



## ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2022 - GENERELL INFORMASJON

### Enheten

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

### Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2022 - 31.12.2022

### Konsern

Morselskap i konsern: Nei

### Regnskapsregler

Regler for små foretak benyttet: Nei  
Benyttet ved utarbeidelsen av årsregnskapet til selskapet: Regnskapslovens alminnelige regler

### Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: EQUINOR ASA  
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 03.04.2023

### Grunnlag for avgivelse

År 2022: Årsregnskapet er elektronisk innlevert  
År 2021: Tall er hentet fra elektronisk innlevert årsregnskap fra 2022

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

Brønnøysundregistrene, 20.06.2024



## Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>RESULTATREGNSKAP</b>			
<b>Inntekter</b>			
Revenue		2 694 516 098	2 552 013 111
Other income		2 577 696 131	797 118 653
<b>Sum inntekter</b>	2	<b>5 272 212 229</b>	<b>3 349 131 764</b>
<b>Kostnader</b>			
Depreciation	5	521 310 501	625 946 189
Other expenses	3, 12	501 208 515	532 427 425
<b>Sum kostnader</b>		<b>1 022 519 016</b>	<b>1 158 373 614</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>4 249 693 214</b>	<b>2 190 758 150</b>
Annen rentekostnad	4, 12	-166 298 673	-13 014 876
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>-166 298 673</b>	<b>-13 014 876</b>
<b>Netto finans</b>		<b>166 298 673</b>	<b>13 014 876</b>
<b>Ordinært resultat før skattekostnad</b>		<b>4 415 991 887</b>	<b>2 203 773 026</b>
Income tax	11	3 168 989 304	1 421 589 866
<b>Ordinært resultat etter skattekostnad</b>		<b>1 247 002 583</b>	<b>782 183 161</b>
<b>Årsresultat</b>	7	<b>1 247 002 583</b>	<b>782 183 161</b>
<b>Årsresultat etter minoritetsinteresser</b>		<b>1 247 002 583</b>	<b>782 183 161</b>
<b>Totalresultat</b>		<b>1 247 002 583</b>	<b>782 183 161</b>



### Balanse

Beløp i: NOK	Note	2022	2021
<b>BALANSE - EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Immaterielle eiendeler</b>			
Utsatt skattefordel	11	262 592 291	259 419 934
<b>Sum immaterielle eiendeler</b>		<b>262 592 291</b>	<b>259 419 934</b>
<b>Varige driftsmidler</b>			
Production plants and oil and gas assets	5, 9	2 239 003 389	2 521 675 849
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>2 239 003 389</b>	<b>2 521 675 849</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>2 501 595 679</b>	<b>2 781 095 784</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Varer</b>			
<b>Fordringer</b>			
Licence receivables		73 821 579	
Other receivables	6	172 556 848	410 612 682
Konsernfordringer	6	1 895 207 852	1 691 783 558
<b>Sum fordringer</b>		<b>2 141 586 278</b>	<b>2 102 396 240</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>2 141 586 278</b>	<b>2 102 396 240</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>4 643 181 958</b>	<b>4 883 492 023</b>
<b>BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Share capital	8	1 008 100	1 008 100
Annen innskutt egenkapital		2 129 479 825	2 129 479 825
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>2 130 487 925</b>	<b>2 130 487 925</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Retained earnings		423 586 220	619 854 864



## Balanse

<b>Beløp i: NOK</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>423 586 220</b>	<b>619 854 864</b>
<b>Sum egenkapital</b>	7	<b>2 554 074 144</b>	<b>2 750 342 789</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Langsiktig gjeld</b>			
Utsatt skatt	11	36 490 829	163 038 320
Other provisions	9		99 275 277
<b>Sum avsetninger for forpliktelser</b>		<b>36 490 829</b>	<b>262 313 597</b>
<b>Annen langsiktig gjeld</b>			
<b>Sum langsiktig gjeld</b>		<b>36 490 829</b>	<b>262 313 597</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	10	5 838 155	1 564 395
Tax payable	11		
Utbytte		1 200 000 000	1 300 000 000
Kortsiktig konserngjeld	10	311 886 189	14 781 454
Licence payable			195 679 600
Other current liabilities	9, 10	534 892 640	358 810 187
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>2 052 616 984</b>	<b>1 870 835 637</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>2 089 107 813</b>	<b>2 133 149 234</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>4 643 181 958</b>	<b>4 883 492 023</b>



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 Salah AS

### Opinion

We have audited the financial statements of Equinor In Salah AS (the Company), which comprise the balance sheet as at 31 December 2022, the income statement and statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion the financial statements comply with applicable legal requirements and give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2022 and its financial performance and cash flows for the year then ended in accordance with the Norwegian Accounting Act and accounting standards and practices generally accepted in Norway.

### Basis for opinion

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

### Other information

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

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

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

### Responsibilities of management for the financial statements

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

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



Building a better  
working world

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

## Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements

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

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

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

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

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

Oslo, 29 March 2023  
ERNST & YOUNG AS

*Signed electronically*

Ankit Puri  
State Authorised Public Accountant (Norway)

Independent auditor's report - Equinor In Salah AS 2022

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Penneo document key: PYBFA-M4KGY-P23ZH-QE347-XN3Z0-6X3MS



# PENNEO

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

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

## Ankit Puri

Oppdragsansvarlig partner

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5998-4-855919

IP: 158.248.xxx.xxx

2023-03-29 11:49:17 UTC



## Ankit Puri

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5998-4-855919

IP: 158.248.xxx.xxx

2023-03-29 11:49:17 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: PYBFA-M4KGY-P23ZH-QE347-XN3Z0-6X3MS

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

### Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

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

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

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



**FINANCIAL STATEMENTS 2022**

**Equinor In Salah AS**

**Org.no. 985 648 085**



<b>Income Statement</b>			
<b>Equinor In Salah AS</b>			
	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Revenue and other income</b>			
Revenue		2 694 516 098	2 552 013 111
Other income		2 577 696 131	797 118 653
<b>Total revenue and other income</b>	<b>2</b>	<b>5 272 212 229</b>	<b>3 349 131 764</b>
<b>Operating expenses</b>			
Depreciation	5	-521 310 501	-625 946 189
Other expenses	3, 12	-501 208 515	-532 427 425
<b>Total operating expenses</b>		<b>-1 022 519 016</b>	<b>-1 158 373 614</b>
<b>Net operating income/(loss)</b>		<b>4 249 693 214</b>	<b>2 190 758 150</b>
Net Financial items	4, 12	166 298 673	13 014 876
<b>Income/(loss) before tax</b>		<b>4 415 991 887</b>	<b>2 203 773 026</b>
Income tax	11	-3 168 989 304	-1 421 589 866
<b>Net income/(loss)</b>	<b>7</b>	<b>1 247 002 583</b>	<b>782 183 161</b>



<b>Balance sheet</b>			
Equinor In Salah AS			
<b>Assets</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Non-current assets</b>			
<b>Intangible assets</b>			
Deferred tax assets	11	262 592 291	259 419 934
<b>Total intangible assets</b>		<b>262 592 291</b>	<b>259 419 934</b>
<b>Property, plant and equipment</b>			
Production plants and oil and gas assets	5, 9	2 239 003 389	2 521 675 849
<b>Total property, plant and equipment</b>		<b>2 239 003 389</b>	<b>2 521 675 849</b>
<b>Total non-current assets</b>		<b>2 501 595 679</b>	<b>2 781 095 784</b>
<b>Current assets</b>			
<b>Receivables</b>			
Licence receivables		73 821 579	0
Receivables from group companies	6	1 895 207 852	1 691 783 558
Other receivables	6	172 556 848	410 612 682
<b>Total receivables</b>		<b>2 141 586 278</b>	<b>2 102 396 240</b>
<b>Total current assets</b>		<b>2 141 586 278</b>	<b>2 102 396 240</b>
<b>TOTAL ASSETS</b>		<b>4 643 181 958</b>	<b>4 883 492 023</b>



<b>Balance sheet</b>			
<b>Equinor In Salah AS</b>			
<b>Equity and liabilities</b>	<b>Note</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Equity</b>			
Share capital	8	1 008 100	1 008 100
Additional paid-in capital		2 129 479 825	2 129 479 825
Retained earnings		423 586 220	619 854 864
<b>Total equity</b>	<b>7</b>	<b>2 554 074 144</b>	<b>2 750 342 789</b>
<b>Liabilities</b>			
<b>Non-current liabilities</b>			
Deferred tax liabilities	11	36 490 829	163 038 320
Other provisions	9	0	99 275 277
<b>Total non-current liabilities</b>		<b>36 490 829</b>	<b>262 313 597</b>
<b>Current liabilities</b>			
Accounts payable	10	5 838 155	1 564 395
Dividends payable		1 200 000 000	1 300 000 000
Licence payable		0	195 679 600
Liabilities to group companies	10	311 886 189	14 781 454
Other current liabilities	9, 10	534 892 640	358 810 187
<b>Total current liabilities</b>		<b>2 052 616 984</b>	<b>1 870 835 637</b>
<b>Total liabilities</b>		<b>2 089 107 813</b>	<b>2 133 149 234</b>
<b>TOTAL EQUITY AND LIABILITIES</b>		<b>4 643 181 958</b>	<b>4 883 492 023</b>
Oslo, 24.03.2023 The board of Equinor In Salah AS			
_____ Bjørn Kåre Viken Member of the board		_____ Nina Birgitte Koch Chair of the Board	
_____ Anine Preus Member of the board/General Manager			
Equinor In Salah AS		Page 4	



<b>Cash Flow Statement</b>		
<b>Equinor In Salah AS</b>		
<b>Cash Flow Statement</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Operating activities</b>		
Income/(loss) before tax	4 415 991 887	2 203 773 026
Taxes paid	-3 230 094 188	-1 246 687 588
(Gain)/loss on foreign currency transactions and balances	-197 355 060	-2 789 696
Asset retirement obligation provisions	-24 406 695	-35 517 402
Interest expense on the asset retirement obligation	5 313 516	1 766 578
Depreciation and impairment losses	521 310 501	625 946 189
Increase/decrease in accounts receivables and other receivables	238 055 835	-228 595 164
Increase/decrease in accounts payable and other payable	32 193 269	10 576 270
Increase/decrease in licence receivables/payable	-269 501 179	225 743 313
Increase/decrease in current intercompany accounts	-8 221 348	72 980
<b>Cash flow provided by/(used in) operating activities</b>	<b>1 483 286 538</b>	<b>1 554 288 506</b>
<b>Investing activities</b>		
Purchase/disposal of property, plant and equipment	-170 657 197	-177 041 028
Increase/decrease in intercompany investments	-1 452 330 000	858 165 610
<b>Cash flow provided by (used in) investing activities</b>	<b>-1 622 987 197</b>	<b>681 124 582</b>
<b>Financing activities</b>		
Received group contribution	1 773 556	0
Paid group contribution	-14 781 454	-129 464 508
Dividend paid	-1 300 000 000	-1 200 000 000
<b>Cash flow provided by (used in) financing activities</b>	<b>-1 313 007 898</b>	<b>-1 329 464 508</b>
<b>Net (increase) decrease in cash and cash equivalents</b>	<b>-1 452 708 557</b>	<b>905 948 579</b>
Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents	171 090 060	-2 060 618
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	1 690 010 002	786 122 041
<b>Cash and cash equivalents at the end of the period</b>	<b>408 391 504</b>	<b>1 690 010 002</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>Page 5</b>



## Equinor In Salah AS Notes to the Financial Statements 2022

### 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 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 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. Current tax liabilities and assets are recognised at 22 % in fiscal year 2021 and 22 % in fiscal year 2022. Deferred tax liabilities and assets are recognised at 22 % in fiscal year 2021 and 22 % in fiscal year 2022. 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 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 - Revenues

	2022	2021
Sale of gas produced in Algeria	2 694 516 098	2 552 013 111
Profit oil in kind	2 577 696 131	797 118 653
<b>Total</b>	<b>5 272 212 229</b>	<b>3 349 131 764</b>

## Note 3 - Other operating expenses

	2022	2021
<b>Auditor's remuneration (excl. VAT)</b>		
Audit fee Ernst & Young	269 352	301 023
<b>Total</b>	<b>269 352</b>	<b>301 023</b>

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

There are no employees in the company.

There was no remuneration to the general manager this year.

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

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

## Note 4 - Net Financial items

	2022	2021
Foreign exchange gains (losses), net*	146 202 412	14 227 493
Interest income from group companies	25 413 952	557 644
Sum interest income and other financial income	25 413 952	557 644
Accretion expense asset retirement obligation	-5 313 516	-1 766 578
Other financial expenses	-4 174	-3 683
Sum interest and other financial expense	-5 317 690	-1 770 261
<b>Net financial income (expense)</b>	<b>166 298 673</b>	<b>13 014 876</b>

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



## Note 5 - Property, plant and equipment

	Pipeline	Production plants	Retirement assets	Total
<b>Cost 01.01.</b>	<b>1 348 382 688</b>	<b>14 781 606 832</b>	<b>254 594 427</b>	<b>16 384 583 947</b>
Additions	7 593 623	163 063 574	0	170 657 196
Changes is estimate			67 980 844	67 980 844
Cost 31.12.	1 355 976 311	14 944 670 406	322 575 271	16 623 221 988
Accumulated depreciation at 31.12	-1 293 516 966	-12 995 116 347	-95 585 285	-14 384 218 598
<b>Carrying amount at 31.12.</b>	<b>62 459 345</b>	<b>1 949 554 059</b>	<b>226 989 987</b>	<b>2 239 003 389</b>
Depreciation	14 419 801	471 656 096	35 234 605	521 310 501
Depreciation method				Unit of production

No impairment triggers are identified in 2022 and 2021.

## Note 6 - Receivables

	2022	2021
<b>Current receivables from group companies</b>		
Internal bank*	408 391 504	1 690 010 002
Receivable Equinor ASA	1 486 816 348	0
Group contribution Equinor In Amenas AS	0	1 773 556
<b>Total</b>	<b>1 895 207 852</b>	<b>1 691 783 558</b>
<b>Other current receivables</b>		
Receivables related to accrued income	172 492 853	410 566 807
Vat	63 994	45 875
<b>Total</b>	<b>172 556 848</b>	<b>410 612 682</b>

\*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
<b>Equity at 01.01.</b>	<b>1 008 100</b>	<b>2 129 479 825</b>	<b>619 854 864</b>	<b>2 750 342 789</b>
Net income			1 247 002 583	1 247 002 583
Dividend			-1 200 000 000	-1 200 000 000
Submitted group contribution (after tax)			-243 271 227	-243 271 227
<b>Equity at 31.12.</b>	<b>1 008 100</b>	<b>2 129 479 825</b>	<b>423 586 220</b>	<b>2 554 074 144</b>



## Note 8 - 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 9 - Other provisions

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

	2022	2021
Asset retirement obligation long term at 01.01.	99 275 277	280 440 068
Asset retirement obligation short term at 01.01.*	121 568 327	0
Accretion expense on the liability	5 313 516	714 535
Changes in estimates	67 980 844	-181 879 326
Actual removal expense	-24 406 695	0
<b>Asset retirement obligation at 31.12.</b>	<b>269 731 270</b>	<b>99 275 277</b>
Non-current assets related to the retirement at 01.01.	194 243 744	319 030 458
Changes in estimates	67 980 844	-64 436 031
Depreciation	-35 234 605	-60 350 683
<b>Non-current assets related to the retirement at 31.12.</b>	<b>226 989 987</b>	<b>194 243 744</b>

\* Included short term asset retirement obligation in year 2022. In year 2021 this note is presented with long term asset retirement obligation. Short term is presented in note 10.

## Note 10 - Liabilities

	2022	2021
<b>Accounts payable</b>		
Accounts payable to group companies	5 788 183	1 564 395
Accounts payable	49 971	0
<b>Total</b>	<b>5 838 155</b>	<b>1 564 395</b>
<b>Current liabilities to group companies</b>		
Statholding AS - group contribution	171 612 189	14 781 454
Equinor BTC Caspian AS - group contribution	140 274 000	0
<b>Total</b>	<b>311 886 189</b>	<b>14 781 454</b>
<b>Other current liabilities</b>		
Other current liabilities 1)	265 161 370	237 241 860
Asset retirement obligation, spesifications in note 9	269 731 270	121 568 327
<b>Total</b>	<b>534 892 640</b>	<b>358 810 187</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 4 548 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 214,3 mill (USD 24,3 mill) in the financial statements 2021. Change year 2022 is currency adjustment. Best estimate 31.12.2022 amounted to NOK 239,5 (USD 24,3 mill).



## Note 11 - Income Tax

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

	2022	2021
Tax rate Norway, current tax	22 %	22 %
Tax rate Norway, deferred tax	22 %	22 %
Tax rate Algeria	38 %	38 %

Income tax expense comprises:	2022	2021
Current tax - Norway	68 614 962	34 174 824
Credit relief	0	-30 922 904
Tax effect on group contribution - Norway	0	-390 182
Increase/(decrease) in deferred tax - Norway	-3 172 356	-3 397 064
Tax paid in kind - Algeria	3 230 094 189	1 246 687 587
Increase/(decrease) in deferred tax - Algeria	-126 547 491	175 437 604
<b>Total</b>	<b>3 168 989 304</b>	<b>1 421 589 866</b>

Current tax		
Income before tax	4 415 991 887	2 203 773 026
Permanent differences relating to income from the extraction of petroleum abroad 1) 2)	-4 249 693 214	-2 190 758 150
Other non-deductible expenses	5 313 516	1 766 578
Change in temporary differences	14 419 801	15 441 202
Tariff income terminal and pipeline/processing plant	125 854 199	123 343 898
Group contribution received	0	1 773 556
Paid group contribution	-311 886 189	0
<b>Tax base for Norway</b>	<b>0</b>	<b>155 340 110</b>

Tax payable in the balance sheet:	2022	2021
Current tax related to profit for the year - Norway	68 614 962	34 174 824
Credit relief	0	-30 922 904
Tax effect on submitted group contribution	-68 614 962	-3 251 920
<b>Tax payable - Norway</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

	2022	2021
Current tax related to profit for the year - Algeria	3 230 094 189	1 246 687 587
Tax paid - Algeria	-3 230 094 189	-1 246 687 587
<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>2022</b>	<b>2021</b>
Non-current assets	-1 193 601 321	-1 179 181 520
<b>Total</b>	<b>-1 193 601 321</b>	<b>-1 179 181 520</b>
Deferred tax liability/(deferred tax assets)	-262 592 291	-259 419 934
<b>Deferred deferred asset to Norway in the balance sheet</b>	<b>-262 592 291</b>	<b>-259 419 934</b>
<b>Temporary differences - USD - Algeria</b>		
Non-current assets	8 638 933	47 277 821
Other	419 115	520 756
<b>Total</b>	<b>9 058 048</b>	<b>47 798 577</b>
Deferred tax liability/(deferred tax assets) USD to Algeria	3 701 910	18 486 328
<b>Deferred tax liability to Algeria in the balance sheet translated to NOK</b>	<b>36 490 829</b>	<b>163 038 320</b>
<b>Reconciliation of tax expense:</b>		
	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Income before tax	4 415 991 887	2 203 773 026
Nominal tax rate: 22%/ 22%	971 518 215	484 830 066
<b>Tax effect from:</b>		
Permanent differences	-906 075 610	-454 442 488
Credit relief	0	-30 922 904
Tax payable - Algeria	3 230 094 189	1 246 687 587
Increase/(decrease) in deferred tax - Algeria	-126 547 491	175 437 604
<b>Total</b>	<b>3 168 989 304</b>	<b>1 421 589 866</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 12 - 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.

	2022	2021
Purchase of services from group companies	41 925 596	26 986 257
Financial income from group companies	25 413 952	557 644
Financial expenses from group companies	379	256

For balance sheet items please see note 6 and 10.

## Note 13 - 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 2,5 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.

## Note 14 - 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 10.



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

## **The Board of Directors Report 2022**

### **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. Equinor's share of the investments (working interest) is 31.85%. The facilities are operated through a joint operatorship between Sonatrach, BP 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 2022, the production from In Salah was 5.61 bcm and the gas was sold under a 2 year contract with different customers through ISGL, In Salah marketing company. The main activities in 2022 were related to execution of turnaround maintenance program at several sites, drilling of Kb-607 aquifer observation well, and well intervention.

During 2022, the last Covid-19 restrictions in Algeria were lifted and the Hassi Messaoud base resumed normal operations.

The company has no employees. The board of directors consists of two women and one man. 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.

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

## Comments to the Financial Statements

Revenues for 2022 amounted to NOK 5,27 billion compared to NOK 3,35 billion in 2021. The increase is related to higher gas prices offset by lower volumes, and increase in taxes paid in kind. 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 2021 and amounted to NOK 521 million in 2022. The decrease is mainly related to lower production. Net operating income amount to NOK 4,25 billion in 2022.

Total non-current assets amount to NOK 2 502 million per 31.12.2022 compared to NOK 2 781 million per 31.12.2021.

Total cash flow from operating activities was NOK 1 483 million in 2022. Net operating income amount to NOK 4 250 million. The difference is mainly related to depreciation, profit oil in kind and taxes paid. Investments in property plant and equipment amounted to NOK 171 million in 2022.

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.

### Going concern

In accordance with the Accounting Act § 3-3 we confirm that the financial statements have been prepared under the assumption of going concern. The Board of Directors are of the opinion that the information presented in the Board of directors' report and in the Financial Statements give a fair overview of the company's assets, liabilities, financial position and net result.

Oslo, 24.03.2023

Nina Birgitte Koch (620653)

Nina Birgitte Koch  
Chair of the board

Anine Preus  
Board member/General Manager

Bjørn Kåre Viken (617571)

Bjørn Kåre Viken  
Board member



## Skattedirektoratet

Saksbehandler Torstein Kinden Helleland	Deres dato 18.07.2014	Vår dato 22.09.2014
Telefon 22078139	Deres referanse Teresa Chan	Vår referanse 2014/508346

STATOIL ASA  
Martin Linges vei 33  
1364 Fornebu

MOTT. 26.09.2014

## Tillatelse til å utarbeide årsregnskap og årsberetning på engelsk språk

Vi viser til deres brev av 18. juli 2014 der det søkes om dispensasjon fra kravet til å utarbeide årsregnskap og årsberetning på norsk språk for 113 juridiske enheter eiet av Statoil ASA.

Skattedirektoratet gir på bakgrunn av en konkret helhetsvurdering selskapene på den vedlagte listen dispensasjon fra kravet til å utarbeide årsregnskap og årsberetning på norsk språk, jf. regnskapsloven § 3-4 tredje ledd. Dispensasjonen forutsetter at opplysningene som vedtaket baserer seg på ikke endres vesentlig.

Kopi av dette brevet må sendes Regnskapsregisteret i Brønnøysund sammen med årsregnskapet. Det påligger den regnskapspliktige å dokumentere ved dette brev at tillatelsen er gitt.

### Bakgrunn

De 113 juridiske enhetene det søkes om dispensasjon for er alle eiet av Statoil ASA. Selskapenes formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum, å drive med holding- og finansierings aktiviteter i Statoil konsernet og å drive eller delta i foredling, markedsføring, transport, og raffinering av petroleum og andre produkter. Selskapene har, med to unntak, ingen ansatte og kjøper nødvendige tjenester fra morselskap og øvrige selskaper i Statoil konsernet. Selskapenes virksomhet er utpreget internasjonal og konsernspråket er engelsk. Styrets sammensetning består både av norske og ikke-norske statsborgere. Sammensetningen av ansatte og eksterne leverandører er både norske og utenlandske, og aktiviteten i selskapene ligger i hovedsak utenfor Norge. Virksomheten er internasjonal og alle sentrale aktører og samarbeidspartnere innen denne bransjen behersker og benytter engelsk. Arbeidsspråket er engelsk. En norsk oversettelse vil kun ha til formål å oppfylle regnskapslovens språkkrav.

### Skattedirektoratets vurdering

Etter regnskapsloven § 3-4 tredje ledd skal *”årsregnskapet og årsberetningen ... være på norsk. Departementet kan ved ... enkeltvedtak bestemme at årsregnskapet og/eller årsberetningen kan være på et annet språk.”*

I Ot. prp. nr. 42 (1997-1998) Om lov om årsregnskap m.v., er det uttalt følgende om regnskapslovens formål, jf. pkt. 1.1:

Postadresse  
Postboks 9200 Grønland  
0134 Oslo

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

Sentralbord  
800 80 000  
Telefaks  
22 17 08 60



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

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

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

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

Vennligst oppgi vår referanse ved henvendelser i saken.

Med hilsen

Rune Tystad  
seniorrådgiver  
Rettsavdelingen, foretaksskatt  
Skattedirektoratet

Torstein Kinden Helleland

Vedlegg: Liste over selskaper

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



#	Entity	EA	Org. Nummer	Owner of company	Owner Share	Activity	Where is the Activity carried?
1	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 et avdelingsselskap i Norge.	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 Abv 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 Abv 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 forretningsaktiviteter. 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. Selskapet har i dag ingen fortløpings- og utvinningsaktivitet. Selskapet har ingen ansatte.	Utenfor Norge
11	StatOil Middle East Operations AS	DPI	983608388	StatOil ASA	100 %	Selskapets formål er å yte støtte i forbindelse med StatOil konsernets aktiviteter i Midøsten. Selskapet har etablert representasjonskontor/ruiser i Abu Dhabi, De Forente Arabiske Emirater, Doha i Qatar og Kalba i Emirat. Selskapets mål i Dubai ble stoppet i 2012 og i Kalba ble stoppet i januar 2014. Ved utgangen av 2013 hadde StatOil Middle East Operations AS 4 lokale ansatte og 1 utstasjonert fra StatOil USA. 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 potensielt for hydrokarboner i Abyy-blokkene i det kaspiske hav. Intensjonsavtalen ble terminert i januar 2013. Aktivitetene ved kontoret har blitt redusert som en følge av dette. Det har ikke vært aktivitet av betydning i 2013.	Utenfor Norge
12	FIN	Statoll Latin America AS	974487186	Statholding AS	Selskaps eneste virksomhet er å eie 1 prosent av aksjene i Statoll do Brasil Ltd.	Utenfor Norge
13	FIN	Statoll Invest AS	981449304	Statoll ASA	Selskaps hovedaktivitet er å drive holdingsaktiviteter. Selskapet er under oppløsning.	Norge
14	FIN	Statoll Marine AS	979170476	Statoll ASA	Statoll Marine AS eneste virksomhet er som komplementær i alle 100% av aksjene i Statoll Marine KS. Det er ingen virksomhet i Statoll Marine AS. Selskapet har for øyeblikket ingen aktivitet og forventes derfor å bli oppløst i forbindelse med avslutning av 2014.	Norge
15	FIN	Statoll Marine Holding AS	979745116	Statoll ASA	Statoll Marine Holding AS' eneste virksomhet er å eie samtlige aksjer i Statoll Marine AS og Statoll Marine KS, som sammen er alle aksjene i Statoll Marine 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 KS, som sammen er 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	ECCOM	Statoll China AS	976947584	Statoll ASA	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statoll konsernets aktiviteter relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Brasil. Virksomheten drives fra Suzhou og Qibao.	Norge
20	DPI	Statoll E&P Americas AS	963356765	Statoll International Holding AS	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, 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, kinas politikk, geopolitiske spørsmål og hvordan et stadig utvidende flers aktivitet vedtatt i samarbeid og dermed også Statoll formål.	Utenfor Norge
22	EXP	Statoll Morocco AS	988460338	Statoll Petroleum AS	Selskapet driver ikke egen forårsagnings- og utvinningsaktivitet.	Utenfor Norge
23	DPI	Statoll Qatar AS	879443342	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 selskap som transporterer og oppbevarer olje og gass fra Bakou, 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.	Utendør Norge
27	Statoil International Holding AS	FIN	962300620	Statoil Petroleum AS	100 %	Selskapet er et holdingselskap som eier aksjer i selskaper med virksomhet og enerettigheter innen utvinning og produksjon av olje og gass.	Utendør Norge
28	Statoholding AS	FIN	981385140	Statoil ASA	100 %	Selskapets hovedaktivitet omfatter finansiering av deler 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	981769217	Statoil ASA	100 %	Selskapet har som formål helt eller delvis å eie selskaper relatert til produksjon av fornybar energi, samt stimulere til og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og virksomhet som står i forbindelse med dette. Selskapet har en datterselskapsporteføle som består av en 100% eierandel i Wind Power AS, en 16,6% eierandel i Sway AS, og en 16,6% eierandel i Sway Turbine AS.	Norge/Utendør Norge
31	Hywind AS	MPR	995745550	Wind Power AS	100 %	Selskapets formål er å eie, helt eller delvis, teknologisk knyttet til flyende vindmøller, beredende patenter, og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/Utendør Norge
32	Saga Petroleum Holding AS	FIN	963300731	Statoil Petroleum AS	100 %	Selskapet er et holdingselskap med investeringer i aksjer. Selskapet eier 100% av aksjene i Saga Petroleum Transport and Trading AS.	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 datterselskaper Statoil Natural Gas LLC, 2003 Investerte Statoil Norsk LNG AS, det amerikanske selskapet Statoil Natural Gas LLC, Statoil Norsk LNG AS eier 56,5% av Statoil Natural Gas LLC, de resterende 43,5% eies av Statoil North America Inc.	Utendør Norge
34	Statoil Gas Transport AS (Statoil Gas Marketing Europe AS)	MPR	990385476	Statoil ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med transport, kjøp og salg av naturgass. Selskapet hadde ikke noen aktivitet i 2013.	Utendør Norge
35	Saga Petroleum Transport and Trading AS	FIN	962382345	Statoil ASA	100 %	Selskapets virksomhet er transport av olje. Selskapet har ingen ansatte.	Norge
36	Wind Power AS	MPR	973044198	Statoil New Energy AS	100 %	Selskapets formål er helt eller delvis å eie andeler i selskaper som driver virksomhet i forbindelse med utvinning, utbygging og produksjon av vindkraftbasert energi og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/Utendør Norge
37	Mongstad Terminal DA	MPR	980213227	Statoil ASA den norske stat (statens direkte økonomiske engasjement, 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 tredjepart, slupere. 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	979213116	Statoil ASA	100 %	Selskapet eier andeler i industriell tomt slett på utdelt til oljerefiert virksomhet. Selskapets virksomhet drives fra Mongstad i Lindås kommune.	Norge



F	Entitet	BA	Org. Nummer	Navn av Company	Overer Zibire	Activity	Where is the Activity located?
	Vestprossess DA	MPR	973382180	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	Mongstad Heat and Power AS	MPR	988971278	Statol ASA	100%	Selskapet er operatør for og driver linjearbeid i løse av et naturgassdrivet kraftanlegg på 260 MW på Mongstad ved Bergen. Selskapets virksomhet er konvulsjonspliktig 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	Fonabreen 50 AS	Other	885619452	Statol ASA	100%	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 50, gnr./15, bnr./51, 52, 179, 183 og 246 i Sparrengi kommune.	Norge
44	A-Akelt Eiendom v/10 AS	Other	88991592	Statol ASA	100%	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i Akelt, Ebbelven 10, gnr./16, bnr./160 i Tvedestrand kommune.	Norge
45	Strandveien 4 AS	Other	988971506	Statol ASA	100%	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i Strandveien 4, gnr./107, bnr./354, 414 og 416 i Stjørdal kommune.	Norge
46	Svanholm 8 AS	Other	889972723	Statol ASA	100%	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette.	Norge
47	Statol Asia - Pacific Supplier Development AS	TPD	982002552	Statol International Holding AS	100%	Selskapet har som formål å gjennomføre markedsundersøkelser i Asia av leverandører til olje- og gassindustrien samt annen virksomhet i utbygging til dette. Virksomheten kan også drive gjennom deltakerier eller i samarbeid med andre selskaper.	Utenfor Norge
48	Statol GTL AS	TPD	984000292	Statol ASA	100%	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 50, gnr./15, bnr./51, 52, 179, 183 og 246 i Sparrengi kommune.	Norge
49	Statol International Well Response Company AS	TPD	897971682	Statol Petroleum AS	100%	Formålet er, sammen med andre selskaper, å være kunde av en internasjonal organisasjon som utvikler og yter berednings tjenester i forbindelse med olje- og gassindustri. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 50, gnr./15, bnr./51, 52, 179, 183 og 246 i Sparrengi kommune.	Utenfor Norge
50	Statol Technology Invest AS	TPD	986516229	Statol ASA	100%	Selskapet har som formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som eier, leier, utvikler og komplementær teknologier og utstyr, tjenester, produkter, samt stimulere til koordinerte og faglige utvekslinger av produksjon, teknologi og utstyr, og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge
51	Statol Venture AS	TPD	983029116	Statol ASA	100%	Selskapet har til formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som eier, leier, utvikler og komplementær teknologier og utstyr, tjenester, produkter, samt stimulere til koordinerte og faglige utvekslinger av produksjon, teknologi og utstyr, og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge
52	Norform AS	TPD	986575799	Statol Technology Invest AS	100%	Selskapet eier en fabrikk på Tvedestrand i Aune kommune som ble brukt til produksjon av Borekjem i forbindelse med olje- og gassindustri. Selskapet er eier av eiendommen i forbuene 50, gnr./15, bnr./51, 52, 179, 183 og 246 i Sparrengi kommune.	Norge
53	Statol Angpoa Block 3B AS	EXP	986575799	Statol ASA	100%	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
54						Selskapet har ikke egen forretnings- og utvinningsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge





F	Entity	BA	Org. Number	Owner of Company	Over-Share	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 utforsking, utbygging og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge	
70	Statol Indonesia On AS	EXP	987478166	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge	
	Statol Egypt AS (nev. Statol Egypt Ras El Mekra AS)	EXP	990023409	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Det har ikke vært operasjonelle aktiviteter og representasjonskontor har blitt stengt i 2013.	Utenfor Norge	
71	Statol Egypt El Dibaa AS	EXP	990023530	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. I 2011 ble andel i selskapets ubalansert. Det har ikke vært aktiviteter av betydning i løpet av 2013.	Utenfor Norge	
72	Statol Global New Ventures AS	EXP	996088339	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass i Ghana. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. Det har ikke tilfjedd aktiviteter av betydning i 2013.	Utenfor Norge	
73	Statol Global New Ventures 2 AS	EXP	996548314	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass.	Utenfor Norge	
74	Statol Bahamas AS (nev. Norsk Hydro Yemen AS)	EXP	981569036	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge	
75	Statol Tanzania AS	DPI	990023476	Statol ASA	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge	
76	Statol Oil & Gas Mozambique AS	EXP	988694932	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av olje og gass i Tanzania. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. I løpet av året har selskapet hatt en aktivitet i juni 2014 og det er ingen planer om videre boreaktivitet i terrenget.	Utenfor Norge	
77	Statol Nigeria Outer Shelf AS	EXP	988677718	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge	
78	Statol Angola AS	DPI	990033577	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Angola relatert til utforsking og utvinning av olje og gass. Selskapets aktivitet i 2013 har i hovedsak vært knyttet til levering av tjenester til Statol konsernets virksomhet i Angola og til Sonatop.	Norge	
79	Statol Indonesia AS	EXP	97986616	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapets hovedaktivitet i 2013 var å følge opp operasjonens prosess for tilbakelevering av lisens. Dette er en svært omfattende og langvarig prosess som kan ta et par år å avslutte.	Utenfor Norge	
80	Statol Suriname AS	EXP	997513482	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har som formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge	



#	Entity	BA	Orig. Number	Owner of company	Ownership share	Activity	Where is the Activity based?
82	Statol Murzuq area 145 AS	EXP	988861871	Statol International Holding AS		Selskapet ble stiftet i 2005 med formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har en filial i Libya.	Norge
83	Statol Greenland AS	EXP	951894052	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet driver ikke egen forskning- og utviklingsaktivitet.	Utenfor Norge
84	Statol Venezuela AS	DPI	975963020	Statol ASA	100 %	Selskapet har som formål å drive virksomhet i forbindelse med leting av petroleum. Det er ingen 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 drives fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
89	Statol Angola BI 1500 Award AS	DPI	889888482	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge
90	Statol Indonesia Kerama AS	EXP	984255192	Statol ASA	100 %	Statol Nigeria Deep Water AS sin aktivitet består i eierskap av alle aksjene i Statol Nigeria Deep Water Ltd, som eide 25 % av etilsens OPI 314 i Nigeria. Utsikten er nå tilbakelevet.	Utenfor Norge
91	Statol Faranyane AS	EXP	882285552	Statol ASA	100 %	Statol har i løpet av 2013 vært utbygd aktivitet.	Utenfor Norge
92	Statol Russland AS	DPI	988927645	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har en filial på Faranyane. Statol er operatør for fire blokker på Faranyane i kontinentalskallet.	Utenfor Norge



#	Entitet	BA	Org. Nummer	Owner of company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?
93	Statol Oil & Gas Cuba AS	EXP	9803837945	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Usamen ble tilbakekøpt i Desember 2013.	Utenfor Norge
					100 %	Selskapet har ikke egen forskning- og utvinningsaktivitet i Norge.	
94	Statol Algeria AS	DPI	9850194033	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum og virksomhet i tilknytning til dette. Virksomheten for selskapet har i 2013 hovedsakelig vært utført ved landkontoret i Alger, hvor finnes et representasjonskontor som støtter forretningsutvikling og en lokal filial av Statol Algeria AS. Sentrerte viter stalle til de ulike aktivitetene i landet hvor Statol ASA har egne interesser. Organisasjonen leier kontorbygging sentralt plassert i hovedstaden Alger. Selskapet har 29 fast ansatte i Algerie. Av disse er 4 utstasjonerte medarbeidere fra Statol ASA.	Utenfor Norge
95	Statol Hassi Mouna AS	DPI	9871473242	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette. Ved utgangen av 2013 var det ingen ansatte i selskapet.	Utenfor Norge
97	Statol Nigeria AS	DPI	9875839336	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging og produksjon av petroleum. Selskapet eier alle aksjene i Statol Nigeria Ltd, som innarbeides etter egenkapitaloverføringen.	Utenfor Norge
98	Statol North Africa Gas AS (in Statol)	DPI	9856480805	Statol ASA		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning og utbygging av transport og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har en filial i Algerie.	Utenfor Norge
99	Statol North Africa Oil AS (in Amenas)	DPI	9856480206	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging og produksjon av petroleum og virksomhet i tilknytning til dette i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass. Det er ingen ansatte i Statol Shah Deniz AS.	Utenfor Norge
100	Statol Quito AS	DPI	986757825	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
101	Statol Asheron AS	DPI	975798658	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet innenfor utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har sin virksomhet i Azerbaijan gjennom sin filial i landet.	Utenfor Norge
102	Statol Shah Deniz AS	DPI	984901737	Statol ASA		Selskapet ble registrert i 2009 og har som formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass. Det er ingen ansatte i Statol Shah Deniz AS.	Utenfor Norge
103	Statol Azerbaijan AS	MPR	971650222	Statol ASA		Selskapets formål er å drive transport, foredling, salg og markedsføring av petroleum. Virksomheten kan også drives gjennom deltakelse i eller samarbeid med andre selskaper. Selskapet har en filial i Azerbaijan.	Utenfor Norge
					100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette.	
	Statol BTC Caspian AS	DPI	982285193	Statol BTC Finance AS		Selskapets hovedaktivitet er å eie andeler i selskap som er engasjert i legging og drift av oljerør for transport av oljeprodukter fra Baku, Azerbaijan via Tbilisi, Georgia til Ceyhan, Tyrkia. Det er ingen ansatte i Statol BTC Caspian AS.	Utenfor Norge
104	Statol Angola Block 15 AS	DPI	977311950	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har en andel på 13,33 % i blok 15 offshore i Angola. I tillegg er Statol ASA et datterselskap av Equinor AS.	Utenfor Norge
105					100 %		Utenfor Norge



