



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 985 648 026
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: EQUINOR IN AMENAS AS
Forretningsadresse: Forusbeen 50
4035 STAVANGER

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: 04.05.2022

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, 14.06.2023



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Revenue		2 538 297 365	1 335 347 194
Other income		7 818 476	-146 107 348
Sum inntekter	2	2 546 115 841	1 189 239 846
Kostnader			
Depreciation	5	522 819 800	524 289 502
Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	5		
Other expenses	3, 10, 13	265 828 920	161 985 589
Sum kostnader		788 648 720	686 275 091
Driftsresultat		1 757 467 121	502 964 755
Annen rentekostnad	4, 10	-38 074 253	-108 758 515
Sum finanskostnader		-38 074 253	-108 758 515
Netto finans		38 074 253	108 758 515
Ordinært resultat før skattekostnad		1 795 541 374	611 723 270
Income tax	11	1 106 751 972	117 396 156
Ordinært resultat etter skattekostnad		688 789 402	494 327 115
Årsresultat	7	688 789 402	494 327 115
Årsresultat etter minoritetsinteresser		688 789 402	494 327 115
Totalresultat		688 789 402	494 327 115



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Utsatt skattefordel	11	92 978 783	88 802 698
Sum immaterielle eiendeler		92 978 783	88 802 698
Varige driftsmidler			
Production plants and oil and gas assets		2 591 444 511	2 973 207 875
Sum varige driftsmidler	5	2 591 444 511	2 973 207 875
Sum anleggsmidler		2 684 423 294	3 062 010 573
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Accounts receivables	6	57 591 964	175 024 558
Licence receivables		170 904 814	242 531 361
Other receivables		45 875	22 500
Konsernfordringer	6	1 295 792 094	820 520 741
Sum fordringer		1 524 334 747	1 238 099 159
Sum omløpsmidler		1 524 334 747	1 238 099 159
SUM EIENDELER		4 208 758 041	4 300 109 732
BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD			
Egenkapital			
Innskutt egenkapital			
Share capital	8	3 500 250	3 500 250
Annen innskutt egenkapital		2 438 309 816	2 980 601 705
Sum innskutt egenkapital		2 441 810 066	2 984 101 955
Retained earnings			



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2021	2020
Sum egenkapital	7	2 441 810 065	2 984 101 955
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Utsatt skatt	11	526 279 461	313 514 463
Sum avsetninger for forpliktelser		526 279 461	313 514 463
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		526 279 461	313 514 463
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld		820 705	1 253 051
Tax payable	11		
Utbytte		1 200 000 000	750 000 000
Kortsiktig konserngjeld	9	39 847 809	197 058 253
Other current liabilities	9		54 182 010
Sum kortsiktig gjeld		1 240 668 514	1 002 493 314
Sum gjeld		1 766 947 975	1 316 007 777
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		4 208 758 041	4 300 109 732



EQUINOR IN AMENAS AS

(Org nr 985 648 026)

The Board of Directors Report 2021

Operations

The company was established in 2003 and is 100% owned by Equinor ASA. The purposes of the company are exploration, development and production of petroleum and activities related to this. The company has a branch located in Algeria. The company's business address is Forusbeen 50, 4035 Stavanger.

In Amenas has a Production Sharing Contract (PSC) which regulates the company's investment obligations and entitled production. Equinor's share of the investments (working interest) is 45.9% with cost recovery over 5 years. The facilities are operated through a joint operatorship between Sonatrach, BP and Equinor and the PSC governs the rights and obligation of the joint operatorship. In December 2017, Equinor and the other partners BP and Sonatrach secured a licence extension of 5 years beyond 2022 through an amended and restated PSC. This was approved by Algerian authorities on the 29th of March 2018. The facilities are handed over to Sonatrach when the license expires in October 2027.

In Amenas is located approximately 1,200 km south from the coast and close to the Libyan border. The Tiguentourine field was developed in phase one. The In Amenas facilities were completed with three processing trains in December 2006. As part of the PSC extension agreement, the parties have committed to a work program of around 235 million USD, Equinor's share. The work program includes drilling of production wells, new seismic data and technological modifications to increase recovery rates in order to optimize the production from In Amenas.

In Amenas has since April 2013 produced from two out of three trains. The third train, which was damaged in the 2013 terror attack, restarted in July 2016 after repair.

During the period of 2018-2020, the company has drilled 4 wells and hooked up 3 wells. The drilling program was safely suspended in March 2020 due to Covid-19 and it's expected to resume Q2-Q3 2022. A new 3D seismic acquisition of 2300 Km² was completed in Q2 2020. The processing part is ongoing and due to complete in Q3 2022.

In March 2020, "working from home" procedure has been applied for JV personnel due to Covid-19. Operations are run mainly by Sonatrach personnel on site, expats were demobilized in March 2020. Currently, critical expats positions are back to site following the company's remobilization plan.

In Amenas produces dry gas, LPG and condensate. The PSC gives Equinor entitlement to LPG and condensate. Equinor's share of equity production was in 2021 approximately 15.2 kboe/d.

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



Comments to the Financial Statements

Revenues for 2021 amounted to NOK 2,5 billion compared to NOK 1,19 billion in 2020. The increase relates mainly to increase in prices. Operating expenses include production, transportation and depreciation costs. Depreciation amounts to NOK 522 million compared to NOK 524 million in 2020. Net operating income amounted to NOK 1 757 million in 2021 compared to NOK 503 million in 2020. The increase is mainly related to higher revenues, partly offset by higher operating expenses.

Total non-current assets amount to 2 684 million per 31.12.2021 compared to NOK 3 062 million per 31.12.2020.

Total cashflow from operating activities was NOK 1 562 million in 2021. Net operating income amounts to NOK 1 757 million. The difference is mainly related to taxes paid and depreciation. Investments in property plant and equipment amounted to 141 million in 2021.

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

Financial risk

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

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

When setting Equinor's estimates for global supply, demand and commodity prices, management has factored in the effects from global roll out of vaccines during 2021, allowing an accelerated re-opening of the economy. However, the outlook is still highly uncertain and dominated by downside risks. The operational and economic consequences from the Covid-19 pandemic cannot be fully ascertained at the time of publishing of the financial statements.

Future challenges



The company will continue to focus on safe and efficient operations of In Amenas field and to complete the remaining work program related to the license extension.

External environment

The company's activity can result in pollution or spillage harmful to the external environment. The board is not aware of any incidents in 2021 which have been harmful to external environment.

Going Concern

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

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

Oslo, 06.04.2022

Paul Roderic McCafferty (885018)

Paul McCafferty
Chairman

Morten Sven Johannessen
Board Member/CEO

Bjørn Kåre Viken (617571)

Bjørn Kåre Viken
Board Member



FINANCIAL STATEMENTS 2021
Equinor In Amenas AS
Org.no. 985 648 026




Income Statement			
Equinor In Amenas AS			
	Note	2021	2020
Revenue and other income			
Revenue		2 538 297 365	1 335 347 194
Other income		7 818 476	-146 107 348
Total revenue and other income	2	2 546 115 841	1 189 239 846
Operating expenses			
Depreciation	5	-522 819 800	-524 289 502
Other expenses	3, 10, 13	-265 828 920	-161 985 589
Total operating expenses		-788 648 720	-686 275 091
Net operating income/(loss)		1 757 467 121	502 964 755
Net Financial items	4, 10	38 074 253	108 758 515
Income/(loss) before tax		1 795 541 374	611 723 270
Income tax	11	-1 106 751 972	-117 396 156
Net income/(loss)	7	688 789 402	494 327 115



Balance sheet			
Equinor In Amenas AS			
Assets	Note	2021	2020
Non-current assets			
Intangible assets			
Deferred tax assets	11	92 978 783	88 802 698
Total intangible assets		92 978 783	88 802 698
Property, plant and equipment			
Production plants and oil and gas assets		2 591 444 511	2 973 207 875
Total property, plant and equipment	5	2 591 444 511	2 973 207 875
Total non-current assets		2 684 423 294	3 062 010 573
Current assets			
Receivables			
Accounts receivables	6	57 591 964	175 024 558
Licence receivables		170 904 814	242 531 361
Receivables from group companies	6	1 295 792 094	820 520 741
Other receivables		45 875	22 500
Total receivables		1 524 334 747	1 238 099 159
Total current assets		1 524 334 747	1 238 099 159
TOTAL ASSETS		4 208 758 041	4 300 109 732



Balance sheet			
Equinor In Amenas AS			
Equity and liabilities	Note	2021	2020
Equity			
Share capital	8	3 500 250	3 500 250
Additional paid-in capital		2 438 309 816	2 980 601 705
Total equity	7	2 441 810 065	2 984 101 955
Liabilities			
Non-current liabilities			
Deferred tax liabilities	11	526 279 461	313 514 463
Total non-current liabilities		526 279 461	313 514 463
Current liabilities			
Accounts payable		820 705	1 253 051
Dividends payable		1 200 000 000	750 000 000
Liabilities to group companies	9	39 847 809	197 058 253
Other current liabilities	9	0	54 182 010
Total current liabilities		1 240 668 514	1 002 493 314
Total liabilities		1 766 947 975	1 316 007 777
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		4 208 758 041	4 300 109 732
Oslo, 06.04.2022 The board of Equinor In Amenas AS			
<small>Paul Roderick McCafferty (858018)</small>		<small>Bjørn Kåre Viken (617571)</small>	
_____ Paul Roderick Mccafferty Chairman of the board		_____ Bjørn Kåre Viken Member of the board	
			
_____ Morten Sven Johannessen Member of the board/General Manager			
Equinor In Amenas AS		Page 4	



Cash Flow Statement		
Equinor In Amenas AS		
Cash Flow Statement	2021	2020
Operating activities		
Income/(loss) before tax	1 795 541 374	611 723 270
Taxes paid	-889 396 541	-82 145 310
(Gain)/loss on foreign currency transactions and balances	-1 304 457	-116 037 474
Depreciation and impairment losses	522 819 800	524 289 502
Increase/decrease in accounts receivables and other receivables	117 409 219	40 273 941
Increase/decrease in accounts payable and other payable	-54 614 356	-19 400 398
Increase/decrease in licence receivables/payable	71 626 547	-324 160 191
Cash flow provided by/(used in) operating activities	1 562 081 585	634 543 340
Investing activities		
Purchase/disposal of property, plant and equipment	-141 056 436	-253 703 441
Increase/decrease in intercompany investments	429 119 295	260 183 960
Cash flow provided by (used in) investing activities	288 062 858	6 480 519
Financing activities		
Received group contribution	0	26 718 766
Paid group contribution	-197 058 253	0
Dividend paid	-750 000 000	-1 000 000 000
Cash flow provided by (used in) financing activities	-947 058 253	-973 281 234
Net (increase) decrease in cash and cash equivalents	903 086 190	-332 257 375
Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents	-1 120 700	89 967 663
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	393 826 603	636 116 315
Cash and cash equivalents at the end of the period	1 295 792 093	393 826 603
<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>		
Equinor In Amenas AS		Page 5



Equinor In Amenas AS Notes to the Financial Statements 2021

Note 1 - Significant accounting policies

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

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

Revenue Recognition

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

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

Tax Barrels

International oil companies that are part of the production sharing agreement in In Amenas field, is subject to income tax in Algeria. The tax rate is 38%. The state oil company Sonatrach lifts its tax in volume (tax barrels) and pay tax on behalf of Equinor to the authorities. In the financial statements, the tax is presented as revenue and expenses (gross basis).

Profit oil in kind

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

Use of estimates

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

Foreign currency translation

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

Classification and valuation of balance sheet items

Current assets and liabilities include items included in the operating cycle or due for payment within one year of the date of acquisition. Other assets are classified as fixed assets. Current assets are valued at the lower of cost or fair value. Current liabilities are recorded at nominal value. Next year's instalments on long-term debt are classified as current liabilities. The group's receivables in cash pool arrangements are treated as receivable/payable from/to group companies. Cash and cash equivalents are classified as current assets.

Receivables

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



Inventory

Inventories are stated at the lower of cost and net realisable value. Cost is determined by the first-in first-out (FIFO) method.

Property, plant and equipment

Property, plant and equipment is reflected at cost, less accumulated depreciation and accumulated impairment losses.

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

Assets are tested for impairment whenever events or changes in circumstances indicate that the carrying value may not be recoverable. The impairment test is performed at the lowest level where one can identify independent cash inflows. For assets associated with oil and gas operations, such cash-generating units will normally be the individual fields or individual development areas. In assessing whether a write-down of the carrying amount of a potentially impaired asset is required, the asset's carrying amount is compared to recoverable amount. If the carrying value exceeds the assets recoverable amount, the asset or the cash-generating unit the asset belongs to, should be impaired to the recoverable amount. The recoverable amount is the higher of the net selling price and value in use. Value in use is the present value of the future cash flows the asset is expected to generate. The estimated future cash flows are based on reasonable and supportable assumptions, and represents management's best estimate of the different economic conditions that will exist in the cash-generating asset's remaining economic lifetime. Details regarding assumptions (prices and discount rate) which have been used for impairment calculations can be found in consolidated financial statements for Equinor ASA.

Improvements that significantly increase the capacity or economic lifetime are capitalised.

Operating leases

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

Accounting for ownership in oil and gas licences

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

Depreciation

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

Income Tax

Income tax in the Income statement includes the period tax payable and deferred tax. Current tax liabilities and assets are recognised at 22 % in fiscal year 2020 and 22 % in fiscal year 2021. Deferred tax liabilities and assets are recognised at 22 % in fiscal year 2020 and 22 % in fiscal year 2021. The effect of change in tax rules is a change in estimate and is included in income tax expense for the period.

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



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

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

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

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

Cash flow

The cash flow statement has been prepared by using the indirect method according to the preliminary Norwegian accounting standard.

Estimation uncertainty regarding the Covid-19 pandemic

During 2020 the Covid-19 pandemic slowed down the economic growth and reduced the energy demand. In 2021 the effect from roll-out of vaccines allowed an accelerated re-opening of the economy. The cyclical economic upturn is expected to continue in 2022, however, Equinor expect the global oil demand never to reach pre-pandemic levels. The outlook is still uncertain and dominated by downside risks such as virus infection flare-ups. Reduced demand and reduced commodity prices will increase the risk of impairment of assets and could impact the recoverability of deferred tax assets. The potential operational and economic impact from the Covid-19 pandemic cannot be fully ascertained at the publishing of the financial statements.

Note 2 - Revenues

	2021	2020
Sale of crude oil produced in Algeria 1)	2 538 297 365	1 335 347 194
Profit oil in kind*	7 818 476	-146 107 348
Total	2 546 115 841	1 189 239 846

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

* For the In Amenas asset the national oil company Sonatrach lift Equinor's tax oil and pays this to the authorities. The tax paid in kind is a technical calculation based on operating profit for the year. In 2020 cost oil is a major part of share of equity volumes. When the calculated tax barrels for 2020 are added to the cost oil and allocated profit oil the sum of these three elements are higher than Equinor's equity volumes. This is adjusted by including a negative number for profit oil in kind such that Equinor's equity volumes in the accounts equals cost oil, Equinor's share of profit oil plus government take (total of tax oil and profit oil on kind).



Note 3 - Other Operating expenses

Auditor's remuneration (excl. VAT)	2021	2020
Audit fee Ernst & Young	261 000	210 000
Total	261 000	210 000

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

There are no employees in the company.

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

Note 4 - Net Financial Items

	2021	2020
Foreign exchange gains (loss), net	37 765 763	106 395 635
Interest income from group companies	312 068	2 368 022
Sum interest and other financial income	312 068	2 368 022
Other financial expenses	-3 578	-5 141
Sum interest and other financial expenses	-3 578	-5 141
Net financial income (expense)	38 074 253	108 758 515

Note 5 - Property, plant and equipment

	Cap. Interest on construction loan	Production plants	Total
Cost 01.01.	518 479 722	13 120 667 045	13 639 146 767
Additions		141 056 437	141 056 437
Cost 31.12.	518 479 722	13 261 723 482	13 780 203 204
Accumulated depreciation at 31.12	-459 704 687	-10 729 054 006	-11 188 758 693
Carrying amount at 31.12.	58 775 035	2 532 669 477	2 591 444 511
Depreciations	11 289 489	511 530 311	522 819 800
Depreciation method	Unit of production	Unit of production	

No impairment triggers are identified in 2021 and 2020.



Note 6 - Receivables

	2021	2020
Accounts receivables from group companies	57 591 964	175 024 558
Total Accounts receivables	57 591 964	175 024 558
Internal bank*	1 295 792 094	393 826 603
Other receivables from Equinor ASA	0	426 694 138
Total Receivables from group companies	1 295 792 094	820 520 741

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

Note 7 - Equity

	Share capital	Additional paid-in capital	Retained earnings	Total equity
Total equity at 01.01.	3 500 250	2 980 601 705	0	2 984 101 955
Submitted group contribution (after tax)			-31 081 291	-31 081 291
Net income			688 789 402	688 789 402
Provision for dividends		-542 291 889	-657 708 111	-1 200 000 000
Total equity at 31.12.	3 500 250	2 438 309 816	0	2 441 810 065

Note 8 - Share capital and shareholder information

The share capital consists of 700 050 shares with a value NOK 5 per share. All shares have the same voting rights.

Shareholder information: All shares are owned by Equinor ASA.



Note 9 - Liabilities

	2021	2020
Current liabilities to group companies		
Statholding AS - group contribution	38 074 253	108 758 515
Equinor Apsheron AS - group contribution	0	88 299 738
Equinor In Salah AS - group contribution	1 773 556	0
Total	39 847 809	197 058 253
Other current liabilities		
Claim Standby cost	0	54 182 010
Total	0	54 182 010

After the terrorist attack on Amenas plant January 16, 2013, all external personnel who worked on the project in In Amenas Compression was evacuated. Suppliers submitted a claim against In Amenas license to cover the standby costs related to the project being stopped, until the security situation was clarified. The claim was settled in 2016. In 2017 additional claim was submitted. The claim amounted to 54,1 mill in 2020 and is settled in year 2021.

Note 10 - Transactions with related parties

Group companies:

Equinor ASA
Equinor US Operations LLC
Equinor UK Limited

Transactions with related parties:

Transactions with related parties relates to financial cost, financial records and support service related to normal operation. 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.

	2021	2020
Sales of gas/crude oil to group companies	-1 656 719 300	-1 107 094 537
Purchase of services from group companies	37 621 760	88 345 091
Financial income from group companies	-312 068	-2 368 022
Financial expenses from group companies	359	429

For balance sheet items relating to subsidiaries and related parties see note 6 and 9.



Note 11 - Income tax

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

	2021	2020
Tax rate Norway, current tax	22 %	22 %
Tax rate Norway, deferred tax	22 %	22 %
Tax rate Algeria	38 %	38 %
Tax rate Algeria, deferred tax	48 %	41 %

Income tax expense comprises	2021	2020
Current tax - Norway	15 305 456	33 295 982
Credit relief	-6 538 938	-3 710 680
Tax payable, related to prior years - Norway	0	8 477 808
Increase/(decrease) in deferred tax - Norway	-4 176 087	0
Increase/(decrease) in deferred tax related to prior years - Norway	0	-88 805 696
Tax paid in kind - Algeria	883 831 928	84 022 530
Tax paid in kind, related to prior years - Algeria	5 564 613	-1 877 220
Increase/(decrease) in deferred tax - Algeria	212 765 000	85 990 432
Total	1 106 751 972	117 393 156

Current tax	2021	2020
Income before tax	1 795 541 374	611 723 270
Permanent differences relating to income from the extraction of petroleum abroad 1) 2)	-1 757 467 121	-502 964 755
Change in temporary differences	18 982 215	20 374 467
Tariff income terminal and pipeline/processing plant	12 513 785	22 212 391
Tax base for Norway	69 570 253	151 345 374

Tax payable in the balance sheet:	2021	2020
Current tax related to profit for the year - Norway	15 305 456	33 295 982
Credit relief	-6 538 938	-3 710 680
Tax effect on submitted group contribution	-8 766 518	-29 585 302
Tax payable - Norway	0	0

Current tax related to profit for the year - Algeria	883 831 928	84 022 530
Tax paid - Algeria	-883 831 928	-84 022 530
Tax payable - Algeria	0	0

Total tax payable balance sheet	0	0
--	----------	----------



Temporary differences - Norway	2021	2020
Non-current assets	-422 630 833	-403 648 619
Total	-422 630 833	-403 648 619
Deferred tax liability/(deferred tax assets)	-92 978 783	-88 802 696
Deferred tax asset in the balance sheet - Norway	-92 978 783	-88 802 696

Temporary differences - USD - Algeria		
Non-current assets	137 942 993	117 665 159
Gross up	2 268 681	2 704 449
Other	-17 548 170	-34 073 103
Total	122 663 504	86 296 505
Deferred tax - USD - Algeria	59 672 933	36 743 134
Deferred tax in the balance sheet translated to NOK - Algeria	526 279 461	313 514 463

Reconciliation of tax expense:	2021	2020
Income before tax	1 795 541 374	611 723 270
Nominal tax rate: 22%/ 22%	395 019 102	134 579 119
Tax effect from:		
Permanent differences	-383 889 734	-101 283 137
Credit relief	-6 538 938	-3 710 680
Tax effect on group contributions earlier years	0	8 477 808
Tax payable - Algeria	889 396 541	82 145 310
Increase/(decrease) in deferred tax - Algeria	212 765 000	85 990 432
Increase/(decrease) in deferred tax related to prior years - Norway	0	-88 802 696
Total	1 106 751 972	117 396 156

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

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



Note 12 - Oil Reserves (unaudited)

The company has signed a production sharing agreement in Algeria on the exploration and development of petroleum resources located in place In Amenas in the Sahara Desert. The current agreement is valid until year 2027.

The company's oil reserves are estimated by the parent company reservoir engineers according to industry standards and requirements equivalent to those imposed by the United States Securities and Exchange Commission (SEC). At year-end oil reserves was approximately 24,9 million barrels.

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

Note 13 - Operating Lease

Through participation in the partnership, the company entered into this agreement to lease one rig, T222 KCA DEUTAG RIG. This agreement was classified as an operational lease in the financial statements. Lease payments amounted to NOK 23,9 million. The lease agreement ended in year 2020.



Statsautoriserte revisorer
Ernst & Young AS

Dronning Eufemias gate 6a, 0191 Oslo
Postboks 1156 Sentrum, 0107 Oslo

Foretaksregisteret: NO 976 389 387 MVA
Tlf: +47 24 00 24 00

www.ey.no
Medlemmer av Den norske Revisorforening

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To the Annual Shareholders' Meeting of Equinor In Amenas AS

Opinion

We have audited the financial statements of Equinor In Amenas AS (the Company), which comprise the balance sheet as at 31 December 2021, 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 2021 and its financial performance and cash flows for the year then ended in accordance with the Norwegian Accounting Act and accounting standards and practices generally accepted in Norway.

Basis for opinion

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

Other information

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

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

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

Responsibilities of management for the financial statements

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

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



Building a better
working world

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

Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements

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

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

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

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

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

Oslo, 28 April 2022
ERNST & YOUNG AS

The auditor's report is signed electronically

Ankit Puri
State Authorised Public Accountant (Norway)

Independent auditor's report - Equinor In Amenas AS 2021

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo DokumentID: SIA.GP-AXWU1-ATT7E-74XVH-AT4BV-75AUJ



PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur".
De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

Ankit Puri

Oppdragsansvarlig partner

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5998-4-855919

IP: 213.52.xxx.xxx

2022-04-28 09:18:09 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 5A6P-AXWU1-ATT7E-74XVH-AT4BV-75AU

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
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?
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 avdelingen erstatningsrett i Norge av 2014.	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.	Utenfor Norge
11	Statol Middle East Operations AS	DPI	983608388	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å yte støtte i forbindelse med Statol konsernets aktiviteter i Midtøsten. Selskapet har etablert representasjonskontor/ruiser i Abu Dhabi, De Forente Arabiske Emirater, Doha i Qatar og Kairo i Egypt. Selskapets fullt i Dubai ble stengt i 2012 og fullen i Doha ble stengt i januar 2014. Ved utgangen av 2013 hadde Statol Middle East Operations AS 4 lokale ansatte og 1 utstasjonert fra Statol ASA. Aktiviteten i 2013 har vært knyttet til forretningspunktering.	Utenfor Norge



Equity	Org. Nummer	Owner of company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?	
	EXP	Statoll North Caspian AS	986235184	Statoll ASA	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og å drive virksomhet i utnyttning til dette. En intensjonsavtale mellom KMG og Statoll om konkret samarbeid knyttet til et område i Kaspihavet ble undertegnet i juni 2010. I 2011 undertegnet Statoll og KMG en mer detaljert intensjonsavtale om utvidelse av potensial for hydrokarboner i Abyzjoi-blokk i det kaspiske hav. Intensjonsavtalen ble terminert i januar 2013. Aktivitetene ved kontoret har blitt redusert som en følge av dette. Det har ikke vært aktivitet av betydning i 2013.	Utenfor Norge
12	FIN	Statoll Latin America AS	974487186	Statholding AS	Selskaps eneste virksomhet er å eie 1 prosent av aksjene i Statoll do Brasil Ltd.	Utenfor Norge
13	FIN	Statoll Invest AS	981449304	Statoll ASA	Selskaps hovedaktivitet er å drive holdingsaktiviteter. Selskapet er under oppløsning.	Norge
14	FIN	Statoll Marine AS	979170476	Statoll ASA	Statoll Marine AS eneste virksomhet er som komplementær i alle 100% av aksjene i Statoll Marine KS. Det er ingen virksomhet i Statoll Marine AS. Selskapet har forberedt for gjennomføring av etablering og drift av forberedende og generalforsamlingen til selskapet utviklingsprosjekt av 2014.	Norge
15	FIN	Statoll Marine Holding AS	978745116	Statoll ASA	Statoll Marine Holding AS eneste virksomhet er å eie samtlige aksjer i Statoll Marine AS og Statoll Marine AS, som sammen eier alle aksjene i Statoll Marine AS.	Norge
16	FIN	Statoll Marine KS	979210876	Statoll Marine AS	90% Statoll Marine KS eneste virksomhet er å eie 100% av aksjene i Statoll Marine AS og Statoll Marine AS, som sammen eier alle aksjene i Statoll Marine AS.	Norge
17	FIN	Statoll Marine AS	979199252	Statoll Marine Holding AS	Selskapet ble opprettet i januar 2005.	Norge
18	DPI	Statoll Oil & Gas Brazil AS	898904632	Statoll International Holding AS	Selskaps eneste virksomhet er som kommanditist og eier 90% av aksjene i Statoll Marine KS.	Norge
19	CCOM	Statoll China AS	976847584	Statoll ASA	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statoll konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Brasil. Virksomheten drives fra Suzhou og Qib.	Norge
20	DPI	Statoll E&P Americas AS	963356765	Statoll International Holding AS	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med forskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge
21	EXP	Statoll Algeria AS	982110395	Statoll Petroleum AS	Selskaps aktivitet har i 2013 vært å representere Statoll i ulike offentlige høringssaker, gjennomføre analyser om hvordan det innestiske selskapet utvikler seg, kina posisjon, geopolitiske spørsmål og hvordan et stadig utvidende lista aktivitet vedtatt i samarbeid og dermed også Statoll formål.	Utenfor Norge
22	EXP	Statoll Morocco AS	988460318	Statoll Petroleum AS	Selskapet driver ikke egen forberedende og utbyggingsaktivitet.	Utenfor Norge
23	DPI	Statoll Qatar AS	878443342	Statoll ASA	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
24	FIN	Statoll BTC Finance AS	984611439	Statoll ASA	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
25	FIN	Statoll BTC Finance AS	984611439	Statoll ASA	Selskaps hovedaktivitet er å finansiere Statoll ASA's andel i BTC, en selskapet for transport av oljeprodukter fra Baku, Azerbaijan via Tbilisi, 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 av petroleum og produksjon av gass.	Utøen Norge
28	Statoholding AS	FIN	981385140	Statoil ASA	100 %	Selskapets hovedaktivitet er drift av virksomheten til Statoil konsernet. Statoholding AS består av finansiering av norske selskaper i Norge.	Norge
29	Statipet AS	FIN	981383118	Statoholding AS	100 %	Selskapet har i 2013 ikke hatt noen virksomhet utover å forvalte kapitalen i selskapet. Selskapet eier i tillegg Statoil Coordination Center A.S.	Norge
30	Statoil New Energy AS	MPR	981793217	Statoil ASA	100 %	Selskapet har som formål å eie eller eies av selskaper relatert til produksjon av fornybar energi, samt stimulere til og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og virksomhet som står i forbindelse med dette. Selskapet har en datterselskapsporteføle som består av en 100% eierandel i Wind Power AS, en 16,6% eierandel i Sway AS, og en 16,6% eierandel i Sway Turbine AS.	Norge/Utøen 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/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. 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 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 gass. Selskapet har ingen ansatte.	Norge
36	Wind Power AS	MPR	975044196	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, SØB)	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 oljerefiert 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 raffinerieshaffer på Mongstad i Lindås kommune.	Norge
41	Refinor AS	MPR	979321316	Statoil ASA	100 %	Selskapet eier andeler i industriell tomt sakte på utleie til oljerefiert 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 naturgassdrevet kraftvarmeverk på Zed MW på Mongstad ved Bergen. Selskapets virksomhet er konjunkturavhengig 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 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 Strandsveien 4, gnr./107, bnr./354, 414 og 416 i Sjøstrand 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 drives gjennom datterselskaper 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.	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 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, utvikle, produsere og komplementære teknologier og utstyr, tjenester, produkter, 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, utvikle, produsere og komplementære teknologier og utstyr, tjenester, produkter, 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 Borepinnen til forbrukslinjen. Fabriken ble stengt 30. april 2006. Borepinnen for permanent foring av bryneringsmassen ble utarbeidet i 2013 og fremtidig produksjon forventes være fremtidig 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	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 (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. Selskapet har ikke hatt virksomhet i løpet av 2013.	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 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 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette. 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 ervervelse av alle aksjene i Statol Nigeria Outer Shelf Ltd.	Utenfor Norge	
78	Statol Angola AS	DPI	990033577	Statol Petroleum AS	100 %	Det har vært begrenset aktivitet i selskapet i 2013. Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Angola relatert til utforsking og utbygging av olje og gass.	Utenfor Norge	
79	Statol Indonesia AS	EXP	97986616	Statol ASA	100 %	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 tilknytning av kjerne. Dette er en svært omfattende og langvarig prosess som kan ta et par år å avslutte. Selskapet har, som formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge	
81					100 %		Utenfor Norge	



#	Entity	BA	Orig. Number	Owner of company	Ownership share	Activity	Where is the Activity based?
82	Statol Murzuq area 145 AS	EXP	988861871	Statol International Holding AS		Selskapet ble stiftet i 2005 med formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har en filial i Libya.	Norge
83	Statol Greenland AS	EXP	951894052	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet driver ikke egen forskning- og utviklingsaktivitet.	Utenfor Norge
84	Statol Venezuela AS	DPI	975963020	Statol ASA	100 %	Selskapet har som formål å drive virksomhet i forbindelse med leting av petroleum. Det er ingen anstatter.	Utenfor Norge
85	Statol Sincor AS	DPI	979206755	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Venezuela. Virksomheten drives fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
86	Statol Oninoco AS	DPI	963827105	Statol ASA	100 %	Selskapet ble etablert i 1992 under navnet Statol Namibia AS. I 2002 ble selskapets navn endret til Statol Plusiforma Oshana AS, og i mars 2008 til Statol Oninoco AS.	Utenfor Norge
87	Statol International Venezuela AS	DPI	985997908	Statol ASA	100 %	Selskapet planlegges bukt til forretningsvirksomhet i turgoledet i Orinoco, i Venezuela. Selskapets drift i 2013 har kun bestått av administrative aktiviteter knyttet til Juni 10 avtale.	Utenfor Norge
88	Statol Nigeria Deepwater AS	EXP	985895805	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Venezuela relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Venezuela. Selskapet driver fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
89	Statol Appol Bi 1500 Award AS	DPI	889888442	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge
90	Statol Indonesia Kerama AS	EXP	944255192	Statol ASA	100 %	Statol Nigeria Deep Water AS er et selskap som er eid av alle aksjene i Statol Nigeria Deep Water Ltd, som eide 25 % av etilsens OPI 314 i Nigeria. Utsikten er nå tilbakelevet.	Utenfor Norge
91	Statol Faranyene AS	EXP	882285552	Statol ASA	100 %	Statol Nigeria Deep Water AS er et selskap som er eid av alle aksjene i Statol Nigeria Deep Water Ltd, som eide 25 % av etilsens OPI 314 i Nigeria. Utsikten er nå tilbakelevet.	Utenfor Norge
92	Statol Russland AS	DPI	988927645	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har en filial på Faranyene. Statol er operatør for fire blokker på Faranyene i kontinentalskiltet.	Utenfor Norge



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



#	Entitet	BA	Org. Nummer	Owner of Company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?
106	Statolj Angola Block 31 AS	DPI	971195290	Statolj ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum gjennom sin fullt i Angola. Selskapet har et 75% eierandelen i Statolj Block 31 i Angola. Selskapet er 100% eier av Statolj Exploration (Angola) Ltd. er operatør.	Utenfor Norge
107	Statolj Angola Block 17 AS	DPI	977312643	Statolj ASA		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet leverer Statolj konsernets næringinteresser i block 17 i Angola sammen med Statolj Debesse AS.	Utenfor Norge
108	Statolj Decassette AS	CPI	866099392	Statolj Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet leverer Statolj konsernets næringinteresser i block 17 i Angola sammen med Statolj Angola Block 17 AS. Statolj Decassette AS sin eierandel i block 17 er 10 %, og selskapet totalt er operatør med 40 % eierandel. De øvrige partene er Statolj Angola AS med 13,33 %, Esso med 20 % og BP med 16,66 % eierandel.	Utenfor Norge
109	Saga Petroleum Mabouk AS	DPI	970989629	Statolj International Holding AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
110	Statolj Murzuq AS	DPI	979390722	Statolj International Holding AS		Selskapet har et formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har eierdeler i en lisens i Murzuq-basisset i Libya med balgrunn i en areal med 50 km² i Statolj Petroleum Mabouk AS.	Utenfor Norge
111	Statolj Iran AS	DPI	982924383	Statolj ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i tilknytning til utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har en fullt i Iran.	Utenfor Norge
112	Statolj SP Gas AS	DPI	985079056	Statolj ASA		Selskapet utveksler sitt forretningsområde i februar 2013 etter at hoveddelen av arbeidet med de eksisterende kontraktene i landet var avsluttet. Kontraktens formål har vært å tre administrativt tjenester til Statolj. Øvrige prosjektaktiviteter i Iran.	Utenfor Norge
113	Statolj Zegros Oil & Gas AS	EXP	980189848	Statolj International Holding AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass i Iran. I 2013 har selskapet gjennomført kjøp og salg av selskapet vil ikke foreta investeringer i Iran under de aktuelle omstendigheter. Selskapet vil på sitt bli likvidert.	Utenfor Norge

