



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2023 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 977 312 043
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: EQUINOR ANGOLA BLOCK 17 AS
Forretningsadresse: Forusbeen 50
4035 STAVANGER

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2023 - 31.12.2023

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: EQUINOR ASA
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 25.04.2024

Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 13.06.2025



Resultatregnskap

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
RESULTATREGNSKAP			
Inntekter			
Revenue		8 024 866 401	10 086 529 764
Other income		25 836 830	8 724 953
Sum inntekter	2	8 050 703 231	10 095 254 717
Kostnader			
Payroll and related costs	3	36 509 020	27 539 073
Depreciation	8	1 415 032 575	992 356 991
Other expenses	4	1 091 004 051	1 234 335 843
Sum kostnader		2 542 545 647	2 254 231 907
Driftsresultat		5 508 157 584	7 841 022 810
Finansinntekter og finanskostnader			
Net financial items	5	322 368 282	417 074 971
Sum finansinntekter		322 368 282	417 074 971
Netto finans		322 368 282	417 074 971
Ordinært resultat før skattekostnad			
Income tax	6	2 393 419 426	3 060 082 644
Ordinært resultat etter skattekostnad		3 437 106 440	5 198 015 138
Årsresultat		3 437 106 440	5 198 015 138
Årsresultat etter minoritetsinteresser		3 437 106 440	5 198 015 138
Totalresultat		3 437 106 440	5 198 015 138



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
BALANSE - EIENDELER			
Anleggsmidler			
Immaterielle eiendeler			
Intangible assets	7		1 239 172
Utsatt skattefordel	6	1 233 885 039	1 868 542 908
Sum immaterielle eiendeler		1 233 885 039	1 869 782 080
Varige driftsmidler			
Equipment	8	100 343	8 096
Production plants and oil and gas assets	8	4 406 792 847	3 304 541 361
Sum varige driftsmidler		4 406 893 190	3 304 549 457
Sum anleggsmidler		5 640 778 228	5 174 331 537
Omløpsmidler			
Varer			
Fordringer			
Accounts receivables	9	1 341 635 759	1 317 771 007
Other receivables		95 975 338	3 000 343
Konsernfordringer	9	3 471 221 269	6 108 681 791
Sum fordringer		4 908 832 365	7 429 453 141
Bankinnskudd, kontanter og lignende			
Cash and cash equivalents		25 864 782	6 692 131
Sum bankinnskudd, kontanter og lignende		25 864 782	6 692 131
Sum omløpsmidler		4 934 697 147	7 436 145 272
SUM EIENDELER		10 575 475 375	12 610 476 809

BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD

Egenkapital

Innskutt egenkapital



Balanse

Beløp i: NOK	Note	2023	2022
Share capital	10	12 000 000	12 000 000
Annen innskutt egenkapital		1 863 879 754	2 126 773 314
Sum innskutt egenkapital		1 875 879 754	2 138 773 314
Retained earnings			
Sum egenkapital	11	1 875 879 754	2 138 773 314
Gjeld			
Langsiktig gjeld			
Other provisions	12	3 776 453 288	3 251 132 896
Sum avsetninger for forpliktelser		3 776 453 288	3 251 132 896
Annen langsiktig gjeld			
Sum langsiktig gjeld		3 776 453 288	3 251 132 896
Kortsiktig gjeld			
Leverandørgjeld	13	8 218 249	17 439 049
Tax payable	6	749 063 231	870 171 007
Utbytte		3 700 000 000	5 700 000 000
Kortsiktig konserngjeld	13	608 406	
Licence payable		455 558 151	560 886 772
Other current liabilities		9 694 295	72 073 773
Sum kortsiktig gjeld		4 923 142 333	7 220 570 599
Sum gjeld		8 699 595 621	10 471 703 496
SUM EGENKAPITAL OG GJELD		10 575 475 375	12 610 476 809



Building a better
working world

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

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To the Annual Shareholders' Meeting of Equinor Angola Block 17 AS

Opinion

We have audited the financial statements of Equinor Angola Block 17 AS (the Company), which comprise the balance sheet as at 31 December 2023, the income statement, statement of cash flows for the year then ended and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion the financial statements comply with applicable legal requirements and give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2023 and its financial performance 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 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.

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

Penneo document key: UX2JT-6GHS-MT3ZF-3YYGT-PVWGP-ZEDHE



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 , 23 April 2024
ERNST & YOUNG AS

The auditor's report is signed electronically

Ankit Puri
State Authorised Public Accountant (Norway)

Independent auditor's report - Equinor Angola Block 17 AS 2023

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Pennso document key: UX2JIT-6GHS-MT32F-3YYGT-PVWGP-ZEDHE



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."

Puri, Ankit

Statsautorisert revisor

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: no_bankid:9578-5998-4-855919

IP: 147.161.xxx.xxx

2024-04-23 10:52:32 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: UX2JT-6GllS-MT3ZF-3YYGT-PVWGP-ZEDHE

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 2023
Equinor Angola Block 17 AS
Org.no. 977 312 043



Balance sheet			
Equinor Angola Block 17 AS			
Assets	Notes	2023	2022
Non current assets			
Intangible assets			
Intangible assets	7	0	1 239 172
Deferred tax assets	6	1 233 885 039	1 868 542 908
Total intangible assets		1 233 885 039	1 869 782 080
Property, plant and equipment			
Production plants and oil and gas assets	8	4 406 792 847	3 304 541 361
Equipment	8	100 343	8 096
Total property, plant and equipment		4 406 893 190	3 304 549 457
Total non-current assets		5 640 778 228	5 174 331 537
Current assets			
Receivables			
Accounts receivables	9	1 341 635 759	1 317 771 007
Receivables from group companies	9	3 471 221 269	6 108 681 791
Other receivables		95 975 338	3 000 343
Total receivables		4 908 832 365	7 429 453 141
Cash and cash equivalents		25 864 782	6 692 131
Total current assets		4 934 697 147	7 436 145 272
TOTAL ASSETS		10 575 475 375	12 610 476 809
Equinor Angola Block 17 AS	NOK		Page 3



Balance sheet			
Equinor Angola Block 17 AS			
	Notes	2023	2022
Equity and liabilities			
Equity			
Share capital	10	12 000 000	12 000 000
Additional paid-in capital		1 863 879 754	2 126 773 314
Total equity	11	1 875 879 754	2 138 773 314
Liabilities			
Non-current liabilities			
Other provisions	12	3 776 453 288	3 251 132 896
Total non-current liabilities		3 776 453 288	3 251 132 896
Current liabilities			
Accounts payable	13	8 218 249	17 439 049
Tax payable	6	749 063 231	870 171 007
Dividends payable		3 700 000 000	5 700 000 000
Licence payable		455 558 151	560 886 772
Liabilities to group companies	13	608 406	0
Other current liabilities		9 694 295	72 073 773
Total current liabilities		4 923 142 333	7 220 570 599
Total liabilities		8 699 595 621	10 471 703 496
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		10 575 475 375	12 610 476 809
Oslo, 11.04.2024 The board of Equinor Angola Block 17 AS			
_____ Nina Birgitte Koch Chair of the Board	_____ Ane Ellefsen Aubert Member of the board	_____ Anine Preus Member of the board	
	_____ Atle Nordgaard General Manager		
Equinor Angola Block 17 AS	NOK	Page 4	



Cash Flow Statement		
Equinor Angola Block 17 AS		
	2023	2022
Operating activities		
Income/(loss) before tax	5 830 525 867	8 258 097 781
Taxes paid	-1 879 869 333	-1 922 006 090
(Gain)/loss on foreign currency transactions and balances	-186 712 980	-383 321 402
Asset retirement obligation provisions	1 829 821	69 634 964
Interest expense on the asset retirement obligation	141 719 613	97 531 665
Depreciation and impairment losses	1 415 032 575	992 356 991
Abandonment costs	-115 937 399	-212 339 620
Increase/decrease in accounts receivables and other receivables	-116 839 747	-224 462 079
Increase/decrease in accounts payable and other payable	-8 612 394	7 591 518
Increase/decrease in licence receivables/payable	-105 328 621	312 384 969
Increase/decrease in other balance sheet items	-62 379 473	66 177 220
Cash flow provided by/(used in) operating activities	4 913 427 929	7 061 645 918
Investing activities		
Purchase of property, plant and equipment	-2 018 428 779	-1 354 302 352
Cash flows provided by/(used in) investing activities	-2 018 428 779	-1 354 302 352
Financing activities		
Dividends paid	-5 700 000 000	-2 500 000 000
Recieved/(paid) group contribution	0	-8 046 243
Cash flow provided by/(used in) financing activities	-5 700 000 000	-2 508 046 243
Net increase/decrease in cash and cash equivalents	-2 805 000 850	3 199 297 323
Effect of exchange rate changes on cash and cash equivalents	186 712 980	383 321 402
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	6 115 373 921	2 532 755 199
Cash and cash equivalents at the end of the period	3 497 086 051	6 115 373 923
<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 from group companies, see note 9.</p>		
Equinor Angola Block 17 AS	NOK	Page 5



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2023

Note 1 - Significant accounting policies

The financial statements of Equinor Angola Block 17 AS is prepared in accordance with the Norwegian Accounting Act of 1998 and of Norwegian Generally Accepted Accounting Principles.

Equinor Angola Block 17 AS is part of the consolidated financial statements of Equinor ASA. The consolidated financial statements can be retrieved from www.equinor.com or copies can be ordered by an 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.

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 netted and treated as receivables/payables from/to group companies.

Receivables

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

Intangible assets

Intangible assets are stated at cost, less accumulated depreciation and accumulated impairment losses.



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2023

Intangible assets includes expenses on the exploration and evaluation of oil and natural gas resources, goodwill and other intangible assets. Intangible assets related to the exploration and evaluation of oil and gas resources shall not be depreciated. These assets are reviewed for impairment when there are indications that the carrying value exceeds its recoverable amount (or at least once a year).

The intangible assets are reclassified to property, plant and equipment when the development decision is taken. Other intangible assets depreciates on a straight line, over their expected economic lifetime.

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 (PSAs), 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 asset's 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 risk and rewards of ownership are reflected as operating leases, and the costs are charged to the relevant operating expense.

Accounting for ownership in oil and gas licences

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



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2023

Oil and gas exploration and development expenditures

Equinor uses the successful efforts method of accounting for oil and gas exploration and development costs. Expenditures to acquire mineral interests in oil and gas properties and to drill and equip exploratory wells are capitalised as exploration and evaluation expenditures within Intangible assets until the well is complete and the results have been evaluated, or there is any other indicator of a potential impairment. Exploration wells that discover potentially economic quantities of oil and natural gas remain capitalised as intangible assets during the evaluation phase of the find. This evaluation is normally finalised within one year after well completion. If, following the evaluation, the exploratory well has not found potentially commercial quantities of hydrocarbons, the previously capitalised costs are evaluated for the de-recognition or tested for impairment. Geological and geophysical costs and other exploration and evaluation expenditures are expensed as incurred.

Capitalised exploration and evaluation expenditures, including expenditures to acquire mineral interest in oil and gas properties, related to offshore wells that find proved reserves are transferred from exploration expenditures and acquisition costs - oil and gas prospects (Intangible assets) to Property, plant and equipment at the time of sanctioning of the development project.

Depreciation

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

Interest

Interest are capitalised for major development projects, until the asset is ready for use. Capitalised interest is included as part of the cost and is depreciated along with the asset.

Asset retirement obligation

Provisions for ARO costs are recognised when Equinor has an obligation (legal or constructive) to dismantle and remove a facility or an item of property, plant and equipment and to restore the site on which it is located, and when a reliable estimate of that liability can be made. The amount recognised is the present value of the estimated future expenditures determined in accordance with local conditions and requirements. Cost is estimated based on current regulations and technology, considering relevant risks and uncertainties. The discount rate used in the calculation of the ARO is a risk-free rate based on the applicable currency and time horizon of the underlying cash flows. Normally an obligation arises for a new facility, such as an oil and natural gas production or transportation facility, upon construction or installation. An obligation may also crystallise during the period of operation of a facility through a change in legislation or through a decision to terminate operations, or be based on commitments associated with Equinor's ongoing use of pipeline transport systems where removal obligations rest with the volume shippers. The provisions are classified under 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.



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2023

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 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 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 2022 and 22% in fiscal year 2023.

Deferred tax liabilities and assets are recognised at 22% in fiscal year 2022 and 22 % in fiscal year 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.



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2023

Note 2 - Revenues

	2023	2022
Revenue from crude oil produced in Angola 1)	8 024 866 401	10 086 529 764
Other 2)	25 836 830	8 724 953
Total	8 050 703 231	10 095 254 717

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

2) Other income relates mainly to intercompany invoicing, also refer to note 17.

Note 3 - Payroll and related cost

	2023	2022
Salaries	32 189 173	24 247 516
Other compensations	4 319 847	3 291 557
Total	36 509 020	27 539 073

Average number of man-labour years in 2023 was 16.

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 as labour costs are related to employees abroad.

Note 4 - Other operating expenses

	2023	2022
Auditors remuneration (excl. VAT)		
Audit fee Ernst & Young	373 736	355 279
Total	373 736	355 279

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



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2023

Note 5 - Net financial Items

	2023	2022
Foreign exchange gains (losses), net*	<u>271 059 528</u>	<u>438 044 180</u>
Interest income from group companies	192 873 839	73 813 499
Other interest income	865 654	2 510 908
Other financial income	0	414 628
Sum interest income and other financial income	<u>193 739 493</u>	<u>76 739 034</u>
Accretion expense asset retirement obligation	-141 719 613	-97 531 665
Other financial expense	-711 126	-176 577
Sum interest and other financial expense	<u>-142 430 739</u>	<u>-97 708 243</u>
Net financial income (expense)	<u>322 368 282</u>	<u>417 074 971</u>

*Foreign exchange gain (loss) is mainly related to internal bank balance denominated in USD.



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2023

Note 6 - Income tax

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

Tax Rate Norway, current tax 2023/2022	22%/22%
Tax Rate Norway, deferred tax 2023/2022	22%/22%
Tax Rate, Angola:	50%

Income tax expense comprises:	2023	2022
Current tax - Norway	102 070 502	113 177 417
Current tax - Angola	1 598 256 068	1 759 477 815
Provision for taxes payable - Angola	9 394 262	44 728 479
Increase/ (decrease) in deferred tax - Angola	634 657 869	923 480 684
Taxes related to prior years - Angola	49 040 726	219 218 249
Total	2 393 419 426	3 060 082 644
Current taxes	2023	2022
Income before tax	5 830 525 867	8 258 097 781
Permanent differences relating to income from the extraction of petroleum abroad 1)	-5 508 157 584	-7 841 022 810
Permanent differences	141 719 613	97 531 665
Change in temporary differences	-131 069	-163 835
Tax base for Norway	463 956 827	514 442 802
Tax payable in the balance sheet:	2023	2022
Current tax - Norway	102 070 502	113 177 417
Tax payable - Norway	102 070 502	113 177 417
Current tax related to profit for the year - Angola	1 598 256 068	1 759 477 815
Tax Paid -Angola	-1 087 076 577	-1 128 903 196
Tax accrual - Angola	135 813 238	126 418 971
Tax payable - Angola	646 992 729	756 993 590
Total tax payable in the balance sheet	749 063 231	870 171 007
Temporary difference - Norway 2)	2023	2022
Gain and loss account	-524 274	-655 343
Total	-524 274	-655 343
Deferred tax liability /(deferred tax assets)	-115 340	-144 175
Deferred taxes on temporary differences are not recognised	115 340	144 175
Deferred tax liabilities/(deferred tax asset) in the balance sheet	0	0



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2023

Note 6 Tax Note cont.

Temporary differences - Angola - USD	2023	2022
Non-current assets	216 786 064	32 493 490
Asset retirement obligation	-371 245 064	-329 819 818
Other	-88 135 676	-81 792 275
Total	-242 594 675	-379 118 604
Deferred tax liability / (deferred tax assets)	-121 297 338	-189 559 302
Deferred taxes liabilities / (deferred tax asset) in the balance sheet are translated to NOK	-1 233 885 039	-1 868 542 908
Deferred tax liabilities / (deferred tax asset) in the balance sheet	-1 233 885 039	-1 868 542 908
	2023	2022
Reconciliation of tax expense:		
Income before tax	5 830 525 867	8 258 097 781
Nominal tax rate: 22%/22%	1 282 715 691	1 816 781 512
Tax effect from:		
Permanent differences	-1 180 616 354	-1 703 568 052
Current and deferred taxes - Angola	2 232 913 937	2 682 958 499
Provision for tax Angola	9 394 262	44 728 479
Prior year taxes - Angola	49 040 726	219 218 249
Deferred taxes on temporary differences are not recognised	-28 835	-36 044
Total	2 393 419 426	3 060 082 644

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

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 7 - Intangible asset

	Cap. exploration expenditures
Cost at 01.01.	1 239 172
Transferred to asset in development	-1 239 172
Cost at 31.12.	0
Carrying amount at 31.12.	0



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2023

Note 8 - Property, plant and equipment

	Production plants	Cap. interest on construction loan	Retirement assets
Cost at 01.01	41 534 371 847	318 426 874	3 390 058 147
Additions	1 765 569 157	0	559 700 542
Transfer	0	0	-61 992 185
Cost at 31.12	43 299 941 004	318 426 874	3 887 766 504
Accumulated depreciation at 31.12	-39 511 976 285	-318 155 678	-3 644 276 440
Carrying amount at 31.12	3 787 964 719	271 196	243 490 064
Depreciation	1 533 291 147	57 007	-118 388 711
Depreciation method	Unit of prod.	Unit of prod.	Unit of prod.
		Development assets	Total
Cost at 01.01		121 133 453	45 363 990 321
Additions		253 933 414	2 579 203 113
Transfer		0	-61 992 185
Cost at 31.12		375 066 867	47 881 201 249
Accumulated depreciation at 31.12		0	-43 474 408 403
Carrying amount at 31.12		375 066 867	4 406 792 847
Depreciation			1 414 959 443
			Equipment
Cost at 01.01			50 160 582
Additions			165 379
Cost at 31.12			50 325 961
Accumulated depreciation at 31.12.			-50 225 618
Carrying amount at 31.12.			100 343
Depreciation			73 132
Depreciation method			Linear
Estimated useful life			5 years
Total depreciation			1 415 032 575

No impairment triggers are identified in 2023.



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2023

Note 9 - Receivables

Accounts receivables	2023	2022
Accounts receivables from group companies	1 333 922 020	1 302 991 519
Accounts receivables	7 713 739	14 779 488
Total	1 341 635 759	1 317 771 007
Current receivables from group companies		
Internal bank*	3 471 221 269	6 108 681 791
Total	3 471 221 269	6 108 681 791

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

Note 10 - Share capital and shareholder information

The share capital consists of 800 000 shares per NOK 15. All shares have the same voting rights.

Shareholder information

All shares are owned by Equinor ASA

Note 11 - Equity

	Share capital	Additional paid- in capital	Retained earnings	Total equity
Shareholders equity at 01.01	12 000 000	2 126 773 314	0	2 138 773 314
Net income			3 437 106 440	3 437 106 440
Provision for dividends			-3 700 000 000	-3 700 000 000
Transferred to retained earnings		-262 893 560	262 893 560	0
Total equity at 31.12	12 000 000	1 863 879 754	0	1 875 879 754



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2023

Note 12 - Other provisions

The provision includes asset retirement obligations.

Estimated interest expense on the obligation is classified as a finance cost in the income statement.

	2023	2022
Asset retirement obligation at 01.01	3 251 132 896	3 296 305 887
Additions	195 788 065	124 953 980
Accretion expense on the liability	141 719 613	97 531 665
Changes in estimates	303 750 112	-55 319 016
Actual removal expense	-115 937 399	-212 339 620
Asset retirement obligations at 31.12	3 776 453 288	3 251 132 896
Non-current assets related to the retirement at 01.01	-372 607 003	-889 219 881
Additions	195 788 065	124 953 980
Changes in estimates	301 920 291	-87 461 484
Depreciation	118 388 711	479 120 382
Non-current assets related to the retirement at 31.12*	243 490 064	-372 607 003

*Please refer to note 8 Property, Plant and Equipment.

Note 13 - Liabilities

	2023	2022
Accounts payable		
Accounts payable to group companies	7 886 936	15 948 681
Accounts payable	331 313	1 490 368
Total	8 218 249	17 439 049
Current payables to group companies		
Other payables to group companies	608 406	0
Total	608 406	0

Note 14 - Operating lease

Through participation in Block 17 partnership, the company has entered into various lease agreements ending in 2033, where the main portion of the agreements ends within a three years timeframe.

These agreements are classified as operating lease in the financial statement.

In 2023, the lease payments were NOK 318 000 000.

	2024	2025
Future minimum lease, rigs, vessels and other	264 000 000	94 000 000



Equinor Angola Block 17 AS

Notes to the Financial Statements 2023

Note 15 - Other commitments

At the end of 2023 the company has contractual obligations, related to remaining construction in Clov and other projects for assets in production, at an estimated cost of 1 016 million NOK.

Note 16 - Oil Reserves (unaudited)

The company has signed a production sharing agreement in the country on the exploration and development of petroleum resources located in Angola. The agreement is valid up until 2045.

The company's oil reserves are estimated by the parent company reservoir engineers according to industry standards and requirements equivalent to those imposed by the United States Securities and Exchange Commission (SEC). At year-end oil reserves were approximately 6,3 million Sm³.

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

Note 17 - Transaction with related parties

Transactions with related parties relates to sale of crude oil to Equinor ASA and purchase of services to and from group companies. 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.

	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Sales of crude oil to Equinor ASA	8 024 866 401	10 086 529 764
Sales of services to group companies	25 836 830	8 724 953
Purchase of services from group companies	107 536 903	80 220 371
Financial income from group companies	192 873 839	73 813 499

For balance sheet items relating to subsidiaries and related parties, please see note 9 and 13.



EQUINOR ANGOLA BLOCK 17 AS

(Org nr 977 312 043)

The Board of Directors Report 2023

Operations

Equinor Angola Block 17 AS, a wholly owned subsidiary of Equinor ASA, was established in 1997. The company is engaged in activities connected to the Equinor Group's operations in Angola related to exploration, development, production and sale of oil and gas. The company has a 12,66 % ownership share in block 17 offshore Angola. Total is the operator.

The company's business address is Forusbeen 50, 4035 Stavanger.

In December 2019, Equinor executed an Agreement to extend Block 17's production sharing agreement to 2045. The deal was closed in May 2020 with an effective date of 1 April 2020. As part of the Extension Agreement Sonangol, the National Oil Company obtained a pro-rated 5% interest in the block from 2020 and an additional 5% interest from 2035. There are no work commitments and no changes to the PSC terms. The Contactor Group commits to execute social projects for USD 20 million which will be managed through existing Block 17 processes. Following ratification of the Extension Agreement the ownership shares are as follows: Total (38%), Equinor Angola Block 17 (12,66%), Equinor Dezassete AS (9,5%), Esso (19%), BP (15,84%) and Sonangol (5%).

In 2023 total production from Block 17 amounted to 344 thousand barrels of oil per day from nine development areas tied back to four floating production storage and offloading vessels (FPSOs): Girassol FPSO: Girassol and Rosa; Dalia FPSO: Dalia; Pazflor FPSO: Acacia, Zinia, and Perpetua-Hortensia; and CLOV FPSO: Cravo, Lirio, and Orquidea-Violeta.

Equity production in 2023 for Equinor Angola Block 17 AS was 15,9 million barrels of oil which is a decrease of 1,9 million barrels compared to 2022.

Life extension- and maintenance campaigns were delivered as planned in 2023, and a total of ten development wells were drilled and put on production: three Girassol oil producers, one Zinia water injector, two Lirio oil producers and four Dalia oil producers. Additionally, a final investment decision was made for the Dalia closed flare project which will reduce the annual carbon emissions with 63 thousand tons CO₂ when put in operation early 2025.

Comments related to the Financial Statements

Revenues for 2023 amounted to NOK 8,05 billion compared to NOK 10,1 billion in 2022. The decrease is mainly related to lower crude oil prices and a decrease in lifted volumes. Operating expenses consist mainly of expenses related to production and transportation of oil on the license the company participates in. Depreciation amounts to NOK 1,42 billion in 2023 compared to 0,99 billion in 2022. The increase is related to lower negative depreciation on retirement asset, partly offset by an increase in depreciation from new investments. Net operating income amounts to NOK 5,51 billion in 2023 compared to NOK 7,84 billion in 2022.

Total non-current assets amount to NOK 5,64 billion 31.12.2023 compared to NOK 5,17 billion per 31.12.2022.

Total cash flow from operating activities was NOK 4,91 billion in 2023. Net operating income amount to NOK 5,51 billion. The difference is mainly related to taxes and depreciation. Investments in property plant and equipment amounted to NOK 2 018 million in 2023.

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



Future challenges

The company will continue to focus on safe and efficient operations and development of sustainable and value enhancing projects in block 17.

Financial risk

Equinor Angola Block 17 AS is part of the Equinor Group and is therefore included in Equinor Group's management of market risk, credit risk and liquidity risk. Equinor is using derivative financial instruments to manage risks resulting from fluctuations in underlying interest rates, exchange rates and commodity prices. Since Equinor Angola Block 17 AS operates on the international oil market and has significant financing requirements, it has exposure to these risks, which can affect the cost of operating, investing and financing. Equinor Group has used and intends to use financial and commodity-based derivative contracts to reduce the risks in overall earnings and cash flows. Derivatives that essentially equal and offsetting market exposures are used to manage certain of these risks.

Interest and currency risk constitute significant financial risks for Equinor Angola Block 17 AS. Total exposure is managed at portfolio level in Equinor Group.

Working environment and equal opportunities

The local employees at Equinor office in Luanda are employed by Equinor Block 17 AS. By the end of 2023 the company had 19 employees in Luanda, where of 3 expats. There were no incidences or reporting of work-related accidents resulting in significant material damage or personal injury during 2023. The working environment is considered to be good, and efforts for improvements are made on an ongoing basis. Absence due to sickness was close to 0 % in relation to total hours worked during the year. The board of directors consist of three women.

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.

External environment

The company's activity can result in pollution or spillage harmful to the external environment. The board is not aware of any incidents in 2023 which have been harmful to external environment.

To prevent or reduce the negative environmental impacts, the Operator align its activities under the framework and guidelines for the burden on the environment as stipulated by the government of Angola.



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, 11.04.2024

Nina Birgitte Koch (4 206 53)

Nina Birgitte Koch
Chair of the board

Ane Ellefsen Aubert (11809)

Ane Ellefsen Aubert
Board member

Anine Preus
Board member

Signed by Atle Nordgaard (118 512)

Atle Nordgaard
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
Org.nr. 996250318
E-post: skatteetaten.no/sendepost

Sentralbord
800 80 000
Telefaks
22 17 08 60



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

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

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

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

Vennligst oppgi vår referanse ved henvendelser i saken.

Med hilsen

Rune Tystad
seniorrådgiver
Rettsavdelingen, foretaksskatt
Skattedirektoratet

Torstein Kinden Helleland

Vedlegg: Liste over selskaper

Dokumentet er elektronisk godkjent og har derfor ikke håndskrevne signaturer



#	Entity	EA	Org. Nummer	Owner of company	Owner Share	Activity	Where is the Activity carried?
1	Statol Turkmennistan AS	DPI	992826940	Statol ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet tilhører avdeling av Statol AS, etablert i februar 2014.	Utenfor Norge
2	Statol Russia Operations AS	EXP	996606376	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass. Det har ikke vært aktivitet av betydning i 2013.	Utenfor Norge
3	Statol Russia AS	DPI	971650214	Statol ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har ingen fortløpings- og utvinningsaktiviteter. Det er ingen ansatte i Statol Russia AS.	Utenfor Norge
4	Statol Azerbaijan AOV AS	DPI	979981732	Statol ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Det er ingen ansatte i Statol Azerbaijan AOV AS.	Utenfor Norge
5	Statol Australia Oil & Gas AS	EXP	967756312	Statol International Holding AS	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Aktiviteten har i 2013 vært begrenset.	Utenfor Norge
6	Statol Iraq AS	DPI	991092465	Statol ASA	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskaps aktivitet i 2013 var minimal da det ikke lenger søker etter forretningsmuligheter i Irak. Det er ingen ansatte i Statol Iraq AS.	Utenfor Norge
7	Statol Holding AS	FIN	984252862	Statol Petroleum AS	100 %	Selskaps formål er å drive forretningsaktiviteter. Selskapet er under avvikling.	Norge
8	Statol Australia AS	DPI	992887311	Statol International Holding AS	100 %	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har ikke hatt noen virksomhet i 2013 og ansetter nye forretningsmuligheter. Selskapet har ingen fast ansatte.	Utenfor Norge
9	Statol Kazakhstan AS	FIN	976912780	Statholding AS	100 %	Selskapet var i perioden fra 1997 til 2001 engasjert i en produksjonsdelingsavtale (PSA) i Kasakhstan. Etter endring i produksjonsdelingsavtalen ble 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 Statol Kazakhstan AS.	Utenfor Norge
10	Statol Russia Services AS	DPI	980321932	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet ble stiftet i 1998 og har hatt til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet ble opprinnelig etablert for å ivareta Statol konsernets næringsinteresser i forbindelse med utforskning av Severo-Dvinskaya området i Russland. Selskapet har i dag ingen fortløpings- og utvinningsaktivitet. Selskapet har ingen ansatte.	Utenfor Norge
11	Statol Middle East Operations AS	DPI	983608388	Statol ASA	100 %	Selskaps formål er å yte støtte i forbindelse med Statol konsernets aktiviteter i Midøsten. Selskapet har etablert representasjonskontor/ruiser i Abu Dhabi, De Forente Arabiske Emirater, Doha i Qatar og Salvo i Egypt. Selskapets fullt i Dubai ble stengt i 2012 og fullen i Doha ble stengt i januar 2014. Ved utgangen av 2013 hadde Statol Middle East Operations AS 4 lokale ansatte og 1 utstasjonert fra Statol ASA. Aktiviteten i 2013 har vært knyttet til forretningspunktering.	Utenfor Norge



Equity	Org. Nummer	Owner of company	Owner share	Activity	Where is the activity based?	
	EXP	Statoll North Caspian AS	986235184	Statoll ASA	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og å drive virksomhet i utnyttning til dette. En intensjonsavtale mellom KMG og Statoll om konkret samarbeid knyttet til et område i Kaspihavet ble undertegnet i juni 2010. I 2011 undertegnet Statoll og KMG en mer detaljert intensjonsavtale om utvidelse av potensielt for hydrokarboner i Abyzjansk 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	978745116	Statoll ASA	Statoll Marine Holding AS eneste virksomhet er å eie samtlige aksjer i Statoll Marine AS og Statoll Marine KS, som sammen er alle aksjene i Statoll Marine 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	976847584	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 forskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge
21	EXP	Statoll Algeria AS	982110395	Statoll Petroleum AS	Selskaps aktivitet har i 2013 vært å representere Statoll i ulike offentlige høringssaker, gjennomføre analyser og hvordan det innrapporterer informasjon til ulike selskaper, geologiske symposiumer og hvordan et stadig utvalgte tilsatte aktiviteter vedtatt i forbindelse med Statoll formål.	Utenfor Norge
22	EXP	Statoll Morocco AS	988460338	Statoll Petroleum AS	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
23	DPI	Statoll Qatar AS	878443342	Statoll ASA	Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
24	FIN	Statoll BTC Finance AS	984611439	Statoll ASA	Selskaps hovedaktivitet er å finansiere Statoll ASA's andel i BTC, en selskap som transporterer olje og gass fra Baku, Azerbaijan via Tbilisi, Georgia til Constanța, Tyrkia.	Utenfor Norge



#	Entity	BA	Org. Nummer	Owner of company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?
26	Statoil Investment Americas AS	FIN	979451520	Statoil International Holding AS	100 %	Selskapet er et holdingselskap for tre amerikanske selskaper: Statoil US Holding Inc (100% eier), Statoil E&P America Investment LLC (100% eier) og Statoil E&P Americas LP (99,99% eier) som alle er registrert i USA.	Utøen Norge
27	Statoil International Holding AS	FIN	962300620	Statoil Petroleum AS	100 %	Selskapet er et holdingselskap som eier aksjer i selskaper med virksomhet og enerettigheter innen utvinning 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 eiere eller å eie selskaper relatert til produksjon av fornybar energi, samt stimulere til og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og virksomhet som står i forbindelse med dette. Selskapet har en datterselskapsporteføle som består av en 100% eierandel i Wind Power AS, en 16,6% eierandel i Sway AS, og en 16,6% eierandel i Sway Turbine AS.	Norge/Utøen Norge
31	Hywind AS	MPR	995745550	Wind Power AS	100 %	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.	Norge
33	Statoil Norsk LNG AS	MPR	983771064	Statoil ASA	100 %	Selskaps formål er å eie/sjeforsle og markedsføring av petroleum og andre produkter. Dette eies ved datterselskaper Statoil Natural Gas LLC, i tillegg investere 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.	Utøen Norge
34	Statoil Gas Transport AS (Statoil Gas Marketing Europe AS)	MPR	990385426	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 direkte økonomiske engasjement, SØB)	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 tredjepart. 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 Tvedestranden Are kommuner.	Norge
40	Mongstad Refining DA	MPR	980946576	Statoil ASA Statoil Petroleum AS	79% 21%	Selskaps 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 utøen til oljerefiert virksomhet. Selskaps virksomhet drives fra Mongstad i Lindås kommune.	Norge



F	Entitet	BA	Org. Nummer	Navn av Company	Overenskomst	Andel	Virksomhet	Where is the Activity based?
	Vestprossas DA	MPR	973382180	Den norske stat v/Olje- og energidepartementet (Petrol AS (forvalter statens andel))	41%	Statol ASA	Selskapet eier, forvalter og driver refineringen for NGU og kondensat fra Gassterminalen på Robinson 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	34% 10% 8%	Statol ASA Statol ASA ConocoPhillips Scandinavia AS	Selskapet er operatør for og driver linjeledet ledet av et naturgassdrevet kraftvarmeverk på Zed MW på Mongstad ved Bergen. Selskapets virksomhet er konvulsjonspliktig virksomhet og driftens bygger på at komposisjon gitt til Statol ASA fra Norges Vassdrag og Energidirektorat (NVE) for 4 brøge og 100 % drive et varmedrøytning på Mongstad.	Norge
43	Fonabreen 50 AS	Other	885619452	Statol ASA	100%	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, gnr./15, bnr./51, 52, 179, 183 og 246 i Sparrengi kommune.	Norge
44	A-A-løst Ebbestv 10 AS	Other	88991592	Statol ASA	100%	Statol ASA	Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i feltet Ebbestv 10, gnr./16, bnr./160 i Tvedestrand kommune.	Norge
45	Strandveien 4 AS	Other	988971506	Statol ASA	100%	Statol ASA	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	889872723	Statol ASA	100%	Statol ASA	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%	Statol International Holding AS	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 drives gjennom deltakerier eller i samarbeid med andre selskaper.	Utenfor Norge
48	Statol GTL AS	TPD	984000292	Statol ASA	100%	Statol ASA	Selskapets formål er å eie og drive med aktiviteter i virksomhet som produserer biprodukter med gass som råstoff (GTL) (GTL) og annen virksomhet i forbindelse med dette. Virksomheten er relatert til Statol ASA som utvalgt og eier GTL-teknologi.	Norge
49	Statol International Well Response Company AS	TPD	897971682	Statol Petroleum AS	100%	Statol Petroleum AS	Formålet er, sammen med andre selskaper, å være kunde av en internasjonal organisasjon som utvikler og yter berednings tjenester i forbindelse med drift i olje- og gassfelt. Selskapet er relatert til Statol ASA som utvalgt og eier GTL-teknologi. Selskapet er relatert til Statol ASA som utvalgt og eier GTL-teknologi.	Utenfor Norge
50	Statol Technology Invest AS	TPD	986516229	Statol ASA	100%	Statol ASA	Selskapet har som formål å eie, leie eller drive, eller delta i teknologiprojekter, som relatert og komplementær teknologier og utstyr, tjenester, produkter, samt stimulere til koordinere og finansiere utvikling 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%	Statol ASA	Selskapet har til formål å eie, leie eller drive, eller delta i teknologiprojekter, som relatert og komplementær teknologier og utstyr, tjenester, produkter, samt stimulere til koordinere og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og utstyr, og alt som står i forbindelse med dette.	Norge/Utenfor Norge
52	Statol Arctic Block 3B AS	EXP	986575799	Statol Technology Invest AS	100%	Statol Technology Invest AS	Selskapet eier en del av et av Tvedestrand i Aure kommune som ble brukt til produksjon av kullsteinen til forbrukslinjen. Fabrikken ble stengt 30. april 2006. Planen for permanent ferning av bygningssystem ble utarbeidet i 2013 og innleggelsen forventes være ferdig i 2014.	Norge/Utenfor Norge
53	Statol Arctic Block 3B AS	EXP	986575799	Statol ASA	100%	Statol ASA	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge



F	Entity	BA	Org. Number	Owner of company	Overensnig		Activity	Where is the Activity based?
					BA	Org. Number		
69	Statol Indonesia North Gate AS	EXP	987478123	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge	
70	Statol Indonesia On AS	EXP	987478166	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum.	Utenfor Norge	
	Statol Egypt AS (prev. Statol Egypt Ras El Mekra AS)	EXP	990023409	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Det har ikke vært operasjonelle aktiviteter og representasjonskontor har blitt stengt i 2013.	Utenfor Norge	
71	Statol Egypt El Dibaa AS	EXP	990023530	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. I 2011 ble andel i selskapets ubetjent. Det har ikke vært aktiviteter av betydning i løpet av 2013.	Utenfor Norge	
72	Statol Global New Ventures AS	EXP	996088339	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass i Ghana. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. Det har ikke tilfjedd aktiviteter av betydning i 2013.	Utenfor Norge	
73	Statol Global New Ventures 2 AS	EXP	996548314	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass.	Utenfor Norge	
74	Statol Bahamas AS (del. Norsk Hydro Yemen AS)	EXP	981569036	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge	
75	Statol Tanzania AS	DPI	990023476	Statol ASA	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge	
76	Statol Oil & Gas Mozambique AS	EXP	988694932	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av olje og gass i Tanzania. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. I løpet av 2013 har selskapet ikke hatt noen 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	990533577	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Angola relatert til utforsking og utvinning av olje og gass. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge.	Utenfor Norge	
79	Statol Indonesia AS	EXP	97986616	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapets aktiviteter i 2013 har i hovedsak vært knyttet til levering av tjenester til Statol konsernets virksomhet i Angola og til Sonatop.	Norge	
80	Statol Suriname AS	EXP	997513482	Statol International Holding AS	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapets hovedaktivitet i 2013 var å følge opp operasjonens prosess for tilrettelegging av kompetanse. Dette er en svært omfattende og langvarig prosess som kan ta et par år å avslutte.	Utenfor Norge	
81					100 %	Selskapet har, som formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge	



#	Entity	BA	Orig. Number	Owner of company	Ownership share	Activity	Where is the Activity based?
82	Statol Murzuq area 145 AS	EXP	988861871	Statol International Holding AS		Selskapet ble stiftet i 2005 med formål å drive virksomhet i forbindelse med 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 Oshana AS, og i mars 2008 til Statol Oninoco AS.	Utenfor Norge
87	Statol International Venezuela AS	DPI	985997708	Statol ASA	100 %	Selskapet planlegges bukt til forettingsvirksomhet i turgoledet i Orinoco, i Venezuela. Selskapets drift i 2013 har kun bestått av administrative aktiviteter knyttet til juni 10 arkivene.	Utenfor Norge
88	Statol Nigeria Deepwater AS	EXP	965895805	Statol ASA	100 %	Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Venezuela relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Venezuela. Selskapet drives fra Stavanger og Oslo.	Utenfor Norge
89	Statol Appol Bi 1500 Award AS	DPI	889888442	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette.	Utenfor Norge
90	Statol Indonesia Kerama AS	EXP	944255192	Statol ASA	100 %	Statol Nigeria Deep Water AS er et aktivitet består i eierskap av alle aksjene i Statol Nigeria Deep Water Ltd, som eide 25 % av etilsens OPI 314 i Nigeria. Utsøken er nå tilbakelevet.	Utenfor Norge
91	Statol Faranyene AS	EXP	882285552	Statol ASA	100 %	Statol har i løpet av 2013 vært utbygd aktivitet.	Utenfor Norge
92	Statol Russland AS	DPI	988927645	Statol ASA	100 %	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
						Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapet er en del av virksomheten i Statol i Indonesia.	Utenfor Norge
						Hovedaktiviteten i 2013 var tilbakelevering av Karima-aksjen, som har utløpt. Dette er en svært omfattende og tidkrevende prosess som kan ta et par år å avslutte.	Utenfor Norge
						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 Faranyene. Statol er operatør for flere kjenner til Faranyen-kontinentalskiltet.	Utenfor Norge
						Selskapet forvalter et led bygg i Moskva, samt tyve støttefunksjon i tilknytning til Statol konsernets øvrige aktiviteter i Russland.	Utenfor Norge
						Selskapet hadde ingen aktivitet knyttet til forskning og utvikling i 2013.	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
					100 %	Selskapet har ikke egen forklaring- 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	9856480085	Statol ASA		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning og utbygging av transport og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har en filial i Algerie.	Utenfor Norge
99	Statol North Africa Oil AS (in Amnina)	DPI	9856480206	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging og produksjon av petroleum og virksomhet i tilknytning til dette i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass. Det er ingen ansatte i Statol Shah Deniz AS.	Utenfor Norge
100	Statol Ouzero AS	DPI	986757825	Statol Petroleum AS		Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum.	Utenfor Norge
101	Statol Asheron AS	DPI	975798658	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet innenfor utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har sin virksomhet i Azerbaijan gjennom sin filial i landet.	Utenfor Norge
102	Statol Shah Deniz AS	DPI	984901737	Statol ASA		Selskapet ble registrert i 2009 og har som formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass. Det er ingen ansatte i Statol Shah Deniz AS.	Utenfor Norge
103	Statol Azerbaijan AS	MPR	971650222	Statol ASA		Selskapets formål er å drive transport, foredling, salg og markedsføring av petroleum. Virksomheten kan også drives gjennom deltaker i eller samarbeid med andre selskaper. Selskapet har en filial i Azerbaijan.	Utenfor Norge
					100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette.	
104	Statol BTC Caspian AS	DPI	982285193	Statol BTC Finance AS		Selskapets hovedaktivitet er å eie andeler i selskap som er engasjert i legging og drift av oljerør for transport av oljeprodukter fra Baku, Azerbaijan via Tbilisi, Georgia til Ceyhan, Tyrkia. Det er ingen ansatte i Statol BTC Caspian AS.	Utenfor Norge
105	Statol Angola Block 15 AS	DPI	977311950	Statol ASA		Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har en andel på 13,33 % i blok 15 offshore i Angola. I Angola, Block 15, er det et selskap av 100 % Ekipanobilat er operatør.	Utenfor Norge



#	Entitet	BA	Org. Nummer	Owner of Company	Owner share	Activity	Where is the Activity based?
106	Statol Angola Block 31 AS	DPI	971195290	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum gjennom sin fullt i Angola. Selskapet har et 75 % eierdel i blok 31 i Angola. Selskapet har 100 % eierandel i Statol Exploration Angola LTD, et operatør- og produksjons selskap i Angola. Selskapet har 100 % eierandel i Statol Exploration Angola LTD, et operatør- og produksjons selskap i Angola.	Utenfor Norge
107	Statol Angola Block 17 AS	DPI	977312043	Statol ASA	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har et 50 % eierandel i Statol Oil Services AS, et operatør- og produksjons selskap i Angola. Selskapet har 100 % eierandel i Statol Oil Services AS, et operatør- og produksjons selskap i Angola.	Utenfor Norge
108	Statol Ocasassa AS	CPI	866090302	Statol Petroleum AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har et 50 % eierandel i Statol Oil Services AS, et operatør- og produksjons selskap i Angola. Selskapet har 100 % eierandel i Statol Oil Services AS, et operatør- og produksjons selskap i Angola.	Utenfor Norge
109	Saga Petroleum Mabouk AS	DPI	970989629	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har et 50 % eierandel i Statol Oil Services AS, et operatør- og produksjons selskap i Angola. Selskapet har 100 % eierandel i Statol Oil Services AS, et operatør- og produksjons selskap i Angola.	Utenfor Norge
110	Statol Murzuq AS	DPI	979390722	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har et 50 % eierandel i Statol Oil Services AS, et operatør- og produksjons selskap i Angola. Selskapet har 100 % eierandel i Statol Oil Services AS, et operatør- og produksjons selskap i Angola.	Utenfor Norge
111	Statol Iran AS	DPI	982924383	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har et 50 % eierandel i Statol Oil Services AS, et operatør- og produksjons selskap i Angola. Selskapet har 100 % eierandel i Statol Oil Services AS, et operatør- og produksjons selskap i Angola.	Utenfor Norge
112	Statol SP Gas AS	DPI	985079056	Statol ASA	100 %	Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har et 50 % eierandel i Statol Oil Services AS, et operatør- og produksjons selskap i Angola. Selskapet har 100 % eierandel i Statol Oil Services AS, et operatør- og produksjons selskap i Angola.	Utenfor Norge
113	Statol Zegros Oil & Gas AS	EXP	980189848	Statol International Holding AS	100 %	Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har et 50 % eierandel i Statol Oil Services AS, et operatør- og produksjons selskap i Angola. Selskapet har 100 % eierandel i Statol Oil Services AS, et operatør- og produksjons selskap i Angola.	Utenfor Norge

