



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2024 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

Organisasjonsnummer: 985 648 085  
Organisasjonsform: Aksjeselskap  
Foretaksnavn: EQUINOR IN SALAH AS  
Forretningsadresse: Forusbeen 50  
4035 STAVANGER

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2024 - 31.12.2024

### 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: 20.05.2025

### Grunnlag for avgivelse

År 2024: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2023: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2024

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

Brønnøysundregistrene, 15.06.2025



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Revenue		2 741 025 096	2 874 559 608
Other income		1 769 214 017	1 959 806 431
<b>Sum inntekter</b>	2	<b>4 510 239 113</b>	<b>4 834 366 039</b>
<b>Kostnader</b>			
Depreciation	6	743 364 996	836 394 613
Other expenses	3, 13	718 605 292	802 360 938
<b>Sum kostnader</b>		<b>1 461 970 288</b>	<b>1 638 755 551</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>3 048 268 825</b>	<b>3 195 610 489</b>
Annen rentekostnad	4, 13	-288 472 719	-140 149 103
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>-288 472 719</b>	<b>-140 149 103</b>
<b>Netto finans</b>		<b>288 472 719</b>	<b>140 149 103</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>3 336 741 544</b>	<b>3 335 759 592</b>
Income tax	5	2 260 208 049	2 511 900 427
<b>Årsresultat</b>	8	<b>1 076 533 494</b>	<b>823 859 165</b>
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>1 076 533 494</b>	<b>823 859 165</b>
<b>Totalresultat</b>		<b>1 076 533 494</b>	<b>823 859 165</b>



### Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	5	644 001 759	463 814 970
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>644 001 759</b>	<b>463 814 970</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Production plants and oil and gas assets	6, 10	1 223 388 983	1 746 813 930
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>1 223 388 983</b>	<b>1 746 813 930</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>1 867 390 743</b>	<b>2 210 628 900</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Other receivables	7	207 518 934	177 466 249
Konsernfordringer	7	2 283 142 215	1 898 455 532
<b>Sum fordringer</b>		<b>2 490 661 148</b>	<b>2 075 921 780</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>2 490 661 148</b>	<b>2 075 921 780</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>4 358 051 891</b>	<b>4 286 550 680</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Share capital	9	1 008 100	1 008 100
Annen innskutt egenkapital		1 895 899 725	2 129 479 824
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>1 896 907 825</b>	<b>2 130 487 924</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Retained earnings			195 029 899
<b>Sum opptjent egenkapital</b>			<b>195 029 899</b>



## Balanse

Beløp i: NOK	Note	2024	2023
<b>Sum egenkapital</b>	8	<b>1 896 907 825</b>	<b>2 325 517 824</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Utsatt skatt	5		
Other provisions	10		
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	11	2 495 565	10 761 989
Tax payable	5		
Utbytte		1 580 000 000	810 000 000
Kortsiktig konserngjeld	11	302 487 115	310 789 083
Licence payable		121 629 420	242 627 804
Other current liabilities	10, 11	454 531 967	586 853 980
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>2 461 144 066</b>	<b>1 961 032 857</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 461 144 066</b>	<b>1 961 032 857</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>4 358 051 891</b>	<b>4 286 550 680</b>



Shape the future  
with confidence

Statsautoriserte revisorer  
Ernst & Young AS

Stortorvet 7, 0155 Oslo  
Postboks 1156 Sentrum, 0107 Oslo

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

www.ey.no  
Medlemmer av Den norske Revisorforening

To the General Meeting in Equinor In Salah AS

## INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

### Opinion

We have audited the financial statements of Equinor In Salah AS (the Company), which comprise the balance sheet as at 31 December 2024, 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 statutory requirements, and
- the financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2024 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)* (the 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

The Board of Directors and general manager (management) are responsible for the information in the Board of Directors' report. Our opinion on the financial statements does not cover the information in the Board of Directors' report.

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the information in the Board of Directors' report. The purpose is to consider if there is material inconsistency between the information in the Board of Directors' report and the financial statements or our knowledge obtained in the audit, or otherwise the information in the Board of Directors' report otherwise appears to be materially misstated. We are required to report if there is a material misstatement in the Board of Directors' report. We have nothing to report in this regard.

Based on our knowledge obtained in the audit, it is our opinion that the Board of Directors' report

- is consistent with the financial statements and
- contains the information required by applicable statutory requirements.

### Responsibilities of management for the financial statements

Management is responsible for the preparation of the financial statements that give a true and fair view 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.



**Shape the future  
with confidence**

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.

Oslo, 19 May 2025  
ERNST & YOUNG AS

*The auditor's report is signed electronically*

Hanne Sofia Norrby  
State Authorised Public Accountant (Norway)

Independent auditor's report - Equinor In Salah AS 2024

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Perneo Dokumentnøkkel: 90MTW-57HZD-W0AW1-QY11-Z-IDEGH-PE5DD



# 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."

## Norrby, Hanne Sofia

Statsautorisert revisor

På vegne av: EY

Serienummer: no\_bankid:9578-5998-4-860135

IP: 147.161.xxx.xxx

2025-05-19 12:00:20 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 90MTW-57HZD-W0AW1-QYTTZ-IDEHG-PE5DD

Dette dokumentet er signert digitalt via [Penneo.com](https://penneo.com). De signerte dataene er validert ved hjelp av den matematiske hashverdien av det originale dokumentet. All kryptografisk bevisføring er innebygd i denne PDF-en for fremtidig validering.

Dette dokumentet er forseglest med et kvalifisert elektronisk segl. For mer informasjon om Penneos kvalifiserte tillitstjenester, se <https://eudl.penneo.com>.

### Slik kan du bekrefte at dokumentet er originalt

Når du åpner dokumentet i Adobe Reader, kan du se at det er sertifisert av **Penneo A/S**. Dette beviser at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret siden tidspunktet for signeringen. Bevis for de individuelle signatørens digitale signaturer er vedlagt dokumentet.

Du kan bekrefte de kryptografiske bevisene ved hjelp av Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringsverktøy for digitale signaturer.



**FINANCIAL STATEMENTS 2024**  
**Equinor In Salah AS**  
**Org.no. 985 648 085**





<b>Balance sheet</b>			
Equinor In Salah AS			
<b>Assets</b>	<b>Note</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
<b>Non-current assets</b>			
<b>Intangible assets</b>			
Deferred tax assets	5	644 001 759	463 814 970
<b>Total intangible assets</b>		<b>644 001 759</b>	<b>463 814 970</b>
<b>Property, plant and equipment</b>			
Production plants and oil and gas assets	6, 10	1 223 388 983	1 746 813 930
<b>Total property, plant and equipment</b>		<b>1 223 388 983</b>	<b>1 746 813 930</b>
<b>Total non-current assets</b>		<b>1 867 390 743</b>	<b>2 210 628 900</b>
<b>Current assets</b>			
<b>Receivables</b>			
Receivables from group companies	7	2 283 142 215	1 898 455 532
Other receivables	7	207 518 934	177 466 249
<b>Total receivables</b>		<b>2 490 661 148</b>	<b>2 075 921 780</b>
<b>Total current assets</b>		<b>2 490 661 148</b>	<b>2 075 921 780</b>
<b>TOTAL ASSETS</b>		<b>4 358 051 891</b>	<b>4 286 550 680</b>
Equinor In Salah AS	NOK		Page 3



<b>Balance sheet</b>			
<b>Equinor In Salah AS</b>			
<b>Equity and liabilities</b>	<b>Note</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
<b>Equity</b>			
Share capital	9	1 008 100	1 008 100
Additional paid-in capital		1 895 899 725	2 129 479 824
Retained earnings		0	195 029 899
<b>Total equity</b>	<b>8</b>	<b>1 896 907 825</b>	<b>2 325 517 824</b>
<b>Liabilities</b>			
<b>Current liabilities</b>			
Accounts payable	11	2 495 565	10 761 989
Dividends payable		1 580 000 000	810 000 000
Licence payable		121 629 420	242 627 804
Liabilities to group companies	11	302 487 115	310 789 083
Other current liabilities	10, 11	454 531 967	586 853 980
<b>Total current liabilities</b>		<b>2 461 144 066</b>	<b>1 961 032 857</b>
<b>Total liabilities</b>		<b>2 461 144 066</b>	<b>1 961 032 857</b>
<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>		<b>4 358 051 891</b>	<b>4 286 550 680</b>
Oslo, 15.05.2025 The board of Equinor In Salah AS			
_____ Arjan Vellekoop Chair of the Board		_____ Reda Rezzoug Member of the Board	
_____ Vibeke Berg Member of the Board		_____ Helge Birkenes Vatn General Manager	
Equinor In Salah AS	NOK	Page 4	



<b>Cash Flow Statement</b>		
<b>Equinor In Salah AS</b>		
<b>Cash Flow Statement</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
<b>Operating activities</b>		
Income/(loss) before tax	3 336 741 544	3 335 759 592
Taxes paid	-2 399 051 216	-2 681 240 337
(Gain)/loss on foreign currency transactions and balances	-203 888 180	-76 813 719
Asset retirement obligation provisions	-236 937 129	713 783
Interest expense on the asset retirement obligation	14 014 396	13 135 980
Depreciation and impairment losses	743 364 996	836 394 613
Increase/decrease in accounts receivables and other receivables	-30 052 685	-4 909 401
Increase/decrease in accounts payable and other payable	7 446 934	19 474 525
Increase/decrease in licence receivables/payable	-120 998 385	316 449 383
Increase/decrease in current intercompany accounts	0	8 221 348
<b>Cash flow provided by/(used in) operating activities</b>	<b>1 110 640 275</b>	<b>1 767 185 768</b>
<b>Investing activities</b>		
Purchase/disposal of property, plant and equipment	-145 052 688	-320 644 269
Increase/decrease in intercompany investments	0	1 535 235 000
<b>Cash flow provided by (used in) investing activities</b>	<b>-145 052 688</b>	<b>1 214 590 731</b>
<b>Financing activities</b>		
Paid group contribution	-310 789 083	-311 886 189
Dividend paid	-810 000 000	-1 200 000 000
<b>Cash flow provided by (used in) financing activities</b>	<b>-1 120 789 083</b>	<b>-1 511 886 189</b>
<b>Net (increase) decrease in cash and cash equivalents</b>	<b>-155 201 496</b>	<b>1 469 890 309</b>
Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents	203 888 180	20 173 719
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	1 898 455 532	408 391 504
<b>Cash and cash equivalents at the end of the period</b>	<b>1 947 142 216</b>	<b>1 898 455 532</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>Equinor In Salah AS</b>	<b>NOK</b>	<b>Page 5</b>



## Equinor In Salah AS Notes to the Financial Statements 2024

### Note 1 - Significant accounting policies

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

Equinor In Salah AS is part of the consolidated Financial Statements of Equinor ASA. The consolidated Financial Statements can be retrieved from [www.equinor.com](http://www.equinor.com) or copies can be ordered by inquiry to Equinor ASA, 4035 STAVANGER.

#### Revenue Recognition

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

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

#### Tax Barrels

International oil companies that are part of the production sharing agreement in In Salah 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 non-current 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 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.

## **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.

## **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, adjusted for a credit premium which reflects Equinor's own credit risk. Normally an obligation arises for a new facility, such as an oil and natural gas production or transportation facility, upon construction or installation. An obligation may also crystallise during the period of operation of a facility through a change in legislation or through a decision



to terminate operations, or be based on commitments associated with Equinor's ongoing use of pipeline transport systems where removal obligations rest with the volume shippers. The provisions are classified under other provisions in the balance sheet. Some of the refining and process operations are deemed to have indefinite lives, and in consequence, no ARO has been recognised for their plants.

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

### **Income Tax**

Income tax in the Income statement includes the period tax payable and deferred tax

The statutory tax rate in Norway is 22% for both 2024 and 2023.

Tax rate in Algeria is 38% for both 2024 and 2023.

Deferred tax is calculated based on temporary differences between accounting and tax values of assets and liabilities and tax losses carried forward at year-end. Deferred tax assets are recognised only to the extent that it is probable that the company will have future taxable income, against which the asset can be utilised. Deferred tax liabilities and deferred tax assets are calculated using the tax rules and tax rates applicable at the balance sheet date.

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

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

### **Cash flow**

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



## Note 2 - Revenue

	2024	2023
Sale of gas produced in Algeria	2 741 025 096	2 874 559 608
Profit oil in kind	1 769 214 017	1 959 806 431
<b>Total</b>	<b>4 510 239 113</b>	<b>4 834 366 039</b>

## Note 3 - Other operating expenses

	2024	2023
<b>Auditor's remuneration (excl. VAT)</b>		
Audit fee	313 375	310 473
<b>Total</b>	<b>313 375</b>	<b>310 473</b>

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

There are no employees in the company.

There was no remuneration to the general manager this year.

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

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

## Note 4 - Net financial items

	2024	2023
Foreign exchange gains (losses), net*	207 869 914	66 937 172
Interest income from group companies	94 625 118	86 355 889
<b>Sum interest income and other financial income</b>	<b>94 625 118</b>	<b>86 355 889</b>
Accretion expense asset retirement obligation	-14 014 396	-13 135 980
Other financial expenses	-7 917	-7 977
<b>Sum interest and other financial expense</b>	<b>-14 022 313</b>	<b>-13 143 957</b>
<b>Net financial income (expense)</b>	<b>288 472 719</b>	<b>140 149 103</b>

\*Foreign exchange gain/(loss) is mainly related to internal bank balance and joint venture accounts denominated in USD.



## Note 5 - Income tax

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

	2024	2023
Tax rate Norway, current tax	22 %	22 %
Tax rate Norway, deferred tax	22 %	22 %
Tax rate Algeria	38 %	38 %

Income tax expense comprises:	2024	2023
Current tax - Norway	105 985 905	68 373 598
Credit relief	-61 438 740	0
Credit relief, related to prior years	-3 203 543	0
Increase/(decrease) in deferred tax - Norway	-7 785 277	-5 043 416
Tax paid in kind - Algeria	2 399 051 217	2 681 240 338
Increase/(decrease) in deferred tax - Algeria	-172 401 514	-232 670 092
<b>Total</b>	<b>2 260 208 049</b>	<b>2 511 900 427</b>

Current tax		
Income before tax	3 336 741 544	3 335 759 592
Permanent differences relating to income from the extraction of petroleum abroad 1) 2)	-3 048 268 825	-3 195 610 489
Other non-deductible expenses	14 014 396	13 135 980
Change in temporary differences	35 387 624	22 924 618
Tariff income terminal and pipeline/processing plant	143 879 375	134 579 382
Group contribution received	100 000 000	0
Paid group contribution	-302 487 115	-310 789 083
<b>Tax base for Norway</b>	<b>279 267 000</b>	<b>0</b>

Tax payable in the balance sheet:	2024	2023
Current tax related to profit for the year - Norway	105 985 905	68 373 598
Credit relief	-61 438 740	0
Tax effect on received group contribution	22 000 000	0
Tax effect on submitted group contribution	-66 547 165	-68 373 598
<b>Tax payable - Norway</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

	2024	2023
Current tax related to profit for the year - Algeria	2 399 051 217	2 681 240 338
Tax paid - Algeria	-2 399 051 217	-2 681 240 338
<b>Tax payable - Algeria</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

<b>Total tax payable balance sheet</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
--	----------	----------



<b>Temporary differences - Norway</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Non-current assets	-1 251 913 563	-1 216 525 939
<b>Total</b>	<b>-1 251 913 563</b>	<b>-1 216 525 939</b>
Deferred tax liability/(deferred tax assets)	-275 420 984	-267 635 706
<b>Deferred deferred asset to Norway in the balance sheet</b>	<b>-275 420 984</b>	<b>-267 635 706</b>
<b>Temporary differences - USD - Algeria</b>		
Non-current assets	-85 866 867	-51 467 868
Other	165 057	272 155
<b>Total</b>	<b>-85 701 810</b>	<b>-51 195 713</b>
Deferred tax liability/(deferred tax assets) USD to Algeria	-32 464 352	-19 285 635
<b>Deferred tax liability/(deferred tax assets) to Algeria in the balance sheet translated to NOK</b>	<b>-368 580 777</b>	<b>-196 179 263</b>
<b>Total (deferred tax assets) in the balance sheet</b>	<b>-644 001 759</b>	<b>-463 814 970</b>
<b>Reconciliation of tax expense:</b>		
	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Income before tax	3 336 741 544	3 335 759 592
Nominal tax rate: 22%/ 22%	734 083 140	733 867 110
<b>Tax effect from:</b>		
Permanent differences	-635 882 512	-670 536 928
Credit relief	-61 438 740	0
Tax effect on group contributions earlier years	-3 203 543	0
Tax payable - Algeria	2 399 051 217	2 681 240 338
Increase/(decrease) in deferred tax - Algeria	-172 401 514	-232 670 092
<b>Total</b>	<b>2 260 208 049</b>	<b>2 511 900 427</b>

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 6 - Property, plant and equipment

	Pipeline	Production plants	Retirement assets	Total
<b>Cost 01.01.</b>	<b>1 364 282 306</b>	<b>15 257 008 680</b>	<b>346 136 156</b>	<b>16 967 427 143</b>
Additions	56 294 648	88 758 041	0	145 052 689
Changes is estimate			74 887 361	74 887 361
Cost 31.12.	1 420 576 954	15 345 766 721	421 023 517	17 187 367 193
Accumulated depreciation at 31.12	-1 351 829 209	-14 378 583 189	-233 565 812	-15 963 978 210
<b>Carrying amount at 31.12.</b>	<b>68 747 745</b>	<b>967 183 532</b>	<b>187 457 706</b>	<b>1 223 388 983</b>
Depreciation	35 387 625	640 674 933	67 302 438	743 364 996

Depreciation method

Unit of production

No impairment triggers are identified in 2024.

## Note 7 - Receivables

	2024	2023
<b>Current receivables from group companies</b>		
Internal bank*	1 947 142 215	1 898 455 532
Equinor ASA - group contribution	236 000 000	0
Equinor Apsheron AS - group contribution	100 000 000	0
<b>Total</b>	<b>2 283 142 215</b>	<b>1 898 455 532</b>
<b>Other current receivables</b>		
Receivables related to accrued income	207 488 623	177 407 469
Vat	30 311	58 779
<b>Total</b>	<b>207 518 934</b>	<b>177 466 249</b>

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

## Note 8 - Equity

	Share capital	Additional paid-in capital	Retained earnings	Total equity
<b>Equity at 01.01.</b>	<b>1 008 100</b>	<b>2 129 479 824</b>	<b>195 029 899</b>	<b>2 325 517 824</b>
Net income			1 076 533 494	1 076 533 494
Dividend		0	-1 580 000 000	-1 580 000 000
Transfer		-544 376 557	544 376 557	0
Received group contribution (after tax)		310 796 457		310 796 457
Submitted group contribution (after tax)			-235 939 950	-235 939 950
<b>Equity at 31.12.</b>	<b>1 008 100</b>	<b>1 895 899 725</b>	<b>0</b>	<b>1 896 907 825</b>



## Note 9 - Share capital and shareholder information

The share capital consists of 1 008 100 shares with a value of NOK 1 per share. All shares have the same voting rights.

### Shareholder information

All shares are owned by Equinor ASA.

## Note 10 - Other provisions

The provision is related to an obligation to plug wells on In Salah field due to increased risk of Co2 leakage.

	2024	2023
Asset retirement obligation at 01.01.	307 141 920	269 731 270
Accretion expense on the liability	14 014 396	13 135 980
Changes in estimates	74 887 361	23 560 885
Actual removal expense	-236 937 129	713 783
<b>Asset retirement obligation at 31.12.</b>	<b>159 106 548</b>	<b>307 141 920</b>
Non-current assets related to the retirement at 01.01.	179 872 783	226 989 987
Changes in estimates	74 887 361	23 560 885
Depreciation	-67 302 438	-70 678 087
<b>Non-current assets related to the retirement at 31.12.</b>	<b>187 457 706</b>	<b>179 872 783</b>

## Note 11 - Liabilities

	2024	2023
<b>Accounts payable</b>		
Accounts payable to group companies	2 495 565	10 468 093
Accounts payable	0	293 896
<b>Total</b>	<b>2 495 565</b>	<b>10 761 989</b>
<b>Current liabilities to group companies</b>		
Statholding AS - group contribution	302 487 115	153 285 083
Equinor BTC Caspian AS - group contribution	0	157 504 000
<b>Total</b>	<b>302 487 115</b>	<b>310 789 083</b>
<b>Other current liabilities</b>		
Other current liabilities 1)	295 425 418	279 712 060
Asset retirement obligation, spesifications in note 10	159 106 548	307 141 920
<b>Total</b>	<b>454 531 967</b>	<b>586 853 980</b>

1) After the terrorist attack on In Amenas facility in January 2013, all external personnel working for In Salah Southern fields were evacuated. Petrofac International LLC submitted a claim to In Salah license to cover the standby costs related to the project being stopped. Petrofac International LLC initiated arbitration in August 2020 claiming an estimated amount of NOK 6 051 mill (USD 533 mill.), of which Equinor In Salah holds a 31,85% (USD 170 mill). Equinor In Salah AS has provided for its best estimate in the matter NOK 247,1 mill (USD 24,3 mill) in the financial statements 2023. Change year 2024 is currency adjustment. Best estimate 31.12.2024 amounted to NOK 275,9 (USD 24,3 mill).



## Note 12 - Contingent liabilities

Petrofac International (UAE) LLC (PIUL) was awarded the EPC contract to execute the In Salah Southern Fields Project. Following suspension of activity after the terrorist attack at In Amenas field in Algeria in 2013, PIUL issued multiple variation order requests related to the costs incurred for stand-by and remobilization costs. Several variation orders have been paid, but settlement of the remaining claims has been unsuccessful. PIUL initiated arbitration in August 2020 claiming an estimated amount of USD 533 mill. of which Equinor In Salah AS share amount to USD 170 million. Equinor In Salah AS has in the financial statements provided for its best estimate, please see note 11.

## Note 13 - Transactions with related parties

Group companies:  
Equinor ASA

### Transactions with related parties:

Transactions with related parties relates to accounting and financial services and support services relating 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.

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Purchase of services from group companies	109 849 104	105 821 167
Financial income from group companies	94 625 118	86 355 889
Financial expenses from group companies	462	342

For balance sheet items please see note 7 and 11.

## Note 14 - Gas reserves (unaudited)

The company has signed a production sharing agreement in Algeria on the exploration and development of petroleum resources located in In Salah in the Sahara Desert. The agreement is valid to 2027.

The company's gas 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 gas reserves was approximately 1,3 million Sm<sup>3</sup>.

Proved reserves are the estimated volumes of gas, 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.



**Equinor In Salah AS**  
**(Org nr 985 648 085)**

## **The Board of Directors Report 2024**

### **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's business address is Forusbeen 50, 4035 Stavanger.

In Salah has a Contract of Associates (CoA) which regulates the company's investment obligations and revenue sharing in In Salah. Equinor's share of the investments (working interest) is 31.85%. The facilities are operated through a joint operatorship between Sonatrach, ENI and Equinor and the CoA governs the rights and obligation of the joint operatorship. The facilities are handed over to Sonatrach when the licence expires in 2027.

In Salah is in the Sahara Desert. The phase one development consists of 3 gas fields (REG, TEG and Krechba), gas processing facility in the town Krechba and pipelines to the transportation hub Hassi R'Mel. The production from In Salah came on stream summer 2004 and reached plateau level from autumn 2004.

Phase two of the development, In Salah Southern Fields, consists of 4 gas fields (Garet el Befinet, Hassi Moumene, Gour Mahmoud and In Salah) and was sanctioned in Q1 2011. Due to the terror attack at In Amenas 16<sup>th</sup> January 2013, all Equinor and BP employees were withdrawn from operations in Algeria. This resulted in a delay in this project. Production from In Salah Southern Fields started in March 2016.

In 2024, the production from In Salah was 4.89 bcm and the gas was sold under a contract with different customers through ISGL, In Salah marketing company.

The main activities in 2024 were related to drilling and completion of HMN-8 production well at Hassi Moumene field. Fracking activities continued by fracking HMN-8 well. Plug and abandonment activities was resumed in July 2024 by abandonment of Teg-28 well and commencement of abandonment activities on Kb-14.

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

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



## Financial risk

The company has gas supply agreement with a limited number of customers. Settlement currency for receivables and payables is mainly USD.

Financial risk relates primarily to interest and currency risk. Total exposure is managed at portfolio level in Equinor Group. The company's financial position is considered to be good and the liquidity risk is assessed accordingly to be low.

## Comments to the Financial Statements

Revenues for 2024 amounted to NOK 4,51 billion compared to NOK 4,83 billion in 2023. The decrease is mainly related to a decrease in taxes paid in kind and gas sale. Operating expenses consist mainly of expenses related to production and transportation of gas in the license the company participate in. Depreciation is lower compared to 2023 and amounted to NOK 0,74 billion in 2024. Net operating income amounts to NOK 3,05 billion in 2024.

Total non-current assets amount to NOK 1,87 billion per 31.12.2024 compared to NOK 2,21 billion per 31.12.2023.

Total cash flow from operating activities was NOK 1,1 billion in 2024. Net operating income amounts to NOK 3,05 billion. The difference is mainly related to Asset retirement obligation, depreciation, profit oil in kind and taxes paid. Investments in property plant and equipment amounted to NOK 0,15 billion in 2024.

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

## Future challenges

The company will continue to focus on safe and efficient operations on In Salah, in addition to implementation of the new operating model.

## External environment

The produced gas from the In Salah project has a higher CO<sub>2</sub> content than delivery specifications dictate. CO<sub>2</sub> is therefore separated from the raw gas. The injection of CO<sub>2</sub> back to the underground has ceased due to well problems. Currently, CO<sub>2</sub> is vented into the air. The injector wells have been plugged, the remaining liability is related to production wells. The estimated cost for the plugging has been provided for in the financial statements.



### Corporate sustainability reporting directive

Equinor In Salah AS is exempted from reporting a separate sustainability report according to the Norwegian Accounting Act § 2-3 (4) as Equinor ASA prepares a consolidated sustainability statement for the Group, for which the company is included. The consolidated sustainability statement for the Equinor Group is included in Equinor Group's Integrated Annual Report which can be downloaded from <https://www.equinor.com/investors>. Equinor ASA has its business office in Forusbeen 50, 4035 Stavanger, Norway.

### Going concern

In accordance with the Accounting Act § 3-3a 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, 15.05.2025

Arjan Vellekoop (949640)

Arjan Vellekoop  
Chair of the Board

Reda Rezzoug (469636)

Reda Rezzoug  
Member of the Board

Vibeke Berg  
Member of the Board

Helge Birkenes Vatn  
General Manager



## 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)

Sentraltbord  
800 80 000  
Telefaks  
22 17 08 60



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

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

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

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

Vennligst oppgi vår referanse ved henvendelser i saken.

Med hilsen

Rune Tystad  
seniorrådgiver  
Rettsavdelingen, foretaksskatt  
Skattedirektoratet

Torstein Kinden Helleland

Vedlegg: Liste over selskaper

*Dokumentet er elektronisk godkjent og har derfor ikke håndskrevne signaturer*



#	Entity	EA	Org. Nummer	Owner of company	Owner Share	Activity	Where is the Activity carried out
1	StatOil Turkmenistan AS	DPI	992826940	StatOil ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet tilhører avdelingen erstatningsdivisjon i løpet av 2014.	Utenfor Norge
2	StatOil Russia Operations AS	EXP	996606376	StatOil 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	StatOil Russia AS	DPI	971650214	StatOil ASA	100 %	Selskapets 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 StatOil Russia AS.	Utenfor Norge
4	StatOil Azerbaijan Abov AS	DPI	979981732	StatOil ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Det er ingen ansatte i StatOil Azerbaijan Abov AS.	Utenfor Norge
5	StatOil Australia Oil & Gas AS	EXP	967756312	StatOil International Holding AS	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Aktiviteten har i 2013 vært begrenset.	Utenfor Norge
6	StatOil Iraq AS	DPI	991092465	StatOil USA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapets aktivitet i 2013 var minimal da det ikke lenger søker forretningsmuligheter i Irak. Det er ingen ansatte i StatOil Iraq AS.	Utenfor Norge
7	StatOil Holding AS	FIN	984252862	StatOil Petroleum AS	100 %	Selskapets formål er å drive holdingsaktiviteter. Selskapet er under avvikling.	Norge
8	StatOil Australia AS	DPI	992887311	StatOil International Holding AS	100 %	Selskapets 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	StatOil Kazakhstan AS	FIN	976912780	StatOilholding AS	100 %	Selskapet var i perioden fra 1997 til 2001 engasjert i en produksjonsdelingsavtale (PSA) i Kasakhstan. Etter endring i produksjonsdelingsavtalen ble salg til de andre partene i 2001. Kasakhstan myndigheter godkjente salget i mai 2002. Etter salget har selskapet ikke hatt noen forretningsmessig aktivitet. Det er ingen ansatte i StatOil Kazakhstan AS.	Utenfor Norge
10	StatOil Russia Services AS	DPI	980321932	StatOil 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 StatOil konsernets næringsinteresser i forbindelse med utforskning av Severo-Dvinskaya området i Russland.	Utenfor Norge
11	StatOil Middle East Operations AS	DPI	983608388	StatOil ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har etablert representasjonskontor/ruiser i Abu Dhabi, De Forente Arabiske Emirater, Doha i Qatar og Kalba i Emirat. Selskapets filial i Dubai ble stengt i 2012 og filialen i Doha ble stengt i januar 2014. Ved utgangen av 2013 hadde StatOil Middle East Operations AS 4 lokale ansatte og 1 utstasjonert fra StatOil 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 potensielle for hydrokarboner i Abyzjoiden i det kaspiske hav. Intensjonsavtalen ble terminert i januar 2013. Aktivitetene ved kontoret har blitt redusert som en følge av dette. Det har ikke vært aktivitet av betydning i 2013.	Utenfor Norge
12	FIN	Statoll Latin America AS	974487186	Statholding AS	Selskaps eneste virksomhet er å eie 1 prosent av aksjene i Statoll do Brasil Ltd.	Utenfor Norge
13	FIN	Statoll Invest AS	981449304	Statoll ASA	Selskaps hovedaktivitet er å drive holdingsaktiviteter. Selskapet er under oppløsning.	Norge
14	FIN	Statoll Marine AS	979170476	Statoll ASA	Statoll Marine AS eneste virksomhet er som komplement til sine 10% av aksjene i Statoll Marine KS. Det er ingen virksomhet i Statoll Marine AS. Selskapet har for øyeblikket ingen aktivitet og forventes derfor ikke å bidra til generalforsamlingen til selskapet i kvartalsrapport av 2014.	Norge
15	FIN	Statoll Marine Holding AS	978745116	Statoll ASA	Statoll Marine Holding AS' eneste virksomhet er å eie samtlige aksjer i Statoll Marine AS og Statoll Marine KS, som sammen eier alle aksjene i Statoll Marine AS.	Norge
16	FIN	Statoll Marine KS	979210876	Statoll Marine AS	90% Statoll Marine KS' eneste virksomhet er å eie flerboltskipet MST Odin. Skipet ble solgt i januar 2005.	Norge
17	FIN	Statoll Marine AS	979199252	Statoll Marine Holding AS	Selskaps eneste virksomhet er som kommanditist og eier 90% av aksjene i Statoll Marine KS.	Norge
18	DPI	Statoll Oil & Gas Brazil AS	898904632	Statoll International Holding AS	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statoll konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Brasil. Virksomheten drives fra Brazzen og Oslo.	Norge
19	ECCOM	Statoll China AS	976847584	Statoll ASA	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med forskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge
20	DPI	Statoll E&P Americas AS	963356765	Statoll International Holding AS	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Det har ikke vært aktivitet av betydning i selskapet i 2013.	Utenfor Norge
21	EXP	Statoll Algeria AS	982110395	Statoll Petroleum AS	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass i Madagaskar, men har for tiden ingen andeler i lets- eller produksjon lisenser i landet. Ingen aktivitet av betydning i 2013.	Utenfor Norge
22	EXP	Statoll Morocco AS	988460318	Statoll Petroleum AS	Selskapet har ikke noen egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
23	DPI	Statoll Qatar AS	878443342	Statoll ASA	Selskapet har ikke hatt aktivitet av betydning i 2013.	Utenfor Norge
24	DPI	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 (reklame) 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 %	Selskaps 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 selskaper. Selskapet eier i tillegg Statoil Coordination Center A.S.	Norge
30	Statoil New Energy AS	MPR	981793217	Statoil ASA	100 %	Selskapet har som formål å eie eller eies av selskaper relatert til produksjon av fornybar energi, samt stimulere til og forsinke utvikling av produksjon, teknologi og virksomhet som står i forbindelse med dette. Selskapet har en datterselskapsporteføle som består av en 100% eierandel i Wind Power AS, en 16,6% eierandel i Sway AS, og en 16,6% eierandel i Sway Turbine AS.	Norge/Utøen Norge
31	Hywind AS	MPR	995745550	Wind Power AS	100 %	Selskaps formål er å eie, helt eller delvis, teknologisk knyttet til flyende vindmøller, berolende passasjerer, og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/Utøen Norge
32	Saga Petroleum Holding AS	FIN	963300731	Statoil Petroleum AS	100 %	Selskapet er et holdingselskap med investeringer i aksjer. Selskapet eier 100% av aksjene i Saga Petroleum Transport and Trading AS. Selskapet har ingen ansatte.	Norge
33	Statoil Norsk LNG AS	MPR	983771064	Statoil ASA	100 %	Selskaps formål er å eie/sjeforsle og markedsføre 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 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med transport, kjøp og salg av naturgass. Selskapet hadde ikke noen aktivitet i 2013.	Utøen Norge
35	Saga Petroleum Transport and Trading AS	FIN	962382345	Statoil ASA	100 %	Selskaps virksomhet er transport av olje. Selskapet har ingen ansatte.	Norge
36	Wind Power AS	MPR	975044198	Statoil New Energy AS	100 %	Selskaps formål er helt eller delvis å eie andeler i selskaper som driver virksomhet i forbindelse med utvinning, utbygging og produksjon av vindkraftbasert energi og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/Utøen Norge
37	Mongstad Terminal DA	MPR	980213227	Statoil ASA den norske stat (statens ordinære økonomiske engasjement, SØE)	65% 35%	Selskaps formål er å sikre eternes behov for terminalgjester, på 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%	Selskaps virksomhet er å eie og drive metanolproduksjon på Tjebbergodden Are kommunen.	Norge
40	Mongstad Refining DA	MPR	980946576	Statoil ASA Statoil Petroleum AS	79% 21%	Selskaps formål er å eie, forvalte og drive raffinerieshager på Mongstad i Lindås kommune.	Norge
41	Refinor AS	MPR	979213116	Statoil ASA	100 %	Selskapet eier andeler i industriell tomt sakte på utøen til oljerefiert virksomhet. Selskaps virksomhet drives fra Mongstad i Lindås kommune.	Norge



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





F	Entity	BA	Org. Number	Owner of Company	Over-ensjone	Activity	Where is the Activity based?	
							Utenfor Norge	Utenfor Norge
69	Statol Indonesia North Gate AS	EXP	987478123	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge	
70	Statol Indonesia On AS	EXP	987478166	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i forbindelse med utforskning, 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 utforskning, 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 utforskning, 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 utforskning, 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 utforskning, 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 utforskning, 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 utforskning, 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 utforskning, utbygging, transport og produksjon av olje og gass i Tanzania. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. I løpet av 2013 har selskapet ikke hatt aktivitet. I løpet av 2014 er det 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 utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge	
78	Statol Angola AS	DPI	990033577	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Angola relatert til utforskning 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 Sonatop.	Utenfor Norge	
79	Statol Indonesia AS	EXP	97986616	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapets hovedaktivitet i 2013 var å følge opp operasjonens prosess for tilrettelegging av konsern. Dette er en svært omfattende og utfordrende prosess som kan ta et par år å avslutte.	Norge	
80	Statol Suriname AS	EXP	997513482	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har som formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge	
81					100 %		Utenfor Norge	



#	Entity	BA	Orig. Number	Owner of company	Ownership share	Activity	Where is the Activity based?
82	Statol Murzuq area 145 AS	EXP	988861871	Statol International Holding AS		Selskapet ble stiftet i 2005 med formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har en filial i Libya.	Norge
83	Statol Greenland AS	EXP	951894052	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet driver ikke egen forskning- og utviklingsaktivitet.	Utenfor Norge
84	Statol Venezuela AS	DPI	975963020	Statol ASA	100 %	Selskapet har som formål å drive virksomhet i forbindelse med leting av petroleum. Det er ingen ansette.	Utenfor Norge
85	Statol Sincor AS	DPI	979206755	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Venezuela. Virksomheten drives fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
86	Statol Oninoco AS	DPI	963827105	Statol ASA	100 %	Selskapet ble etablert i 1992 under navnet Statol Namibia AS. I 2002 ble selskapets navn endret til Statol Plusiforma 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	985895805	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	889888482	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	984255192	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 tilbakelevering av Karima-licensen, som har uløst. Dette er en svært omfattende og tidkrevende 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 blokker til Faranyane-licensblokker.	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	9856480805	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 Amenas)	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 Ouzero AS	DPI	986757825	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
101	Statol Asheron AS	DPI	975798658	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet innenfor utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har sin virksomhet i Azerbaijan gjennom sin filial i landet.	Utenfor Norge
102	Statol Shah Deniz AS	DPI	984901737	Statol ASA	100 %	Selskapet ble registrert i 2009 og har som formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass. Det er ingen ansatte i Statol Shah Deniz AS.	Utenfor Norge
103	Statol Azerbaijan AS	MPR	971650222	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive transport, foredling, salg og markedsføring av petroleum. Virksomheten kan også drives gjennom deltakelse i eller samarbeid med andre selskaper. Selskapet har en filial i Azerbaijan.	Utenfor Norge
104	Statol BTC Caspian AS	DPI	982285193	Statol BTC Finance AS	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge
105	Statol Angola Block 15 AS	DPI	977311950	Statol ASA	100 %	Selskapets hovedaktivitet er å eie andeler i selskap som er engasjert i legging og drift av oljerør for transport av oljeprodukter fra Baku, Azerbaijan via Tbilisi, Georgia til Ceyhan, Tyrkia. Det er ingen ansatte i Statol BTC Caspian AS.	Utenfor Norge
					100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har en andel på 13,33 % i blok 15 offshore i Angola. I Angola, blokk 15, er datterselskap av Equinor/Shell er operatør.	Utenfor Norge



