

Danoil Exploration A/S

Åhave Parkvej 11, 8260 Viby J

CVR-nr./CVR no. 10 60 81 47

Årsrapport 2024

Annual report 2024

Godkendt på selskabets ordinære generalforsamling den 29. april 2025

Approved at the Company's annual general meeting on 29 April 2025

Dirigent:

Chair of the meeting:

.....
Niels Ole Ladekær Christensen

Dette dokument indeholder en oversættelse af den originale danske tekst. I tilfælde af uoverensstemmelse mellem den originale danske tekst og oversættelsen er den originale danske tekst gældende.

The English text is a translation of the original Danish text. The original Danish text is the governing text for all purposes, and in case of any discrepancy, the Danish wording will be applicable.

Indhold
Contents

Ledelsespåtegning	2
Statement by the Board of Directors and the Executive Board	
Den uafhængige revisors revisionspåtegning	3
Independent auditor's report	
Ledelsesberetning	7
Management's review	
Oplysninger om selskabet	7
Company details	
Årsregnskab 1. januar - 31. december	12
Financial statements 1 January - 31 December	
Resultatopgørelse	12
Income statement	
Balance	13
Balance sheet	
Egenkapitalopgørelse	15
Statement of changes in equity	
Noter	16
Notes to the financial statements	

Ledelsespåtegning

Statement by the Board of Directors and the Executive Board

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for Danoil Exploration A/S for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2024.

Årsrapporten aflægges i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2024 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2024.

Det er endvidere vores opfattelse, at ledelsesberetningen indeholder en retvisende redegørelse for de forhold, beretningen omhandler.

Årsrapporten indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

Viby J, den 29. april 2025

Viby J, 29 April 2025

Direktion:/Executive Board:

.....
Niels Ole Ladekær
Christensen
direktør

Bestyrelse/Board of Directors:

.....
Jørgen Dencker Wisborg
formand/Chairman

.....
Flemming Møller
Rasmussen
næstformand/Vice Chairman

.....
Erik Larsen

.....
Michael Lindhart Løve

Today, the Board of Directors and the Executive Board have discussed and approved the annual report of Danoil Exploration A/S for the financial year 1 January - 31 December 2024.

The annual report is prepared in accordance with the Danish Financial Statements Act.

In our opinion, the financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company at 31 December 2024 and of the results of the Company's operations for the financial year 1 January - 31 December 2024.

Further, in our opinion, the Management's review gives a fair review of the matters discussed in the Management's review.

We recommend that the annual report be approved at the annual general meeting.

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Independent auditor's report

Til kapitalejerne i Danoil Exploration A/S

Konklusion

Vi har revideret årsregnskabet for Danoil Exploration A/S for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2024, der omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse og noter, herunder anvendt regnskabspraksis. Årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2024 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2024 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit "Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet". Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Uafhængighed

Vi er uafhængige af selskabet i overensstemmelse med International Ethics Standards Board for Accountants' internationale retningslinjer for revisoreres etiske adfærd (IESBA Code) og de yderligere etiske krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse krav og IESBA Code.

Ledelsens ansvar for årsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde et årsregnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

To the shareholders of Danoil Exploration A/S

Opinion

We have audited the financial statements of Danoil Exploration A/S for the financial year 1 January - 31 December 2024, which comprise income statement, balance sheet, statement of changes in equity and notes, including accounting policies. The financial statements are prepared in accordance with the Danish Financial Statements Act.

In our opinion, the financial statements give a true and fair view of the financial position of the Company at 31 December 2024 and of the results of the Company's operations for the financial year 1 January - 31 December 2024 in accordance with the Danish Financial Statements Act.

Basis for opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing (ISAs) and the additional requirements applicable in Denmark. Our responsibilities under those standards and requirements are further described in the "Auditor's responsibilities for the audit of the financial statements" section of our report. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Independence

We are independent of the Company in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' International Code of Ethics for Professional Accountants (IESBA Code) and the additional ethical requirements applicable in Denmark, and we have fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the IESBA Code.

Management's responsibilities for the financial statements

Management is responsible for the preparation of financial statements that give a true and fair view in accordance with the Danish Financial Statements Act 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.

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Independent auditor's report

Ved udarbejdelsen af årsregnskabet er ledelsen ansvarlig for at vurdere selskabets evne til at fortsætte driften; at oplyse om forhold vedrørende fortsat drift, hvor dette er relevant; samt at udarbejde årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift, medmindre ledelsen enten har til hensigt at likvidere selskabet, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

Revisors ansvar for revisionen af årsregnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om årsregnskabet som helhed er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en revisionspåtegning med en konklusion. Høj grad af sikkerhed er et højt niveau af sikkerhed, men er ikke en garanti for, at en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejlinformationer kan opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som regnskabsbrugere træffer på grundlag af årsregnskabet.

Som led i en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, foretager vi faglige vurderinger og opretholder professionel skepsis under revisionen. Herudover:

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i årsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.
- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af selskabets interne kontrol.

In preparing the financial statements, Management is responsible for assessing the Company's ability to continue as a going concern, disclosing, as applicable, matters related to going concern and using the going concern basis of accounting in preparing the financial statements 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 as to 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 and the additional requirements applicable in Denmark 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 the financial statements.

As part of an audit conducted in accordance with ISAs and the additional requirements applicable in Denmark, we exercise professional judgement 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.

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Independent auditor's report

- ▶ Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.
- ▶ Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af årsregnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift er passende, samt om der på grundlag af det opnåede revisionsbevis er væsentlig usikkerhed forbundet med begivenheder eller forhold, der kan skabe betydelig tvivl om selskabets evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i årsregnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vores konklusion. Vores konklusion er baseret på det revisionsbevis, der er opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at selskabet ikke længere kan fortsætte driften.
- ▶ Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af årsregnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om årsregnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.
- ▶ Planlægger og udfører vi revisionen af årsregnskabet for at opnå tilstrækkeligt og egnet revisionsbevis vedrørende de konsoliderede finansielle oplysninger for virksomhederne eller forretningsenhederne som grundlag for at udforme en konklusion om årsregnskabet. Vi er ansvarlige for at lede, føre tilsyn med og gennemgå det udførte revisionsarbejde. Vi er eneansvarlige for vores revisionskonklusion
- ▶ 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 in preparing the financial statements 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 contents of the financial statements, including the note disclosures, and whether the financial statements represent the underlying transactions and events in a manner that gives a true and fair view.
- ▶ Plan and perform the audit of the financial statements to obtain sufficient appropriate audit evidence regarding the consolidated financial information of the entities or business units as a basis for forming an opinion on the financial statements. We are responsible for the direction, supervision and review of the audit work performed. We remain solely responsible for our audit opinion.

Vi kommunikerer med den øverste ledelse om bl.a. det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle betydelige mangler i intern kontrol, som vi identificerer under revisionen.

Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

Vores konklusion om årsregnskabet omfatter ikke ledelsesberetningen, og vi udtrykker ingen form for konklusion med sikkerhed om ledelsesberetningen.

We communicate with those charged with governance 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.

Statement on the Management's review

Management is responsible for the Management's review.

Our opinion on the financial statements does not cover the Management's review, and we do not express any form of assurance conclusion thereon.

Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Independent auditor's report

I tilknytning til vores revision af årsregnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med årsregnskabet eller vores viden opnået ved revisionen eller på anden måde synes at indeholde væsentlig fejlinformation.

Vores ansvar er derudover at overveje, om ledelsesberetningen indeholder krævede oplysninger i henhold til årsregnskabsloven.

Baseret på det udførte arbejde er det vores opfattelse, at ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens krav. Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen.

Aarhus, den 29. april 2025

Aarhus, 29 April 2025

EY Godkendt Revisionspartnerselskab

CVR-nr. 30 70 02 28

Claus Hammer-Pedersen

statsaut. revisor

State Authorised Public Accountant

mne21334

Søren Jensen

statsaut. revisor

State Authorised Public Accountant

mne34132

In connection with our audit of the financial statements, our responsibility is to read the Management's review and, in doing so, consider whether the Management's review is materially inconsistent with the financial statements or our knowledge obtained during the audit, or otherwise appears to be materially misstated.

Moreover, it is our responsibility to consider whether the Management's review provides the information required under the Danish Financial Statements Act.

Based on the work we have performed, we conclude that the Management's review is in accordance with the financial statements and has been prepared in accordance with the requirements of the Danish Financial Statement Act. We did not identify any material misstatement of the Management's review.

Ledelsesberetning

Management's review

Oplysninger om selskabet

Company details

Navn/Name

Danoil Exploration A/S

Adresse, postnr. by/Address, Postal code, City

Åhave Parkvej 11, 8260 Viby J

CVR-nr./CVR no.

10 60 81 47

Stiftet/Established

20. januar 1987/20 January 1987

Hjemstedskommune/Registered office

Aarhus

Regnskabsår/Financial year

1. januar - 31. december/1 January - 31 December

Hjemmeside/Website

www.danoil.dk

Telefon/Telephone

+45 89 32 22 11

Bestyrelse/Board of Directors

Jørgen Dencker Wisborg, formand/Chairman

Flemming Møller Rasmussen, næstformand/Vice Chairman

Erik Larsen

Michael Lindhart Løve

Direktion/Executive Board

Niels Ole Ladekær Christensen, Direktør

Revision/Auditors

EY Godkendt Revisionspartnerselskab

Værkmestergade 25, Postboks 330, 8100 Aarhus C

Ledelsesberetning

Management's review

Selskabets væsentligste aktiviteter

Virksomheden deltager i olie- og gasefterforskning samt produktion i den danske del af Nordsøen. Selskabet deltager i følgende licenser:

- 7/89 Syd Arne, ejerandel 1,69%.
- Solsort Unit, ejerandel 13,96%.
- 12/06 Robin Hood, ejerandel 15,00%.
- 04/16 Robin Hood, ejerandel 15,00%.

(13,83% af Solsort Unit er placeret i datterselskabet Danoil II Aps)

Usikkerhed ved indregning og måling

Generelle risici

Driftsrisikoen for selskabet knytter sig til produktion og priser. Der vurderes ikke at være risiko for afsætningen af den producerede mængde.

Verdensmarkedsprisen på råolie kan ændres betydeligt på kort tid og derved påvirke resultatet kraftigt.

Driftsstop kan forekomme, hvilket dog kun vil medføre en udskydelse af indtægten fra oliesalget - ikke reduktion af den endelige indvinding.

Der er tegnet forsikringer til imødegåelse af omkostninger ved miljøskade samt skader på tekniske anlæg, herunder produktions- og injektionsbrønde.

Valutarisici

Der sælges i USD, og kursudsving i denne vil påvirke resultatet. Der foretages, i lighed med praksis i moderselskabet, ikke valutaafdækning.

Udvikling i aktiviteter og økonomiske forhold

I 2024 blev der nået en milepæl i selskabets strategiske udvikling: Solsort Vest projektet blev afsluttet og sat i drift. Solsort Vest blev det første prospekt udenfor Syd Arne licensen, der blev tilsluttet Syd Arne platformens produktionsanlæg. Strategien med at genbruge dette veltjente produktionsanlæg til en omkostningseffektiv produktion fortsættes i den kommende årrække.

Business review

The Company participates in oil and gas exploration as well as production in the Danish part of the North Sea. The Company participates in the following licences:

- 7/89 Syd Arne, 1.69% ownership.
- Solsort Unit, 13.96% ownership.
- 12/06 Robin Hood, 15.00% ownership.
- 04/16 Robin Hood, 15.00% ownership.

(13.83% of Solsort Unit is placed in the subsidiary Danoil II Aps)

Recognition and measurement uncertainties

General risks

The Company's operating risk relates to production and prices. Sale of the produced quantity is deemed not to be subject to any risk.

The world market price of crude oil can change significantly in a short period of time, thereby greatly affecting the results of operation.

Downtime may occur, which, however, will only result in a postponement of the income from oil sales - not a reduction in final extraction.

Insurance has been taken out to cover the costs of environmental damage as well as damage to technical facilities, including production and injection wells.

Currency risks

Sales are made in USD, and exchange rate fluctuations will affect the results. In line with the Parent Company's practice, currency hedging is not carried out.

Financial review

In 2024, the Company passed a milestone in its strategic development: The Solsort Vest project was completed and put in operation. Solsort Vest was the first prospectus outside the Syd Arne license that was connected to the Syd Arne platform's plant. The strategy to reuse this well-used plant for cost-efficient production will continue for many years.

Ledelsesberetning

Management's review

Aktiviteterne i Solsort Vest understøtter selskabets værdigrundlag, herunder at Danoil yder endnu et bidrag til at opfylde ambitionerne i "Det nationale kompromis", som er indgået mellem størstedelen af de politiske partier, om at sikre Danmarks forsyningssikkerhed og udnytte de danske fossile energiresourcer indtil 2050.

Produktionen fra Solsort Vest indebar at 2024 blev et rekordår for Danoil med den største produktion, højeste omsætning og bedste indtjening i selskabets historie.

Selvom færdiggørelsen af Solsort Vest projektet blev forsinket, blev der produceret 393.513 tønder olie og 10.417.477 m³ naturgas. Danoil koncernens samlede produktion udgjorde 421.989 tønder olie og 11.454.109 m³ naturgas. På trods af en svagt faldende oliepris resulterede det i en koncernomsætning på 261 mio. kr. Dollarkursen steg mod årets slutning, hvilket understøttede olieprisen i danske kroner og medførte en valutakursgevinst på 3 mio. kr.

Danoil-koncernen opnåede et resultat af den primære drift på samlet 142 mio. kr. på trods af, at investeringen i Solsort udbygningen blev næste dobbelt så stor som forventet, med tilhørende forøgede afskrivninger. Produktionsomkostningerne blev på det forventede niveau og effektuerede dermed de forventede omkostningssynergier med Syd Arne licensen.

Med den vellykkede produktionsstart i Solsort Unit forventes det at der i 2025 vil være mere end tilstrækkelig omsætning til at fradrage det skattemæssige underskud fra tidligere. De skattemæssige underskud er derfor aktiveret i Danoil II, hvilket forøger koncernens regnskabsresultat for 2024 med 99 mio. kr.

Koncernens resultat udgør dermed 233 mio. kr. hvilket anses som meget tilfredsstillende.

Med den vellykkede produktionsstart og det betydelige resultat er de første skridt taget mod at indfri forventningerne til opkøbet af Neptune (som indeholdt andelen af Solsort Unit) i 2021.

The activities in Solsort Vest support the Company's fundamental values whereby Danoil makes another contribution to fulfilling the ambitions in the "National Compromise", which is concluded between a majority of the political parties to secure Denmark's security of supplies and to exploit the Danish fossil energy resources until 2050.

The production from Danoil's Solsort Vest was record high in 2024 representing the highest production, highest revenue and highest earnings in the Company's history.

Although the completion of the Solsort Vest project was delayed, 393,513 tonnes of oil and 10,417,477 cubic feet of natural gas were produced. The Danoil Group's production totalled 421,989 tonnes of oil and 11,454,109 cubic feet of natural gas. Despite slightly decreasing oil prices, revenue reached DKK 261 million. The dollar rate increased at the end of the year, which supported the oil price in Danish Kroner and implied a foreign exchange gain of DKK 3 million.

The Danoil Group generated an operating profit of DKK 142 million although the investment in the Solsort Unit expansion ended up being almost double as high as expected, which resulted in increasing amortisation. The level of production costs lived up to expectations and thus fulfilled the expected cost synergies with the Syd Arne license.

Based on the successful production start in Solsort Unit, expectations are that sufficient revenue will be generated to deduct the tax loss from previous years. The tax loss has thus been capitalised in Danoil II, which increases the Group's profit for 2024 by DKK 99 million.

The Group's profit for the year thus totals DKK 233 million, which is considered very satisfactory.

Given the successful production start and the considerable results of operation, the first steps were taken towards fulfilling the expectations in relation to the acquisition of Neptune (which included the share of the Solsort Unit) in 2021.

Ledelsesberetning

Management's review

Olieproduktionen fra Syd Arne er generelt aftagende pga. aldring af feltet. Hertil stødte forskellige tekniske problemer i årets løb ligesom Solsort Vest projektet indebar kortvarige produktionsafbrydelser. Endelig blev der gennemført en planlagt vedligeholdelsesnedlukning af Syd Arne platformen 14 dage i juni måned. Samlet set var produktionen fra Syd Arne licensen knap 15% mindre end produktionen i 2023. Indtjeningen pr. enhed blev forøget pga. omkostningsdeling imellem Syd Arne- og Solsort Vest produktionen.

Projektet EkkoFisk Vest, der indebærer boring af 1-2 nye brønde, forventes gennemført i 2026. Det vil bidrage til at udnytte produktionsfaciliteterne og sikre indvindingen af de resterende reserver i Syd Arne licensen.

I Robin Hood licensen blev ændringerne af konsortiet, hvor den tidligere operatør Dana Petroleum og Nordsøfonden udtrådte af licensen, stort set gennemført. Myndighedernes behandling blev forlænget pga. implementeringen af EU's nye Metan forordning. Ændringerne i konsortiet blev godkendt af Energistyrelsen pr. 30. oktober dog under forudsætning af afklaring af nogle formelle udeståender. I praksis er ændringerne trådt i kraft.

Koncernresultatet for Danoil udgjorde 233 mio. kr. Der forventes fortsat betydelig produktion fra Solsort Unit i 2025, hvilket betyder, at der forventes et resultat for koncernen på over 150 mio. kr.

Videnressourcer

Danoils mission er at tage del i en sikker og miljømæssig forsvarlig indvinding af kulbrinter fra den danske undergrund til gavn for moderselskab og samfund.

Forsknings- og udviklingsaktiviteter

Der er i året ikke gennemført efterforsknings- eller fundvurderings-boringer. Aktiviteterne har primært bestået i bearbejdning af seismiske data m.m.

Investeringer

Danoil koncernens samlede investeringer udgjorde 125 mio. kr., der primært kan henføres til etablering af produktionsfaciliteter til Solsort Vest. Derudover er der gennemført forbedringer på Syd Arne platformen, herunder etablering af et nyt lastebøjesystem til den undersøiske lagertank.

The oil production from Syd Arne is generally on the decline due to the ageing of the field. In addition, various technical issues arose during the year just as the Solsort Vest project involved short-term production interruptions. Finally, a planned 14 days temporary closure of the Syd Arne platform took place in June 2024. Overall, the production from the Syd Arne license was almost 15% lower than in 2023. Earnings per unit increased due to the cost allocation between the Syd Arne and Solsort Vest productions.

The EkkoFisk Vest project, which includes the drilling of 1-2 new wells, is expected to be completed in 2026 and will contribute to the utilisation of the production facilities and ensure the extraction of the remaining reserves in the Syd Arne license.

In the Robin Hood license most of the changes to the consortium, by which the former operator, Dana Petroleum and Nordsøfonden withdrew from the license, were carried out. The regulatory processing was extended due to the implementation of EU's new Methane regulation. The changes in the consortium were approved by the Danish Energy Agency on 30 October 2024; however, approval is contingent on some formal issues outstanding. In practice, the changes have taken effect.

Danoil's consolidated results of operation totalled DKK 233 million. The Solsort Unit production is expected still to be considerable in 2025, which means that consolidated results of operation are expected to exceed DKK 150 million.

Knowledge resources

Danoil's mission is to take part in safe and environmentally responsible extraction of hydrocarbons from the Danish underground, benefiting the Parent Company and society.

Research and development activities

In the year under review, no exploration or appraisal drillings were made. Activities primarily related to the processing of seismic data, etc.

Investments

Danoil groups investments amounted to DKK 125 million, primarily relating to the establishment of production facilities for Solsort Vest. In addition, improvements have been made to the Syd Arne platform, including the installation of a new loading buoy system for the subsea storage tank.

Ledelsesberetning

Management's review

Begivenheder efter balancedagen

Der er ikke efter balancedagen indtruffet begivenheder af væsentlig betydning for virksomhedens finansielle stilling.

Events after the balance sheet date

No events have occurred after the balance sheet date that materially affect the Company's financial position.

Årsregnskab 1. januar - 31. december

Financial statements 1 January - 31 December

Resultatopgørelse

Income statement

Note	DKK'000	2024	2023
	Bruttofortjeneste	14.928	9.484
	Gross profit		
	Distributionsomkostninger	-415	0
	Distribution costs		
	Administrationsomkostninger	-7.334	-6.450
	Administrative expenses		
	Resultat af primær drift	7.179	3.034
	Operating profit		
	Forsknings- og udviklingsomkostninger	-505	-76
	Research and development costs		
	Resultat før finansielle poster	6.674	2.958
	Profit before net financials		
	Indtægter af kapitalandele i tilknyttede virksomheder	229.395	3.857
	Income from investments in group enterprises		
2	Finansielle indtægter	1.122	1.218
	Financial income		
3	Finansielle omkostninger	-2.468	-2.233
	Financial expenses		
	Resultat før skat	234.723	5.800
	Profit before tax		
4	Skat af årets resultat	-1.242	-477
	Tax for the year		
	Årets resultat	233.481	5.323
	Profit for the year		
Forslag til resultatdisponering			
	Recommended appropriation of profit		
	Reserve for nettoopskrivning efter indre værdis metode	229.396	3.857
	Net revaluation reserve according to the equity method		
	Overført resultat	4.085	1.466
	Retained earnings		
		233.481	5.323

Årsregnskab 1. januar - 31. december

Financial statements 1 January - 31 December

Balance

Balance sheet

Note	DKK'000	2024	2023
Note			
	AKTIVER		
	ASSETS		
	Langfristede aktiver		
	Non-current assets		
5	Immaterielle aktiver		
	Intangible assets		
	Licenser	465	620
	Licenses		
	Igangværende investeringer i olieudvinding	20.686	21.355
	Investments in oil extraction under construction		
		<u>21.151</u>	<u>21.975</u>
6	Materielle aktiver		
	Property, plant and equipment		
	Investeringer i olieudvinding	41.563	37.974
	Investments in oil extraction		
		<u>41.563</u>	<u>37.974</u>
7	Finansielle aktiver		
	Financial assets		
	Kapitalandele i tilknyttede virksomheder	284.923	55.527
	Investments in group entities		
9	Udskudte skatteaktiver	5.456	6.718
	Deferred tax assets		
		<u>290.379</u>	<u>62.245</u>
	Langfristede aktiver i alt	<u>353.093</u>	<u>122.194</u>
	Total non-current assets		
	Kortfristede aktiver		
	Current assets		
	Varebeholdninger		
	Inventories		
	Råvarer og hjælpematerialer	2.376	2.102
	Raw materials and consumables		
		<u>2.376</u>	<u>2.102</u>
	Tilgodehavender		
	Receivables		
	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	2.089	3.948
	Trade receivables		
8	Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder	124.796	1.106
	Receivables from group enterprises		
	Tilgodehavende selskabsskat	167	620
	Corporation tax receivable		
	Andre tilgodehavender	9	181
	Other receivables		
	Periodeafgrænsningsposter	0	172
	Prepayments		
		<u>127.061</u>	<u>6.027</u>
	Likvide beholdninger	<u>2.915</u>	<u>4.130</u>
	Cash		
	Kortfristede aktiver i alt	<u>132.352</u>	<u>12.259</u>
	Total current assets		
	AKTIVER I ALT	<u>485.445</u>	<u>134.453</u>
	TOTAL ASSETS		

Årsregnskab 1. januar - 31. december

Financial statements 1 January - 31 December

Balance

Balance sheet

Note	DKK'000	2024	2023
	PASSIVER		
	EQUITY AND LIABILITIES		
	Egenkapital		
	Equity		
	Aktiekapital	1.500	1.500
	Share capital		
	Reserve for nettoopskrivning efter indre værdis metode	234.107	4.711
	Net revaluation reserve according to the equity method		
	Overført resultat	216.723	52.638
	Retained earnings		
	Egenkapital i alt	452.330	58.849
	Total equity		
	Forpligtelser		
	Liabilities		
	Langfristede forpligtelser		
	Non-current liabilities		
10	Andre hensatte forpligtelser	26.320	24.227
	Other provisions		
	Langfristede forpligtelser i alt	26.320	24.227
	Total non-current liabilities		
	Kortfristede forpligtelser		
	Current liabilities		
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	589	2.027
	Trade payables		
	Gæld til tilknyttede virksomheder	983	30.755
	Payables to group entities		
	Anden gæld	5.223	18.595
	Other payables		
	Kortfristede forpligtelser i alt	6.795	51.377
	Total current liabilities		
	Forpligtelser i alt	33.115	75.604
	Total liabilities		
	PASSIVER I ALT	485.445	134.453
	TOTAL EQUITY AND LIABILITIES		

- 1 Anvendt regnskabspraksis
Accounting policies
- 11 Personaleomkostninger
Staff costs
- 12 Kontraktlige forpligtelser og eventualposter m.v.
Contractual obligations and contingencies, etc.
- 13 Pantsætninger og sikkerhedsstillelser
Security and collateral
- 14 Nærtstående parter
Related parties

Årsregnskab 1. januar - 31. december

Financial statements 1 January - 31 December

Egenkapitalopgørelse

Statement of changes in equity

DKK'000	Aktiekapital Share capital	Reserve for nettoopskrivning efter indre værdis metode Net revaluation reserve according to the equity method	Overført resultat Retained earnings	I alt Total
Egenkapital 1. januar 2024 Equity at 1 January 2024	1.500	4.711	52.638	58.849
Overført via resultatdisponering Transfer through appropriation of profit	0	229.396	4.085	233.481
Koncerntilskud Contribution from group	0	0	160.000	160.000
Egenkapital 31. december 2024 Equity at 31 December 2024	1.500	234.107	216.723	452.330

Årsregnskab 1. januar - 31. december

Financial statements 1 January - 31 December

Noter

Notes to the financial statements

1 Anvendt regnskabspraksis

Accounting policies

Årsrapporten for Danoil Exploration A/S for 2024 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for klasse B-virksomheder med tilvalg af visse bestemmelser for klasse C.

Danoil Exploration A/S indgår i koncernregnskabet for OK a.m.b.a.

I henhold til årsregnskabslovens § 110, stk. 1, er der ikke udarbejdet koncernregnskab.

Årsregnskabet er aflagt efter samme regnskabspraksis som sidste år.

Generelt om indregning og måling

Aktiver indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil tilflyde selskabet, og aktivets værdi kan måles pålideligt.

Forpligtelser indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil fragå selskabet, og forpligtelsens værdi kan måles pålideligt.

Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser som beskrevet for hver enkelt regnskabspost nedenfor.

Ved indregning og måling tages hensyn til gevinster, tab og risici, der fremkommer, inden årsrapporten afslægges, og som be- eller afkræfter forhold, der eksisterede på balancedagen.

Indtægter indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at de indtjenes. Endvidere indregnes omkostninger, der er afholdt for at opnå årets indtjening, herunder afskrivninger, nedskrivninger og hensatte forpligtelser samt tilbageførsler som følge af ændrede regnskabsmæssige skøn af beløb, der tidligere har været indregnet i resultatopgørelsen.

Præsentationsvaluta

Årsregnskabet er aflagt i danske kroner (DKK'000).

The annual report of Danoil Exploration A/S for 2024 has been prepared in accordance with the provisions in the Danish Financial Statements Act applying to reporting class B entities and elective choice of certain provisions applying to reporting class C entities.

Danoil Exploration A/S is included in the consolidated financial statements of OK a.m.b.a.

Pursuant to section 110(1) of the Danish Financial Statements Act, the Company has not prepared consolidated financial statements.

The accounting policies used in the preparation of the financial statements are consistent with those of last year.

Basis of recognition and measurement

Assets are recognised in the balance sheet when it is probable that future economic benefits will flow to the Company and the value of the asset can be reliably measured.

Liabilities are recognised in the balance sheet when an outflow of economic benefits is probable and when the liability can be reliably measured.

On initial recognition, assets and liabilities are measured at cost. Subsequently, assets and liabilities are measured as described below for each individual item.

In recognising and measuring assets and liabilities, any gains, losses and risks occurring prior to the presentation of the annual report that evidence conditions existing at the balance sheet date are taken into account.

Income is recognised in the income statement as earned. Equally, costs incurred to generate the year's earnings are recognised, including depreciation, amortisation, impairment losses and provisions as well as reversals as a result of changes in accounting estimates of amounts which were previously recognised in the income statement.

Reporting currency

The financial statements are presented in Danish kroner (DKK'000).

Årsregnskab 1. januar - 31. december

Financial statements 1 January - 31 December

Noter

Notes to the financial statements

1 Anvendt regnskabspraksis (fortsat)

Accounting policies (continued)

Valutaomregning

Transaktioner i fremmed valuta omregnes ved første indregning til transaktionsdagens kurs. Valutakursdifferencer, der opstår mellem transaktionsdagens kurs og kursen på betalingsdagen, indregnes i resultatopgørelsen som en finansiel post.

Tilgodehavender, gæld og andre monetære poster i fremmed valuta omregnes til balance-dagens valutakurs. Forskellen mellem balance-dagens kurs og kursen på tidspunktet for tilgodehavendets eller gældsforpligtelsens opståen eller indregning i seneste årsregnskab indregnes i resultatopgørelsen under finansielle indtægter og omkostninger.

Anlægsaktiver, der er købt i fremmed valuta, omregnes til kursen på transaktionsdagen.

Resultatopgørelsen**Nettoomsætning**

Virksomheden har som fortolkningsbidrag for indregning af omsætning valgt IAS 11/IAS18.

Nettoomsætning ved salg af olie og gas m.v. indregnes i resultatopgørelsen, såfremt levering og risikoovergang til køber har fundet sted inden årets udgang, og såfremt indtægten kan opgøres pålideligt og forventes modtaget. Nettoomsætningen indregnes ekskl. moms, afgifter og rabatter i forbindelse med salget.

Produktionsomkostninger

Produktionsomkostninger omfatter omkostninger, herunder afskrivninger og gager, der afholdes for at opnå årets nettoomsætning.

Nedtagningsomkostninger

Under nedtagningsomkostninger indregnes hensættelser til oprydningsforpligtelser vedrørende de licenser, hvor selskabet har forpligtelser.

Foreign currency translation

On initial recognition, transactions denominated in foreign currencies are translated at the exchange rate at the transaction date. Foreign exchange differences arising between the exchange rates at the transaction date and the date of payment are recognised in the income statement as financial income or financial expenses.

Receivables and payables and other monetary items denominated in foreign currencies are translated at the exchange rate at the balance sheet date. The difference between the exchange rates at the balance sheet date and the date at which the receivable or payable arose or was recognised in the most recent financial statements is recognised in the income statement as financial income or financial expenses.

Non-current assets acquired in foreign currencies are translated at the exchange rate at the transaction date.

Income statement**Revenue**

The Company has chosen IAS 11/IAS 18 as interpretation for revenue recognition.

Revenue from the sale of oil and gas, etc. is recognised in the income statement provided that delivery and transfer of risk to the buyer have taken place before year end and that the income can be reliably measured and is expected to be received. Revenue is measured ex VAT, taxes and discounts in relation to the sale.

Production costs

Production costs comprise costs, including depreciation and amortisation and salaries, incurred in generating revenue for the year.

Demolition costs

Demoliation costs comprise provisions for clean-up obligations relating to the licences in which the Company has obligations.

Årsregnskab 1. januar - 31. december

Financial statements 1 January - 31 December

Noter

Notes to the financial statements

1 Anvendt regnskabspraksis (fortsat)

Accounting policies (continued)

Distributionsomkostninger

I distributionsomkostninger indregnes omkostninger, der er afholdt til distribution af varer solgt i årets løb og til årets gennemførte salgskampanjer m.v. Herunder indregnes omkostninger til salgspersonale, reklame- og udstillingsomkostninger samt afskrivninger. Salgs- og markedsføringsomkostninger indregnes i resultatopgørelsen, når virksomheden opnår kontrol med salgs- eller markedsføringsproduktet.

Administrationsomkostninger

I administrationsomkostninger indregnes omkostninger, der er afholdt i året til administration af selskabet, herunder omkostningsbidrag til moderselskabet, revision, advokat og forsikringer.

Forskningsomkostninger

Under forskningsomkostninger indregnes efterforskningsomkostninger til prøveboringer, der ikke opfylder kriterierne for aktivering.

Andre driftsindtægter

Andre driftsindtægter indeholder regnskabsposter af sekundær karakter i forhold til virksomhedens hovedaktivitet, herunder lejeindtægter fra midlertidig udleje af produktionsfaciliteter, forsikringserstatninger, offentlige tilskud, lønrefusioner, fortjeneste ved afhændelse af immaterielle og materielle langfristede aktiver m.v. Erstatninger og tilskud indregnes, når det er overvejende sandsynligt, at de modtages, og betingelserne er opfyldt.

Resultat af kapitalandele i tilknyttede virksomheder

I resultatopgørelsen indregnes den forholdsmæssige andel af resultat efter skat for året med fradrag af afskrivning af goodwill.

Finansielle indtægter og omkostninger

Finansielle indtægter og omkostninger indeholder renter, kursgevinster og -tab vedrørende gæld og transaktioner i fremmed valuta.

Distribution costs

Distribution costs comprise costs related to the distribution of goods sold in the year and to sales campaigns, etc. carried out in the year, including costs related to sales staff, advertising, exhibitions and amortisation/depreciation. Sales and marketing costs are recognised in the income statement when the Company obtains control of the sales or marketing product.

Administrative expenses

Administrative expenses comprise expenses paid during the year for the administration of the Company, including contribution for the Parent Company, auditors, attorneys and insurance.

Research costs

Research costs comprise exploration costs for test drilling that do not qualify for capitalisation.

Other operating income

Other operating income comprise items secondary to the principal activities of the Company, including rental income from the temporary lease out of production facilities, compensation, government grants, refund of wages and salaries, gains on the disposal of intangible assets and property, plant and equipment, etc. Compensation and grants are recognised when there is reasonable assurance that the entity will comply with the conditions attaching to them and the grants will be received.

Profit/loss from investments in group entities

The proportionate share of the results before tax for the year is recognised in the income statement less amortisation of goodwill.

Financial income and expenses

Financial income and expenses comprise interest income and expense, gains and losses on payables and transactions denominated in foreign currencies.

Årsregnskab 1. januar - 31. december

Financial statements 1 January - 31 December

Noter

Notes to the financial statements

1 Anvendt regnskabspraksis (fortsat)

Accounting policies (continued)

Skat

Selskabet er omfattet af de danske regler om tvungen sambeskatning af OK-koncernens danske datterselskaber.

Moderselskabet OK a.m.b.a. er administrationsselskab for sambeskatningen og afregner som følge heraf alle betalinger af selskabsskat med skattemyndighederne.

Den aktuelle danske selskabsskat fordeles ved afregning af sambeskatningsbidrag mellem de sambeskattede virksomheder i forhold til disse skattepligtige indkomster. I tilknytning her- til modtager virksomheder med skattemæssigt underskud sambeskatningsbidrag fra virksomheder, der har kunnet anvende dette underskud til nedsættelse af eget skattemæssigt overskud.

Årets skat, der består af årets aktuelle selskabsskat, årets sambeskatningsbidrag og ændring i udskudt skat - herunder som følge af ændring i skattesats - indregnes i resultatopgørelsen med den del, der kan henføres til årets resultat, og direkte i egenkapitalen med den del, der kan henføres til posterings direkte i egenkapitalen.

Balancen**Immaterielle aktiver**

Olieefterforskningsomkostninger vedrørende kommercielle fund aktiveres som immaterielle anlægsaktiver fra det tidspunkt, hvor fundet er erklæret kommercielt.

Olieefterforskningsomkostninger afholdt før dette tidspunkt omkostningsføres i resultatopgørelsen.

Aktiverede olieefterforskningsomkostninger måles til kostpris med fradrag af eventuelle nedskrivninger. Der afskrives ikke på olieefterforskningsomkostninger.

Ved produktionsstart overføres olieefterforskningsomkostningerne til investeringer i olieudvinding under materielle anlægsaktiver.

Tax

The Parent Company is covered by the Danish rules on mandatory joint taxation of the OK Group's Danish subsidiaries.

The Parent Company, OK a.m.b.a., acts as management company for the joint taxation arrangement and consequently settles all corporate income tax payments with the tax authorities.

On payment of joint taxation contributions, the Danish corporate income tax charge is allocated between the jointly taxed entities in proportion to their taxable income. Entities with tax losses receive joint taxation contributions from entities that have been able to use the tax losses to reduce their own taxable income.

Tax for the year, which comprises the current income tax charge, joint taxation contributions and deferred tax adjustments, including adjustments arising from changes in tax rates, is recognised in the income statement as regards the portion that relates to the profit/loss for the year and directly in equity as regards the portion that relates to entries directly in equity.

Balance sheet**Intangible assets**

Oil exploration costs regarding commercial oil finds are capitalised as intangible assets from the date when the find was declared commercial.

Oil exploration costs incurred before this date are recognised as costs in the income statement.

Capitalized oil exploration costs are measured at cost less write-downs, if any. Oil exploration costs are not amortised.

At production start, oil exploration costs are transferred to investments in oil extraction under property, plant and equipment.

Årsregnskab 1. januar - 31. december

Financial statements 1 January - 31 December

Noter

Notes to the financial statements

1 Anvendt regnskabspraksis (fortsat)

Accounting policies (continued)

Produktionslicenser måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger. Produktionslicenser afskrives lineært over den forventede produktionsperiode.

Immaterielle anlægsaktiver nedskrives til genindvindingsværdien, såfremt denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

Materielle aktiver

Andel af omkostninger og investeringer til opbygning og etablering af det tekniske produktionsanlæg tillige med renter og kursreguleringer i etableringsperioden aktiveres som et materielt anlægsaktiv under regnskabsposten investering i olieudvinding (produktionsanlæg).

Investeringer i olieudvinding (produktionsanlæg) måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Fra produktionsstart afskrives produktionsanlæg over den kommercielle levetid efter en unit-of-production (produktionsenheder) metode på basis af producerede og producerbare mængder.

Investering i olieudvinding (produktionsanlæg) nedskrives til genindvindings-værdien, såfremt denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

Kapitalandele i tilknyttede virksomheder

Kapitalandele i tilknyttede virksomheder måles efter den indre værdis metode.

Ved første indregning måles kapitalandele i tilknyttede virksomheder til kostpris, dvs. med tillæg af transaktionsomkostninger. Kostprisen allokteres i overensstemmelse med overtagelsesmetoden, jf. anvendt regnskabspraksis for virksomhedssammenslutninger.

Kostprisen værdireguleres med resultatandele efter skat opgjort efter koncernens regnskabspraksis med fradrag eller tillæg af urealiserede koncerninterne avancer/tab.

Production licences are measured at cost less accumulated amortisation and impairment losses. Production licences are amortised on a straight-line basis over the expected production period

Intangible assets are written down to their recoverable amount if this is lower than the carrying amount.

Property, plant and equipment

The share of costs and investments for the construction and establishment of technical production facilities as well as interest and foreign exchange adjustments during the period of establishment are capitalised as property, plant and equipment under the item investment in oil extraction (production facilities).

Investments in oil extraction (production facilities) are measured at cost less accumulated depreciation and impairment losses.

From production start, production facilities are depreciated over the commercial useful life under a unit-of-production (production entities) method based on produced and producible quantities.

Investment in oil extraction (production facilities) are written down to the lower of the recoverable amount and the carrying amount.

Investments in group entities

Equity investments in group entities are measured according to the equity method.

On initial recognition, equity investments in subsidiaries are measured at cost, i.e. plus transaction costs. The cost is allocated in accordance with the acquisition method; see the accounting policies regarding business combinations.

The cost is adjusted by shares of profit/loss after tax calculated in accordance with the Group's accounting policies less or plus unrealised intra-group gains/losses.

Årsregnskab 1. januar - 31. december

Financial statements 1 January - 31 December

Noter

Notes to the financial statements

1 Anvendt regnskabspraksis (fortsat)

Accounting policies (continued)

Konstaterede merværdier og eventuel goodwill i forhold til den underliggende virksomheds regnskabsmæssige indre værdi amortiseres i overensstemmelse med anvendt regnskabspraksis for de aktiver og forpligtelser, som de kan henføres til. Negativ goodwill indregnes i resultatopgørelsen.

Modtaget udbytte fradrages den regnskabsmæssige værdi.

Kapitalandele i tilknyttede virksomheder, der måles til regnskabsmæssig indre værdi, er underlagt krav om nedskrivningstest, hvis der foreligger indikationer på værdiforringelse.

Varebeholdninger

Varebeholdninger måles til kostpris efter FIFO-metoden. Er nettorealisationstværdien lavere end kostprisen, nedskrives til denne lavere værdi.

Kostpris for fremstillede færdigvarer omfatter kostpris for hjælpematerialer, direkte løn og indirekte produktionsomkostninger. Indirekte produktionsomkostninger indeholder indirekte materialer og løn samt vedligeholdelse af og afskrivning på de i produktionsprocessen benyttede anlæg samt omkostninger til administration og ledelse. Låneomkostninger indregnes ikke.

Kostpris for lager af ikke anvendt produktionsudstyr omfatter anskaffelsespris med tillæg af hjemtagelsesomkostninger

Nettorealisationstværdien for varebeholdninger opgøres som salgssum med fradrag af færdiggørelsesomkostninger og omkostninger, der afholdes for at effektivisere salget, og fastsættes under hensyntagen til omsættelighed, ukurans og udvikling i forventet salgspris.

Tilgodehavender

Virksomheden har valgt IAS 39 som fortolkningsbidrag for nedskrivninger af finansielle tilgodehavender.

Tilgodehavender måles til amortiseret kostpris. Der nedskrives til imødegåelse af forventede tab til nettorealisationstværdien.

Identified increases in value and goodwill, if any, compared to the underlying entity's net asset value are amortised in accordance with the accounting policies for the assets and liabilities to which they can be attributed. Negative goodwill is recognised in the income statement.

Dividend received is deducted from the carrying amount.

Equity investments in group entities are measured at net asset value are subject to impairment test requirements if there is any indication of impairment.

Inventories

Inventories are measured at cost in accordance with the FIFO method. Where the net realisable value is lower than cost, inventories are written down to this lower value.

Finished goods are measured at cost, comprising the cost of consumables, direct wages and salaries and indirect production overheads. Indirect production overheads comprise indirect materials and wages and salaries as well as maintenance and depreciation of production facilities as well as costs for administration and management. Borrowing costs are not recognised

Inventories of production equipment not used are measured at cost, comprising purchase price plus delivery costs

The net realisable value of inventories is calculated as the sales amount less costs of completion and expenses required to effect the sale and is determined taking into account marketability, obsolescence and development in the expected selling price.

Receivables

The Company has chosen IAS 39 as interpretation for impairment write-down of financial receivables.

Receivables are measured at amortised cost. Write-down is made for expected losses at the net realisable value.

Årsregnskab 1. januar - 31. december

Financial statements 1 January - 31 December

Noter

Notes to the financial statements

1 Anvendt regnskabspraksis (fortsat)

Accounting policies (continued)

Periodeafgrænsningsposter

Periodeafgrænsningsposter, indregnet under aktiver, omfatter forudbetalte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår.

Egenkapital***Reserve for nettoopskrivning efter den indre værdis metode***

Reserve for nettoopskrivning efter den indre værdis metode omfatter nettoopskrivninger af kapitalandele i tilknyttede virksomheder i forhold til kostpris. Reserven kan elimineres ved underskud, realisation af kapitalandele eller ændring i regnskabsmæssige skøn. Reserven kan ikke indregnes med et negativt beløb.

Foreslået udbytte

Foreslået udbytte indregnes som en forpligtelse på tidspunktet for vedtagelse på den ordinære generalforsamling (deklareringstidspunktet). Udbytte, som forventes udbetalt for året, vises som en særskilt post under egenkapitalen.

Hensatte forpligtelser

Hensatte forpligtelser indregnes, når virksomheden, som følge af en tidligere begivenhed på balancedagen har en retlig eller faktisk forpligtelse, og det er sandsynligt, at indfrielse af forpligtelsen vil medføre en afgang af økonomiske ressourcer.

Hensatte forpligtelser måles til nettorealisationsværdi eller til dagsværdi, hvor opfyldelse af forpligtelsen tidsmæssigt forventes at ligge langt ude i fremtiden.

Selskabsskat

Selskabet er udover selskabsskatteloven omfattet af kulbrinteskatteloven.

Aktuelle skatteforpligtelser og tilgodehavende aktuel skat indregnes i balancen som beregnet skat af årets skattepligtige indkomst, reguleret for skat af tidligere års skattepligtige indkomster samt betalte acontoskatter.

Prepayments

Prepayments recognised under "Assets" comprise prepaid expenses regarding subsequent financial reporting years.

Equity***Reserve for net revaluation according to the equity method***

The net revaluation reserve according to the equity method includes net revaluations of investments in subsidiaries relative to cost. The reserve can be eliminated in case of losses, realisation of investments or a change in accounting estimates. The reserve cannot be recognised at a negative amount.

Proposed dividends

Dividend proposed for the year is recognised as a liability once adopted at the annual general meeting (declaration date). Dividends expected to be distributed for the financial year are presented as a separate item under "Equity".

Provisions

Provisions are recognised when the Company has a legal or constructive obligation at the balance sheet date as a result of a past event and it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation.

Provisions are measured at net realisable value or at fair value if the obligation is expected to be settled far into the future.

Income taxes

The Company is subject to the rules of the Danish Corporation Tax Act and the Danish Hydrocarbon Tax Act.

Current tax payables and receivables are recognised in the balance sheet as the estimated income tax charge for the year, adjusted for prior-year taxes and tax paid on account.

Årsregnskab 1. januar - 31. december

Financial statements 1 January - 31 December

Noter

Notes to the financial statements

1 Anvendt regnskabspraksis (fortsat)

Accounting policies (continued)

Udskudt skat måles efter den balanceorienterede gælds metode af alle midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssig og skattemæssig værdi af aktiver og forpligtelser.

Udskudte skatteaktiver, heunder skatteværdien af fremgørselsberettigede skattemæssige underskud, indregnes med den værdi, hvortil de forventes at blive anvendt, enten ved udligning i skat af fremtidig indtjening eller ved modregning i udskudte skatteforpligtelser inden for samme juridiske skatteenhed og jurisdiktion.

Udskudt skat måles på grundlag af de danske skatteregler og skattesatser, der med balance-dagens lovgivning vil være gældende, når den udskudte skat forventes udløst som aktuel skat. Ændring i udskudt skat som følge af ændringer i skattesatser indregnes i resultat-opgørelsen.

Gældsforpligtelser

Virksomheden har valgt IAS 39 som fortolkningsbidrag til indregning og måling af gældsforpligtelser.

Gældsforpligtelser, som omfatter gæld til leverandører, bankgæld samt anden gæld, måles til amortiseret kostpris.

Deferred tax is measured according to the liability method on all temporary differences between the carrying amount and the tax base of assets and liabilities.

Deferred tax assets, including the tax base of tax loss carryforwards, are recognised at the expected value of their utilisation; either as a set-off against tax on future income or as a set-off against deferred tax liabilities in the same legal tax entity and jurisdiction

Deferred tax is measured according to the Danish tax rules and at the tax rates applicable at the balance sheet date when the deferred tax is expected to crystallise as current tax. Changes in deferred tax due to changes in the tax rate are recognised in the income statement.

Liabilities

The Company has chosen IAS 39 as interpretation for liabilities.

Liabilities other than provisions comprising trade payables, bank loans and other payables are measured at amortised cost.

Årsregnskab 1. januar - 31. december

Financial statements 1 January - 31 December

Noter

Notes to the financial statements

DKK'000	2024	2023
2 Finansielle indtægter		
Financial income		
Renteindtægter fra tilknyttede virksomheder	38	147
Interest receivable, group entities		
Valutakursgevinst	874	1.071
Exchange gain		
Andre finansielle indtægter	210	0
Other financial income		
	<u>1.122</u>	<u>1.218</u>
3 Finansielle omkostninger		
Financial expenses		
Renteomkostninger til tilknyttede virksomheder	1.788	1.213
Interest expenses, group entities		
Renteomkostninger i øvrigt	18	13
Other interest expenses		
Valutakursreguleringer	652	894
Exchange adjustments		
Andre finansielle omkostninger	10	113
Other financial expenses		
	<u>2.468</u>	<u>2.233</u>
4 Skat af årets resultat		
Tax for the year		
Beregnet skat af årets skattepligtige indkomst	11	87
Estimated tax charge for the year		
Årets regulering af udskudt skat	1.344	390
Deferred tax adjustments in the year		
Regulering af skat vedrørende tidligere år	-113	0
Tax adjustments, prior years		
	<u>1.242</u>	<u>477</u>

Årsregnskab 1. januar - 31. december

Financial statements 1 January - 31 December

Noter

Notes to the financial statements

5 Immaterielle aktiver

Intangible assets

DKK'000	Licenser Licenses	Igangværende investeringer i olieudvinding Investments in oil extraction under construction	I alt Total
Kostpris 1. januar 2024 Cost at 1 January 2024	19.476	21.355	40.831
Tilgange Additions	0	2.870	2.870
Afgange Disposals	0	-1.084	-1.084
Overført Transferred	0	-2.455	-2.455
Kostpris 31. december 2024 Cost at 31 December 2024	19.476	20.686	40.162
Af- og nedskrivninger 1. januar 2024 Impairment losses and amortisation at 1 January 2024	18.856	0	18.856
Afskrivninger Amortisation for the year	155	0	155
Af- og nedskrivninger 31. december 2024 Impairment losses and amortisation at 31 December 2024	19.011	0	19.011
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2024 Carrying amount at 31 December 2024	465	20.686	21.151

6 Materielle aktiver

Property, plant and equipment

DKK'000	Investeringer i olieudvinding Investments in oil extraction
Kostpris 1. januar 2024 Cost at 1 January 2024	372.569
Tilgange Additions	3.230
Overført Transferred	2.455
Kostpris 31. december 2024 Cost at 31 December 2024	378.254
Af- og nedskrivninger 1. januar 2024 Impairment losses and depreciation at 1 January 2024	334.595
Afskrivninger Depreciation	2.096
Af- og nedskrivninger 31. december 2024 Impairment losses and depreciation at 31 December 2024	336.691
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2024 Carrying amount at 31 December 2024	41.563

Årsregnskab 1. januar - 31. december

Financial statements 1 January - 31 December

Noter

Notes to the financial statements

7 Finansielle aktiver

Financial assets

	Kapitalandele i tilknyttede virksomheder Investments in group entities
DKK'000	
Kostpris 1. januar 2024 Cost at 1 January 2024	50.816
Kostpris 31. december 2024 Cost at 31 December 2024	50.816
Værdireguleringer 1. januar 2024 Value adjustments at 1 January 2024	4.711
Årets resultat Profit/loss for the year	229.396
Værdireguleringer 31. december 2024 Value adjustments at 31 December 2024	234.107
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2024 Carrying amount at 31 December 2024	284.923

Tilknyttede virksomheder
Group entities

Navn Name	Hjemsted Domicile	Ejerandel Interest
	Åhave Parkvej 11, DK- 8260 Viby J	
Danoil II ApS		100,00 %

8 Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder

Receivables from group enterprises

Virksomheden har indgået aftale om cash pool-ordning med Nordea Danmark, hvor OK a.m.b.a. er kontoindehaver og Danoil Exploration A/S er underkontoindehaver sammen med virksomhedens øvrige tilknyttede virksomheder. De tegnede vilkår i cash pool-ordningen tilskriver Nordea Danmark retten til at kunne afregne træk og indeståender med hinanden, hvorved det udelukkende er nettosaldoen af de samlede cash pool-konti, der udgør OK a.m.b.a.'s mellemværende med Nordea Danmark.

Danoil Exploration A/S' konti i cash pool-ordningen, som er indregnet under tilgodehavender fra tilknyttede virksomheder, udgør pr. 31. december 2024 et indestående på 124.913 t.kr. (pr. 31. december 2023: gæld på 30.203 t.kr.).

The Company has concluded an agreement on a cash pool scheme with Nordea Danmark, where OK a.m.b.a. is the account holder and Danoil Exploration A/S is the sub-account holder together with the Company's other group entities. Under the terms of the cash pool scheme, Nordea Danmark is entitled to settle withdrawals and deposits against each other, whereby only the net balance of the total cash pool account is OK a.m.b.a.'s balance with Nordea Danmark.

Danoil Exploration A/S' account in the cash pool scheme, which is included in receivables from group entities, totalled DKK 124,913 thousand at 31 December 2024 (31 December 2023: a liability of DKK 30,203 thousand).

Årsregnskab 1. januar - 31. december

Financial statements 1 January - 31 December

Noter

Notes to the financial statements

DKK'000	2024	2023
9 Udskudt skat		
Deferred tax		
Udskudt skat 1. januar	-6.718	-7.108
Deferred tax at 1 January		
Årets ændring i udskudt skat	1.344	390
The year's deferred tax change		
Regulering vedrørende tidligere år	-82	0
Tax adjustments, prior years		
Udskudt skat 31. december	-5.456	-6.718
Deferred tax at 31 December		
Udskudt skat indregnes således i balancen:		
Analysis of the deferred tax		
Udskudte skatteaktiver	-5.456	-6.718
Deferred tax assets		
	-5.456	-6.718
10 Andre hensatte forpligtelser		
Other provisions		
Hensættelsen til reetablering vedrører licenserne Syd Arne og Solsort. Den forventes anvendt mere end fem år efter regnskabsårets udløb.	Provision for re-establishment relates to the licenses Syd Arne and Solsort. It is expected to be used more than five years after the financial year end.	
11 Personaleomkostninger		
Staff costs		
Gennemsnitligt antal heltidsbeskæftigede	2	1
Average number of full-time employees		

Årsregnskab 1. januar - 31. december

Financial statements 1 January - 31 December

Noter

Notes to the financial statements

12 Kontraktlige forpligtelser og eventualposter m.v.
Contractual obligations and contingencies, etc.

Danoil Exploration A/S hæfter solidarisk med de øvrige konsortiemedlemmer for forpligtelser i henhold til de licenser, hvor Danoil Exploration A/S er medejer.

Danoil Exploration A/S deltager i licenser, hvor der overfor Energistyrelsen og andre konsortiemedlemmer er indgået forpligtende aftaler om efterforsknings- og udbygningsaktiviteter. Danoil Exploration A/S' andel af forpligtelserne udgør 0 mio. kr.

Danoil Exploration A/S indgår i sambeskatning med det danske moderselskab og danske søsterselskaber. Selskaberne hæfter ubegrænset og solidarisk for danske selskasskatter og kildeskatter på udbytte, renter og royalties inden for sambeskatningskredsen.

Danoil Exploration A/S har indgået operationel leasingkontrakt på i alt 6 t.kr. (2023: 0 t.kr.). 6 t.kr. af leasingforpligtelsen forfalder indenfor 1 år.

Danoil Exploration A/S is jointly liable together with other consortium partners for liabilities generated in the licenses in which Danoil Exploration A/S is a participant.

Danoil Exploration A/S participates in licences on binding terms with the Danish Energy Agency and other consortium partners regarding exploration and development activities. Danoil Exploration A/S' share of the commitments is DKK 0 million.

Danoil Exploration A/S is included in joint taxation with the Danish Parent Company and Danish companies within the Group. The companies included in the joint taxation have joint and several unlimited liability for Danish withholding taxes on dividends, interest and royalties.

Danoil Exploration A/S has entered into an operational lease agreement totaling DKK 6 thousand (2023: DKK 0). DKK 6 thousand of the lease obligation is due within 1 year.

13 Pantsætninger og sikkerhedsstillelser
Security and collateral

Virksomheden har ikke stillet pant eller anden sikkerhed i aktiver pr. 31. december 2024.

The Company has not provided any security or other collateral in assets at 31 December 2024.

14 Nærtstående parter
Related parties

Oplysning om koncernregnskaber
Information about consolidated financial statements

Modervirksomhed
Parent

OK a.m.b.a.

Hjemsted
Domicile

Åhave Parkvej 111, DK-
8260 Viby J

Rekvirering af modervirksomhedens koncernregnskab
Requisitioning of the parent company's consolidated financial statements

www.cvr.dk

PENNEO

Underskrifterne i dette dokument er juridisk bindende. Dokumentet er underskrevet via Penneo™ sikker digital underskrift. Underskrivernes identiteter er blevet registreret, og informationerne er listet herunder.

“Med min underskrift bekræfter jeg indholdet og alle datoer i dette dokument.”

Niels Ole Ladekær Christensen

Direktion

På vegne af: Danoil Exploration AS

Serienummer: e729fcd3-d6ef-461f-9ba4-bc4b2ccbe6fe

IP: 85.184.xxx.xxx

2025-04-29 08:31:01 UTC



Niels Ole Ladekær Christensen

Dirigent

På vegne af: Danoil Exploration AS

Serienummer: e729fcd3-d6ef-461f-9ba4-bc4b2ccbe6fe

IP: 85.184.xxx.xxx

2025-04-29 08:31:01 UTC



Michael Lindhart Løve

Bestyrelse

På vegne af: Danoil Exploration AS

Serienummer: 46f0097e-6fe3-4f54-8ee7-251f5ef2014c

IP: 158.255.xxx.xxx

2025-04-29 09:10:26 UTC



Flemming Møller Rasmussen

Bestyrelse

På vegne af: Danoil Exploration AS

Serienummer: 62d2396f-7e67-43ba-9946-f788019722bb

IP: 37.96.xxx.xxx

2025-04-29 09:11:51 UTC



Erik Larsen

Bestyrelse

På vegne af: Danoil Exploration AS

Serienummer: efef5d19-528d-43f0-90fe-a0952f7842d2

IP: 217.74.xxx.xxx

2025-04-29 09:13:00 UTC



Jørgen Dencker Wisborg

Bestyrelse

På vegne af: Danoil Exploration AS

Serienummer: 83a8b30a-52be-485c-ab79-32b848250200

IP: 80.208.xxx.xxx

2025-04-29 17:08:55 UTC



Dette dokument er underskrevet digitalt via **Penneo.com**. De underskrevne data er valideret vha. den matematiske hashværdi af det originale dokument. Alle kryptografiske beviser er indlejret i denne PDF for validering i fremtiden.

Dette dokument er forseglet med et kvalificeret elektronisk segl med brug af certifikat og tidsstempel fra en kvalificeret tilidstjenesteudbyder.

Sådan kan du verificere, at dokumentet er originalt

Når du åbner dokumentet i Adobe Reader, kan du se, at det er certificeret af **Penneo A/S**. Dette beviser, at indholdet af dokumentet er uændret siden underskriftstidspunktet. Bevis for de individuelle underskriveres digitale underskrifter er vedhæftet dokumentet.

Du kan verificere de kryptografiske beviser vha. Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringstjenester for digitale underskrifter.

PENNEO

Underskrifterne i dette dokument er juridisk bindende. Dokumentet er underskrevet via Penneo™ sikker digital underskrift. Underskrivernes identiteter er blevet registreret, og informationerne er listet herunder.

“Med min underskrift bekræfter jeg indholdet og alle datoer i dette dokument.”

Søren Jensen

Statsautoriseret revisor

På vegne af: EY Godkendt Revisionspartnerselskab

Serienummer: 6bea6910-1b6d-48e6-bdc8-b1fd9f3b0d37

IP: 85.191.xxx.xxx

2025-04-29 17:14:43 UTC



Claus Hammer-Pedersen

EY Godkendt Revisionspartnerselskab CVR: 30700228

Statsautoriseret revisor

På vegne af: EY Godkendt Revisionspartnerselskab

Serienummer: 12073424-f440-43dd-99e2-523444b6d14c

IP: 165.225.xxx.xxx

2025-04-29 18:01:33 UTC



Dette dokument er underskrevet digitalt via **Penneo.com**. De underskrevne data er valideret vha. den matematiske hashværdi af det originale dokument. Alle kryptografiske beviser er indlejret i denne PDF for validering i fremtiden.

Dette dokument er forseglet med et kvalificeret elektronisk segl med brug af certifikat og tidsstempel fra en kvalificeret tillidstjenesteudbyder.

Sådan kan du verificere, at dokumentet er originalt

Når du åbner dokumentet i Adobe Reader, kan du se, at det er certificeret af **Penneo A/S**. Dette beviser, at indholdet af dokumentet er uændret siden underskriftstidspunktet. Bevis for de individuelle underskriveres digitale underskrifter er vedhæftet dokumentet.

Du kan verificere de kryptografiske beviser vha. Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringstjenester for digitale underskrifter.