	BA	Orig. Number	Owner of company	Ownership share	Activity	Where is the Activity based?
82	Statol Murzuq area 145 AS	EXP	988861871	Statol International Holding AS		Selskapet ble stiftet i 2005 med formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har en filial i Libya.	Norge
83	Statol Greenland AS	EXP	951894052	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet driver ikke egen forskning- og utviklingsaktivitet.	Utenfor Norge
84	Statol Venezuela AS	DPI	975963020	Statol ASA	100 %	Selskapet har som formål å drive virksomhet i forbindelse med leting av petroleum. Det er ingen ansette.	Utenfor Norge
85	Statol Sincor AS	DPI	979206755	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Venezuela. Virksomheten drives fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
86	Statol Oninoco AS	DPI	963827105	Statol ASA	100 %	Selskapet ble etablert i 1992 under navnet Statol Namibia AS. I 2002 ble selskapets navn endret til Statol Plusiforma Oltara AS, og i mars 2008 til Statol Oninoco AS.	Utenfor Norge
87	Statol International Venezuela AS	DPI	985997908	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Venezuela. Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge
88	Statol Nigeria Deepwater AS	EXP	965895805	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Angola. Selskapets virksomhet drives fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
89	Statol Angola BI 1500 Award AS	DPI	889888442	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Angola. Selskapets virksomhet drives fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
90	Statol Indonesia Kerama AS	EXP	944255192	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapet er registrert i virksomhet i Indonesia.	Utenfor Norge
91	Statol Faranyane AS	EXP	882285552	Statol ASA	100 %	Hovedaktiviteten i 2013 var tilkoblevering av Karima-havnen, som har uløst. Dette er en svært omfattende og løst-rende prosess som kan ta et par år å avslutte.	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 annen virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har en filial på Faranyane. Statol er operatør for fire kjenner til Faranyane-tilvinningsaktivitet.	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. Usikker ble tilbakebetalt i Desember 2013.	Utenfor Norge
94	Statol Algeria AS	DPI	9850194033	Statol ASA	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med 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 Shah Deniz AS.	Utenfor Norge
100	Statol Quito AS	DPI	986757825	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med 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



