



ÅRSREGNSKAPET FOR REGNSKAPSÅRET 2021 - GENERELL INFORMASJON

Enheten

Organisasjonsnummer: 866 009 392
Organisasjonsform: Aksjeselskap
Foretaksnavn: EQUINOR DEZASSETTE AS
Forretningsadresse: Forusbeen 50
4035 STAVANGER

Regnskapsår

Årsregnskapets periode: 01.01.2021 - 31.12.2021

Konsern

Morselskap i konsern: Nei

Regnskapsregler

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

Årsregnskapet fastsatt av kompetent organ

Bekreftet av representant for selskapet: EQUINOR ASA
Dato for fastsettelse av årsregnskapet: 02.05.2022

Grunnlag for avgivelse

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

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

Brønnøysundregistrene, 14.06.2023



Resultatregnskap

| Beløp i: NOK | Note | 2021 | 2020 |
|---|------|----------------------|----------------------|
| RESULTATREGNSKAP | | | |
| Inntekter | | | |
| Revenue | | 4 250 635 726 | 3 303 785 978 |
| Sum inntekter | 3 | 4 250 635 726 | 3 303 785 978 |
| Kostnader | | | |
| Depreciation | 7 | 840 066 670 | 883 794 442 |
| Nedskrivning av varige driftsmidler og immaterielle eiendeler | 6 | | |
| Other expenses | 4 | 817 567 766 | 644 977 334 |
| Sum kostnader | | 1 657 634 437 | 1 528 771 776 |
| Driftsresultat | | 2 593 001 290 | 1 775 014 203 |
| Finansinntekter og finanskostnader | | | |
| Net financial items | 5 | -42 318 449 | 292 944 539 |
| Sum finansinntekter | | -42 318 449 | 292 944 539 |
| Netto finans | | -42 318 449 | 292 944 539 |
| Ordinært resultat før skattekostnad | | | |
| Income tax | 13 | 1 019 201 813 | 923 782 066 |
| Ordinært resultat etter skattekostnad | | 1 531 481 028 | 1 144 176 676 |
| Årsresultat | | 1 531 481 028 | 1 144 176 676 |
| Årsresultat etter minoritetsinteresser | | 1 531 481 028 | 1 144 176 676 |
| Totalresultat | | 1 531 481 028 | 1 144 176 676 |



Balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2021 | 2020 |
|--|------|----------------------|----------------------|
| BALANSE - EIENDELER | | | |
| Anleggsmidler | | | |
| Immaterielle eiendeler | | | |
| Intangible assets | 6 | 930 172 | 747 300 |
| Utsatt skattefordel | 13 | 2 095 080 910 | 2 300 531 426 |
| Sum immaterielle eiendeler | | 2 096 011 082 | 2 301 278 726 |
| Varige driftsmidler | | | |
| Production plants and oil and gas assets | 7 | 2 215 561 079 | 2 224 122 536 |
| Sum varige driftsmidler | | 2 215 561 079 | 2 224 122 536 |
| Sum anleggsmidler | | 4 311 572 161 | 4 525 401 262 |
| Omløpsmidler | | | |
| Varer | | | |
| Fordringer | | | |
| Accounts receivables | 8 | 792 874 933 | |
| Other receivables | | 10 814 958 | 91 165 694 |
| Konsernfordringer | 8 | 2 057 560 592 | 2 699 916 799 |
| Sum fordringer | | 2 861 250 484 | 2 791 082 493 |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | | | |
| Cash and cash equivalents | | 5 815 114 | 524 183 |
| Sum bankinnskudd, kontanter og lignende | | 5 815 114 | 524 183 |
| Sum omløpsmidler | | 2 867 065 597 | 2 791 606 676 |
| SUM EIENDELER | | 7 178 637 759 | 7 317 007 937 |
| BALANSE - EGENKAPITAL OG GJELD | | | |
| Egenkapital | | | |
| Innskutt egenkapital | | | |
| Share capital | 10 | 12 500 000 | 12 500 000 |



Balanse

| Beløp i: NOK | Note | 2021 | 2020 |
|--|-------------|----------------------|----------------------|
| Annen innskutt egenkapital | | 2 013 405 200 | 2 481 924 171 |
| Sum innskutt egenkapital | | 2 025 905 200 | 2 494 424 171 |
| Retained earnings | | | |
| Sum egenkapital | 9 | 2 025 905 200 | 2 494 424 171 |
| Gjeld | | | |
| Langsiktig gjeld | | | |
| Other provisions | 11 | 2 472 847 627 | 2 258 387 318 |
| Sum avsetninger for forpliktelser | | 2 472 847 627 | 2 258 387 318 |
| Annen langsiktig gjeld | | | |
| Sum langsiktig gjeld | | 2 472 847 627 | 2 258 387 318 |
| Kortsiktig gjeld | | | |
| Konvertible lån | | | 44 143 |
| Leverandørgjeld | | 185 663 888 | 206 479 043 |
| Tax payable | 13 | 494 213 687 | 249 240 724 |
| Dividends payable | | 2 000 000 000 | 1 700 000 000 |
| Kortsiktig konserngjeld | 12 | | 408 432 538 |
| Other current liabilities | | 7 357 | |
| Sum kortsiktig gjeld | | 2 679 884 931 | 2 564 196 448 |
| Sum gjeld | | 5 152 732 558 | 4 822 583 766 |
| SUM EGENKAPITAL OG GJELD | | 7 178 637 759 | 7 317 007 937 |



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 Dezassete AS

Opinion

We have audited the financial statements of Equinor Dezassete AS (the Company), which comprise the balance sheet as at 31 December 2021, the income statement and statement of cash flows for the year then ended, and notes to the financial statements, including a summary of significant accounting policies.

In our opinion the financial statements comply with applicable legal requirements and give a true and fair view of the financial position of the Company as at 31 December 2021 and its financial performance and cash flows for the year then ended in accordance with the Norwegian Accounting Act and accounting standards and practices generally accepted in Norway.

Basis for opinion

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

Other information

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

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

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

Responsibilities of management for the financial statements

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

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



Building a better
working world

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

Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements

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

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

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

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

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

Oslo, 28 April 2022
ERNST & YOUNG AS

The auditor's report is signed electronically

Ankit Puri
State Authorised Public Accountant (Norway)

Independent auditor's report - Equinor Dezassete AS 2021

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Pennco Dokumentnøkkel: 3B7HD-7DAZB-LA1D5-4YL6F-IECDG-1L7LU



PENNEO

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

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

Ankit Puri

Oppdragsansvarlig partner

På vegne av: Ernst & Young AS

Serienummer: 9578-5998-4-855919

IP: 213.52.xxx.xxx

2022-04-28 09:18:09 UTC



Penneo Dokumentnøkkel: 3BTHD-7DAZB-LA1DS-4YL6F-IECDG-1L7LU

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

Hvordan bekrefter at dette dokumentet er originalen?

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

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

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



EQUINOR DEZASSETTE AS

(Org nr 866 009 392)

The Board of Directors report 2021

Operations

Equinor Dezassete AS is a wholly owned subsidiary of Equinor Energy AS. 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 9,5 % 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: Total (38%), Equinor Angola Block 17 (12,66%), Equinor Dezassete AS (9,5%), Esso (19%), BP (15,84%) and Sonangol (5%).

In 2021 total production from Block 17 amounted 364 thousand barrels of oil per day from nine development areas tied back to four floating production storage and offloading vessels (FPSO's): Girassol FPSO: Girassol-Jasmim and Rosa; Dalia FPSO: Dalia; Pazflor FPSO: Acacia, Zinia and Perpetua-Hortensia; and CLOV FPSO: Cravo, Lirio, and Orquidea-Violeta.

Equity production in 2021 for Equinor Dezassete AS was 12,6 million barrels of oil which is a decrease of 1,2 million barrels compared to 2020.

Covid-19 has impacted 2021 operations and some of the planned drilling-, field development- and maintenance campaigns have been re-scheduled to 2022. Despite the pandemic first oil milestones were reached for three development projects: Zinia Phase 2, Pazflor Miocene Project and CLOV Phase 2. Altogether seven wells were drilled and put in operation in 2021: one Acacia oil producer, three Zina oil producers, two Zinia water injectors and one CLOV oil producer. The final investment decision was made for the Girassol lifetime extension project.

Comments related to the financial statements

Revenues for 2021 amounted to NOK 4,25 billion compared to NOK 3,30 billion in 2020. The increase is mainly related to higher crude oil prices, partly offset by a decrease in lifted volumes. Operating expenses consist mainly of expenses related to production and transportation of oil in the license the company participates in. Depreciation amounted to NOK 0,84 billion in 2021 compared to 0,88 billion in 2020. The reduction is related to lower production and an increase in reserves, mainly on CLOV and Dalia. Net operating income amounted to NOK 2,59 billion in 2021 compared to NOK 1,78 billion in 2020.

Total non-current assets amount to NOK 4,31 billion 31.12.2021 compared to NOK 4,53 billion per 31.12.2020.

Total cash flow from operating activities was NOK 2,12 billion in 2021. Net operating income amounted to NOK 2,59 billion. The difference is mainly related to taxes and depreciation. Investments in property, plant and equipment amounted to NOK 654 million in 2021.



Sonangol P&P is facing liquidity and financial difficulties mainly due to low oil prices. By the end of 2021 Sonangol owes the Block 17 non-defaulting parties of the Contractor group around USD 35 million. Equinor share of the outstanding balance is around USD 3 million. The overdue amount will continue to bear interest until all due amounts have been paid as per the Joint Operating Agreement. Operator continues dialog with Sonangol and keep following up for future cash calls.

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

Change in accounting policy

The company has changed its accounting policy related to measurement of its asset retirement obligations in 2021. The discount rate used in calculation of the ARO liability no longer includes an element covering Equinor credit risk. The policy change has been retrospectively applied. The effect of the implementation of the new accounting policy reduced the opening balance of retained earnings by 114,5 million in 2020. The 2020 accounts are restated to comply with the change.

The company also changed its accounting policy related to presentation of profit oil in kind. Profit oil in kind is excluded from other income and tax expense.

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 Dezassete 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 Dezassete 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 off-setting market exposures are used to manage certain of these risks.

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

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

External environment

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

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.



Working environment

The company has no employees. The board of directors consists of 2 men and 1 woman.

Equinor ASA has purchased and maintains a Directors and Officers Liability Insurance on behalf of the members of the board of directors and the CEO. The insurance also covers any employee acting in a managerial capacity and includes controlled subsidiaries. The insurance policy is issued by a reputable insurer with an appropriate rating.”.

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, 08.04.2022

Paul Roderick McCafferty (658018)

Paul McCafferty
Chair of the Board

Nina Birgitte Koch (620653)

Nina Birgitte Koch
Board member

Morten Sven Johannessen
Board member

Atle Nordgaard (118528)

Atle Nordgaard
General Manager



FINANCIAL STATEMENTS 2021
EQUINOR DEZASSETE AS
Org.no. 866 009 392




| Income Statement | | | |
|---------------------------------------|--------------|-----------------------|-----------------------|
| Equinor Dezassete AS | | | |
| | Notes | 2021 | 2020 restated |
| Revenue and other income | | | |
| Revenue | | 4 250 635 726 | 3 303 785 978 |
| Total revenue and other income | 3 | 4 250 635 726 | 3 303 785 978 |
| Operating expenses | | | |
| Depreciation | 7 | -840 066 670 | -883 794 442 |
| Other expenses | 4 | -817 567 766 | -644 977 334 |
| Total operating expenses | | -1 657 634 437 | -1 528 771 776 |
| Net operating income/(loss) | | 2 593 001 290 | 1 775 014 203 |
| Net financial items | 5 | -42 318 449 | 292 944 539 |
| Income/(loss) before tax | | 2 550 682 840 | 2 067 958 742 |
| Income tax | 13 | -1 019 201 813 | -923 782 066 |
| Net income/(loss) | | 1 531 481 028 | 1 144 176 676 |



| Balance sheet | | | |
|--|--------------|----------------------|----------------------|
| Equinor Dezassete AS | | | |
| | Notes | 2021 | 2020 restated |
| Intangible assets | | | |
| Intangible assets | 6 | 930 172 | 747 300 |
| Deferred tax assets | 13 | 2 095 080 910 | 2 300 531 426 |
| Total intangible assets | | 2 096 011 082 | 2 301 278 726 |
| Property, plant and equipment | | | |
| Production plants and oil and gas assets | 7 | 2 215 561 079 | 2 224 122 536 |
| Total property, plant and equipment | | 2 215 561 079 | 2 224 122 536 |
| Total non-current assets | | 4 311 572 161 | 4 525 401 262 |
| Current assets | | | |
| Receivables | | | |
| Accounts receivables | 8 | 792 874 933 | 0 |
| Receivables from group companies | 8 | 2 057 560 592 | 2 699 916 799 |
| Other receivables | | 10 814 958 | 91 165 694 |
| Total receivables | | 2 861 250 484 | 2 791 082 493 |
| Cash and cash equivalents | | 5 815 114 | 524 183 |
| Total current assets | | 2 867 065 597 | 2 791 606 676 |
| TOTAL ASSETS | | 7 178 637 759 | 7 317 007 937 |



| Balance sheet | | | |
|---|---|---|----------------------|
| Equinor Dezassete AS | | | |
| Equity and liabilities | | | |
| | Notes | 2021 | 2020 restated |
| Equity | | | |
| Share capital | 10 | 12 500 000 | 12 500 000 |
| Additional paid-in capital | | 2 013 405 200 | 2 481 924 171 |
| Total equity | 9 | 2 025 905 200 | 2 494 424 171 |
| Liability | | | |
| Other non-current liabilities | | | |
| Other provisions | 11 | 2 472 847 627 | 2 258 387 318 |
| Total non-current liabilities | | 2 472 847 627 | 2 258 387 318 |
| Current liabilities | | | |
| Accounts payable | | 0 | 44 143 |
| Tax payable | 13 | 494 213 687 | 249 240 724 |
| Dividends payable | | 2 000 000 000 | 1 700 000 000 |
| Licence payable | | 185 663 888 | 206 479 043 |
| Liabilities to group companies | 12 | 0 | 408 432 538 |
| Other current liabilities | | 7 357 | 0 |
| Total current liabilities | | 2 679 884 931 | 2 564 196 448 |
| Total liabilities | | 5 152 732 558 | 4 822 583 766 |
| TOTAL EQUITY AND LIABILITIES | | 7 178 637 759 | 7 317 007 937 |
| Oslo, 08.04.2022 The board of Equinor Dezassete AS | | | |
| Nina Birgitte Koch (620653) | Paul Roderick McCafferty (858018) |  | |
| Nina Birgitte Koch Member of the board | Paul Roderick Mccafferty Chairman of the board | Morten Sven Johannessen Member of the board | |
| | Atle Nordgaard (118528) | | |
| | Atle Nordgaard General Manager | | |
| Equinor Dezassete AS | | Page 4 | |



| Cash Flow Statement | | |
|---|-----------------------|-----------------------|
| Equinor Dezassete AS | | |
| | 2021 | 2020 restated |
| Cash Flow Statement | | |
| Operating activities | | |
| Income/(loss) before tax | 2 550 682 840 | 2 067 958 742 |
| Taxes paid | -568 778 334 | -749 675 706 |
| (Gain)/loss on foreign currency transactions and balances | -10 456 279 | -457 505 956 |
| Asset retirement obligation provisions | 35 702 247 | 190 642 304 |
| Interest expense on the asset retirement obligation | 40 549 481 | 115 487 998 |
| Depreciation and impairment losses | 840 066 670 | 883 794 442 |
| Abandonment cost | -39 181 800 | -471 685 167 |
| Increase/decrease in accounts receivables and other receivables | -712 524 197 | 495 704 140 |
| Increase/decrease in accounts payable and other payable | -44 143 | -64 191 |
| Increase/decrease in licence receivables/payable | -20 815 155 | -37 658 745 |
| Increase/decrease in other balance sheet items | 7 356 | -79 740 016 |
| Cash flow provided by/(used in) operating activities | 2 115 208 686 | 1 957 257 845 |
| Investing activities | | |
| Purchase of property, plant and equipment | -654 297 703 | -1 048 749 104 |
| Cash flows provided by (used in) investing activities | -654 297 703 | -1 048 749 104 |
| Financing activities | | |
| Dividend paid | -1 700 000 000 | -3 500 000 000 |
| Received group contribution | -408 432 538 | -20 921 877 |
| Cash flow provided by/(used in) financing activities | -2 108 432 538 | -3 520 921 877 |
| Net increase/decrease in cash and cash equivalents | -647 521 555 | -2 612 413 136 |
| Effect on exchange rate changes on cash and cash equivalents | 10 456 279 | 515 065 956 |
| Cash and cash equivalents at the beginning of the period | 2 700 440 982 | 4 797 788 162 |
| Cash and cash equivalents at the end of the period | 2 063 375 706 | 2 700 440 981 |
| 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. See note 7. | | |
| Equinor Dezassete AS | | Page 5 |



Equinor Dezassete AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 1 - Significant accounting policies

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

Equinor Dezassete AS is part of the consolidated financial statements of Equinor ASA. The consolidated financial statements can be retrieved from www.equinor.com or copies can be ordered by inquiry to Equinor ASA, 4035 STAVANGER.

Changes in accounting policies

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

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 from 2021 excluded from other income and income tax. Comparable figures are restated.

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.



Equinor Dezassete AS

Notes to the Financial Statements 2021

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 receivable/payable from/to group companies.

Receivables

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

Intangible assets

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



Equinor Dezassete AS

Notes to the Financial Statements 2021

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

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

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 is 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 consolidated 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 Dezassete AS

Notes to the Financial Statements 2021

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. Reference is made to changes in accounting policies and Note 2 Restatement.

Income tax

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

Current tax liabilities and assets are recognised at 22% in fiscal year 2020 and 22% in fiscal year 2021.

Deferred tax liabilities and assets are recognised at 22% in fiscal year 2020 and 22% in fiscal year 2021.

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.

Estimation uncertainty regarding the Covid-19 pandemic



Equinor Dezassete AS

Notes to the Financial Statements 2021

During 2020 the Covid-19 pandemic slowed down the economic growth and reduced the energy demand. In 2021 the effect from roll-out of vaccines allowed an accelerated re-opening of the economy.

The cyclical economic upturn is expected to continue in 2022, however, Equinor expect the global oil demand never to reach pre-pandemic levels.

The outlook is still uncertain and dominated by downside risks such as virus infection flare-ups. Reduced demand and reduced commodity prices will increase the risk of impairment of assets and could impact the recoverability of deferred tax assets. The potential operational and economic impact from the Covid-19 pandemic cannot be fully ascertained at the publishing of the financial statements.



Equinor Dezassete AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 2 - Restatement

The company has changed its accounting policy related to measurement of its asset retirement obligations. With effect from 2021, the discount rate used in calculation of the ARO liability no longer includes an element covering Equinor's own credit risk. This change in this accounting policy is made because the exclusion of the credit element from the discount rate is deemed to better represent the risk specific to the ARO liability. The new accounting policy has been retrospectively applied, and affects the prior amounts related to ARO liability and the ARO elements of property, plant and equipment, in addition to the prior period depreciation expense and financial items due to changes in accretion effects. The effect of the implementation of the new accounting policy recorded in the opening balance of retained earnings 1 January 2020 was kr 114 509 089.

In addition the company has changed its accounting policy related to presentation of profit oil in kind, so that profit oil in kind is excluded from other income and tax expense.

The tables below show the effect of the restatements for the year 2020:

| | 2020 (as reported) | 2020 (restated) |
|------------------|--------------------|-----------------|
| Other income | 1 961 563 246 | 0 |
| Depreciation | -873 811 093 | -883 794 442 |
| Operating income | 3 746 560 798 | 1 775 014 203 |
| Accretion | -141 453 071 | -115 487 997 |
| Financial items | 266 979 467 | 292 944 539 |
| Tax expense | -2 890 336 987 | -923 782 066 |
| Net income | 1 123 203 277 | 1 144 176 676 |

| | 01.01.2020 (as reported) | 01.01.2020 (restated) | 31.12.2020 (as reported) | 31.12.2020 (restated) |
|-------------------------------|--------------------------|-----------------------|--------------------------|-----------------------|
| Deferred tax asset | 2 493 181 243 | 2 607 690 332 | 2 181 030 662 | 2 300 531 426 |
| Property, plant and equipment | 3 849 689 666 | 3 886 097 455 | 2 312 847 896 | 2 224 122 536 |
| Other provisions | 3 994 626 593 | 4 260 052 560 | 2 134 076 224 | 2 258 387 318 |
| Equity | 3 483 333 965 | 3 368 824 876 | 2 587 959 862 | 2 494 424 171 |

Amounts in relevant notes have been restated accordingly. See Note 3, 5, 7, 9, 11 and 13 for further details.



Equinor Dezassete AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 3 - Revenues

| | 2021 | 2020 |
|---|----------------------|----------------------|
| Revenues from crude oil produced in Angola 1) | 4 250 635 726 | 3 303 785 978 |
| Total | 4 250 635 726 | 3 303 785 978 |

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.

Note 4 - Other operating expenses

| | 2021 | 2020 |
|-----------------------------------|----------------|----------------|
| Auditor's remuneration (excl VAT) | | |
| Audit fee Ernst & Young | 322 229 | 234 000 |
| Total | 322 229 | 234 000 |

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

There are no employees in the company.

There was no remuneration to the general manager this year.

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

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

Note 5 - Net financial Items

| | 2021 | 2020 |
|---|--------------------|---------------------|
| Net foreign exchange gains (losses), net* | -5 895 391 | 403 642 196 |
| Interest income from group companies | 612 445 | 3 694 350 |
| Other interest income | 4 159 788 | 1 119 702 |
| Sum interest income and other financial income | 4 772 233 | 4 814 051 |
| Interest expense to group companies | -603 539 | 0 |
| Accretion expense asset retirement obligation ** | -40 549 481 | -115 487 998 |
| Other financial expense | -42 272 | -23 710 |
| Sum interest and other financial expense | -41 195 291 | -115 511 707 |
| Net financial income/(expense) | -42 318 449 | 292 944 539 |

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

**See note 2 Restatement and note 10 Other provisions



Equinor Dezassete AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 6 - Intangible asset

| | Cap. exploration expenditures |
|-------------------------------|--|
| Cost at 01.01. | 747 300 |
| Additions | 182 872 |
| Cost at 31.12. | 930 172 |
| Carrying amount 31.12. | 930 172 |

Note 7 - Property, plant and equipment

| | Production plants | Cap. interest on construction loan | Retirement assets |
|---------------------------------------|--------------------------|---|--------------------------|
| Cost at 31. December 2020 as reported | 28 847 737 089 | 363 707 018 | 2 419 016 023 |
| Impact policy change*) | | | 150 276 166 |
| Cost at 31. December 2020 as restated | 28 847 737 089 | 363 707 018 | 2 569 292 189 |
| Additions | 655 014 731 | 0 | 15 745 817 |
| Transfer to assets in production | 637 979 436 | 0 | 0 |
| Cost at 31.12. | 30 140 731 257 | 363 707 018 | 2 585 038 006 |
| Accumulated depreciation at 31.12. | -27 269 995 916 | -362 657 839 | -3 241 261 445 |
| Carrying amount at 31.12. | 2 870 735 341 | 1 049 179 | -656 223 439 |
| Depreciation | 912 396 237 | 148 513 | -72 478 080 |
| Depreciation method | Unit of prod. | Unit of prod. | Unit of prod. |
| | | Development assets | Total |
| Cost at 31. December 2020 as reported | | 637 979 436 | 32 268 439 566 |
| Impact policy change*) | | | 150 276 166 |
| Cost at 31. December 2020 as restated | | 637 979 436 | 32 418 715 732 |
| Additions | | 0 | 670 760 548 |
| Transfer to assets in production | | -637 979 436 | 0 |
| Cost at 31. 12. | | 0 | 33 089 476 281 |
| Accumulated depreciation at 31.12. | | 0 | -30 873 915 200 |
| Carrying amount at 31.12. | | 0 | 2 215 561 079 |
| Depreciation | | 0 | 840 066 670 |

No impairment triggers are identified in 2021 and 2020.

*) See note 2 Restatement and note 11 Other provisions.



Equinor Dezassete AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 8 - Receivables

| | 2021 | 2020 |
|---|----------------------|----------------------|
| Accounts receivables | | |
| Accounts receivables from group companies | 792 874 933 | 0 |
| Total | 792 874 933 | 0 |
| Receivables from group companies | | |
| Internal bank* | 2 057 560 592 | 2 699 916 799 |
| Total | 2 057 560 592 | 2 699 916 799 |

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

Note 9 - Equity

| | Share capital | Additional paid-in capital | Retained earnings | Total equity |
|---|-------------------|----------------------------|---------------------|-----------------------|
| Total equity 01.01. as reported | 12 500 000 | 2 656 551 999 | 814 281 966 | 3 483 333 965 |
| Restatement* | | | -114 509 089 | -114 509 089 |
| Shareholders equity at 01.01.2020 restated | 12 500 000 | 2 656 551 999 | 699 772 877 | 3 368 824 876 |
| Net income restated* | | | 1 144 176 676 | 1 144 176 676 |
| Received/(submitted) group contribution (after tax) | | | -318 577 380 | -318 577 380 |
| Provision for dividends | | | -1 700 000 000 | -1 700 000 000 |
| Total equity at 31.12.2020 restated | 12 500 000 | 2 656 551 999 | -174 627 827 | 2 494 424 171 |
| Shareholders equity at 01.01.2021 restated | 12 500 000 | 2 656 551 999 | -174 627 827 | 2 494 424 171 |
| Net income | | | 1 531 481 028 | 1 531 481 028 |
| Provision for dividends | | | -2 000 000 000 | -2 000 000 000 |
| Transferred to cover the uncovered loss | | -643 146 799 | 643 146 799 | 0 |
| Total equity at 31.12. | 12 500 000 | 2 013 405 200 | 0 | 2 025 905 200 |

*See note 2 Restatement

Note 10 - Share capital and shareholder information

The share capital consists of 500 000 shares per NOK 25. All shares have the same voting rights.

Shareholder information

All shares are owned by Equinor Energy AS.



Equinor Dezassete AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 11 - Other provisions

The provision includes asset retirement obligation.
Estimated interest expense on the obligation is classified as a finance cost in the Income Statement.

| | 2021 | 2020 |
|--|----------------------|----------------------|
| Asset retirement obligation (ARO) at 01.01. as reported | 2 134 076 224 | 3 994 626 593 |
| Impact of ARO policy change* | 124 311 093 | 265 425 967 |
| Asset retirement obligation at 01.01. as restated | 2 258 387 318 | 4 260 052 560 |
| Addition | 62 387 710 | 27 701 880 |
| Estimated interest expense on the liability | 40 549 481 | 115 487 998 |
| Change due to changes in ownership** | 0 | -246 327 576 |
| Changes in estimate | 150 704 919 | -1 426 842 377 |
| Actual removal expense | -39 181 800 | -471 685 167 |
| Asset retirement obligation at 31.12. | 2 472 847 627 | 2 258 387 318 |
| Non-current assets related to the retirement at 01.01. as reported | -983 585 834 | 525 084 452 |
| Impact of ARO policy change* | 77 493 934 | 36 407 789 |
| Non-current assets related to the retirement at 01.01. as restated | -906 091 900 | 561 492 241 |
| Addition | 62 387 710 | 27 701 880 |
| Changes in estimate | 115 002 672 | -1 713 536 090 |
| Depreciation | 72 478 080 | 218 250 069 |
| Non-current assets related to the retirement at 31.12. | -656 223 439 | -906 091 901 |

*See note 2 Restatement and note 7 Property, plant and equipment.

**See note 18

Note 12 - Liabilities

| | 2021 | 2020 |
|---|-------------|--------------------|
| Current liabilities to group companies | | |
| Other liabilities to group companies | 0 | 44 143 |
| Statholding AS - group contribution | 0 | 408 432 538 |
| Total | 0 | 408 476 681 |



Equinor Dezassete AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 13 - Income tax

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

Tax Rate Norway, current tax 2021/2020 22%/22%

Tax Rate Norway, deferred tax 2021/2020 22%/22%

Tax Rate, Angola: 50%

| Income tax expense comprises: | 2021 | 2020 |
|--|----------------------|--------------------|
| Deferred tax - Norway | -307 345 | 0 |
| Current tax - Norway | 0 | 89 855 158 |
| Current tax - Angola | 800 422 986 | 550 542 836 |
| Provision for taxes payable - Angola | 16 537 099 | 1 277 450 |
| Increase (decrease) in deferred tax - Angola * | 205 757 861 | 307 158 907 |
| Taxes paid, related to prior year - Angola | -3 208 789 | -25 052 283 |
| Total | 1 019 201 813 | 923 782 066 |

| Current taxes | 2021 | 2020 |
|--|----------------|----------------|
| Income before tax | 2 550 682 840 | 2 067 958 742 |
| Permanent differences relating to income from the extraction of petroleum abroad ¹⁾ | -2 593 001 290 | -1 775 014 203 |
| Other non-deductible expenses * | 40 921 426 | 115 487 998 |
| Tax loss transferred to deferred tax basis ²⁾ | 1 397 023 | 0 |
| Received/(submitted) group contribution | 0 | -408 432 538 |
| Tax base for Norway | 0 | 0 |

| Tax payable in the balance sheet: | 2021 | 2020 |
|---|--------------------|--------------------|
| Current tax related to profit for the year - Norway | 0 | 89 855 158 |
| Tax effect from Group contribution | 0 | -89 855 158 |
| Tax payable - Norway | 0 | 0 |
| Current tax related to profit for the year - Angola | 800 422 986 | 550 542 836 |
| Tax Paid -Angola | -367 789 017 | -346 344 731 |
| Provision for taxes payable | 61 579 718 | 45 042 619 |
| Tax payable - Angola | 494 213 687 | 249 240 724 |
| Total | 494 213 687 | 249 240 724 |

| Temporary differences - Norway | 2021 | 2020 |
|---------------------------------------|-------------------|-------------|
| Tax loss carry forward | -1 397 023 | 0 |
| Total | -1 397 023 | 0 |

| | | |
|--|-----------------|----------|
| Deferred tax liability / (deferred tax assets) | -307 345 | 0 |
| Total | -307 345 | 0 |



Equinor Dezassete AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 13 Tax Note cont.

| Temporary differences - Angola - USD | 2021 | 2020 |
|---|-----------------------|-----------------------|
| Non-current assets * | -147 537 930 | -313 030 869 |
| Asset retirement obligation | -285 388 161 | -184 879 064 |
| Other | -42 111 568 | -41 323 461 |
| Total | -475 037 659 | -539 233 394 |
| Deferred tax liability / (deferred tax assets) | -237 518 830 | -269 616 697 |
| Deferred taxes liabilities / (deferred tax assets) in the balance sheet translated to NOK * | -2 094 773 565 | -2 300 531 428 |
| Deferred tax liabilities / (deferred tax assets) in the balance sheet | -2 094 773 565 | -2 300 531 426 |
| Deferred tax liabilities / (deferred tax assets) in the balance sheet | -2 095 080 910 | -2 300 531 426 |
| Reconciliation of tax expense: | | |
| Income before tax * | 2 550 682 840 | 2 067 958 742 |
| Nominal tax rate: 22%/22% | 561 150 225 | 454 950 923 |
| <i>Tax effect from:</i> | | |
| Permanent differences | -561 457 570 | -365 095 765 |
| Current and deferred taxes - Angola * | 1 006 180 847 | 857 701 743 |
| Provision for tax Angola | 16 537 099 | 1 277 450 |
| Prior year taxes - Angola | -3 208 789 | -25 052 283 |
| Total | 1 019 201 813 | 923 782 066 |

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.

*See note 2 Restatement



Equinor Dezassete AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 14 - Transactions with related parties

Transactions with related parties:

Transactions with related parties relate to sale of crude oil to Equinor ASA and purchase of services 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>2021</u> | <u>2020</u> |
|--|---------------|---------------|
| Sales of crude oil to Equinor ASA | 4 250 635 726 | 3 303 785 978 |
| Transfer of lifting costs from group companies | 0 | 257 949 |
| Financial income from group companies | 612 445 | 3 694 350 |
| Financial expenses to group companies | 603 539 | 0 |

For balance sheet items relating to subsidiaries and related parties, please see note 5 and 14.

Note 15 - 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 was approximately 3,9 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 16 - Other commitments

At the end of 2021 the company has contractual obligations, related to remaining construction in CLOV and other projects for assets in production, at an estimated cost of 620 million NOK.

Note 17 - Operating lease

Through participation in Block 17 partnership, the company has entered into various lease agreements ending in 2037, 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 2021, the lease payments were NOK 102 000 000.

| | <u>2022</u> | <u>2023</u> |
|---|-------------|-------------|
| Future minimum lease, vessels and other | 37 000 000 | 38 000 000 |
| Total future minimum lease payments | 37 000 000 | 38 000 000 |



Equinor Dezassete AS

Notes to the Financial Statements 2021

Note 18 - License extension

The production sharing contract for Angola Block 17 was extended to 2045 in May 2020 with effective date from 01. April 2020. As part of the license extension agreement, the National Oil Company Sonangol obtained a pro-rated 5 % interest in the Block from 2020 and an additional 5% interest from 2035. Equinor Dezassete AS interest is reduced from 10% to 9,5% in 2020. The PSC terms are unchanged.



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 out |
|----|-----------------------------------|-----|-------------|----------------------------------|-------------|--|-----------------------------------|
| 1 | StatOil Turkmenistan AS | DPI | 992826940 | StatOil ASA | 100 % | Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet tilhører 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 Abov AS | DPI | 979981732 | StatOil ASA | 100 % | Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Det er ingen ansatte i StatOil Azerbaijan Abov AS. | Utenfor Norge |
| 5 | StatOil Australia Oil & Gas AS | EXP | 967756312 | StatOil International Holding AS | 100 % | Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Aktiviteten har i 2013 vært begrenset. | Utenfor Norge |
| 6 | StatOil Iraq AS | DPI | 991092465 | StatOil USA | 100 % | Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapets aktivitet i 2013 var minimal da det ikke lenger søker forretningsmuligheter i Irak. Det er ingen ansatte i StatOil Iraq AS. | Utenfor Norge |
| 7 | StatOil Holding AS | FIN | 984252862 | StatOil Petroleum AS | 100 % | Selskapets formål er å drive holdingsaktiviteter. Selskapet er under avvikling. | Norge |
| 8 | StatOil Australia AS | DPI | 992887311 | StatOil International Holding AS | 100 % | Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har ikke hatt noen virksomhet i 2013 og ansetter nye forretningsmuligheter. Selskapet har ingen fast ansatte. | Utenfor Norge |
| 9 | StatOil Kazakhstan AS | FIN | 976912780 | StatHolding AS | 100 % | Selskapet var i perioden fra 1997 til 2001 engasjert i en produksjonsdelingsavtale (PSA) i Kasakhstan. Etter endring i produksjonsdelingsavtalen ble solgt til de andre partene i 2001. Kasakhstan myndigheter godkjente salget i mai 2002. Etter salget har selskapet ikke hatt noen forretningsmessig aktivitet. Det er ingen ansatte i 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 Midtøsten. 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 ASA. Aktiviteten i 2013 har vært knyttet til forretningspunktering. | Utenfor Norge |



| Equity | Org. Nummer | Owner of company | Owner share | Activity | Where is the Activity carried out? | |
|--------|-------------|-----------------------------|-------------|----------------------------------|---|---------------|
| | 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 potensialer for hydrokarboner i Abyzjia-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 forberedt for gjennomføring av tilbud og kjøp av deler av aksjer til generalisatsamlingen til selskapet i henhold til bestilling av 2014. | Norge |
| 15 | FIN | Statoll Marine Holding AS | 976745116 | Statoll ASA | Statoll Marine Holding AS' eneste virksomhet er å eie samtlige aksjer i Statoll Marine AS og Statoll Marine AS, 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. | 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 Nigeria AS | 982110295 | Statoll Petroleum AS | Selskaps aktivitet har i 2013 vært å representere Statoll i ulike offentlige høringssaker, gjennomføre analyser om hvordan det innestiske samfunnet utvikler seg, kinas politikk, geopolitiske spørsmål og hvordan et stadig voksende kina påvirker verdensmarkedet og dermed også Statoll konsernet. | Utenfor Norge |
| 22 | EXP | Statoll Morocco AS | 988460318 | Statoll Petroleum AS | Selskapet driver ikke egen forårsnings- og utvinningsaktivitet. | Utenfor Norge |
| 23 | DPI | Statoll Qatar AS | 876443342 | 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. Selskapet har ikke hatt noen aktivitet i 2013. Det er ingen annen aktivitet i selskapet. | 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 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. | 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 er drift av virksomheten til Statoil konsernet. Statoholding AS består av finansiering av norske selskaper i Norge. | Norge |
| 29 | Statipet AS | FIN | 981383118 | Statoholding AS | 100 % | Selskapet har i 2013 ikke hatt noen virksomhet utover å forvalte kapitalen i selskapet. Selskapet eier i tillegg Statoil Coordination Center A.S. | Norge |
| 30 | Statoil New Energy AS | MPR | 981793217 | Statoil ASA | 100 % | Selskapet har som formål å eie eller eies av selskaper relatert til produksjon av fornybar energi, samt stimulere til og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og virksomhet som står i forbindelse med dette. Selskapet har en datterselskapsporteføle som består av en 100% eierandel i Wind Power AS, en 16,6% eierandel i Sway AS, og en 16,6% eierandel i Sway Turbine AS. | Norge/Utendør Norge |
| 31 | Hywind AS | MPR | 995745550 | Wind Power AS | 100 % | Selskapets formål er å eie, helt eller delvis, teknologisk knyttet til flyende vindmøller, berolende passasjerer, og alt som står i forbindelse med dette. | Norge/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 datterselskapet Statoil Natural Gas LLC. I tillegg investerte Statoil Norsk LNG AS i det amerikanske selskapet Statoil Natural Gas LLC. Statoil Norsk LNG AS eier 56,5% av Statoil Natural Gas LLC, de resterende 43,5% eies av Statoil North America Inc. | 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 2021. | 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 | 975044198 | Statoil New Energy AS | 100 % | Selskapets formål er helt eller delvis å eie andeler i selskaper som driver virksomhet i forbindelse med utvinning, utbygging og produksjon av vindkraftbasert energi og alt som står i forbindelse med dette. | Norge/Utendør Norge |
| 37 | Mongstad Terminal DA | MPR | 980213227 | Statoil ASA den norske stat (statens ordinære økonomiske engasjement, SØE) | 65% 35% | Selskapets formål er å sikre eternes behov for terminalgjester, på kommunens samlede betingelser å eie og drive terminalen samt å tilby terminalgjester til tredjepart. Selskapet er operatør for terminalen. | Norge |
| 38 | K/S Refinor A/S | MPR | 941410278 | Statoil ASA | 100 % | Selskapet leier ut tomt til oljereferert virksomhet. | Norge |
| 39 | Statoil Methanol ANS | MPR | 965320285 | Statoil ASA ConocoPhillips Scandinavia AS | 81,70749% 18,29251% | Selskapets virksomhet er å eie og drive metanolproduksjon på Tvedestranden Are kommunen. | 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 oljereferert virksomhet. Selskapets virksomhet drives fra Mongstad i Lindås kommune. | Norge |



| F | Entitet | BA | Org. Nummer | Navn av selskap | Overenskomst | Andel | Virksomhet | Where is the Activity based? |
|----|---|-------|-------------|--|-------------------------|---|---------------------|------------------------------|
| 42 | Vestprossas 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 Gassterminal på kolonnen via terminalen på Sture samt NGU-oljefelt på Mongstad i Lindås kommune. Statol ASA er operatør. | Norge | |
| 43 | Mongstad Heat and Power AS | MPR | 988971278 | Statol ASA | 100% | Selskapet er operatør for og driver linjeledet ledet 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 40% drifts- og vedlikehold på Mongstad. | Norge | |
| 44 | 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 | |
| 45 | A-A-Økt Ebbelst vei 10 AS | Other | 889911592 | Statol ASA | 100% | Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. Selskapet er eier av eiendommen i feltet Ebbelst 10, gnr./16, bnr./160 i Tvedestrand kommune. | Norge | |
| 46 | 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 | |
| 47 | Svanholmstien 8 AS | Other | 889872723 | Statol ASA | 100% | Selskapets formål er å eie og forvalte eiendommer og annen virksomhet i utbygging til dette. | Norge | |
| 48 | 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 drives gjennom datterselskaper eller i samarbeid med andre selskaper. | Utenfor Norge | |
| 49 | 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. Selskapet har som formål 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 | |
| 50 | 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 et eller flere hendelser etter et utbrudd av petroleum og andre produkter, samt annen virksomhet, herunder å finansiere organisasjonens utgifter og andre tjenester, og å som står i forbindelse med dette. | Utenfor Norge | |
| 51 | Statol Technology Invest AS | TPD | 986516229 | Statol ASA | 100% | Selskapet har som formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som eies, leies eller dekke, og komplementær teknologi og utstyr, herunder patenter, samt stimulere til, koordinere og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og utstyr, og å som står i forbindelse med dette. | Norge/Utenfor Norge | |
| 52 | Norform AS | TPD | 983029116 | Statol ASA | 100% | Selskapet har til formål å eie, leie eller dekke, eller delta i teknologiprojekter, som eies, leies eller dekke, og komplementær teknologi og utstyr, herunder patenter, samt stimulere til, koordinere og finansiere utvikling av produksjon, teknologi og utstyr, og å som står i forbindelse med dette. | Norge/Utenfor Norge | |
| 53 | Statol Angola Block 3B AS | EXP | 986575799 | Statol Technology Invest AS | 100% | Selskapet eier en del av et avfelt av Tvedestrand i Aune kommune som ble brukt til produksjon av bakstein til forbrukslinjen. Fabrikken ble stengt 30. april 2006. Planen for permanent ferning av bygningssystem ble utarbeidet i 2013 og fremtidig produksjon forventes være ferdig i 2014. | Norge | |
| 54 | Statol Angola Block 3B AS | EXP | 986575799 | Statol ASA | 100% | Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforsking, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har ikke egen forretnings- og utvinningsaktivitet i Norge. | Utenfor Norge | |



| # | Entity | BA | Org. Nr./etat | Owner's Company | Owner's share | Activity | Where is the Activity based? |
|----|---|-----|---------------|---------------------------------|---------------|---|------------------------------|
| 55 | Statol Angola Block 38 A (ndi Statol Saudi-Arabia AS) | EXP | 963606113 | Statol ASA | 100 % | Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. | Utenfor Norge |
| 56 | Statol Angola Block 29 AS | EXP | 971142699 | Statol International Holding AS | 100 % | Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. | Utenfor Norge |
| 57 | Statol Angola Block 40 AS | EXP | 996576027 | Statol ASA | 100 % | Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. | Utenfor Norge |
| 58 | Statol Angola Block 22 AS | EXP | 979811779 | Statol Petroleum AS | 100 % | Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum i Angola. | Utenfor Norge |
| 59 | Statol Cyrenica AS | EXP | 988814520 | Statol ASA | 100 % | Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å levere og administrere tjenester til energi selskaper i Libya. Det ble satt et initiativ til å gjennomføre en tilbakelevering av lisens i desember 2009. Alle lisensforpliktelser er oppfylt. Endelig godkjenning av tilbakeleveringsavtalen ble godkjent i juli 2012. | Utenfor Norge |
| 60 | Statol Kufra AS | EXP | 988814431 | Statol ASA | 100 % | Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å levere og administrere tjenester til energi selskaper i Libya. Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å levere og administrere tjenester til energi selskaper i Libya. Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å levere og administrere tjenester til energi selskaper i Libya. | Utenfor Norge |
| 61 | Statol Tintin 6 Cuatro AS | DPI | 980321991 | Statol Petroleum AS | 100 % | Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å levere og administrere tjenester til energi selskaper i Libya. Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å levere og administrere tjenester til energi selskaper i Libya. | Utenfor Norge |
| 62 | Statol Libya AS | DPI | 987634620 | Statol ASA | 100 % | Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å levere og administrere tjenester til energi selskaper i Libya. Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å levere og administrere tjenester til energi selskaper i Libya. | Utenfor Norge |
| 63 | Statol Indonesia North Makassar Strait AS | EXP | 996974596 | Statol ASA | 51% | Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å levere og administrere tjenester til energi selskaper i Libya. Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å levere og administrere tjenester til energi selskaper i Libya. | Utenfor Norge |
| 64 | Statol Indonesia West Papua IV AS | EXP | 996974553 | Statol Holding Netherlands BV | 49% | Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å levere og administrere tjenester til energi selskaper i Libya. Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å levere og administrere tjenester til energi selskaper i Libya. | Utenfor Norge |
| 65 | Statol Mexico AS | EXP | 983094066 | Statol ASA | 100 % | Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å levere og administrere tjenester til energi selskaper i Libya. Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å levere og administrere tjenester til energi selskaper i Libya. | Utenfor Norge |
| 66 | Statol Indonesia Aru AS | EXP | 998991725 | Statol ASA | 100 % | Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å levere og administrere tjenester til energi selskaper i Libya. Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å levere og administrere tjenester til energi selskaper i Libya. | Utenfor Norge |
| 67 | Statol Indonesia Halmahera-Kofiau AS | EXP | 996974731 | Statol ASA | 100 % | Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å levere og administrere tjenester til energi selskaper i Libya. Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å levere og administrere tjenester til energi selskaper i Libya. | Utenfor Norge |
| 68 | Statol Indonesia Halmahera II AS | EXP | 997681258 | Statol ASA | 100 % | Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å levere og administrere tjenester til energi selskaper i Libya. Selskaps formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskaps formål er i tillegg å levere og administrere tjenester til energi selskaper i Libya. | Utenfor Norge |



| F | Entitet | BA | Org. Nummer | Owner of Company | Oversikt over | | Activity | Where is the Activity based? |
|----|--|-----|-------------|---------------------------------|---------------|--|---------------|------------------------------|
| | | | | | Company | Share | | |
| 69 | Statol Indonesia North Gate AS | EXP | 987478123 | Statol ASA | 100 % | Selskapet driver virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging og produksjon av petroleum. | Utenfor Norge | |
| 70 | Statol Indonesia Oil AS | EXP | 987478166 | Statol ASA | 100 % | Selskapet driver virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging og produksjon av petroleum. | Utenfor Norge | |
| | Statol Egypt AS (prev. Statol Egypt Refs El Melina AS) | EXP | 990023409 | Statol ASA | | Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Det har ikke vært operasjonelle aktiviteter og representasjonskontoret har blitt stengt i 2013. | Utenfor Norge | |
| 71 | Statol Egypt El Dibaa AS | EXP | 990023530 | Statol ASA | | Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. I 2011 ble andel i selskapets 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 | | Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass i Ghana. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. Det har ikke tilfjedd aktiviteter av betydning i 2013. | Utenfor Norge | |
| 73 | Statol Global New Ventures 2 AS | EXP | 996546314 | Statol International Holding AS | | Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av olje og gass. | Utenfor Norge | |
| 74 | Statol Bahamas AS (del. Norsk Hydro Yemen AS) | EXP | 981569036 | Statol Petroleum AS | | Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. | Utenfor Norge | |
| 75 | Statol Tanzania AS | DPI | 990023476 | Statol ASA | | Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. | Utenfor Norge | |
| 76 | Statol Oil & Gas Mozambique AS | EXP | 988694932 | Statol Petroleum AS | | Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktiviteter relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Tanzania. Selskapet har til formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av olje og gass i Mozambik. Løsningen vil bli tatt i bruk i løpet av 1. juni 2014 og det er ingen planer om videre boreaktivitet i nærken. | Utenfor Norge | |
| 77 | Statol Nigeria Outer Shelf AS | EXP | 988677718 | Statol ASA | | Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har ikke egen forsynings- og utviklingsaktivitet i Norge. Statol Nigeria Outer Shelf AS sin aktivitet består i eierskapet av alle aksjene i Statol Nigeria Outer Shelf Ltd. | Utenfor Norge | |
| 78 | Statol Angola AS | DPI | 990533577 | Statol Petroleum AS | | Det har vært begrenset aktivitet i selskapet i 2013. Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktiviteter i Angola relatert til utforskning og utvinning av olje og gass. | Utenfor Norge | |
| 79 | Statol Indonesia AS | EXP | 97986616 | Statol ASA | | Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, 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 | | Selskapets hovedaktivitet i 2013 var å følge opp operasjonens prosess for tilrettelegging av konsern. Dette er en svært omfattende og utfordrende prosess som kan ta et par år å avslutte. Selskapet har, som formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging og produksjon av petroleum og annen virksomhet i tilknytning til dette. | Utenfor Norge | |
| 81 | | | | | 100 % | | Utenfor Norge | |



| # | Entity | BA | Orig. Number | Owner of company | Ownership share | Activity | Where is the Activity based? |
|----|-----------------------------------|-----|--------------|---------------------------------|-----------------|---|------------------------------|
| 82 | Statol Murzuq area 145 AS | EXP | 988861871 | Statol International Holding AS | | Selskapet ble stiftet i 2005 med formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, produksjon og omsetning av petroleum. Selskapet har en filial i Libya. | Norge |
| 83 | Statol Greenland AS | EXP | 951894052 | Statol Petroleum AS | 100 % | Selskapet driver ikke egen forskning- og utviklingsaktivitet. | Utenfor Norge |
| 84 | Statol Venezuela AS | DPI | 975963020 | Statol ASA | 100 % | Selskapet har som formål å drive virksomhet i forbindelse med leting av petroleum. Det er ingen ansette. | Utenfor Norge |
| 85 | Statol Sincor AS | DPI | 979206755 | Statol ASA | 100 % | Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Venezuela. Virksomheten drives fra Stavanger og Oslo. | Utenfor Norge |
| 86 | Statol Oninoco AS | DPI | 963827105 | Statol ASA | 100 % | Selskapet ble etablert i 1992 under navnet Statol Namibia AS. I 2002 ble selskapets navn endret til Statol Plusiforma Oltara AS, og i mars 2008 til Statol Oninoco AS. | Utenfor Norge |
| 87 | Statol International Venezuela AS | DPI | 985997908 | Statol ASA | 100 % | Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet i Venezuela. Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette. | Utenfor Norge |
| 88 | Statol Nigeria Deepwater AS | EXP | 965895805 | Statol ASA | 100 % | Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Nigeria. Selskapet har som formål å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og virksomhet i tilknytning til dette. | Utenfor Norge |
| 89 | Statol Angola BI 1500 Award AS | DPI | 889888442 | Statol ASA | 100 % | Selskapet driver virksomhet i tilknytning til Statol konsernets aktivitet relatert til utforskning og utvinning av olje og gass i Angola. Selskapets virksomhet drives fra Stavanger og Oslo. | Utenfor Norge |
| 90 | Statol Indonesia Kerama AS | EXP | 944255192 | Statol ASA | 100 % | Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum. Selskapet er registrert i virksomhet i Indonesia. | Utenfor Norge |
| 91 | Statol Faranyane AS | EXP | 882285552 | Statol ASA | 100 % | Hovedaktiviteten i 2013 var tilbakelevering av Karima-licensen, som har uløst. Dette er en svært omfattende og tidkrevende prosess som kan ta et par år å avslutte. | Utenfor Norge |
| 92 | Statol Russland AS | DPI | 988927645 | Statol ASA | 100 % | Selskapets formål er å drive virksomhet i forbindelse med utforskning, utbygging, transport og produksjon av petroleum, og annen virksomhet i tilknytning til dette. Selskapet har en filial på Faranyane. Statol er operatør for fire blokker 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 forklaring, og utvælingskravet 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. Selskapet venter støtte til de ulike aktivitetene i landet hvor Statol ASA har egne interesser. Organisasjonen leier kontorbygging sentralt plassert i hovedstaden Alger. Selskapet har 29 fast ansatte i Algerie. Av disse er 4 utstasjonerte medarbeidere fra Statol ASA. | Utenfor Norge |
| 95 | Statol Hassi Mouna AS | DPI | 9871473242 | Statol ASA | | 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 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. | |
| 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, blokk 15, er det et selskapskap av Equinor og er operatør. | Utenfor Norge |

